



Годишен консолидиран доклад за дейността
Годишен консолидиран доклад за плащанията
към правителства

Доклад на независимия одитор
Консолидиран финансов отчет

„Проучване и добив на нефт и газ” АД

31 декември 2016 г.





Съдържание

Страница

Годишен консолидиран доклад за дейността	i
Годишен консолидиран доклад за плащанията към правителства	a
Доклад на независимия одитор	-
Консолидиран финансов отчет	
Консолидиран отчет за финансовото състояние	1
Консолидиран отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход	3
Консолидиран отчет за промените в собствения капитал	4
Консолидиран отчет за паричните потоци	6
Пояснения към консолидирания финансов отчет	7

Годишен консолидиран доклад за дейността 2016 г.

I. Изложение на развитието на дейността и на състоянието на Групата, 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 ангажименти за извършване на капиталови разходи към края на отчетния 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 Групата за отчетния период;

II. Важни събития, настъпили след края на отчетния период

III. Важни научни изследвания и разработки

IV. Предвиждано развитие на Групата

V. Промени в цената на акциите на ПДНГ АД

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. Консолидирана декларация за корпоративно управление на ПДНГ АД

IX. Друга информация

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

Настоящият годишен консолидиран 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 дружествата в Групата, както и преглед на тяхното състояние, с описание на основните рискове, пред които са изправени. 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

ПРОУЧВАНЕ И ДОБИВ НА НЕФТ И ГАЗ АД

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.

БЪЛГАРСКА ПЕТРОЛНА РАФИНЕРИЯ ЕООД

Преработката на нефт до нефтопродукти е основна дейност на дружеството.

БПР ЕООД преработва добитите количества нефт и кондензат от ПДНГ АД до следните нефтопродукти: Разтворител БАС – I; Газбол със съдържание на сяр до 0.1%; Котелно гориво със съдържание на сяр до 1% и Минерален терпентин. За преработката дружеството получава доход от преработвателна такса.

„Българска петролна рафинерия” ЕООД има акредитирана изпитателна лаборатория за нефт разтворители, горива и нефтопродукти съгласно изискванията на БДС EN ISO 17025. Освен за собствени нужди (анализ на суровината и нефтопродуктите в рафинерията), дружеството извършва широка гама от анализи и за външни клиенти.

ПДНГ – СЕРВИЗ ЕООД

Дейността на „ПДНГ – Сервиз” ЕООД е свързана с осъществяването на доставки на специализирано оборудване, резервни части и материали за нуждите на „Проучване и

добив на нефт и газ” АД във връзка с изпълнението на проектите за търсене, проучване и добив на нефт и природен газ.

ХИМОЙЛ БГ ЕООД

Дружеството извършва търговия на едро с горива и управлява дейността на 5 бензиностанции (две на територията на град Добрич, една в с. Стожер, област Добрич, една в град София и една в гр. Павликени).

ИЗДАТЕЛСТВО ГЕОЛОГИЯ И МИНЕРАЛНИ РЕСУРСИ ООД

Дейността на дружеството е свързана с издаването на списание “Геология и минерални ресурси”. Главните тематични направления в списанието през 2016 г. са проучвателната дейност за нефт и природен газ на територията на страната и в континенталния шelf, дейността на крупните рудодобивни и миннообогатителни комплекси, проучванията и добивът на индустриални минерални суровини, скалнооблицовъчни и строителни материали. Поради подчертания интерес от страна на абонатите, през 2016 г. продължи практиката за публикуване в списанието на измененията и допълненията в нормативната уредба, регулираща дейността на минерално-суровинния отрасъл в страната.

б) недостиг на ликвидни средства

През 2016 г. Групата не е изпитвала недостиг на ликвидни средства.

в) вътрешни и външни източници на ликвидност:

Вътрешни източници:

- парични потоци генерирани от дейността;
- парични потоци от продажба на материали;
- парични потоци от продажба на услуги.

Външни източници

Групата е използвала външни източници за финансиране.

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. Групата отчита изменение на размера на собствения капитал, който към края на годината е 104 010 хил. лв., спрямо 103 994 хил. лв. в края на 2015 г. Изменението основно се дължи на начислен и изплатен дивидент на акционерите на Дружеството-майка в размер на 4 035 хил. лв. и на печалбата за 2016 г. в размер на 4 054 хил. лв.

3. Резултати от дейността

а) необичайни или спорадични събития:

Към 31.12.2016 г. за Групата 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 Групата 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		
-Нефтепродукти	8 946	12 292
-Суров нефт	4 036	4 670
-Природен газ	2 411	3 337
	15 393	20 299

Групата е стабилна въпреки икономическата 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 изпълнение 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 консолидираният финансов отчет на Групата, 31.12.2016 г., до датата на одобрението му за публикуване от Управителния съвет на дружеството, 24.04.2017 г., не са настъпили други важни и/или значителни за дейността на Групата събития, неоповестяването на които би повлияло на вярното и честно представяне на нейната дейност.

III. Важни научни изследвания и разработки

Не са извършвани важни научни изследвания и разработки през годината.

IV. Предвиждано развитие на Групата

ПРОУЧВАНЕ И ДОБИВ НА НЕФТ И ГАЗ АД

През 2017 г. 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.

БЪЛГАРСКА ПЕТРОЛНА РАФИНЕРИЯ ЕООД

В условията на засилваща се конкуренция на българския и на международния пазар основната цел на дружеството през 2017 г. е поддържане, подобряване и усъвършенстване на номенклатурата и качеството на произвежданите продукти и удовлетворяване изискванията и очакванията на клиентите. Продължава разработването на проект за модернизиране и реконструкция на производственото оборудване и техническата база на „Българска петролна рафинерия” ЕООД. През 2017 г. ще продължи и дейността по извършване на лабораторни анализи към външни клиенти.

ПДНГ-СЕРВИЗ ЕООД

През 2017 год. дружеството ще продължи доставянето на специализирано оборудване, резервни части и материали във връзка с обезпечаване изпълнението на дейностите и проектите за търсене, проучване, разработка и експлоатация на нефтени и газови находища за нуждите на „Проучване и добив на нефт и газ” АД.

ХИМОЙЛ БГ ЕООД

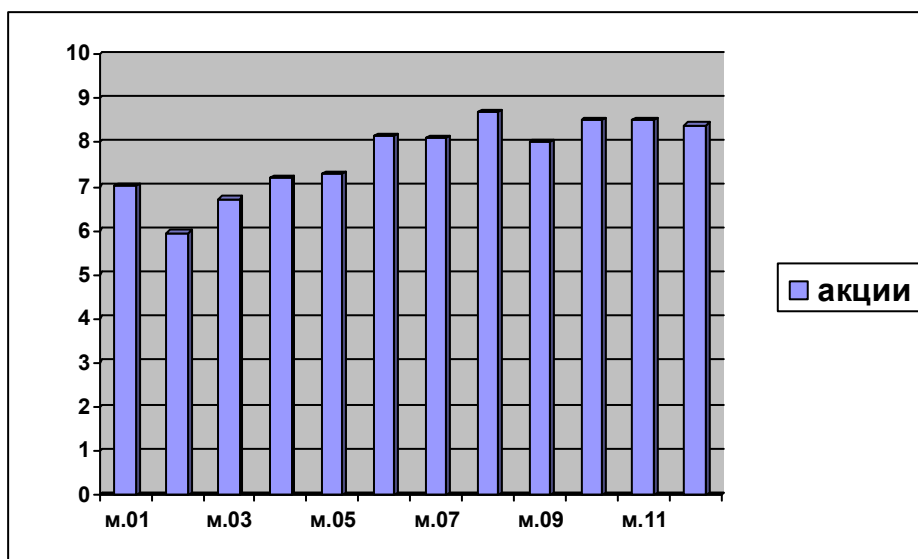
Дружеството продължава работа по проектиране на нов обект /бензиностанция/ на територията на гр. Варна.

Дружеството предвижда да изгради мрежа от бензиностанции, разположени в добри локации в основните градове и пътни артерии в България и изграждането на петролни бази, които да обслужват дейността му по търговия на едро с горива.

ИЗДАТЕЛСТВО ГЕОЛОГИЯ И МИНЕРАЛНИ РЕСУРСИ ООД

Освен утвърдената вече дейност по издаване на списанието „Геология и минерални ресурси”, в условията на силна конкуренция, Издателството ще търси възможности за изработка и издаване на специализирана литература в областта на геологията както на български така и на английски език.

V. Промени в цената на акциите на ПДНГ АД 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 ПДНГ АД, 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 ПДНГ АД 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 Групата или друг акционер.

На ръководството 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 Групата 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-майка, включително данни за акционерите, размера на дяловото им участие и начина, по който се притежават акциите.

Списъкът на основните акционери на ПДНГ АД 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-майка няма акции, даващи специални контролни права на акционери.

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

На ръководството на Групата не е известно служители да притежават акции от капитала.

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 Групата и които могат да доведат до ограничения в прехвърлянето на акции или правото на глас.

На ръководството на Групата не 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 Групата 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 Групата 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 Групата, включително правото да взема решения за издаване и обратно изкупуване на акции на дружеството-майка.

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

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

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

11. Споразумения между Групата и управителните ѝ 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 Групата и на служителите на Групата 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, отразени в консолидирания финансов отчет.

Промените в реализираните финансови резултати, отразени в консолидирания финансов отчет на „Проучване и добив на нефт и газ” АД към 31.12.2016 г. и към 31.12.2015 г. са както следва:

	2016 ’000 лв.	2015 ’000 лв.	Изменение
Приходи			
Приходи от продажби	39 402	37 331	2 071
Други	1 269	2 418	(1 149)
Печалба от продажба на нетекущи активи	4 823	12	4 811
	45 494	39 761	5 733

	2016 ’000 лв.	2015 ’000 лв.	Изменение
Разходи			
Разходи за материали	(6 842)	(5 481)	(1 361)
Разходи за външни услуги	(6 861)	(4 650)	(2 211)
Разходи за персонал	(7 831)	(9 431)	1 600
Разходи за амортизации	(5 696)	(5 953)	257
Други разходи	(8 890)	(7 545)	(1 345)
Капитализирани разходи за придобиване на дълготрайни активи по стопански начин	1 357	4 891	(3 534)
Изменение на запасите на продукция и незавършено производство	645	253	392
Себестойност на продадените краткотрайни активи	(7 003)	(6 713)	(290)
	(41 121)	(34 629)	(6 492)
Печалба от оперативна дейност	4 373	5 132	(759)
Финансови разходи	(877)	(1 585)	708
Финансови приходи	994	2 328	(1 334)
Печалба /(Загуба) от операции с финансови активи	22	(21)	43
Печалба от инвестиции, отчитани по метода на собствения капитал	2	4	(2)
Счетоводна печалба преди данъци	4 514	5 858	(1 344)

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 Групата 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 Групата и подпомагане на тяхното ефективно управление.

14. Информация за промените в управителните и надзорните органи през отчетната финансова година.

За годината няма промяна в управителните и надзорните органи на Групата.

15. Информация за размера на възнагражденията, наградите и/или ползите на членовете на управителните и на контролните органи за отчетната финансова година, 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 начислени суми като парични възнаграждения:

	2016 ’000 лв.
Заплати	(645)
Разходи за социални осигуровки	(39)
	(684)

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 %
“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-майка 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. Консолидирана декларация за корпоративно управление на ПДНГ АД

Настоящата консолидирана декларация за корпоративно управление се основава на определените в българското законодателство принципи и норми, на утвърдените от “Проучване и добив на нефт и газ” АД 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. Одитния 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 Прокуриснт 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. Групата не е придобивала или прехвърляла собствени акции.

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

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

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

През годината е учредено ново дъщерно дружество 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 Дружествата в Групата са извършвали обичайната си дейност и не са сключвали сделки, които да са от съществено значение за дейността й, с изключение на посочената по-горе и такива, посочени в годишния консолидиран 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 Групата включват асоциирани дружества, ключов управленски персонал на Дружеството и други свързани лица.

Подробни данни за сделките със свързани лица са представени в консолидирания финансов отчет на Групата.

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

През 2016 г. 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-майка 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 продажен 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-майка 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:

Подробна информация относно заемите на Групата е оповестена в консолидирания финансов отчет.

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

Подробна информация относно заемите на Групата е оповестена в консолидирания финансов отчет.

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

През отчетния период не е извършвана 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 април 2017 г.

Годишен консолидиран доклад за плащанията към правителства

Групата чрез компанията-майка Проучване и добив на нефт и газ АД извършва дейност в добивната промишленост и съгласно чл. 53 и чл. 58 от Закона за счетоводството има задължение да изготвя и публикува консолидиран доклад за плащанията към правителства, едновременно с консолидирания доклад за дейността си.

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

Съгласно сключените договори, ПДНГ АД 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 2015 г. – 797 502 лв.;
- ✓ за първо шестмесечие на 2016 г. – 661 233 лв.;

Посочените суми са с включен данък върху добавената стойност и представляват направените плащания от ПДНГ АД през 2016 г., които се различават от начислените суми като разходи на Групата за концесионно възнаграждение, посочени в пояснение 28 Други разходи към годишния консолидиран финансов отчет.

Към 31.12.2016 г. ПДНГ АД 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, ПДНГ АД 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, ПДНГ АД 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.

„Проучване и добив на нефт и газ” АД

Годишен консолидиран доклад за плащанията към правителства
2016 г.



ПДНГ-АД

През 2016 г. ПДНГ АД 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 Закона за корпоративното подоходно облагане за 2015 г.

УПРАВИТЕЛЕН СЪВЕТ

на “Проучване и добив на нефт и газ” АД

гр. София

20 април 2017 г.

ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИЯ ОДИТОР

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

Доклад относно одита на консолидирания финансов отчет

Мнение

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

По мое мнение, приложеният консолидиран финансов отчет дава вярна и честна представа за финансовото състояние на Групата към 31 декември 2016 г., нейните финансови резултати от дейността и паричните й 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 консолидирания финансов отчет“. Независима съм от Групата 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 консолидирания финансов отчет за текущия период. Тези въпроси са разгледани като част от одита на консолидирания 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 Групата. Това ми дава възможност да идентифицирам рисковете от съществени несъответствия в консолидирания финансов отчет на Групата 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 Групата и друга информация, свързани със специфични счетоводни въпроси.
Разходи по проучване и оценка	
Пояснение 8 от консолидирания 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 Групата 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 консолидирания финансов отчет.

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

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

Моето мнение относно консолидирания 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 консолидирания 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 консолидирания 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.

ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИЯ ОДИТОР (продължение)

Отговорност на ръководството и лицата, натоварени с общо управление за консолидирания 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 консолидирания финансов отчет ръководството носи отговорност за оценяване на способността на Групата 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 Групата 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 Групата.

Отговорности на одитора за одита на консолидирания финансов отчет

Моята цел е да получа разумна степен на сигурност относно това дали консолидираният 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 консолидиран финансов отчет.

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 консолидирания 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 Групата;
- 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 Групата 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

ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИЯ ОДИТОР (продължение)

към свързаните с тази несигурност оповестявания в консолидирания 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 Групата да преустанови функционирането си като действащо предприятие;

- оценявам цялостното представяне, структура и съдържание на консолидирания финансов отчет, включително оповестяванията, и дали финансовият отчет представя основополагащите за него сделки и събития по начин, който постига достоверно представяне;
- получавам достатъчни и уместни одиторски доказателства относно финансовата информация на предприятията или стопанските дейности в рамките на Групата, за да изразя мнение относно консолидирания финансов отчет. Нося отговорност за ръководството, надзора и извършването на одита на Групата. Нося изключителната отговорност за моето одиторско мнение.

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 консолидирания 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 последици от това действие биха надвишили ползите от гледна точка на обществен интерес от тази комуникация.

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 консолидирания финансов отчет и одиторския доклад върху него“ по отношение на консолидирания доклад за дейността, в т.ч. консолидирана декларация за корпоративно управление и консолидирания 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, моето становище е, че:

- (а) информацията, включена в консолидирания доклад за дейността за финансовата година, за която е изготвен консолидираният финансов отчет, съответства на консолидирания финансов отчет;
- (б) консолидираният доклад за дейността е изготвен в съответствие с приложимите законови изисквания;
- (в) в резултат на придобитото познаване и разбиране на дейността на Групата и средата, в която то функционира, не съм установила случаи на съществено невярно представяне в консолидирания доклад за дейността.

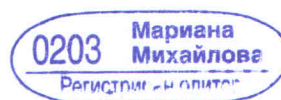
ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИЯ ОДИТОР (продължение)

- (г) в консолидираната декларация 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) консолидираният 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 Групата и средата, в която тя 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 Групата 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 консолидираната декларация за корпоративно управление на Групата, която е част от годишния консолидиран доклад за дейността.

Регистриран одитор:



д-р Мариана Михайлова

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

27 април 2017 г.



Консолидиран отчет за финансовото състояние

Активи	Пояснение	31 декември 2016 ‘000 лв.	31 декември 2015 ‘000 лв.
Нетекущи активи			
Нематериални активи	8	11 762	18 342
Имоти, машини и съоръжения	9	47 746	52 202
Инвестиции, отчитани по метода на собствения капитал	6	468	466
Отсрочени данъчни активи	11	121	124
Нетекущи активи		60 097	71 134
Текущи активи			
Материални запаси	12	5 884	7 373
Краткосрочни финансови активи	13	42 490	36 185
Търговски вземания	14	4 121	5 023
Вземания от свързани лица	34	4 437	5 087
Друти вземания	15	3 953	3 225
Пари и парични еквиваленти	16	2 676	5 298
Текущи активи		63 561	62 191
Общо активи		123 658	133 325

Съставил:

Кремена Върбова

Дата: 20.04.2017 г.

Изпълнителен директор:

Любомир Чакъров

Прокурист:

Мария Владимиров



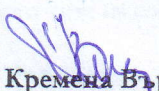
Заверил съгласно одиторски доклад от 27 април 2017 г.:

д-р Мариана Михайлова
Регистриран одитор



Консолидиран отчет за финансовото състояние (продължение)

Собствен капитал и пасиви	Пояснение	31 декември 2016 '000 лв.	31 декември 2015 '000 лв.
Собствен капитал			
Акционерен капитал	17.1	12 228	12 228
Други резерви	17.2	77 156	77 309
Неразпределена печалба		10 252	10 119
Собствен капитал, отнасящ се до собствениците на предприятието майка		99 636	99 656
Неконтролиращо участие	17.3	4 374	4 338
Общо собствен капитал		104 010	103 994
Пасиви			
Нетекущи пасиви			
Провизии	18	598	598
Пенсионни задължения към персонала	19.2	484	452
Задължения към свързани лица	34	158	1 163
Задължения по финансов лизинг	10.1	3 477	4 719
Финансирания	20	1 281	1 529
Отсрочени данъчни пасиви	11	155	95
Нетекущи пасиви		6 153	8 556
Текущи пасиви			
Пенсионни и други задължения към персонала	19.2	1 056	1 125
Задължения по финансов лизинг	10.1	1 241	1 557
Финансирания	20	247	248
Търговски задължения	21	2 141	6 365
Задължения към свързани лица	34	6 286	7 821
Задължения за данъци върху дохода		360	283
Други задължения	22	2 164	3 376
Текущи пасиви		13 495	20 775
Общо пасиви		19 648	29 331
Общо собствен капитал и пасиви		123 658	133 325

Съставил: 
Кремена Върбова

Дата: 20.04.2017 г.

Изпълнителен директор: Любомир Чакъров

Прокурист: Мария Владимова

Заверил съгласно одиторски доклад от 27 април 2017 г.:

д-р Мариана Михайлова
Регистриран одитор

0203 Мариана Михайлова
Регистриран одитор





Консолидиран отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход

Пояснение	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
Приходи от продажби	23 39 402	37 331
Други приходи	24 1 269	2 418
Печалба от продажба на нетекущи активи	27 4 823	12
Разходи за материали	25 (6 842)	(5 481)
Разходи за външни услуги	26 (6 861)	(4 650)
Разходи за персонала	19.1 (7 831)	(9 431)
Разходи за амортизация на нефинансови активи	8, 9 (5 696)	(5 953)
Себестойност на продадените стоки и други текущи активи	(7 003)	(6 713)
Промени в наличностите на готовата продукция и незавършеното производство	645	253
Други разходи	28 (8 890)	(7 545)
Капитализирани разходи за придобиване на дълготрайни активи по стопански начин	1 357	4 891
Печалба от оперативна дейност	4 373	5 132
Печалба от инвестиции, отчитани по метода на собствения капитал	6 2	4
Печалба/(Загуба) от операции с финансови активи	30 22	(21)
Финансови разходи	29 (877)	(1 585)
Финансови приходи	29 994	2 328
Печалба преди данъци	4 514	5 858
Разходи за данък върху дохода	31 (460)	(496)
Печалба за годината	4 054	5 362
Друга всеобхватна загуба:		
Компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата:		
Преоценки на задълженията по планове с дефинирани доходи	19.2 (3)	(18)
Данък върху дохода, отнасящ се до компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата	11 -	2
Друга всеобхватна загуба за годината, нетно от данъци	(3)	(16)
Общо всеобхватен доход за годината	4 051	5 346
Печалба за годината, отнасяща се до:		
Неконтролиращото участие	36	98
Притежателите на собствен капитал на предприятието майка	4 018	5 264
Общо всеобхватен доход за годината, отнасящ се до:		
Неконтролиращото участие	36	98
Притежателите на собствен капитал на предприятието майка	4 015	5 248
Доход на акция	лв. 0,33	лв. 0,43

Съставил:

Кремена Върбова

Дата: 20.04.2017 г.

Изпълнителен директор:

Любомир Чакъров

Прокурист:

Мария Владимирова

Заверил съгласно одиторски доклад от 27 април 2017 г.:

д-р Мариана Михайлова
Регистриран одитор0203 Мариана Михайлова
Регистриран одитор

Консолидиран отчет за промените в собствения капитал за годината, приключваща на 31 декември

Всички суми са представени в '000 лв.	Акционерен капитал	Други резерви	Неразпределена печалба	Общо собствен капитал на собствениците на предприятието майка	Неконтролирано участие	Общо собствен капитал
Салдо към 1 януари 2016 г.	12 228	77 309	10 119	99 656	4 338	103 994
Разпределение на дивиденди	-	-	(4 035)	(4 035)	-	(4 035)
Сделки със собствениците	-	-	(4 035)	(4 035)	-	(4 035)
Печалба за годината	-	-	4 018	4 018	36	4 054
Друга всеобхватна загуба	-	(4)	1	(3)	-	(3)
Общо всеобхватен доход за годината	-	(4)	4 019	4 015	36	4 051
Разпределение на печалба за резерви	-	73	(73)	-	-	-
Други промени в капитала	-	(222)	222	-	-	-
Салдо към 31 декември 2016 г.	12 228	77 156	10 252	99 636	4 374	104 010

Съставил:

Кремена Върбова

Изпълнителен директор:

Любомир Чакъров

Дата: 20.04.2017 г.

Прокурист:

Мария Владимирова

Заверил съгласно одиторски доклад от 27 април 2017 г.:

д-р Мариана Михайлова

Регистриран одитор





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

Всички суми са представени в '000 лв.	Акционерен капитал	Други резерви	Неразпределена печалба	Общо собствен капитал на собствениците на предприятието майка	Неконтролиращо участие	Общо собствен капитал
Салдо към 1 януари 2015 г.	12 228	77 242	13 251	102 721	4 240	106 961
Разпределение на дивиденди	-	-	(8 315)	(8 315)	-	(8 315)
Сделки със собствениците	-	-	(8 315)	(8 315)	-	(8 315)
Печалба за годината	-	-	5 264	5 264	98	5 362
Друга всеобхватна загуба	-	(17)	1	(16)	-	(16)
Общо всеобхватен доход за годината	-	(17)	5 265	5 248	98	5 346
Разпределение на печалба за резерви	-	104	(104)	-	-	-
Други промени в капитала	-	(20)	22	2	-	2
Салдо към 31 декември 2015 г.	12 228	77 309	10 119	99 656	4 338	103 994

Съставил:

Кремена Върбова

Изпълнителен директор:

Любомир Чакъров

Дата: 20.04.2017 г.

Прокурист:

Мария Владимировна

Заверил съгласно одиторски доклад от 27 април 2017 г.:

д-р Мариана Михайлова

Регистриран одитор





Консолидиран отчет за паричните потоци за годината, приключваща на 31 декември

Пояснение	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
Оперативна дейност		
Постъпления от клиенти	46 807	51 567
Плащания към доставчици	(21 977)	(23 205)
Плащания към персонал и осигурителни институции	(8 011)	(9 362)
Плащания на корпоративен данък върху печалбата	(320)	(733)
Плащания за данъци, без корпоративен данък	(4 527)	(4 708)
Други плащания за оперативна дейност	(3 694)	(8 435)
Нетен паричен поток от оперативна дейност	8 278	5 124
Инвестиционна дейност		
Придобиване на имоти, машини и съоръжения	(169)	(547)
Постъпления от продажба на имоти, машини и съоръжения	6 768	-
Покупка на финансови активи	-	(222)
Предоставени заеми	(12 770)	(4 189)
Постъпления от предоставени заеми	689	2 292
Постъпления от дивиденди	47	-
Постъпления от лихви	149	140
Нетен паричен поток от инвестиционна дейност	(5 286)	(2 526)
Финансова дейност		
Получени банкови заеми	3 024	5 931
Плащания по получени банкови заеми	(4 674)	-
Плащания по получен заем (овърдрафт), нетно	(970)	(1 197)
Плащания по финансов лизинг	(1 553)	(2 677)
Плащания по получени заеми	-	(358)
Постъпления от получени заеми	-	358
Плащания на лихви	(570)	(561)
Плащания на дивиденди	(769)	(1 684)
Други плащания от финансова дейност	(100)	(147)
Нетен паричен поток от финансова дейност	(5 612)	(335)
Нетна промяна в пари и парични еквиваленти	(2 620)	2 263
Пари и парични еквиваленти в началото на годината	5 298	3 036
Загуба от валутна преоценка на пари и парични еквиваленти	(2)	(1)
Пари и парични еквиваленти в края на годината	2 676	5 298

Съставил:

Кремена Върбова

Изпълнителен директор:

Любомир Чакъров

Дата: 20.04.2017 г.

Прокурист:

Мария Владимировна

Заверил съгласно одиторски доклад от 27 април 2017 г.:

д-р Мариана Михайлова
Регистриран одитор



Пояснения към консолидирания финансов отчет

1. Предмет на дейност

Проучване и добив на нефт и газ АД

“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 консолидирания отчет за финансовото състояние 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: Мирослюб 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 представява 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).

Към датата на консолидирания финансов отчет “Проучване и добив на нефт и газ” АД притежава контролно и значително участие в дружества, за които възниква основание за консолидиране. Дъщерните и асоциирани дружества, участващи в консолидацията са следните:

Дъщерно предприятие	Страна на учредяване	2015	2015
		% участие	% участие
Българска петролна рафинерия ЕООД	България	100	100
ПДНГ Сервиз ЕООД	България	100	100
Химойл БГ ЕООД	България	100	100
Ситняково продажкт истейт ЕООД	България	100	-
Издателство ГМР ООД	България	70	70
Голф Шабла АД	България	65	65

Асоциирано предприятие	Страна на учредяване	2016	2015
		% участие	% участие
Каварна газ ООД	България	35	35

Българска петролна рафинерия ЕООД

Дружеството е вписано като еднолично дружество с ограничена отговорност в България в регистъра на търговските дружества с решение №13322/06.01.2004 г. на Софийски градски съд - фирмено отделение, парт. 80939, том. 968, рег. I, стр. 101, със седалище и адрес на управление гр. София, р-н Средец, ул. „Стефан Караджа” № 2. Дружеството е пререгистрирано в Търговския регистър на Агенцията по вписванията с ЕИК 131184930.

Основната дейност на дружеството е преработка на нефт и кондензат, производство на нефтени продукти, полимери и синтетични влакна, както и съответната търговска



дейност. Дружеството извършва дейността си в землището на село Дисевица, Община Плевен, Област Плевен.

Регистрираният капитал на дружеството е 3 843 700 лв., разделен на 38 437 дяла по 100 лв. всеки. Едноличен собственик на капитала е „Проучване и добив на нефт и газ” АД гр. София.

Към 31.12.2016 г. дружеството се представлява от управителя Исая Данаилов Лазаров.

Към 31 декември 2016 г. персоналът на Дружеството наброява 40 човека (31 декември 2015 г.: 54 човека).

ПДНГ Сервиз ЕООД

Дружеството е регистрирано като еднолично дружество с ограничена отговорност в търговския регистър при Софийски градски съд по фирмено дело №7050/2006 г. на СГС-ФО, парт.№105609, том 1419, рег.1, стр.181. Дружеството е пререгистрирано в Търговския регистър на Агенцията по вписванията с ЕИК 175105183. Седалището и адресът на управление на Дружеството е: гр. София, район Средец, ул. ”Стефан Караджа” №2.

Капиталът на дружеството е 5 000 лв. Едноличен собственик на капитала на „ПДНГ-Сервиз” ЕООД е „Проучване и добив на нефт и газ” АД.

Основната дейност на дружеството е: вътрешнотърговска и външнотърговска дейност, доставки, услуги, строителство, сервизна, инженерингова, маркетингова, лизингова, консултантска, агентска и посредническа дейност, внос, износ и реекспорт.

Дружеството се представлява от управителя Росица Пенчева Пенчева.

Към 31 декември 2016 г. персоналът на Дружеството наброява 6 (2015 г.: 6) служители.

Химойл БГ ЕООД

„Химойл БГ” ЕООД (предишно наименование „Химимпорт Петрол Варна” ЕООД) е вписано като еднолично дружество с ограничена отговорност в България в регистъра на търговските дружества с решение №1912/03.10.2002 г. на Варненски окръжен съд, парт. 44, том. 265, стр. 174, със седалище и адрес на управление гр. София, ул. ”Стефан Караджа” №2. ЕИК на Дружеството е 103780040.

Предметът на дейност на „Химойл БГ” ЕООД е внос, износ, реекспорт и други търговски операции с нефт, химически, нефтени и нефтохимически продукти и всички други стоки и дейности, незабранени от закона, комисионна, складова и спедиционна дейност, търговско представителство и посредничество в страната и чужбина, продажба на стоки от собствено производство.

Регистрираният капитал на Дружеството е 495 000 лв., разделен на 9 900 дяла по 50 лв. всеки.

Едноличен собственик на капитала е „Проучване и добив на нефт и газ” АД, гр. София, рег. по ф.д. 4616/1991 г., публично дружество, чийто акции се котират на Българска фондова борса - София.

Към 31.12.2016 г. дружеството се представлява от управителите Иван Руменов Христов и Румен Аспарухов Церянов, заедно.

Към 31 декември 2016 г. персоналът на Дружеството наброява 37 (2015 г.: 39) работници и служители.

Ситняково проджект истейт ЕООД

Ситняково Проджект Истейт ЕООД е регистрирано като еднолично дружество с ограничена отговорност в България и е вписано в Търговския регистър на 16 юни 2016 г. Седалището и адресът на управление на Дружеството е гр. София, бул. Ситняково 23.

Капиталът на новосъздаденото дружество е в размер на 6 515 000 лв. и е образуван от апортна вноска на недвижими имоти (земя и сгради), внесени от едноличния собственик - Прочуване и добив на нефт и газ АД.

Основната дейност на Ситняково Проджект Истейт ЕООД се състои в управление и отдаване под наем на недвижими имоти; покупка на недвижими имоти; строителство на сгради от всякакъв тип; продажба на недвижими имоти - офиси и жилища, както и всички други дейности незабранени от закона. Дружеството е регистрирано в Търговския регистър с ЕИК 204124588.

Дружеството се управлява от управител – Мария Илиева Владимирова.

Издателство Геология и минерални ресурси ООД

Дружеството е регистрирано като дружество с ограничена отговорност в търговския регистър при Софийски градски съд с решение № 1 от 20.01.1994 г. и решение № 2 от 02.02.1999 г. по фирмено дело №26169/1993 г., парт.№534, том 10, стр.131. Дружеството е пререгистрирано в Търговския регистър на Агенцията по вписванията с ЕИК 831476610.

Седалището на Дружеството е: гр. София, ул.”Стефан Караджа” № 2, а адресът на управление се намира в гр. София, община Оборище на бул.”Кн. Мария Луиза” № 22.

Дружеството има за основна дейност: издателска и разпространителска дейност на периодично списание с наименование “Геология и минерални ресурси”, на годишници и каталози на институти, търговски дружества, научни трудове и монографии в областта на търсенето, прочуването, регионалните геоложки изследвания и добива на минерални ресурси, на специфични правилници, нормативни актове, търговски котировки, информации и реклами в посочената област, преводаческа дейност, представителства на чужди издателства, разпространение на чужда и българска периодика за отрасъла, създаване, адаптиране и внедряване на програмни продукти, както и всяка друга позволена от закона дейност.

Основният капитал на дружеството е 5 000 лв.

Съдружници в дружеството към датата на консолидирания отчет са както следва:

- Прочуване и добив на нефт и газ АД;
- Геомаш АД, гр. Балчик, с ЕИК 124099967;
- Геология, проектиране и прочуване АД, гр. Варна, с ЕИК 103002349;
- Никола Георгиев Вардев;

- Желю Иванов Желев;
- Сашка Иванова Кожухарова.

Към 31.12.2016 г. Дружеството се управлява и представлява от управителите Желю Иванов Желев и Росица Пенчева Пенчева, заедно.

Голф Шабла АД

Дружеството е регистрирано като акционерно дружество в търговския регистър при Добрички окръжен съд с решение №2042 от 04.09.2007 г. по фирмено дело №1171/2007 г., партиден №926, том 169, стр. 117 и вписани промени с удостоверение №20080521145716/21.05.2008 г. в Агенцията по вписванията. Дружеството е пререгистрирано в Търговския регистър на Агенцията по вписванията с ЕИК 124712625. Седалището и адресът на управление на Дружеството е: гр. Шабла, Рибарско селище, административна сграда на Проучване и добив на нефт и газ АД.

Основната дейност на Дружеството включва: организиране на спортни и развлекателни мероприятия; атракционна дейност в областта на спорта и туризма; изграждане на голф игрища и прилежащи съоръжения; извършване на туристически услуги, хотелиерство и ресторантьорство; проектиране, строеж, обзавеждане, покупка и продажба на недвижими имоти; реклама, консултантски и информационни услуги; маркетинг и инженеринг; търговско представителство и агентиране.

Дружеството е с капитал в размер на 10 183 700 (десет милиона сто осемдесет и три хиляди и седемстотин) лева, разпределен в 101 837 броя обикновени поименни акции с номинална стойност 100 лв. за всяка акция.

“Проучване и добив на нефт и газ” АД притежава 65% от капитала на “Голф Шабла” АД.

Дружеството е с едностепенна форма на управление, която към датата на консолидирания отчет е както следва:

Съвет на директорите в състав:

1. Марин Великов Митев
2. Павел Георгиев Германов
3. Георги Христов Тритаков
4. Пенка Георгиева Макакова
5. Росица Пенчева Пенчева
6. Стефан Иванов Михайлов
7. Стойка Георгиева Керанова

Дружеството се управлява и представлява от Марин Великов Митев – Изпълнителен директор.

2. Основа за изготвяне на консолидирания финансов отчет

Консолидираният финансов отчет на Групата е съставен в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане, разработени и публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти (СМСС) и приети от Европейския съюз (МСФО, приети от 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.

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

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

3. Промени в счетоводната политика

3.1. Общи положения

Групата прилага следните нови стандарти, изменения и разяснения към МСФО, разработени и публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти, които имат ефект върху консолидирания финансов отчет на Групата 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 консолидирания финансов отчет на Групата:

- 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 Групата

Към датата на одобрението на този консолидиран 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 Групата.

Ръководството очаква, че всички нововъведения ще бъдат включени в счетоводната политика на Групата 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 консолидирания финансов отчет на Групата, е представена по-долу. Ръководството е все още в процес на оценка на ефектите, които посочените по-долу стандарти биха могли да имат върху консолидирания финансов отчет.

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 Групата 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 Групата 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 Групата 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 Групата 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 Групата.

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 Групата да признава приход по начин, който отразява прехвърлянето на стоки или предоставянето на услуги на клиентите и в размер, който отразява очакваното възнаграждение, което Групата ще получи в замяна на тези стоки или услуги. Допуска се по-ранното прилагане на стандарта. Дружествата от Групата 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 маловални 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, които 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 Групата, не се очаква да имат ефект върху консолидирания финансов отчет на Групата:

- 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 консолидиран финансов отчет, са представени по-долу.

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

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

4.2. Представяне на консолидирания финансов отчет

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

В консолидирания отчет за финансовото състояние се представят два сравнителни периода, когато Групата:

- а) прилага счетоводна политика ретроспективно;
- б) преизчислява ретроспективно позиции в консолидирания финансов отчет; или
- в) прекласифицира позиции в консолидирания финансов отчет,

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

4.3. База за консолидация

Във финансовия отчет на Групата са консолидирани финансовите отчети на предприятието майка и всички дъщерни предприятия към 31 декември 2016 г. Дъщерни предприятия са всички предприятия, които се намират под контрола на компанията майка. Налице е контрол, когато компанията майка е изложена на, или има права върху, променливата възвръщаемост от своето 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. Всички дъщерни предприятия имат отчетен период, приключващ към 31 декември.

Всички вътрешногрупови сделки и салда се елиминират, включително нереализираните печалби и загуби от трансакции между дружества в Групата. Когато нереализираните загуби от вътрешногрупови продажби на активи се елиминират, съответните активи се тестват за обезценка от гледна точка на Групата. Сумите, представени във финансовите отчети на дъщерните предприятия са коригирани, където е необходимо, за да се осигури съответствие със счетоводната политика, прилагана от Групата.

Печалба или загуба и друг всеобхватен доход на дъщерни предприятия, които са придобити или продадени през годината, се признават от датата на придобиването, или съответно до датата на продажбата им.

Неконтролиращото участие като част от собствения капитал представлява дялът от печалбата или загубата и нетните активи на дъщерното предприятие, които не се притежават от Групата. Общият всеобхватен доход или загуба на дъщерното предприятие се отнася към собствениците на предприятието майка и неконтролиращите участия на базата на техния относителен дял в собствения капитал на дъщерното предприятие.

Ако Групата загуби контрол над дъщерното предприятие, всякаква инвестиция, задържана в бившето дъщерно предприятие, се признава по справедлива стойност към датата на загубата на контрол, като промяната в отчетната стойност се отразява в печалбата или загубата. Справедливата стойност на всяка инвестиция, задържана в бившето дъщерно предприятие към датата на загуба на контрол се счита за справедлива стойност при първоначално признаване на финансов актив в съответствие с МСС 39 „Финансови инструменти: признаване и оценяване“ или, където е уместно, за себестойност при първоначално признаване на инвестиция в асоциирано или съвместно контролирано предприятие. В допълнение всички суми, признати в друг всеобхватен доход по отношение на това дъщерно предприятие, се отчитат на същата база, както би било необходимо, ако Групата директно се е била освободила от съответните активи или пасиви (напр. рекласифицирани в печалбата или загубата или отнесени директно в неразпределената печалба съгласно изискванията на съответния МСФО).

Печалбата или загубата от отписването на инвестиция в дъщерно предприятие представлява разликата между i) сумата от справедливата стойност на полученото възнаграждение и справедливата стойност на всяка задържана инвестиция в бившето дъщерно предприятие и ii) балансовата сума на активите (включително репутация) и пасивите на дъщерното предприятие и всякакво неконтролиращо участие.

4.4. Бизнес комбинации

Всички бизнес комбинации се отчитат счетоводно по метода на покупката. Прехвърленото възнаграждение в бизнес комбинация се оценява по справедлива стойност, която се изчислява като сумата от справедливите стойности към датата на придобиване на активите, прехвърлени от придобиващия, поетите от придобиващия задължения към бившите собственици на придобиваното предприятие и капиталовите участия, емитирани от Групата. Прехвърленото възнаграждение включва справедливата стойност на активи или пасиви, възникнали в резултат на възнаграждения под условие. Разходите по придобиването се отчитат в печалбата или загубата в периода на възникването им.

Методът на покупката включва признаване на разграничимите активи и пасиви на придобиваното предприятие, включително условните задължения, независимо дали те са били признати във финансовите отчети на придобиваното предприятие преди бизнес комбинацията. При първоначалното признаване активите и пасивите на придобитото дъщерно предприятие са включени в консолидирания отчет за финансовото състояние по тяхната справедлива стойност, която служи като база за последващо оценяване в съответствие със счетоводната политика на Групата.

За всяка бизнес комбинация Групата оценява всяко неконтролиращо участие в придобиваното предприятие, което представлява дял от собствения му капитал и дава право на ликвидационен дял, или по справедлива стойност или по пропорционален дял на неконтролиращото участие в разграничимите нетни активи на придобиваното предприятие. Другите видове неконтролиращо участие се оценяват по справедлива стойност или, ако е приложимо, на база, определена в друг МСФО.

Репутацията се признава след определяне на всички разграничими нематериални активи. Тя представлява превишението на сумата от а) справедливата стойност на прехвърленото възнаграждение към датата на придобиване и б) размера на всяко неконтролиращо участие в придобиваното предприятие и в) в бизнес комбинация, постигната на етапи, справедливата стойност към датата на придобиване на държаното преди капиталово участие на Групата в придобиваното предприятие, над справедливата стойност на разграничимите нетни активи на придобиваното дружество към датата на придобиване. Всяко превишение на справедливата стойност на разграничимите нетни активи над изчислената по-горе сума се признава в печалбата или загубата непосредствено след придобиването.

4.5. Инвестиции в асоциирани предприятия

Асоциирани са тези предприятия, върху които Групата е в състояние да оказва значително влияние, но които не са нито дъщерни предприятия, нито съвместно контролирани предприятия. Инвестициите в асоциирани предприятия се признават първоначално по себестойност, а впоследствие се отчитат по метода на собствения капитал. В себестойността на инвестицията се включват разходите по нейното придобиване.

Репутация или корекции в справедливата стойност на дела на Групата в асоциираното предприятие, се включва в стойността на инвестицията.

Всички последващи промени в размера на участието на Групата в собствения капитал на асоциираното предприятие се признават в балансовата стойност на инвестицията. Промени, дължащи се на печалбата или загубата, реализирана от асоциираното предприятие, се отразяват в консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред “Печалба от инвестиции, отчитани по метода на собствения капитал”. Тези промени включват последваща амортизация или обезценка на определената при придобиването справедлива стойност на активи и пасиви на асоциираното предприятие.

Промените в другия всеобхватен доход на асоциираното предприятие, както и в позиции, признати директно в собствения капитал на асоциираното предприятие, се признават съответно в другия всеобхватен доход или в собствения капитал на Групата. В случаите, в които делът на Групата в реализираните загуби на асоциираното предприятие надвиши размера на участието ѝ в асоциираното предприятие, включително и необезпечените вземания, Групата не признава своя дял в по-нататъшните загуби на асоциираното предприятие, освен ако Групата няма поети договорни или фактически задължения или е извършила плащания от името на асоциираното предприятие. Ако впоследствие асоциираното предприятие реализира печалби, Групата признава своя дял дотолкова, доколкото делът на печалбата надвиши натрупания дял на загубите, които не са били признати по-рано.

Нереализираните печалби и загуби от трансакции между Групата и нейните асоциирани и съвместни предприятия се елиминират до размера на дела на Групата в тези предприятия. Когато се елиминират нереализирани загуби от продажби на активи, съответните активи се тестват за обезценка от гледна точка на Групата.

Сумите, отразени във финансовите отчети на асоциираните, са преизчислени, където е необходимо, за да се осигури съответствие със счетоводната политика на Групата.

При загуба на значително влияние над асоциирано дружество Групата оценява и признава всяка запазена инвестиция в него по справедлива стойност. Всяка разлика между балансовата стойност на инвестицията в асоциираното дружество при загуба на значителното влияние и сумата от справедливата стойност на запазеното участие и постъпленията при отписването се признава в печалбата или загубата.

Ако дяловото участие в асоциираното дружество е намалено, но без загуба на значително влияние, само пропорционална част от сумите, признати в другия всеобхватен доход, се рекласифицира в печалбата или загубата.

4.6. Сделки в чуждестранна валута

Сделките в чуждестранна валута се отчитат във функционалната валута на съответното дружество от Групата по официалния обменен курс към датата на сделката (обявления 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.

Функционалната валута на отделните дружества от Групата не е променяна в рамките на отчетния период.

При консолидация всички активи и пасиви се преизчисляват в български лева по заключителния курс към датата на консолидирания финансов отчет.

4.7. Отчитане по сегменти

Ръководството определя оперативните сегменти на базата на основните продукти и услуги, които предлага Групата.

Групата оперира в следните бизнес сегменти:

- Добив на суров нефт и природен газ
- Търсене и проучване
- Преработка на продукция
- Сервизни услуги
- Издателска дейност
- Търговия и други дейности

Всеки от тези оперативни сегменти се управлява отделно, тъй като за всяка продуктова линия се използват различни технологии, ресурси и маркетингови подходи. Всички сделки между сегментите се осъществяват по цени на съответстващи сделки между независими страни.

При отчитането по сегменти според МСФО 8 „Оперативни сегменти” Групата прилага политика на оценяване, съответстваща на политиката на оценяване, използвана в консолидирания финансов отчет.

Освен това, активите на Групата, които не се отнасят директно към дейността на някой от сегментите, не се разпределят по сегменти.

Информацията относно резултатите на отделните сегменти, която се преглежда регулярно от лицата, отговорни за вземане на оперативни решения, не включва ефектите от единични неповтаряеми събития. Финансовите приходи и разходи се включват в резултатите на оперативните сегменти, които редовно се преглеждат от лицата, отговорни за вземане на оперативни решения.

Не са настъпили промени в методите за оценка, използвани за определяне на печалбата или загубата на сегментите в предходни отчетни периоди. Не се прилага асиметрично разпределение между сегментите.

4.8. Приходи

Приходите включват приходи от продажба на стоки, продукция, предоставяне на услуги и други приходи. Приходите от основните продукти и услуги са представени в пояснение 23.

Приходите се оценяват по справедлива стойност на полученото или подлежащото на получаване възнаграждение, като не се включват данък добавена стойност, търговските отстъпки и количествени рабати, направени от Групата.

Приходът се признава, когато са изпълнени следните условия:

- Сумата на прихода може да бъде надеждно оценена;
- Вероятно е икономическите изгоди 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 Групата, са изпълнени. Те са определени в зависимост от продуктите или услугите, предоставени на клиента, и на договорните условия, както са изложени по-долу.

4.8.1. Продажба на продукция и стоки

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

4.8.2. Предоставяне на услуги

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

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

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

4.8.3. Приходи от финансираня

Безвъзмездни средства, предоставени от държавата, свързани с придобиване на нетекущи активи, се показват първоначално в консолидирания отчет за финансовото състояние като отсрочено финансиране, когато има достатъчна сигурност, че ще бъдат получени и че Групата 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.

4.8.4. Приходи от лихви и дивиденди

Приходите от лихви се отчитат текущо по метода на ефективния лихвен процент. Приходите от дивиденди, различни от приходите от инвестиции в асоциирани предприятия, се признават в момента на възникване на правото за получаване на плащането.



4.9. Оперативни разходи

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

4.10. 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 Групата. 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 се признават като разход за периода, в който са възникнали, в консолидирания отчет за доходите на ред „Финансови разходи”.

4.11. Репутация

Репутацията представлява бъдещите икономически ползи, произтичащи от други активи, придобити в бизнес комбинация, които не са индивидуално идентифицирани и признати отделно (вж. пояснение 4.4). Репутацията се оценява по стойност на придобиване, намалена с натрупаните загуби от обезценка (вж. пояснение 4.16 за информацията относно тестовите за обезценка).

4.12. Нематериални активи

Нематериалните 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 консолидирания отчет за доходите за съответния период.

Последващите разходи, които възникват във връзка с другите нематериални активи след първоначалното им признаване, се признават в консолидирания отчет за доходите в периода на тяхното възникване, освен ако благодарение на тях активът може да генерира повече от първоначално предвидените бъдещи икономически ползи и 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 другите нематериални активи се преценяват от ръководството на Групата 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, 27, 29 години
- Други 2,7 години

Разходите за амортизация са включени в консолидирания отчет 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 консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Печалба от продажба на нетекущи активи”.

Избраният праг на същественост за другите нематериални активи на Групата е в размер на 700 лв.

4.13. Активи по проучване и оценка на минерални ресурси

Проучването и оценката на минералните ресурси за Групата, 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”.

Групата 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 Групата е получила права 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 МИЕ, 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 Групата 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 Групата 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 консолидирания отчет за финансовото състояние 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.

4.14. 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 съоръженията се извършва по цена на придобиване, намалена с натрупаните амортизации и загуби от обезценка. Направените обезценки се отчитат като разход и се признават в консолидирания отчет за доходите за съответния период.

Последващите разходи, свързани с определен актив от имоти, машини и съоръжения, се прибавят към балансовата сума на актива, когато е вероятно Групата 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 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 на подобни собствени активи на Групата, 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 консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Разходи за амортизация на нефинансови активи”.

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

Избраният праг на същественост за имоти, машини и съоръжения на Групата е в размер на 700 лв.

4.15. 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 консолидирания отчет 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 консолидирания отчет 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 консолидирания отчет за финансовото състояние на Групата и се амортизират в съответствие с амортизационната политика, възприета по отношение на подобни активи на Групата, 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 консолидирания отчет за доходите за съответния отчетен период.

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

При изчисляване на размера на обезценката Групата 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. Репутацията е отнесена към единиците, генериращи парични потоци, които вероятно ще извличат ползи от съответната бизнес комбинация и които представляват най-ниското ниво в Групата, на което ръководството наблюдава репутацията.

Единиците, генериращи парични потоци, към които е отнесена репутацията, 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 Групата 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 Групата, 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 Групата.

Загубите от обезценка на единица, генерираща парични потоци, се разпределят в намаление на балансовата стойност първо на репутацията, отнасяща се към тази единица, и след това на останалите активи от единицата, пропорционално на балансовата им

стойност. С изключение на репутацията за всички други активи на Групата 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.

4.17. Финансови инструменти

Финансовите активи и пасиви се признават, когато Групата 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 са прехвърлени съществени рискове и ползи 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 Групата 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.

4.17.1. 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 Групата. Всички финансови активи с изключение на тези, отчитани по справедлива стойност в печалбата или загубата, подлежат на тест за обезценка към датата на консолидирания финансов 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 консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред

„Финансови разходи” и „Финансови приходи” с изключение на загубата от обезценка на търговски вземания, която се представя на ред „Други разходи”.

Кредити и вземания

Кредити и вземания, възникнали първоначално в Групата, 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 Групата спадат към тази категория финансови инструменти. Дискотиране не се извършва, когато ефектът от него е незначителен.

Значими вземания се тестват за обезценка по отделно, когато са просрочени към датата на консолидирания финансов 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 консолидирания отчет 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, чийто 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 или са определени като финансови активи на разположение за продажба, или не спадат към нито една от останалите категории финансови активи. 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 консолидирания отчет 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 на ред „Финансови приходи”. Възстановяването на загуби от обезценка се признава в другия всеобхватен доход с изключение на загубите от обезценка на дългови финансови инструменти, чието възстановяване се признава в печалбата или загубата, само ако то е обективно свързано със събитие, настъпило след момента на признаване на обезценката.

4.17.2. Финансови пасиви

Финансовите пасиви на Групата включват банкови и 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.

Банковият заем е взет с цел подпомагане на дейността на Групата. Той е отразен в консолидирания отчет за финансовото състояние на Групата, нетно от разходите по получаването на заема. Финансови разходи като премия, платима при уреждане на дълга или обратното му изкупуване, и преки разходи по сделката се признават в консолидирания отчет за доходите на принципа на начислението, като се използва методът на ефективния лихвен процент, и се прибавят към преносната стойност на финансовия пасив до степента, в която те не се уреждат към края на периода, в който са възникнали.

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 на предприятието майка, се признават след одобрението им от общото събрание на акционерите.

4.18. 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.

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

Групата 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.

4.19. 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 консолидирания финансов отчет. Текущият данък е дължим върху облагаемия доход, който се различава от печалбата или загубата в консолидирания финансов отчет. 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 репутация или при първоначалното признаване на актив или пасив, освен ако съответната транзакция не е бизнес комбинация или засяга данъчната или счетоводната печалба. Отсрочени данъци за временни разлики, свързани с акции в дъщерни и съвместни предприятия не се предвиждат, ако обратното проявление на тези временни разлики се контролира от Групата и е вероятно то да не настъпи в близко бъдеще.

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 4.25.

Отсрочени данъчни активи и пасиви се компенсират, само когато Групата 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 свързвани 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.

4.20. 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.

4.21. Собствен капитал

Акционерният капитал отразява номиналната стойност на емитираните акции на предприятието майка.

Другите резерви включват законови резерви, общи, резерви по планове с дефинирани доходи и други резерви. (вижте пояснение 17.2).

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

Всички транзакции със собствениците на предприятието майка се представят отделно в консолидирания отчет за промените в собствения капитал.

4.22. Пенсионни и краткосрочни възнаграждения на служителите

Групата 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, Групата е задължена да му изплати обезщетение в размер до шест брутни работни заплати. Групата 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 Групата внася фиксирани вноски в независими дружества. Групата няма други правни или договорни задължения

след изплащането на фиксираните вноски. Групата плаща фиксирани вноски по държавни програми и пенсионни осигуровки за служителите във връзка с плановите с дефинирани вноски. Вноските по плановите 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 Групата.

Задължението, признато в консолидирания отчет за финансовото състояние относно планове с дефинирани доходи, представлява настоящата стойност на задължението по изплащане на дефинирани доходи към отчетната дата, намалена със справедливата стойност на активите по плана.

Ръководството на Групата 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 вероятността за оттегляне 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 плановите с дефинирани доходи, предоставяни от Групата, 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 Групата очаква да изплати.

4.23. 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 Групата и сумата на задължението може да бъде надеждно оценена. Възможно е да съществува несигурност относно срочността или сумата на изходящия паричен поток. 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 засегнатите лица. 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, включително 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, които Групата със сигурност ще получи, се признават като отделен актив. Възможно е този актив да не надвишава стойността на съответната провизия.

Провизиите се преразглеждат в 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, освен ако не става въпрос за бизнес комбинация (вж. пояснение 4.4). При бизнес комбинация условните задължения се признават при разпределянето на цената на придобиване към активите и пасивите, придобити в бизнес комбинацията. 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. Условните задължения на Групата са описани в пояснение 37.

4.24. 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 консолидирания отчет за финансовото състояние на Групата, когато има достатъчна сигурност, че Групата 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.

4.25. Значими преценки на ръководството при прилагане на счетоводната политика

Значимите преценки на ръководството при прилагането на счетоводната политика на Групата, които оказват най-съществено влияние върху консолидирания финансов отчет, са описани по-долу. Основните източници на несигурност при използването на приблизителните счетоводни оценки са описани в пояснение 4.26.

4.25.1. 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 случаи, 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 въз основа на специфичните факти и обстоятелства.

4.26. Несигурност на счетоводните приблизителни оценки

При изготвянето на консолидирания финансов 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.

4.26.1. 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 Групата 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 4.16). 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 Групата 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.

4.26.2. 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 Групата. Преносните стойности на активите са анализирани в пояснения 8 и 9. Действителният полезен живот може да се различава от направената оценка поради техническо и морално изхабяване.

4.26.3. 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 Групата е изложена на технологични и пазарни колебания, които могат да доведат до резки изменения в продажните цени.

4.26.4. 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.

4.26.5. 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. Оценка на задължението за изплащане на дефинирани доходи се базира на статистически показатели за инфлация, разходи за здравно обслужване и смъртност. Друг фактор, който оказва влияние, са предвидените от Групата 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.

4.26.6. 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.

4.26.7. Провизии

Групата 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 от действителните задължения, които биха били възникнали при прекратяване на концесионните договори.

**5. База за консолидация****5.1. Инвестиции в дъщерни предприятия**

Дъщерните предприятия, включени в консолидацията, са както следва:

Име на дъщерното предприятие	Страна на учредяване	Основна дейност	2016 участие %	2015 участие %
Българска петролна рафинерия ЕООД	България	Преработка на продукция	100	100
ПДНГ Сервиз ЕООД	България	Сервизни услуги	100	100
Химойл БГ ЕООД	България	Търговия	100	100
Ситняково продажкт истейт ЕООД	България	Сделки с недвижими имоти	100	-
Издателство ГМР ООД	България	Издателска дейност	70	70
		Изграждане на недвижими имоти и др.		
Голф Шабла АД	България		65	65

През годината е учредено ново дъщерно дружество с наименование "Ситняково продажкт 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 вноса на недвижими имоти, внесени от едноличния собственик. Балансовата стойност на апортираните активи (земя и сгради) е в размер 1 842 хил. лв. Апортната вноса е вписана в Търговския регистър по партидата на "Ситняково продажкт истейт" ЕООД, ЕИК 204124588 на 16.06.2016 г.

6. Инвестиции, отчитани по метода на собствения капитал

Групата притежава 35 % от правата на глас и собствения капитал на дружеството „Каварна газ” ООД, гр. Каварна. Инвестицията е отчетена по метода на собствения капитал. Датата на финансовия отчет на асоциираното предприятие е 31 декември.

Име на асоциираното дружество	Страна на учредяване	2016 ‘000 лв.	Участие %	2015 ‘000 лв.	участие %
Каварна газ ООД	България	468	35	466	35
		<u>468</u>		<u>466</u>	

Дяловете на асоциираното предприятие не се търгуват на публична фондова борса и поради тази причина липсват котирани цени на активен пазар.

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

	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
Активи	1 891	1 898
Пасиви	(555)	(566)
Приходи	932	1 220
Печалба	4	14
Дял от печалбата, полагащ се на Групата	2	4



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

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

7. Отчитане по сегменти

Ръководството, отговорно за вземане на оперативни решения, определя оперативните сегменти базирайки се на видовете дейности, основните продукти и услуги, които се осъществяват от Групата. Дейността на Групата се разглежда като съвкупност от единици – оперативни сегменти, които могат да варират в зависимост от естеството и развитието на конкретен сегмент, като се отчита влиянието на рискови фактори, парични потоци, продукти и пазарни изисквания.

Всеки от оперативните сегменти се управлява отделно, доколкото той изисква отделни технологии и ресурси, както и отделни маркетингови подходи. Прилагането на МСФО 8 не е повлияло при идентифициране на основните оперативни сегменти на Групата в сравнение с тези определени в последния годишен консолидиран финансов отчет.

Съгласно МСФО 8 обявените печалби по сегменти, се основават на информацията, която се използва за нуждите на вътрешно управленско отчитане и която се преглежда регулярно от лицата, отговорни за вземане на оперативни решения.

При отчитането по сегменти според МСФО 8 Групата прилага същата политика на оценяване, както в последния годишен консолидиран финансов отчет. Освен това активите на Групата, които не се отнасят директно към дейността на някой от сегментите, не се разпределят по сегменти. Финансовите приходи и разходи се включват в резултатите на оперативните сегменти, които редовно се преглеждат от лицата, отговорни за вземане на оперативни решения.

Основните оперативните сегменти на Групата са следните:

- Добив на суров нефт и природен газ
- Търсене и проучване
- Преработка на продукция
- Сервизни услуги
- Издателска дейност
- Търговия и други дейности

Информацията за отделните сегменти може да бъде анализирана за представените отчетни периоди, както следва:



2016 г.	Добив на суров нефт и природен газ	Търсене и проучване	Преработка на продукция	Сервизни услуги	Издателска дейност	Търговия и други дейности	Общо
	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.
Приходи							
Приходи от външни клиенти	16 687	-	144	16 400	51	7 389	40 671
Приходи от др. сегменти	6 126	-	2 987	-	-	1 272	10 385
Общо приходи	22 813	-	3 131	16 400	51	8 661	51 056
Печалба от продажба на нетекучи активи	-	-	-	-	-	168	168
Разходи							
Разходи за материали	(2 014)	(223)	(847)	(4 717)	-	(78)	(7 879)
Разходи за персонал	(4 666)	(424)	(588)	(1 532)	(33)	(588)	(7 831)
Амортизация на нефинансови активи	(3 101)	(37)	(237)	(2 290)	-	(79)	(5 744)
Други разходи	(12 215)	684	(1 065)	(4 346)	(17)	(8 460)	(25 419)
Оперативна печалба/(загуба)	817	-	394	3 515	1	(376)	4 351
Финансови приходи	393	-	564	-	-	299	1 256
Финансови разходи	(739)	-	(365)	-	-	(35)	(1 139)
Печалба от операции с финансови активи	22	-	-	-	-	-	22
Печалба/(загуба) на групата преди данъци	493	-	593	3 515	1	(112)	4 490
Активи на сегмента	83 287	11 757	22 551	21 097	47	20 281	159 020
Инвестиции в асоциирани предприятия	158	-	-	-	-	-	158
Общо активи на сегмента	83 445	11 757	22 551	21 097	47	20 281	159 178
Пасиви на сегмента	15 961	-	18 688	4 718	26	1 121	40 514
Капиталови разходи	2 769	941	-	-	-	335	4 045



2015 г.	Добив на суров нефт и природен газ	Търсене и проучване	Преработка на продукция	Сервизни услуги	Издателска дейност	Търговия и други дейности	Общо
	’000 лв.	’000 лв.	’000 лв.	’000 лв.	’000 лв.	’000 лв.	’000 лв.
Приходи							
Приходи от външни клиенти	22 739	-	198	9 291	57	7 464	39 749
Приходи от др. сегменти	1 306	-	3 565	-	-	3 269	8 140
Общо приходи	24 045	-	3 763	9 291	57	10 733	47 889
Разходи							
Разходи за материали	(4 101)	(1 426)	(1 143)	(291)	-	(94)	(7 055)
Разходи за персонал	(5 840)	(937)	(811)	(1 112)	(37)	(694)	(9 431)
Амортизация на нефинансови активи	(2 866)	(54)	(249)	(2 792)	-	(24)	(5 985)
Други разходи	(10 664)	2 417	(761)	(1 441)	(18)	(9 870)	(20 337)
Печалба от продажба на нетекущи активи	12	-	-	-	-	-	12
Оперативна печалба	586	-	799	3 655	2	51	5 093
Финансови приходи	1 626	-	674	-	-	358	2 658
Финансови разходи	(1 421)	-	(439)	-	-	(55)	(1 915)
Загуба от операции с финансови активи	(21)	-	-	-	-	-	(21)
Печалба на групата преди данъци	770	-	1 034	3 655	2	354	5 815
Активи на сегмента	83 798	17 916	23 153	23 556	47	14 066	162 536
Инвестиции в асоциирани предприятия	158	-	-	-	-	-	158
Общо активи на сегмента	83 956	17 916	23 153	23 556	47	14 066	162 694
Пасиви на сегмента	23 091	-	19 824	6 276	27	1 319	50 537
Капиталови разходи	1 870	4 609	13	-	-	347	6 839

Общата сума на приходите, оперативната печалба и активите на отделните сегменти са равнени със съответните позиции в консолидирания финансов отчет на Групата, както следва:

	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
Приходи		
Общо приходи на сегменти	51 056	47 889
Елиминирание на междусегментни приходи	(10 385)	(8 140)
Приходи на Групата	40 671	39 749
Разходи		
Общо разходи на сегменти	(46 705)	(42 796)
Елиминирание на междусегментни разходи	10 407	8 179
Разходи на Групата	(36 298)	(34 617)
Печалба		
Оперативна печалба на сегментите	4 351	5 093
Елиминирание на загуба от сделки между сегментите	22	39
Печалба от оперативна дейност на Групата	4 373	5 132
Финансови разходи	(1 139)	(1 915)
Финансови приходи	1 256	2 658
Печалба/(Загуба) от оценка на финансов актив	22	(21)
Печалба от инвестиция, отчитана по метода на собствения капитал	2	4
Печалба преди данъци на Групата	4 514	5 858
	2016	2015
	‘000 лв.	‘000 лв.
Активи		
Общо активи на сегментите	159 178	162 694
Консолидация	(35 520)	(29 369)
Активи на Групата	123 658	133 325
	2016	2015
	‘000 лв.	‘000 лв.
Пасиви		
Общо пасиви на сегментите	40 514	50 537
Консолидация	(20 866)	(21 206)
Пасиви на Групата	19 648	29 331

**8. Нематериални активи**

Нематериални активи на Групата 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:

За годината до 31 декември 2016 г.	Програмни продукти	Патенти	Продукти от развойна дейност	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.	1 530	351	52	305	17 911	20 149
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.	1 530	351	52	305	11 366	13 604
Амортизация						
Салдо към 1 януари 2016 г.	(1 509)	(87)	(52)	(159)	-	(1 807)
Амортизация	(14)	(8)	-	(13)	-	(35)
Салдо към 31 декември 2016 г.	(1 523)	(95)	(52)	(172)	-	(1 842)
Балансова стойност към 31 декември 2016 г.	7	256	-	133	11 366	11 762

За годината до 31 декември 2015 г.	Програмни продукти	Патенти	Продукти от развойна дейност	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.	1 509	351	52	276	13 302	15 490
Новопридобити активи	25	-	-	29	4 609	4 663
Отписани активи	(4)	-	-	-	-	(4)
Салдо към 31 декември 2015 г.	1 530	351	52	305	17 911	20 149
Амортизация						
Салдо към 1 януари 2015 г.	(1 462)	(74)	(52)	(151)	-	(1 739)
Отписани активи	4	-	-	-	-	4
Амортизация	(51)	(13)	-	(8)	-	(72)
Салдо към 31 декември 2015 г.	(1 509)	(87)	(52)	(159)	-	(1 807)
Балансова стойност към 31 декември 2015 г.	21	264	-	146	17 911	18 342

Групата не е сключвала съществени договори за покупко–продажба на нематериални активи за периода.

Балансовата стойност на нематериалните активи с неограничен полезен живот е в размер на 252 хил. лв., които представляват придобити лицензи по регламента „REACH” на ЕС в „Европейска агенция по химикали” (ECHA) без краен срок на валидност. Групата е извършила тест за обезценка на посочените нематериални активи и не е установена необходимост от обезценка.

Всички разходи за амортизация са включени в консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Разходи за амортизация на нефинансови активи”. Групата не е заложила нематериални активи като обезпечение по свои задължения.

8.1. 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 капитализирани разходи за проучване и оценка в Блок 1-12 Кнежа и Блок 1-17 Овча могила в размер на 11 366 хил. лв. (2015 г.: 17 911 хил. лв.).

	2016	2015
	‘000 лв.	‘000 лв.
Блок 1-12 Кнежа	7 533	12 262
Блок 1-17 Овча могила	3 833	3 048
Блок 1-4 Каварна	-	2 601
	11 366	17 911

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 2 601 хил. лв. и в Блок 1-12 Кнежа – 2 451 хил. лв., като същите са представени на ред „Други разходи” в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход (вж. Пояснение 28). През 2015 г. не са установени индикации за обезценка.

**9. Имоти, машини и съоръжения**

Имотите, машините и съоръженията на Групата включват земи, сгради, машини и оборудване, транспортни средства и други. Балансовата стойност може да бъде анализирана както следва:

За годината до 31 декември 2016 г.	Земя	Сгради	Машини и оборудване	Резервни части, обслужващо оборудване	Съоръже- ния	Транспортни средства	Други	Аванси и разходи за прид. 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 2016 г.	8 248	4 029	32 331	430	35 650	3 189	30 132	949	114 958
Новопридобити активи	-	-	123	147	99	24	10	494	897
Прехвърлени активи, в т.ч. от нематериални активи	-	-	310	-	-	-	2 505	(310)	2 505
Отписани активи	(1 410)	(669)	(32)	(189)	(6)	(70)	(2)	(162)	(2 540)
Салдо към 31 декември 2016 г.	6 838	3 360	32 732	388	35 743	3 143	32 645	971	115 820
Амортизация									
Салдо към 1 януари 2016 г.	-	(1 540)	(25 334)	-	(12 818)	(2 424)	(20 640)	-	(62 756)
Отписани активи	-	249	32	-	4	56	2	-	343
Амортизация	-	(87)	(1 993)	-	(1 239)	(205)	(2 137)	-	(5 661)
Салдо към 31 декември 2016 г.	-	(1 378)	(27 295)	-	(14 053)	(2 573)	(22 775)	-	(68 074)
Балансова стойност към 31 декември 2016 г.	6 838	1 982	5 437	388	21 690	570	9 870	971	47 746

За годината до 31 декември 2015 г.	Земя	Сгради	Машини и оборудване	Резервни части, обслужващо оборудване	Съоръже- ния	Транспортни средства	Други	Аванси и разходи за прид. 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.	8 199	3 988	31 746	402	35 298	3 076	29 979	515	113 203
Новопридобити активи	49	41	647	105	378	302	158	933	2 613
Отписани активи	-	-	(62)	(77)	(26)	(189)	(5)	(499)	(858)
Салдо към 31 декември 2015 г.	8 248	4 029	32 331	430	35 650	3 189	30 132	949	114 958
Амортизация									
Салдо към 1 януари 2015 г.	-	(1 455)	(22 981)	-	(11 619)	(2 427)	(18 672)	-	(57 154)
Отписани активи	-	-	62	-	24	189	4	-	279
Амортизация	-	(85)	(2 415)	-	(1 223)	(186)	(1 972)	-	(5 881)
Салдо към 31 декември 2015 г.	-	(1 540)	(25 334)	-	(12 818)	(2 424)	(20 640)	-	(62 756)
Балансова стойност към 31 декември 2015 г.	8 248	2 489	6 997	430	22 832	765	9 492	949	52 202

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-майка и други активи.

През 2016 г. е завършено изграждането на метан инсталация на Бензиностанция Балик в гр. Добрич по договор, сключен през 2015 г. на стойност 310 хил. лв.

Посочените активи са включени в група „Машини и оборудване“ и „Други“.

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

Балансовата стойност на имотите, заложили 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

10. Лизинг

10.1. Финансов лизинг като лизингополучател

През 2016 г. Групата не е придобивала нови активи по договори за финансов лизинг. Нетната балансова стойност на активите, придобити по договори за финансов лизинг от Прайм Лизинг ЕООД (предишно 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 9).

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 (за транспортни средства – в края на втората година от 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 Групата.

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.

10.2. Оперативен лизинг като лизингополучател

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

	Дължими минимални лизингови плащания			
	До 1	От 2 до 5	Над 5	Общо
	година ‘000 лв.	години ‘000 лв.	години ‘000 лв.	‘000 лв.
Към 31 декември 2016 г.	156	125	-	281
Към 31 декември 2015 г.	203	226	16	445

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	74	20	94
Наем на имот	82	105	187
	156	125	281

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

	Дължими минимални лизингови плащания			
	До 1	От 2 до 5	Над 5	Общо
	година ‘000 лв.	години ‘000 лв.	години ‘000 лв.	‘000 лв.
Наем на автомобили	120	80	16	216
Наем на имоти	83	146	-	229
	203	226	16	445

Лизинговите плащания, признати като разход за периода, възлизат на 730 хил. лв. (2015 г.: 588 хил. лв.).

10.3. Оперативен лизинг като лизингодател

Групата отдава активи (помещения) по договори за оперативен лизинг.

Бъдещите минимални постъпления по видове оперативен лизинг на Групата 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	14
Към 31 декември 2015 г.	Отдадени помещения под наем	27

Приходите от наеми за 2016 г., възлизащи на 211 хил. лв. (2015 г.: 198 хил. лв.), са включени в консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Други приходи”.

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.

11. Отсрочени данъчни активи и пасиви

Отсрочените данъци възникват в резултат на временни разлики и неизползвани данъчни загуби и могат да бъдат представени както следва:

Отсрочени данъчни (активи)/пасиви	1 януари 2016 г. ‘000 лв.	Признати в печалбата или загубата ‘000 лв.	31 декември 2016 г. ‘000 лв.
Нетекущи активи			
Имоти, машини и съоръжения	193	33	226
Текущи активи			
Краткосрочни финансови активи	112	1	113
Търговски и други вземания	(43)	-	(43)
Нетекущи пасиви			
Пенсионни задължения към персонала	(46)	(4)	(50)
Други провизии	(60)	-	(60)
Текущи пасиви			
Пенсионни и други задължения към персонала	(53)	(1)	(54)
Задължения към свързани лица	-	(1)	(1)
Неизползвани данъчни загуби	(132)	35	(97)
	(29)	63	34
Общо			
Отсрочени данъчни активи	(334)		(305)
Отсрочени данъчни пасиви	305		339
Нетно отсрочени данъчни (активи)/пасиви	(29)		34
Признати в отчета за фин. състояние като:			
Отсрочени данъчни активи	(124)		(121)
Отсрочени данъчни пасиви	95		155



Отсрочени данъчни (активи)/пасиви	1 януари 2015 г.	Признати в друга всеобхватна загуба	Признати в печалбата или загубата	31 декември 2015 г.
	‘000 лв.	‘000 лв.	‘000 лв.	‘000 лв.
Нетекущи активи				
Имоти, машини и съоръжения	289	-	(96)	193
Текущи активи				
Краткосрочни финансови активи	117	-	(5)	112
Търговски и други вземания	(205)	-	162	(43)
Нетекущи пасиви				
Пенсионни задължения към персонала	(42)	(2)	(2)	(46)
Други провизии	(55)	-	(5)	(60)
Текущи пасиви				
Пенсионни и други задължения към персонала	(46)		(7)	(53)
Задължения към свързани лица	(1)	-	1	-
Неизползвани данъчни загуби	(250)	-	118	(132)
	(193)	(2)	166	(29)
<u>Общо</u>				
Отсрочени данъчни активи	(599)			(334)
Отсрочени данъчни пасиви	406			305
Нетно отсрочени данъчни активи	(193)			(29)
Признати в отчета за фин. състояние като:				
Отсрочени данъчни активи	(193)			(124)
Отсрочени данъчни пасиви	-			95

Всички отсрочени данъчни активи са включени в консолидирания отчет за финансовото състояние.

12. Материални запаси

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

	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
Материали	4 820	6 631
Продукция	577	285
Стоки	134	148
Незавършено производство	353	309
Материални запаси	5 884	7 373

През 2016 г. общо 5 903 хил. лв. от материалните запаси са отчетени като разход в печалбата или загубата (2015 г.: 5 174 хил. лв.).

Материални запаси в размер на 3 850 хил. лв. са предоставени като обезпечение на задължения (вж. пояснение 37).



12.1. Материали

	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
Сондажни тръби	1 658	2 563
Основни материали	1 612	1 964
Резервни части и консумативи	864	932
Спомагателни материали	193	262
Горива	91	122
Други	402	788
	4 820	6 631

12.2. Продукция

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

Наличната продукция в ПДНГ АД 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.

12.3. Стоки

	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
Течни горива	109	95
Стоки в търговски обекти	25	53
	134	148

12.4. Незавършено производство

	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
Неприключени ремонтни работи	264	256
Разходи по изпълнение на външни договори	77	40
Неприключени поръчки от спомагателни звена	12	13
	353	309

13. 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	24 215	17 911
	42 490	36 185

13.1. Финансови активи, отчитани по справедлива стойност в печалбата или загубата

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

Към 31.12.2016 г. „ПДНГ” АД притежава 52 000 бр. акции представляващи 4,83% от капитала на ЦКБ Ритъл 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 Ритъл Истейт Фонд АД СИЦ от 30.06.2016 г. е взето решение за разпределяне на дивиденди от печалбата за 2015 г. на дружеството. В резултат на решението в ПДНГ АД са начислени приходи от дивиденди в размер 0,40 лв. за една акция, общо 20 800 лв.

Към 31.12.2016 г. „ПДНГ” 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”.

13.2. Финансови активи на разположение за продажба

Балансовата стойност на финансовите активи на разположение за продажба, включващи инвестиции в дялове в 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.

13.3. Предоставени кредити

	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
„Кроне България” АД	13 552	13 201
„Дженерал сток инвестмънт” ЕООД	3 269	3 155
Симеоново проджект истейт ЕООД	3 664	-
Армитекс ЕООД	2 833	-
Бългериън прайвйт екуити къмпани ЕООД (Нефтена търговска компания ЕООД)	395	681
Лазурен бряг 91 ЕООД	308	-
Парк Билд ЕООД	192	192
Родна земя Холдинг АД	-	600
Булагрохим ЕООД	-	57
„Ескана инвест 96” АД	2	25
	24 215	17 911

Към 31.12.2016 г. Групата има вземане от Дженерал сток инвестмънт ЕООД съгласно сключен договор на 27.10.2012 г. и на 27.11.2012 г. и допълнителни споразумения в размер до 2 500 хил. лв. и сключени споразумения към него. Дължимата лихва е в размер на 10 %. Главницата и лихвите са дължими в края на срока на договора.

Към 31.12.2016 г. Групата има вземане от Симеоново Проджект Истейт ЕООД на основание договор за временна финансова помощ от 29 ноември 2016 г. в размер на 3 664 хил. лв., в т.ч. 3 647 хил. лв. главница и 17 хил. лв. лихви. Заемът е в лева при 5 % годишна лихва. Лихвата и главницата се дължат на падежа на договора на една вноса в срок до 31.12.2017 г.

Към 31.12.2016 г. Групата има вземане от Армитекс ЕООД на основание договор за временна финансова помощ от 29 ноември 2016 г. в размер на 2 833 хил. лв., в т.ч. 2 820 хил. лв. главница и 13 хил. лв. лихви. Заемът е в лева при 5 % годишна лихва. Лихвата и главницата се дължат на падежа на договора на една вноса в срок до 31.12.2017 г.

Към 31.12.2016 г. Групата има вземане от Лазурен бряг 91 ЕООД на основание договор за временна финансова помощ в размер на 308 хил. лв., в т.ч. 300 хил. лв. главница и 8 хил. лв. лихви. Заемът е в лева при 4,5 % годишна лихва. Лихвата и главницата се дължат на падежа на договора на една вноса в срок до 31.12.2017 г.

Към 31.12.2016 г. Групата 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.

Балансовата стойност на предоставените заеми, които се отчитат по амортизирана стойност, съответства на справедливата им стойност.

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

13.4. Финансови активи, отчитани по справедлива стойност

По-долу са представени финансовите активи, отчитани по справедлива стойност в консолидирания отчет 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 консолидирания отчет 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.).

Определяне на справедливата стойност

Методите и техниките за оценяване, използвани при определянето на справедливата стойност, не са променени в сравнение с предходния отчетен период.

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.

14. Търговски вземания

	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
Търговски вземания, брутна сума	4 121	5 024
Обезценка	-	(1)
Търговски вземания, нетна сума	<u>4 121</u>	<u>5 023</u>

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

Всички търговски вземания на Групата са прегледани относно индикации за обезценка. Признатата през 2016 г. обезценка за търговски вземания е посочена в консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Други разходи”. 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	2015
	‘000 лв.	‘000 лв.
Салдо към 1 януари	1	12
Отписани несъбираеми суми	(1)	(11)
Салдо към 31 декември	-	1

Търговските вземания включват:

	2016	2015
	‘000 лв.	‘000 лв.
Вземания от клиенти	4 036	4 408
Предоставени аванси	73	594
Предоставени гаранции	12	21
Търговски вземания	4 121	5 023

	2016	2015
	‘000 лв.	‘000 лв.
Вземания от клиенти		
Полисан АД	1 142	721
Родна Земя Холдинг АД	1 023	429
Булгартансгаз ЕАД	980	2 403
Рост Инвест ЕООД	500	531
Кнежа газ ООД	47	59
Български прайвйт екуити компании ЕООД (Нефтена търговска компания ЕООД)	7	53
Други	337	212
	4 036	4 408

	2016	2015
	‘000 лв.	‘000 лв.
Предоставени аванси		
Монтажи Враца ООД	43	293
ТПО Варна – ЦППБО ООД	-	130
Елтрак България	-	102
Weatherford International Eastern Europe S.R.L.	-	7
Baker Hughes Deutschland GmbH	-	2
Други	30	60
	73	594

15. Други вземания

	2016	2015
	‘000 лв.	‘000 лв.
Други вземания, брутна сума	4 382	3 654
Обезценка	(429)	(429)
Други вземания, нетна сума	3 953	3 225

Всички други вземания на Групата са прегледани относно индикации за обезценка. Обезценените други вземания са били дължими главно от контрагенти, които са имали финансови затруднения.

Изменението в обезценката през 2016 г. на другите вземания може да бъде представено по следния начин:

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

Другите вземания включват:

	2016	2015
	‘000 лв.	‘000 лв.
Вземания по договори за цесия	2 532	1 821
Съдебни и присъдени вземания	519	549
Вземания по договори за покупко – продажба на акции	378	378
Предплатени разходи	272	180
Вземания от персонала	40	52
Вземания за ДДС	1	20
Други вземания	211	225
Други вземания	3 953	3 225

Всички вземания са краткосрочни. Нетната балансова стойност на другите вземания се приема за разумна приблизителна оценка на справедливата им стойност.

16. 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	2 577	5 294
- евро	97	2
- щатски долари	2	2
Пари и парични еквиваленти	2 676	5 298

Сумата на паричните средства, която е блокирана за Групата към 31 декември 2016 г., е 477 хил. лв. (2015 г.: 4 536 хил. 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

Проучване и добив на нефт и газ АД 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 18 и 36.

17. Собствен капитал

17.1. Акционерен капитал

Регистрираният капитал на „ПДНГ” АД е в размер на 12 228 062 (дванадесет милиона двеста двадесет и осем хиляди шестдесет и два) лева и е 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 предприятието майка.

	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 предприятието-майка 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

17.2. Други 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.	57 462	15 745	81	3 954	77 242
Разпределяне на печалба	104	-	-	-	104
Преоценки по планове с дефинирани доходи, нетно от данък	-	-	(17)	-	(17)
Други промени в капитала	(1)	-	-	(19)	(20)
Салдо към 31 декември 2015 г.	57 565	15 745	64	3 935	77 309
Разпределяне на печалба	73	-	-	-	73
Преоценки по планове с дефинирани доходи, нетно от данък	-	-	(4)	-	(4)
Други промени в капитала	-	-	1	(223)	(222)
Салдо към 31 декември 2016 г.	57 638	15 745	61	3 712	77 156

17.3. Неконтролиращо участие

	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
Акционерен капитал	3 568	3 568
Резерви и финансов резултат от предходни години	770	672
Текуща печалба	36	98
	4 374	4 338

18. Провизии

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

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

19. Възнаграждения на персонала

19.1. Разходи за персонала

Разходите за възнаграждения на персонала включват:

	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
Разходи за заплати	(6 474)	(7 981)
Разходи за социални осигуровки	(1 067)	(1 162)
Обезщетения съгласно Кодекса на труда	(290)	(288)
Разходи за персонала	(7 831)	(9 431)

19.2. Пенсионни и други задължения към персонала

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

	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
Нетекущи:		
Обезщетения по Кодекса на труда при пенсиониране	484	452
Нетекущи пенсионни задължения към персонала	484	452
Текущи:		
Задължения за заплати	417	462
Задължения за осигуровки	148	174
Обезщетения по Кодекса на труда за неизползвани отпуски	416	403
Обезщетения по Кодекса на труда при пенсиониране	75	86
Текущи пенсионни и други задължения към персонала	1 056	1 125

Текущата част от задълженията към персонала представляват задължения към настоящи и бивши служители на Групата, 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 счита за дългосрочна.

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

Планът излага Групата 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 държавни ценни книжа. Падежът на ценните книжа съответства на очаквания срок на задълженията по планове с дефинирани доходи и те са деноминирани в български лева. Спад в пазарната доходност на държавните ценни книжа ще доведе до увеличение на задълженията по планове с дефинирани доходи на Групата.

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	538	469
Разходи за текущ трудов стаж	64	68
Разходи за минал трудов стаж	-	29
Разходи за лихви	14	15
Преоценки - актюерски (печалби)/загуби от промени в опита	(27)	13
Преоценки - актюерски загуби от промени в демографските предположения	-	6
Преоценки - актюерски загуби/(печалби) от промени във финансовите предположения	30	(1)
Изплатени доходи	(60)	(61)
Задължения за изплащане на дефинирани доходи към 31 декември	559	538
Представени в консолидирания отчет за финансовото състояние като:		
Нетекущи пасиви	484	452
Текущи пасиви	75	86

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 Групата 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 Групата, призната в печалбата или загубата, може да бъде представена, както следва:

	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
Разходи за текущ трудов стаж	64	68
Разходи за минал трудов стаж	-	29
Разходи за лихви	14	15
Общо разходи, признати в печалбата или загубата	78	112

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

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

	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
Актюерски (печалби)/загуби от промени в опита	(27)	13
Актюерски загуби от промени в демографските предположения	-	6
Актюерски загуби/(печалби)от промени във финансовите предположения	30	(1)
Общо приходи, признати в другия всеобхватен доход	3	18

На базата на минал опит Групата очаква да плати вноски по плана за дефинирани доходи за 2016 г. в размер на 75 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, очаквания 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.

20. 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 ПДНГ 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 ПДНГ 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 изгълнението 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 изгълнението 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.



21. Търговски задължения

Търговските задължения, отразени в консолидирания отчет за финансовото състояние, включват:

	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
Задължения към доставчици	1 243	2 139
Получени аванси	854	4 161
Получени гаранции	44	65
	2 141	6 365

Задължения към доставчици

Ромпетрол България АД	358	210
Weatherford International Eastern Europe SRL	280	582
ЧЕЗ Трейд България ЕАД	75	67
Baker Hughes - S.R.L. Italia	72	455
Ви Газ България АД	34	24
PLATTS	33	-
Рафинерия Плама АД	11	23
Бултекс 99 ЕООД	8	40
Конструмат 2000 ЕООД	6	16
Елтрак България ЕООД	-	209
M-I Petrogas services Romania SRL	-	86
ANTARES Datensysteme Gmbh	-	58
Други	366	369
	1 243	2 139

Получени аванси

Протос Енерджи ЕООД	650	-
Булгартрансгаз ЕАД	127	3 239
Дексн България ООД	42	920
Лего Трейд ЕООД	31	-
Други	4	2
	854	4 161

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

22. Други задължения

Другите задължения могат да бъдат обобщени, както следва:

	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
Данъчни задължения	1 458	668
Концесионно възнаграждение	625	665
Приходи за бъдещи периоди	20	105
Краткосрочни задължения за дивиденди	12	10
Други	49	53
Задължения по договори за цесия	-	1 875
	2 164	3 376

23. Приходи от продажби

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

	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
Приходи от предоставяне на услуги	16 474	9 398
Приходи от продажба на продукция	15 393	20 299
Приходи от продажба на стоки	7 416	7 451
Приходи от други продажби	119	183
	39 402	37 331

Приходите от продажба на продукция са както следва:

	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
Нефтопродукти	8 946	12 292
Суров нефт	4 036	4 670
Природен газ	2 411	3 337
	15 393	20 299

Приходите от услуги са както следва:

	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
Услуги сондиране	15 420	5 234
Услуги сондажно - геофизични изследвания	980	3 988
Абонамент на списания	21	22
2D сеизмични изследвания	-	69
Лабораторни услуги	-	11
Други	53	74
	16 474	9 398

Приходите от предоставените 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 ПХГ 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.

Приходите от други продажби са както следва:



Сертификати EUA
 Други

2016	2015
‘000 лв.	‘000 лв.
102	179
17	4
119	183

24. Други приходи

Приходи от цедирани вземания
 Продажба на скрап
 Приходи от финансираня
 Наеми
 Други

2016	2015
‘000 лв.	‘000 лв.
686	1 746
20	73
249	274
211	198
103	127
1 269	2 418

25. Разходи за материали

Тръби и щанги
 Химикали
 Други основни материали
 Електроенергия
 ГСМ
 Резервни части
 Други

2016	2015
‘000 лв.	‘000 лв.
(1 276)	(1 135)
(1 049)	(427)
(1 957)	(702)
(779)	(740)
(476)	(608)
(440)	(920)
(865)	(949)
(6 842)	(5 481)

26. Разходи за външни услуги

Сервизни услуги сондаж
 Сондажно - геофизични изследвания
 Наем
 Насочено сондиране
 Застраховки
 Циментация
 Местни данъци и такси
 Транспортна услуга
 Проектиране
 Независим финансов одит
 Такса площ блокове
 Други

2016	2015
‘000 лв.	‘000 лв.
(822)	(151)
(768)	(900)
(730)	(588)
(722)	(332)
(405)	(368)
(378)	(242)
(316)	(125)
(263)	(203)
(130)	-
(90)	(90)
(94)	(40)
(2 143)	(1 611)
(6 861)	(4 650)

27. Печалба от продажба на нетекущи активи

	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
Приходи от продажба на нетекущи активи	6 653	12
Балансова стойност на продадените нетекущи активи	(1 830)	-
Печалба от продажба на нетекущи активи	4 823	12

28. Други разходи

Другите разходи на Групата включват:

	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
Обезценка на активи	(5 052)	-
Отписване на вземания	(1 913)	(5 016)
Концесионно възнаграждение	(1 176)	(1 427)
Провизии по Фонд за напускане	-	(52)
Други разходи	(749)	(1 050)
	(8 890)	(7 545)

29. 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 заеми, отчитани по амортизирана стойност	(374)	(376)
Разходи за лихви по финансов лизинг	(197)	(186)
Общо разходи за лихви по финансови задължения, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата	(571)	(562)
Разходи за лихви по планове с дефинирани доходи	(14)	(15)
Загуби от валутни операции	(98)	(777)
Други финансови разходи	(194)	(231)
Финансови разходи	(877)	(1 585)

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

	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
Приходи от лихви върху пари и парични еквиваленти	851	966
Общо приходи от лихви по финансови активи, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата	851	966
Печалби от валутни операции	143	1 362
Финансови приходи	994	2 328



30. 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 на финансови активи, отчитани по справедлива стойност в печалбата и загубата	(26)	(52)
	<u>22</u>	<u>(21)</u>

За повече информация вижте пояснение 13.1.

31. Разходи за данък 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 на консолидирана база	4 514	5 858
Печалба преди данъчно облагане на дружества от Групата	4 564	5 942
Загуба преди данъчно облагане на дружества от Групата	(74)	(127)
Елиминиране на вътрешно - групова печалба	24	43
Данъчна ставка	10%	10%
Очакван разход за данък	<u>(456)</u>	<u>(594)</u>
Данъчен ефект от:		
Корекции за приходи, освободени от данъчно облагане	1 392	937
Корекции на непризнати за данъчни цели разходи	<u>(1 333)</u>	<u>(673)</u>
Текущ разход за данък	(397)	(330)
Отсрочени данъчни разходи	(63)	(166)
Разходи за данък върху дохода	<u>(460)</u>	<u>(496)</u>
Отсрочени данъчни разходи, признати в другия всеобхватен доход	-	2

Пояснение 11 предоставя информация за отсрочените данъчни активи и пасиви, включваща стойностите, признати в другия всеобхватен доход.

32. Доход на акция и дивиденди

32.1. Доход на акция

Доходът на акция е изчислен като за числител е използвана нетната печалба, подлежаща на разпределение между акционерите на предприятието майка.

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



	2016	2015
Печалба, подлежаща на разпределение (в хил. лв.)	4 018	5 264
Среднопретеглен брой акции (хил. бр.)	12 228	12 228
Доход на акция (в лв.)	0,33	0,43

32.2. Дивиденсти

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.

33. Сделки със свързани лица

Свързаните лица на Групата включват нейните собственици, асоциираното предприятие, ключовия управленски персонал и други предприятия 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.

33.1. Сделки със собствениците

	2016	2015
	‘000 лв.	‘000 лв.
Продажба на стоки, услуги и други		
- продажба на услуги	175	180
- продажба на стоки	20	31
Покупка на стоки и услуги		
- покупка на услуги	(80)	(71)
- разходи за лихви	-	(1)
Предоставени заеми	(3 000)	(2 252)
Върнати заеми	2 289	440

33.2. Сделки с асоциираното предприятие

	2016	2015
	‘000 лв.	‘000 лв.
Продажба на продукция		
- продажба на продукция	571	859

Групата не е получила дивиденсти от асоциираното предприятие през 2016 г. и 2015 г.



33.3. Сделки с други свързани лица под общ контрол

	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
Продажба на активи и услуги:		
- продажба на стоки	1 200	1 562
Покупка на активи и услуги:		
- покупка на материали	(32)	(30)
- покупка на услуги	(505)	(518)
- такси и комисионни	(161)	(201)
Заеми:		
- получени заем	800	1 650
- върнат заем	(2 450)	-
- получен банков кредит (овъдрафт)	3 368	5 145
- плащания по банков кредит (овъдрафт)	(4 338)	(864)
- разходи за лихви	(315)	(348)

33.4. Сделки с ключов управленски персонал

Ключовият управленски персонал на Групата 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	(645)	(1 327)
Разходи за социални осигуровки	(39)	(37)
Общо възнаграждения	(684)	(1 364)

34. Разчети със свързани лица в края на годината

	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
Текущи вземания от:		
- собственици		
Зърнени храни България ЕАД	3 461	2 270
Химимпорт АД, София	511	1 132
- асоциирани предприятия		
Каварна газ ООД, Каварна	451	463
- други свързани лица под общ контрол		
ЗАД Армеец	4	5
Силвър Уингс България ООД	4	3
Централна Кооперативна Банка АД	6	2
Фрапорт ТСЕМ АД	-	24
- чуждестранна дейност Либия	-	1 188
Общо текущи вземания от свързани лица	4 437	5 087

	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
Нетекущи задължения към		
- други свързани лица под общ контрол		
Централна Кооперативна Банка АД	158	1 163
Общо нетекущи задължения към свързани лица	158	1 163
Текущи задължения към		
- собственици		
Химимпорт АД, София	5	4
Инвест Кепитал АД	3	3
Зърнени храни България ЕАД	-	-
- други свързани лица под общ контрол		
Централна Кооперативна Банка АД	6 127	7 735
Транс Интеркар ЕАД	148	70
ЗАД Армеец	3	4
Химснаб България АД	-	3
Ви Ти Си – АД	-	2
Общо текущи задължения към свързани лица	6 286	7 821
Общо задължения към свързани лица	6 444	8 984

Групата предоставя парични средства под формата на временна финансова помощ на свързани лица. Сумите са включени в стойността на посочените по-горе вземания.

Групата е получила овърдрафт от ЦКБ АД по договор от 28.05.2015 г. с годишна лихва в размер на 4% и салдо към 31.12.2016 г. в размер на 5 114 хил. лв. (2 615 хил. евро).

Групата е получила овърдрафт от ЦКБ АД по договор от 30.03.2010 г. с годишна лихва в размер на 5.5%, падеж на 28.02.2018 г. и салдо към 31.12.2016 г. в размер на 1 164 хил. лв.

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.)



35. Безналични сделки

През 2016 г. Групата е осъществила следните инвестиционни и финансови сделки, при които не са използвани пари или парични еквиваленти и които не са отразени в консолидирания отчет 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.
- През 2016 г. е извършена продажба на автомобил за цена в размер на 5 хил. лв., която продажба е погасена безналично.

36. Поети ангажименти

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 (ГРП) 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 шуцерна 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.

37. 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 1/2 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 ДДС).

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 1/2 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, обезпечаваща 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 заложи 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.

Групата има издадена гаранция от „Юробанк И Еф Джи България“ АД в размер на 2 600 хил. лв. в полза на Агенция Митници със срок на валидност до 5 април 2018 г.

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

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

Не са възникнали условни пасиви за Групата по отношение на асоциирани предприятия.

38. Категории финансови активи и пасиви

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



Финансови активи	2016	2015
	‘000 лв.	‘000 лв.
Финансови активи, отчитани по справедлива стойност:		
Ценни книжа	2 376	2 375
Финансови активи на разположение за продажба:		
Ценни книжа	15 899	15 899
Кредити и вземания:		
Предоставени кредити	24 215	17 911
Търговски и други вземания	12 165	11 353
	36 380	29 264
Пари и парични еквиваленти	2 676	5 298
	57 331	52 836
Финансови пасиви	2016	2015
	‘000 лв.	‘000 лв.
Финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност		
Нетекущи пасиви:		
Задължения по финансов лизинг	3 477	4 719
Търговски и други задължения	158	1 163
Текущи пасиви:		
Задължения по финансов лизинг	1 241	1 557
Търговски и други задължения	8 259	12 628
	13 135	20 067

39. Рискове, свързани с финансовите инструменти

Цели и политика на ръководството по отношение управление на риска

Групата е изложена на различни видове рискове по отношение на финансовите си инструменти. За повече информация относно финансовите активи и пасиви по категории на Групата вижте пояснение 38. Най-значимите финансови рискове, на които е изложена Групата са пазарен риск, кредитен риск и ликвиден риск.

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

Групата не се занимава активно с търгуването на финансови активи за спекулативни цели, нито издава опции.

Вследствие на използването на финансови инструменти Групата е изложена 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 Групата.

39.1. Анализ на пазарния риск**39.1.1. Валутен риск**

По-голямата част от сделките на Групата се осъществяват в български лева. Чуждестранните транзакции на Групата, деноминирани главно в щатски долари, излагат Групата на валутен риск. Чуждестранните транзакции на Групата, деноминирани в евро не излагат Групата на валутен риск, тъй като българският лев е фиксиран към еврото в съотношение 1EUR = 1.95583 лв.

За да намали валутния риск, Групата 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 чуждестранна валута – щатски долари и са преизчислени в български лева към края на отчетния период, са представени, както следва:

		Излагане на краткосрочен риск	
		Щатски долари	
		‘000 лв.	
31 декември 2016 г.			
Финансови активи			2
Финансови пасиви			(105)
Общо излагане на риск			(103)
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 и на собствения капитал към вероятна промяна на валутните курсове на българския лев спрямо щатския долар +/- 2.1% (за 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 Групата 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 финансов резултат	Собствен капитал	Нетен финансов резултат	Собствен капитал
	‘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 резултат ‘000 лв.	капитал ‘000 лв.	финансов резултат ‘000 лв.	капитал ‘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 Групата на валутен риск.

39.1.2. Лихвен риск

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

Към 31 декември 2016 г. и 31 декември 2015 г. Групата е изложена 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 Групата 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 Групата 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 на лихвения процент	намаление на лихвения процент	увеличение на лихвения процент	намаление на лихвения 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

39.2. Анализ на кредитния риск

Кредитният риск представлява рискът даден контрагент да не заплати задължението си към Групата. Групата е изложена 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 Групата 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:		
Финансови активи, отчитани по справедлива стойност	2 376	2 375
Финансови активи на разположение за продажба	15 899	15 899
Кредити и вземания	36 380	29 264
Пари и парични еквиваленти	2 676	5 298
Балансова стойност	57 331	52 836

Групата редовно следи за неизпълнението на задълженията на свои клиенти и на други контрагенти, установени индивидуално или по 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 Групата е да извършва трансакции само с контрагенти с добър кредитен рейтинг. Ръководството на Групата 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.

Групата не предоставяла финансовите си активи като обезпечение по други сделки с изключение на посочените в пояснение 37.

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

	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
До 3 месеца	2 925	4 236
Между 3 и 6 месеца	549	404
Между 6 месеца и 1 година	347	249
Над 1 година	1 047	1 118
Общо	4 868	6 007

По отношение на търговските и други вземания Групата е изложена на кредитен риск към отделни контрагенти. На базата на исторически показатели, ръководството счита, че кредитната оценка на търговските вземания, които не са с изтекъл падеж, е добра.

Кредитният риск относно пари и парични еквиваленти и средства на паричния пазар 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 Групата по отношение на тези финансови инструменти.

39.3. Анализ на ликвидния риск

Ликвидният риск представлява рискът Групата да не може да погаси своите задължения. Групата посреща нуждите си от ликвидни средства, като внимателно следи плащанията по погасителните планове на финансовите си задължения, както и входящите и изходящи парични потоци, възникващи в хода на оперативната дейност. Нуждите от ликвидни средства се следят за различни времеви периоди - ежедневно и 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 Групата за периода.

Групата 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 Групата (съдържащи лихвени плащания, където е приложимо) са обобщени, както следва:

31 декември 2016 г.	Текущи	Нетекущи
	До 1 година ‘000 лв.	От 1 до 5 години ‘000 лв.
Задължения по финансов лизинг	1 390	3 739
Търговски и други задължения	8 507	160
Общо	9 897	3 899

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

31 декември 2015 г.	Текущи	Нетекущи
	До 1 година ‘000 лв.	От 1 до 5 години ‘000 лв.
Задължения по финансов лизинг	1 758	5 151
Търговски и други задължения	12 659	1 163
Общо	14 417	6 314

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 Групата 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.

40. Политика и процедури за управление на капитала

Целите на Групата във връзка с управлението на капитала са:

- да осигури способността на Групата 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.

Групата наблюдава капитала на основата на съотношението коригиран капитал към нетен дълг.

Групата определя коригирания капитал на основата на балансовата стойност на собствения капитал и субординирания дълг, представени в консолидирания отчет за финансовото състояние.

Субординираният дълг включва необезпечените заеми или такива, които са със следващи по ред ипотека или залог върху имуществото на Групата.

Нетният дълг се изчислява като обща сума на задълженията, намалена с балансовата стойност на парите и паричните еквиваленти.

Групата определя пропорционалния размер на капитала спрямо общата финансова структура, а именно собствен капитал и финансови задължения с изключение на субординирания дълг. Групата наблюдава структурата на капитала и прави необходимите корекции в съответствие с промените в икономическата обстановка и рисковите характеристики на съответните активи. За да запази или коригира капиталовата структура, Групата може да промени сумата на дивидентите, изплащани на акционерите, да върне капитал на собствениците, да емитира нови акции или да продаде активи, за да намали задълженията си.

Капиталът за представените отчетни периоди може да се анализира, както следва:

	2016	2015
	‘000 лв.	‘000 лв.
Собствен капитал	104 010	103 994
+Субординиран дълг	3 461	2 270
Коригиран капитал	107 471	106 264
Обща сума на задълженията	19 648	29 331
- Пари и парични еквиваленти	(2 676)	(5 298)
Нетен дълг	16 972	24 033
Съотношение на коригиран капитал към нетен дълг	1:0,16	1:0,23

41. Събития след края на отчетния период

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

42. Одобрение на консолидирания финансов отчет

Консолидираният финансов отчет към 31 декември 2016 г. (включително сравнителната информация) е одобрен и приет от Управителния съвет на 24 април 2017 г.