

На основу члана 4. Правилника о садржини и начину извештавања јавних друштава и обавештавању о поседовању акција са правом гласа (Сл. гласник РС“, бр. 100/2006, 116/2006 и 37/2009), управа акционарског друштва НИС ад Нови Сад објављује:

ГОДИШЊИ ИЗВЕШТАЈ О ПОСЛОВАЊУ ЗА 2010. ГОДИНУ

I. ОПШТИ ПОДАЦИ			
1.	Пословно име	Друштво за истраживање, производњу, прераду, дистрибуцију и промет нафте и нафтних деривата и истраживање и производњу природног гаса Нафтна индустрија Србије а.д. Нови Сад	
	Седиште и адреса	Народног фронта 12, Нови Сад	
	Матични број	20084693	
	ПИБ	104052135	
2.	Web site	www.nis.rs	
	E-mail адреса	office@nis.rs	
3.	Број и датум решења	БД 92142 од дана 29.09.2005. године	
4.	Делатност (шифра и опис)	0610 – Вађење сирове нафте	
5.	Број запослених на дан 31.12.2010. године	10.041	
6.	Број акционара на дан 31.12.2010. године	4.186.620	
10 највећих акционара на дан 31.12.2010. године			
7.	Пословно име правног лица	Број акција	Учешће у основном капиталу
	Гаспром њефт	83.160.800	51,0000%
	Република Србија	48.719.344	29,8781%
	Societe Generale Србија – кастоди рачун	752.661	0,4616%
	BDD M&V Investments a.d.	223.202	0,1369%
	Unicredit Bank – кастоди рачун	220.000	0,1349%
	ЗБ Инвест д.о.о.	201.871	0,1238%
	Societe Generale Србија – кастоди рачун	190.330	0,1167%
	Нуро Kastodi 4	157.976	0,0969%
	Citadel financial advisory d.o.o.	103.503	0,0635%
Дунав Ре а.д.	103.502	0,0635%	
8.	Вредност основног капитала на дан 31.12.2010. године		
	87.128.024.000*		
*НАПОМЕНА: Основни капитал у износу од 87.128.024.000 РСД састоји се од акцијског и осталог капитала. Вредност акцијског капитала регистрованога у Агенцији за привредне регистре у износу од 81.530.220.000 РСД је заснована на процени вредности неновчаног улога на дан 31.05.2005. године, рађене за потребе израде деобног биланса и оснивање НИС а.д. Нови Сад одлуком Владе Републике Србије. Ревизор финансијских извештаја за 2005. годину је утврдио да је у рачуноводственим евиденцијама НИС а.д. Нови Сад вредност основног капитала већа за 5.597.804.000 РСД од износа регистрованога у Агенцији за привредне регистре. По налогу ревизора ова разлика је приказана као Остали капитал. У 2009. години износ од 20.000 РСД је пребачен на позицију остали капитал како би се усагласило стање између вредности акцијског капитала регистрованога у Централном регистру (81.530.200.000 РСД) и вредности у пословним књигама (81.530.220.000 РСД) што се види у извештају за 2009. годину као кретање на капиталу. Тако да на дан 31.12.2010. године акцијски капитал износи 81.530.200.000 РСД, а остали капитал 5.597.824.000 РСД.			
9.	Број издатих обичних акција	163.060.400	
	Број издатих приоритетних акција	/	
	ISIN број	ESVUFR	
	CFI код	RSNISHE79420	
Подаци о зависним друштвима			
10.	Пословно име	Седиште и пословна адреса	
	О ЗОНЕ а.д. Београд	Маршала Бирјузова 3-5, Београд	
	NIS-OIL Trading GmbH, Frankfurt am Main (Друштво у поступку ликвидације на основу одлуке оснивача из 2010. године)	Mendelssohnstr. 59, Франкфурт на Мајни	
	ООО „НИС ОВЕРСИЗ“, Москва, Руска Федерација	Большой Головин переулк д.12, к.2, Москва	
	„Јадран – Нафтагас“ д.о.о. Бања Лука	Ивана Фрање Јукића 7, Бања Лука, БиХ	
	НИС – СВЕТЛОСТ доо Бујановац ООО „СП Раниц“, Московска област	Индустријска зона бб, Бујановац Московская область, Черногловка	



	Јубос д.о.о. Бор	Ђорђа Вајферта, 29 Бор
11.	Пословно име, седиште и пословна адреса ревизорске куће која је ревидирала последњи финансијски извештај	PricewaterhouseCoopers d.o.o. Београд Омладинских бригада 88а Београд
12.	Пословно име организованог тржишта на које су укључене акције	Београдска берза а.д. Београд Омладинских бригада 1 Нови Београд

II. ПОДАЦИ О УПРАВИ ДРУШТВА		
ПРЕДСЕДНИК И ЧЛАНОВИ УПРАВЕ (на дан 31.12.2010. године)		
	Име, презиме и пребивалиште	Образовање, садашње запослење (пословно име фирме и радно место), чланство у УО и НО других друштава, исплаћени нето износ накнаде, број и проценат акција који поседују у НИС а.д. Нови Сад
1.	Јаковљев Вадим Владиславович Руска Федерација	<u>Заменик председника Извршног одбора ОАД „Гаспром њефт“</u> , Први заменик генералног директора, финансијски директор ОАД „Гаспром њефт“ Дипломирао је 1993. године на Московском инжењерско-физичком институту у струци „примењена нуклеарна физика“. 1995. године завршио је Високу школу за финансије Међународног универзитета у Москви. Од 1999. године поседује сертификат Chartered Association of Certified Accountants. 2009. године стекао је диплому Британског института директора (ID). Члан је у УО и НО следећих друштава: ОАД НГК „Славњефт“, ОАД „МНГК“, Sibir Energy plc, ДОО „Јамал развој“, ОАД „Гаспромњефт – Нојабрскњефтегасв“.
	Кравченко Кирил Албертович Руска Федерација	<u>Члан Извршног одбора, заменик генералног директора за управљање иностраним активама ОАД „Гаспром њефт“, Генерални директор НИС а.д. Нови Сад</u> 1998. године је са одличним успехом дипломирао социологију на Московском државном универзитету М.В. Ломоносов у струци социологија. Од 2002. до 2003. године студирао је на Отвореном британском универзитету (менаџмент финансија), а од 2003. до 2004. године на школи бизниса ИМД. Доктор је економских наука и професор. Председник је УО зависног друштва НИС а.д. Нови Сад, „О ЗОНЕ“ а.д. Београд.
	Крилов Александар Владимирович Руска Федерација	<u>Директор Дирекције за регионалну продају ОАД „Гаспром њефт“</u> 1992. године је завршио ЛМУ (град Лењинград), 2004. године – Правни факултет СпбГУ, а 2007. године - Московску интернационалну вишу школу за бизнис „МИРБИС“ МБА, специјалност: „Стратешки менаџмент и предузетништво“. Члан је УО и НО следећих друштава: ЗАД „Гаспром њефт Кузбасс“, ОАД „Гаспром њефт Новосибирск“, ОАД „Гаспром њефт Омск“, ОАД „Гаспром њефт Тјумен“, ОАД „Гаспром њефт Урал“, ОАД „Гаспром њефт Јарославље“, ЗАД „Гаспром њефт – Северо-запад“, ДОО „Гаспром њефт Азија“, ДОО „Гаспром њефт Таџикистан“, ДОО „Гаспром њефт Казахстан“
	Баришњиков Владислав Балерјевич Руска Федерација	<u>Члан Извршног одбора, Заменик генералног директора за развој међународног бизниса ОАД „Гаспром њефт“</u> 1987. године је завршио Војни Краснознаменски институт. 2001. године је завршио Северо-западну академију државне службе при Президијуму Руске Федерације, смер „Државна и општинска управа“. Државни је саветник Руске Федерације 3. категорије.
	Чернер Анатолиј Мојсејевич Руска Федерација	<u>Заменик председника Извршног одбора, Заменик генералног директора за логистику, прераду и промет ОАД „Гаспром њефт“</u> Дипломирао је на Грозненском нафтном институту (хемијска прерада нафте и гаса) 1976. године. Члан је УО и НО следећих друштава: ОАД НГК „Славњефт“, ОАД „Гаспромњефт - ОНПЗ“, ОАД „Гаспромњефт-Јанос“, ОАД „Московски НПЗ“, ЗАД „Гаспромњефт-Аеро“, ЗАД „Санкт Петербуршка Међународна Робно-



	сировинска берза“.
Антонов Игор Константинович Руска Федерација	<u>Заменик генералног директора за безбедност ОАД „Гаспром њефт“</u> 1974. године је завршио Лењинградски институт за производњу уређаја за авијацију. Од 2007 до данас је заменик генералног директора за безбедносна питања у „Гаспром њефт“.
Петровић Душан Република Србија	<u>Заменик председника Демократске странке</u> Правни факултет је завршио у Београду. Потпредседник Демократске странке.
Мартинковић Никола Република Србија	<u>Члан Управног одбора Нафтне индустрије Србије</u> На Економском факултету у Суботици магистрирао је на тему “Трансформација пореског система у Србији са увођењем ПДВ-а Од 2005. године у НИС а.д. обавља послове специјалног саветника. Поседује 224 комада обичних акција, односно 0,0001% акцијског капитала НИС а.д. Нови Сад.
Драшковић Даница Република Србија	<u>Члан Управног одбора Нафтне индустрије Србије</u> Дипломирала 1968. године на Правном факултету у Београду. Обавља послове директора издавачке куће „Српска реч“.
Шекшња Станислав Владимирович Француска	<u>Професор међународне школе бизниса INSEAD</u> MBA, Northeastern University, Boston, USA Доктор економских наука, Московски државни универзитет Шеф праксе у одељењу „Talent Performance and Leadership Development Consulting“. Директор Talent Equity Insitute. Старији партнер компаније Ward Howell. Професор предузетничког лидерства међународне школе бизниса INSEAD. Члан Надзорног одбора ДТЕК БВ и Председник Одбора за кадрове и награде Посматрачког савета ДТЕК (Украјина).

Укупан износ нето накнада (плата и других накнада) исплаћен члановима Управног одбора у периоду од 01.01 – 31.12.2010. године износи 9.955.684,15 РСД

ПРЕДСЕДНИК И ЧЛАНОВИ НАДЗОРНОГ ОДБОРА (на дан 31.12.2010. године)	
Име, презиме и пребивалиште	Образовање, садашње запослење (пословно име фирме и радно место), чланство у УО и НО других друштава, исплаћени нето износ накнаде
2. Цветановић Миливоје Република Србија	Дипломирао 1963. године на Економском факултету Београдског универзитета, на истом факултету магистрирао 1973. Овлашћени ревизор. Пензионисани партнер Deloitte Central Europe. Након повлачења из партнерства, ради као консултант за практичну примену MSFI, креирање и имплементацију информационих система код клијената, укључујући и системе интерне контроле. Члан је Коморе овлашћених ревизора Републике Србије као и члан испитне комисије исте институције за полагање испита из предмета „Ревизија и професионална етика“ по програму за стицање сертификата овлашћеног ревизора. Интерни је ревизор у друштву ДИПОС ДОО Београд и власник Друштва „Цветановић Консалтинг“. Има богато радно искуство у централној и источној Европи: на територији Русије, Украјине, Молдавије и Македоније. Председник је Надзорног одбора Тигар а.д. Пирот.
Станишић Божо Република Србија	Дипломирао 1993. године на катедри за Технолошке операције, Технолошко - металуршког факултета. Од 12. 10. 2009. запослен у Привредној комори Србије као саветник Председника коморе. Потпредседник Управног одбора „Индустрија машина и трактора“ Нови Београд и Председник Управног одбора Удружења грађана Бициклистичка трка „Кроз Србију“.
Максим Шахов Викторович Руска Федерација	Високо техничко образовање, Хемијско-технолошки факултет Јарославског техничког универзитета, 1994. г. Од професионалних сертификата Шахов М.В. има уверење Министарства финансија РФ за општу ревизију,



	сертификат стручњака за међународне финансијске извештаје (DiplFR), Међународни сертификат интерног ревизора (CIA). Сада ради у „Гаспром њефт“ на дужности руководиоца Одељења за методологију Сектора за интерну ревизију. Члан је УО и НО следећих друштава: ДОО „Национални нафтни конзорцијум“, Руска федерација и ЗАД „Гаспром њефт аеро“, Руска Федерација.
Укупан износ нето накнада исплаћен члановима Надзорног одбора у периоду 01.01. – 31.12.2010. године је 7.403.110,40 РСД.	
3.	Навести да ли управа друштва има усвојен писани кодекс понашања и web site на коме је објављен
	НИС а.д. Нови Сад има усвојен Кодекс корпоративног управљања који је објављен на интернет страници www.nis.rs

III. ПОДАЦИ О ПОСЛОВАЊУ ДРУШТВА									
1.	<p>Извештај о реализацији усвојене пословне политике, са навођењем случајева и разлога за одступање, и другим начелним питањима која се односе на вођење послова</p> <p>Током претходне године активно се радило на стварању елемената за дугорочну стабилност компаније: НИС а.д. Нови Сад је учврстио свој положај на тржишту, проширио ресурсну базу, повећао унутрашњу ефикасност и започео је низ великих пројеката у производњи, преради и промету нафтних деривата. Један од главних изазова – ефикасно управљање трошковима и повећање профитабилности пословања успешно је реализован. Протекла 2010. година је била прва позитивна пословна година у новој историји НИС а.д. Нови Сад: успели смо да пословну годину завршимо са финансијским резултатом од 16,5 милијарди РСД.</p>								
АНАЛИЗА ПОСЛОВАЊА									
	<table border="1"> <tr> <td>Укупан приход</td> <td>181.055.921</td> </tr> <tr> <td>Укупан расход</td> <td>169.017.950</td> </tr> <tr> <td>Резултат пословања (нето добитак)</td> <td>16.484.381</td> </tr> <tr> <td>Приход од продаје</td> <td>161.148.850</td> </tr> </table>	Укупан приход	181.055.921	Укупан расход	169.017.950	Резултат пословања (нето добитак)	16.484.381	Приход од продаје	161.148.850
Укупан приход	181.055.921								
Укупан расход	169.017.950								
Резултат пословања (нето добитак)	16.484.381								
Приход од продаје	161.148.850								
ОСНОВНИ ПРОИЗВОДИ И УСЛУГЕ									
2.	<p>У рафинеријама НИС а.д. Нови Сад се производи широк спектар деривата нафте и деривата природног гаса, који одговарају међународним стандардима квалитета и произвођачким спецификацијама рафинерија:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Аутомобилско гориво; • Течни нафтни гас; • Авио гориво; • Уља и мазива; • Уља за ложење; • Битумени; • Петрохемијски производи (примарни бензин, пропилен); • Дестилати и рафинати; • Остали производи (бензен, толуен, течни сумпор, специјални бензини). <p>НИС а.д. Нови Сад производи и пијаћу воду „Јазак“.</p> <p>Осим тога, НИС а.д. Нови Сад нуди својим клијентима читав низ услуга, међу којима су: прерада нафте, транспорт и складиштење нафтних деривата, услуге акредитованих лабораторија за испитивање и еталонирање, услуге нафтних сервиса (бушење, опремање и ремонт нафтних, гасних и геотермалних бушотина, геофизичка испитивања и мерења, одржавање и изградња система за производњу нафте и гаса, одржавање и ремонт опреме, изградња и одржавање транспортних цевовода, бушење, опремање и ремонт бунара за пијаћу воду, транспорт материјала и опреме), и услуге научно-техничког центра (пројектовање истражних геолошких радова, геофизичких радова и разраде лежишта, пројектовање и друге инжењеринг услуге).</p>								
	<table border="1"> <tr> <td>Тржишна вредност друштва на дан 31.12.2010. године</td> <td>77.453.690.000 РСД</td> </tr> <tr> <td>Ефекти промена у правном положају друштва (статусне промене)</td> <td>/</td> </tr> </table>	Тржишна вредност друштва на дан 31.12.2010. године	77.453.690.000 РСД	Ефекти промена у правном положају друштва (статусне промене)	/				
Тржишна вредност друштва на дан 31.12.2010. године	77.453.690.000 РСД								
Ефекти промена у правном положају друштва (статусне промене)	/								
ПОКАЗАТЕЉИ ПОСЛОВАЊА									
	<table border="1"> <tr> <td>Продуктивност рада I (остварени приход / број радника)</td> <td>18.031,66</td> </tr> <tr> <td>Продуктивност рада II (остварена добит / број радника)</td> <td>1.198,88</td> </tr> </table>	Продуктивност рада I (остварени приход / број радника)	18.031,66	Продуктивност рада II (остварена добит / број радника)	1.198,88				
Продуктивност рада I (остварени приход / број радника)	18.031,66								
Продуктивност рада II (остварена добит / број радника)	1.198,88								



Економичност пословања (пословни приход / пословни расход)		118%	
Рентабилност пословања (исказана добит / укупни приходи)		7%	
Принос на укупни капитал (брutto добит / укупни капитал)		26%	
Нето принос на сопствени капитал* (нето добит / акцијски капитал) <i>*Сопствени капитал = основни + остали капитал</i>		19%	
Пословни нето добитак (пословни добитак / нето приход од продаје)		17%	
Степен задужености (укупне обавезе / сопствени капитал)		126%	
Степен задужености (укупне обавезе / укупан капитал)		234%	
I степен ликвидности (готовина и готовински еквиваленти / краткор. обавезе)		17%	
II степен ликвидности* ((обртна имовина – залихе) / краткорочне обавезе) <i>*Укључујући одложена пореска средства</i>		57%	
Нето обртни капитал* (обртна имовина – краткорочне обавезе) <i>*Укључујући одложена пореска средства</i>		7.579.600	
Највиша цена акција у току 2010. године		550 РСД (30.08.2010.)	
Најнижа цена акција у току 2010. године		442 РСД (14.09.2010.)	
Тржишна капитализација на дан 31.12.2010. године		77.453.690.000 РСД	
Добитак по акцији (2010. година)		101,09 РСД	
Исплаћена дивиденда по редовној и приоритетној акцији, за последње 3 године, појединачно по годинама	<u>2008. година</u>	Друштво је пословало са губитком у износу од 8.022.615.000 РСД	
	<u>2009. година</u>	Друштво је пословало са губитком у износу од 37.636.111.000 РСД	
	<u>2010. година</u>	Друштво је пословало са добитком у износу од 16.484.381.000 РСД који није распоређен.	
Информације о остварењима друштва по сегментима (формираним на производној и географској основи) у складу са захтевима МРС 14 и то о:			
Приходи од продаје екстерним купцима		161.148.850	
Приходи од продаје другим сегментима у оквиру истог друштва		/	
Резултати сваког сегмента у хиљадама РСД (2010. година)			
3.	Истраживање и производња	Пословни приходи сегмента	73.738.878
		Интерни обрачун између сегмената	57.190.252
		Приходи укупно	16.548.626
		Пословни добитак/(губитак)	38.759.193
		Финансијски приходи (расходи)	631.213
		Остали приходи (расходи)	(218.167)
		Добитак (губитак) пре опорезивања	39.172.239
		Одложени порески приход периода	-
		Порески расход периода	-
		Нето добитак (губитак)	39.172.239
Нафтни сервиси	Пословни приходи сегмента	9.701.895	
	Интерни обрачун између сегмената	8.707.271	
	Приходи укупно	994.624	
	Пословни добитак/(губитак)	(3.020.299)	
	Финансијски приходи (расходи)	7.836	
	Остали приходи (расходи)	487.647	
	Добитак (губитак) пре опорезивања	(2.524.816)	
	Одложени порески приход периода	-	
Порески расход периода	-		
Нето добитак (губитак)	(2.524.816)		
Прерада	Пословни приходи сегмента	163.312.877	
	Интерни обрачун између сегмената	151.024.922	
	Приходи укупно	12.287.955	
	Пословни добитак/(губитак)	(6.731.034)	
	Финансијски приходи (расходи)	(168.270)	
	Остали приходи (расходи)	30.209	
Добитак (губитак) пре опорезивања	(6.869.095)		



	Одложени порески приход периода	-
	Порески расход периода	-
	Нето добитак (губитак)	(6.869.095)
Промет	Пословни приходи сегмента	211.107.264
	Интерни обрачун између сегмената	74.914.378
	Приходи укупно	136.192.886
	Пословни добитак/(губитак)	1.526.090
	Финансијски приходи (расходи)	1.880.385
	Остали приходи (расходи)	(1.172.603)
	Добитак (губитак) пре опорезивања	2.233.872
	Одложени порески приход периода	-
	Порески расход периода	-
	Нето добитак (губитак)	2.233.872
Остало	Пословни приходи сегмента	10.800.727
	Интерни обрачун између сегмената	7.285.295
	Приходи укупно	3.515.432
	Пословни добитак/(губитак)	(4.344.091)
	Финансијски приходи (расходи)	(15.152.303)
	Остали приходи (расходи)	(477.835)
	Добитак (губитак) пре опорезивања	(19.974.229)
	Одложени порески приход периода	5.278.385
	Порески расход периода	(831.975)
	Нето добитак (губитак)	(15.527.819)
Укупно	Пословни приходи сегмента	468.661.641
	Интерни обрачун између сегмената	299.122.118
	Приходи укупно	169.539.523
	Пословни добитак/(губитак)	26.189.859
	Финансијски приходи (расходи)	(12.801.139)
	Остали приходи (расходи)	(1.350.749)
	Добитак (губитак) пре опорезивања	12.037.971
	Одложени порески приход периода	5.278.385
	Порески расход периода	(831.975)
	Нето добитак (губитак)	16.484.381
Имовина и обавезе сегмента (31.12.2010. године)		
Истраживање и производња	Средства	30.433.074
	Обавезе	(11.597.999)
	Нето средства	18.835.075
Нафтни сервиси	Средства	7.765.691
	Обавезе	(1.345.711)
	Нето средства	6.419.980
Прерада	Средства	74.665.749
	Обавезе	(23.261.474)
	Нето средства	51.404.275
Промет	Средства	32.569.271
	Обавезе	(10.445.114)
	Нето средства	22.124.157
Остало	Средства	31.693.216
	Обавезе	(83.457.989)
	Нето средства	(51.764.773)
Укупно	Средства	177.127.001
	Обавезе	(130.108.287)
	Нето средства	47.018.714
Главни купци (више од 10% у укупном приходу друштва) у периоду 01.01. – 31.12.2010. године		% у укупном приходу
ОМВ Србија		6%



Лукоил - Беопетрол	6%
Србијагас	6%
ХИП Петрохемија	5%
Главни добављачи (више од 10% у укупним обавезама друштва према добављачима) на дан 31.12.2010. године	% у укупним обавезама према добављачима
Гаспром њефт трејдинг	82%
Србијагас	1%
<p>Начин формирања трансферних цена Трансферне цене у 2010. години дефинисане су „Методологијом обрачуна трансферних цена нафте из домаће производње, деривата нафте, деривата природног гаса, природног гаса, уља и мазива и воде Јазак у НИС а.д. Нови Сад за потребе управљачког рачуноводства“, која се примењује од 01.01.2010. године. У методологији трансферних цена за 2010. годину је примењен „тржишни принцип“, а такође важи и принцип „један производ, једна трансферна цена“. Принцип „један производ, једна трансферна цена“ значи да уколико један производ има две или више велепродајних цена као трансферна цена се примењује цена која је најнижа. Трансферне цене које служе за генерисање интерних прихода између сегмената и пословања НИС а.д. Нови Сад су утврђене тако да одражавају тржишни положај сваког сегмента пословања. Разликујемо следеће трансферне цене:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Трансферну цену за домаћу нафту, и она је утврђена према тзв. „извозном паритету“. Обрачун трансферне цене домаће нафте: котацијска цена референтне нафте на светском тржишту + премија / дисконт за квалитет у односу на референтну нафту – трошкови транспорта до регионалног тржишта; • Трансферну цену природног гаса (између Истраживања и производње и прераде“ и то је продајна цена природног гаса по којој НИС а.д. Нови Сад продаје природни гас ЈП Србијагас; • Трансферне цене деривата нафте (између Прераде и Промета) су минималне велепродајне цене на домаћем тржишту тј. цене које би Прерада као тржишни субјект могла да постигне на домаћем тржишту. 	
Промена већа од 10% у односу на претходну годину	
ИМОВИНА <i>(приказана по позицијама датим у изводу из финансијских извештаја)</i>	Промене веће од 10% у односу на 2009.* годину <i>(вредности дате у 000 РСД)</i>
Некретнине, постројења и опрема	17%
<i>Повећање некретнина, постројења и опреме у пословној 2010. години у износу од 23.766.875 РСД најзначајнијим делом се односи на улагања у МНС/ДНТ пројекат (улагања у постројења за благи хидрокрекинг и хидрообраду) у износу од 2.882.742 РСД. Стање датих аванса добављачима по истом основу на дан 31. децембар 2010. године износи 6.589.809. РСД. Такође, резервисање за рекултивацију активних бушотина за годину која се завршила дана 31. децембра 2010. године у укупном износу од 2.636.353 РСД признато је као повећање вредности некретнина, постројења и опреме.</i>	
Инвестиционе некретнине	179%
<i>Раст вредности инвестиционих некретнина са стањем на дан 31. децембра 2010. године у односу на 31. децембар 2009. године најзначајнијим делом се односи на добитке по основу фер вредновања инвестиционих некретнина у износу од 575.786 хиљада РСД као и на пренос са некретнина, постројења и опреме у износу од 455.926 хиљада РСД.</i>	
Учешћа у капиталу	-12%
<i>Друштво је у пословној 2010. години извршило исправку вредности пласмана у О Зоне а.д. Београд у износу од 410.992 РСД узимајући у обзир чињеницу да је зависно друштво наставило пословање са губитком и у пословној 2010. години.</i>	
Остали дугорочни финансијски пласмани	-56%
<i>Смањење осталих дугорочних финансијских пласмана са стањем на дан 31. децембра 2010. године у односу на 31. децембар 2009. године најзначајнијим делом се односи на издвајања дела репрограмираних потраживања који доспева у периоду до годину дана.</i>	
Залихе	47%
<i>Раст залиха са стањем на дан 31. децембра 2010. године у односу на 31. децембар 2009. године значајним делом се односи на раст вредности недовршене производње и готових производа узрокованих како растом производње тако и растом цене коштања учинака друштва.</i>	
Потраживања	14%
<i>Раст потраживања са стањем на дан 31. децембра 2010. године у односу на 31. децембар 2009. године и са истим повезан раст прихода од продаје у 2010. години у целини се односи на раст продаје производа и услуга друштва.</i>	
Краткорочни финансијски пласмани	187%
<i>Раст краткорочних финансијских пласмана са стањем на дан 31. децембра 2010. године у односу на 31. децембар 2009. године најзначајнијим делом се односи на издвајање дела репрограмираних потраживања који доспева до годину дана.</i>	

4.



Готовински еквиваленти и готовина	22%
<i>Раст готовине и готовинских еквивалената са стањем на дан 31. децембра 2010. године у односу на 31. децембар 2009. године најзначајнијим делом се односи на раст орочених депозита код пословних банака, са доспећем до 30 дана.</i>	
ОБАВЕЗЕ (приказана по позицијама датим у изводу из финансијских извештаја)	Промене веће од 10% у односу на 2009.* годину (вредности дате у 000 РСД)
Нереализовани добици по основу хартија од вредности	-63%
<i>Смањење износа нереализованих добитака по основу ХОВ са стањем на дан 31. децембра 2010. године у односу на 31. децембар 2009. године се у целини односи на смањење вредности улагања у ХОВ намењене продаји по основу свођења вредности улагања на фер (тржишну) вредност.</i>	
Нереализовани губици по основу хартија од вредности	75%
<i>Повећање износа нереализованих губитака по основу ХОВ са стањем на дан 31. децембра 2010. године у односу на 31. децембар 2009. године се у целини односи на смањење вредности улагања у ХОВ намењене продаји по основу свођења вредности улагања на фер (тржишну) вредност.</i>	
Дугорочна резервисања	15%
<i>у складу са важећом законском регулативом, Друштво има обавезе по основу заштите животне средине. На дан биланса стања друштво је извршило резервисање по наведеном основу у износу од 962.968 РСД, по основу процене руководства о висини неопходних трошкова чишћења и санације загађених објеката друштва. Такође друштво је извршило резервисање за рекултивацију активних бушотина за годину која се завршила дана 31.12.2010. године у укупном износу од 2.636.353 РСД. Наведено резервисање је признато као повећање вредности некретнина, постројења и опреме.</i>	
Дугорочне обавезе	20%
<i>Раст дугорочних обавеза са стањем на дан 31. децембра 2010. године у односу на 31. децембар 2009. године најзначајнијим делом се односи на раст краткорочних финансијских обавеза по основу издвајања дела дугорочних обавеза који доспева у периоду од годину дана. Такође, на наведени раст је утицао и раст осталих краткорочних обавеза односно обавеза за дивиденде. У току 2010. године стекли су се услови да се повуче тужба и изврши измирење обавеза по основу донете Одлуке о расподели дивиденде усвојене од стране Скупштине акционара друштва дана 29. јанура 2009. године. Одлука је усвојена пре куповине акција друштва од стране Гаспром њефт-а а односи се на расподелу дивиденди предузећима у већинском власништву Владе Републике Србије. Такође, формирана је додатна обавеза за дивиденду у износу од 1.645.944 РСД према Влади Републике Србије у складу са донетом одлуком.</i>	
Краткорочне обавезе	15%
<i>Раст краткорочних обавеза са стањем на дан 31. децембра 2010. године у односу на 31. децембар 2009. године најзначајнијим делом се односи на раст краткорочних финансијских обавеза по основу издвајања дела дугорочних обавеза који доспева у периоду од годину дана. Такође, на наведени раст је утицао и раст осталих краткорочних обавеза односно обавеза за дивиденде. У току 2010. године стекли су се услови да се повуче тужба и изврши измирење обавеза по основу донете Одлуке о расподели дивиденде усвојене од стране Скупштине акционара друштва дана 29. јанура 2009. године. Одлука је усвојена пре куповине акција друштва од стране Гаспром њефт-а а односи се на расподелу дивиденди предузећима у већинском власништву Владе Републике Србије. Такође, формирана је додатна обавеза за дивиденду у износу од 1.645.944 РСД према Влади Републике Србије у складу са донетом одлуком.</i>	
НЕТО ДОБИТАК (ГУБИТАК)	Промене веће од 10% у односу на 2009.* годину
Нето добитак (губитак)	144%
<i>Позитиван требћ кретања резултата се најзначајнијим делом односи на побољшање оперативне ефикасности као и оптимизацију трошкова друштва, затим унапређивање асортимана и трансфер know-how са матичног предузећа Гаспром њефт-а на друштво.</i>	
<i>*Упоредни податак је 31. децембар 2009. године - кориговано</i>	
5. Неизвесност наплате прихода или могућих будућих трошкова који могу значајно утицати на финансијску позицију друштва	
<p>У склопу финансијских извештаја НИС а.д. Нови Сад, менаџмент доноси рачуноводствене процене и претпоставке које се односе на будућност. Резултирајуће процене ће по дефиницији, ретко бити једнаке оствареним резултатима. Најзначајније процене и претпоставке су процењена резервисања за умањење вредности потраживања од купаца, резервисања по основу очекиваних ефеката негативних исхода судских спрова као и резервисања за заштиту животне средине.</p> <p>Потраживања од купаца се иницијално признају по фер вредности. Резервисање за умањење вредности потраживања се утврђује када постоји објективан доказ да Друштво неће бити у могућности да наплати све износе које потражује у складу са првобитним условима.</p> <p>За прву класу комитената (комитенти који по укупном износу на дан биланса стања представљају 80% укупног износа потраживања), процењује се ризик наплате потраживања узимајући у обзир индикаторе умањења продајне вредности потраживања и то: старосну структуру потраживања, процењену наплативост дуга од купаца у складу са његовим финансијским могућностима, и постојећом историјом кашњења наплате од купаца. У складу са тим, врши се исправка вредности потраживања на терет расхода периода.</p> <p>За другу класу комитената (комитенти који по укупном износу на дан биланса стања представљају 20% укупног износа потраживања), процењује се ризик наплате потраживања узимајући у обзир кашњење у извршењу плаћања, те се исправка вредности потраживања од комитената формира ако плаћање није извршено: у року од шездесет (60) дана од дана доспелости односно од рока за унос девиза у земљу односно, у року од деведесет (90) дана од дана доспелости за потраживања за течни нафтни гас, испоручену робу/енергенте домаћим потрошачима у категорији "даљински системи грејања" (топлане), потраживања од купаца који се финансирају из буџета (војска, полиција, здравство, образовање,</p>	



	<p>железнице итд.) Књиговодствена вредност потраживања умањује се преко исправке вредности, а износ умањења се признаје у билансу успеха у оквиру позиције „остали расходи“. Када је потраживање ненаплативо, отписује се на терет исправке вредности потраживања. Друштво је на дан 31. децембра 2010. године за око 67% бруто вредности укупних потраживања формирало исправку вредности. Друштво је на дан 31. децембра 2010. године исказало резервисања од укупно 4.533.590 хиљада динара (2009: 5.936.069 хиљада динара) по основу очекиваних ефеката негативних исхода судских спорова. Процена менаџмента је да исход судских спорова неће довести до значајнијих губитака преко износа за које је извршено резервисање на дан 31. децембра 2010. године. Руководство Друштва је проценило и извршило резервисање за заштиту животне средине које на дан биланса стања износи РСД 962.968 хиљада на основу интерне процене о усаглашености Друштва са законском регулативом Републике Србије. У складу са купопродајним уговором Друштво је у децембру 2009. године ангажовало независног консултаната, D'Appolonia, Италија, са циљем процене усклађености пословања са законом о заштити животне средине Републике Србије и међународном регулативом. Извештај D'Appolonia није завршен. Руководство сматра да, на основу садашње регулативе везане за заштиту животне средине, трошкови повезани са питањима заштите животне средине неће бити значајно виши од већ укалкулисаних трошкова. Уколико извештај D'Appolonia укаже на неусаглашеност пословања са законима о заштити животне средине Републике Србије, а које руководство није предвидело, могућа су додатна резервисања.</p>		
	Сопствене акције		
6.	Број и % сопствених акција	/	
	Стицање сопствених акција	/	
	Продаја сопствених акција	/	
	Поништење сопствених акција	/	
	Извршена улагања у (у милијардама РСД):		
7.	Екологија	1,61	
	МНС/ДНТ пројекат	10,33	
	Ангола	0,64	
	Пројекти са директним економским ефектом	2,44	
	Пројекти без директних економских ефеката	1,56	
	Остало	0,39	
	Људски ресурси	НИС а.д. Нови Сад је посвећен континуираном развоју запослених, као једном од најважнијих ресурса компаније. Током 2010. године НИС а.д. Нови Сад је на име професионалног развоја запослених издвојио око 81,2 милиона РСД.	
	Износ, начин формирања и употреба резерви у последње две године		
8.	Резерве	2010. година	2009. година
	Резерве, у хиљадама РСД	889.424	889.424
	Ревалоризационе резерве, у хиљадама РСД	39	39
	Начин формирања	Резерве у износу од 889.424 хиљаде динара у целини се односе на резерве формиране у ранијем периоду у складу са раније важећим Законом о предузећима. Предузеће је у складу са поменутиим законом било у обавези да издваја 5% добити, све док резерва не достигне статутом утврђену сразмеру према основном капиталу, а најмање 10% основног капитала.	
	Употреба	-	
9.	Битни пословни догађаји који су се десили од дана билансирања до дана подношења извештаја		
	<p><u>Одлука о слободном увозу нафте и нафтних деривата</u> На основу Споразума о слободној трговини у југоисточној Европи („ЦЕФТА“) Влада Републике Србије је 1. јануара 2011. године донела одлуку о укидању царинских ограничења и слободном увозу нафте и нафтних деривата као и Уредбу о престанку важења Уредбе о ценама деривата нафте. <u>Објављивање понуде за преузимање акција мањинских акционара од стране ОАД "Гаспром њефт"</u> Гаспром њефт је у складу са Уговором о продаји и куповини акција НИС а.д. Нови Сад дана 31. јануара 2011. године објавио Понуду за преузимање акција НИС а.д. Нови Сад од мањинских акционара, односно 31.180.256 комада обичних акција што укупно чини 19,12% од укупног броја обичних акција. Понуда је трајала 45 дана, односно до 16.03.2011. године и преузето је 8.405.087 комада обичних акција, односно</p>		



	<p>5,15% од укупног броја обичних акција по цени од 506,48 динара по акцији, што је противвредност од 4,80996 ЕУР по акцији на дан 13.01.2011. године. Гаспром њефт након окончања понуде поседује 91.565.887 комада обичних акција, односно 56,15% акцијског капитала НИС а.д. Нови Сад.</p>
10.	<p>Остале битне промене података садржаних у проспекту, а које нису напред наведене</p> <ul style="list-style-type: none">• У складу са критеријумима који су дефинисани у Закону о праву на бесплатне акције и новчану надокнаду коју грађани остварују у поступку приватизације (Сл.гласник РС, број 123/07, 30/10) и спроведеним поступком прикупљања пријава за упис у евиденцију носилаца права од стране Агенције за приватизацију Републике Србије, дана 06.01.2010. године, на основу Одлуке Владе Републике Србије пренето је 19,08% акцијског капитала НИС а.д. Нови Сад на грађане Републике Србије, запослене и бивше запослене у НИС а.д. Нови Сад.• 21.06.2010. године Скупштина акционара НИС а.д. Нови Сад донела је одлуку о претварању НИС а.д. Нови Сад у отворено акционарско друштво.• 23.08.2010. године Комисија за листинг и котаџију Београдске берзе а.д. Београд донела је Решење о пријему акција НИС а.д. Нови Сад на листинг А - Prime Market Београдске берзе и као први дан трговања акцијама НИС а.д. Нови Сад одредила 30.08.2010. године.• У складу са Уговором о продаји и куповини акција НИС а.д. Нови Сад, Газпром нефт има обавезу да обезбеди НИС а.д. Нови Сад износ од 500.000.000 ЕУР путем зајмова за посебну намену у циљу спровођења програма реконструкције и модернизације технолошког комплекса НИС а.д. Нови Сад, и то под следећим условима:<ul style="list-style-type: none">- Обавеза да се обезбеди 500.000.000 ЕУР као основни износ кредита ће се у потпуности обавити у току периода од дана окончања трансфера и 31.12.2012. године;- Камата која доспева на главницу кредита датих НИС а.д. Нови Сад ће доспевати квартално и за сваки квартал износиће дванаестомесечни ЕУР ЛИБОР + 2% (неће се примењивати било какви други трошкови или провизије);- Кредит ће бити на 14 година од дана прве исплате;- Период почетка ће бити 31.децембар 2012. године или по окончању стварног извршења обавеза Газпром нефт, који год да наступи касније;- Неће бити колатералног јемства.

I. ОСТАЛО

Уколико одређена питања нису обухваћена претходним тачкама, а од значаја су за разумевање правног, финансијског и приносног положаја акционарског друштва као и за процену вредности његових хартија од вредности, друштво их може овде навести и објаснити.

У напоменама уз финансијске извештаје за годину која се завршила на дан 31. децембра 2010. године дата су сва значајна обелодањивања у складу са Међународним рачуноводственим стандардима.

Друштво одговара за истинитост и тачност података наведених у Извештају на исти начин као и за истинитост и тачност података наведених у проспекту.

Кирил Кравченко, Генерални директор