



**НИС**

---

**ГАСПРОМ ЊЕФТ**

**Квартални  
извештај**

**За други квартал  
2014. године**

---

*Квартални извештај за други квартал 2014. године представља веродостојан приказ развоја и резултата пословања НИС Групе остварених у другом кварталу 2014. године, као и у првих шест месеци 2014. године. Извештај обухвата и приказује податке НИС Групе, која обухвата компанију НИС а.д. Нови Сад и њена зависна друштва. Уколико подаци обухватају само одређена зависна друштва или само НИС а.д. Нови Сад, то је у Извештају посебно наглашено. Термини „НИС а.д. Нови Сад“ и „Друштво“ означавају матично друштво НИС а.д. Нови Сад, док се термини „НИС“ и „НИС група“ односе на НИС а.д. Нови Сад са зависним друштвима. У складу са Законом о тржишту капитала, Извештај садржи три целине: извештај о пословању, периодичне финансијске извештаје (појединачне и консолидоване) са пратећим напоменама, као и изјаву лица одговорних за састављање Извештаја.*

---

## САДРЖАЈ

---

Увод.....	4
<b>Извештај о пословању .....</b>	<b>5</b>
Важни догађаји .....	6
Профил Групе .....	7
Управљање ризицима .....	17
Пословно окружење .....	20
Положај на тржишту .....	22
Анализа резултата .....	24
Задуженост.....	30
Промене на имовини и обавезама веће од 10% .....	31
Највећи купци и добављачи .....	33
Интерсегментне цене .....	34
Случајеви неизвесности .....	35
Порези и други јавни приходи .....	36
Инвестиције.....	37
Хартије од вредности .....	39
Трансакције са повезаним лицима .....	42
Број запослених .....	43
Истраживање и развој.....	44
<b>Финансијски извештаји са извештајима ревизора .....</b>	<b>45</b>
Појединачни финансијски извештаји .....	46
Извештај о финансијској позицији.....	46
Извештај о укупном резултату.....	47
Извештај о променама на капиталу .....	48
Извештај о токовима готовине .....	49
Напомене уз периодичне сажете финансијске извештаје .....	50
Консолидовани финансијски извештаји .....	67
Консолидовани извештај о финансијској позицији .....	67
Консолидовани извештај о укупном резултату .....	68
Консолидовани извештај о променама на капиталу .....	69
Консолидовани извештај о токовима готовине.....	70
Напомене уз периодичне сажете консолидоване финансијске извештаје .....	71
<b>Изјава лица одговорних за састављање кварталног извештаја .....</b>	<b>90</b>
Контакти.....	92

## Увод

Повећање унутрашње ефикасности у пословању и увођење нових технологија у све пословне процесе остали су стратешки правци у којима се развијао НИС у првих шест месеци 2014. године. То је неопходно јер је једини начин да се компанија развија и да бележи резултате у пословном окружењу које се и даље суочава са економском кризом и неповољним трендовима. Осим тога, као и целокупна српска привреда и привреда региона, ни НИС није остао имун на штету од временских непогода, односно великих поплава које су нас задесиле у мају. Са друге стране, курс динара био је релативно стабилан, што је позитивно утицало на пословање у првих шест месеци ове године.

ЕБИТДА, односно добит компаније пре одбијања пореза и амортизације, износила је 30,9 милијарди динара, што је за 10 одсто више од прошлoгодишњих 28,1 милијарди динара. Томе су допринели раст обима прераде и продаје, повећање ефикасности пословања, али и постројење у рафинерији Панчево које је модернизовано, даје одличне резултате и омогућава производњу горива европског квалитета.

Нето добит компаније износила је 17 милијарди динара, док су капитални издаци, односно инвестиције биле 17,8 милијарде динара. Од тога је 11,4 милијарде уложено у истраживање и производњу, четири милијарде у прераду, а 1,6 милијарди динара инвестирано је у развој малопродајне мреже у Србији и земљама региона. Треба рећи и да је НИС у првих шест месеци 2014. године у еколошке пројекте уложио 448 милиона динара, што је 2 процената више од планираних 438 милиона. Приход од продаје достигао је 122,6 милијарде динара, што је осам процената више од 113,2 милијарде из првих шест месеци 2013. године. Овим резултатима је допринело и то што је НИС наставио да посвећује пажњу ширењу производног асортимана, али и даљем унапређењу рада бензинских станица.

Обим продаје је увећан, па је укупан промет нафтних деривата на свим тржиштима где НИС послује увећан шест процената и достигао је 1.425 хиљада тона. Скроман раст од једног процента забележио је промет нафтних деривата на домаћем тржишту<sup>1</sup> и достигао обим од 1.100 хиљада тона. Главни узрок оваквих резултата је то што је у земљама региона приметан благи опоравак тржишта и постепеног оздрављења економија, што је довело до повећања потрошње дизела. У Србији су, међутим, и даље приметни негативни економски трендови, пре свега ниска куповна моћ и висока стопа незапослености, што су главни узроци мање потрошње горива него у земљама региона.

Производња домаће нафте и гаса износи 809 хиљада условних тона. А обим прераде нафте и полупроизвода достигао је 1.574 хиљада тона, што је 12 процената више него лане.

Важно је напоменути и да се износ зараде наших акционара није опао упркос изазовном пословном окружењу. Наиме, Скупштина акционара је усвојила одлуку о расподели добити за 2013. годину. Као дивиденда ће бити распоређено 25 одсто нето добити коју је НИС а.д. Нови Сад остварио у 2013. години, што износи 13,1 милијарди динара. Бруто износ по једној акцији износи 80,22 динара.

План компаније је да до краја ове године настави да ради на даљем повећању унутрашње ефикасности, да и даље модернизује производњу и прераду, а у продаји да настави да негује одличне односе са потрошачима. Зато ће се и даље акценат стављати на програме који су посвећени купцима и у малопродаји и у велепродаји. Сви ови напори ће помоћи компанији НИС да ублажи све неповољне утицаје из кризног пословног окружења и да бележи добре резултате. Наравно, друштвено одговорно пословање и брига о запосленима, целокупној заједници и заштити животне средине остају трајно опредељење НИС-а.

<sup>1</sup> Промет нафтних деривата на домаћем тржишту односи се на продају купцима из Србије у Србији

---

## ИЗВЕШТАЈ О ПОСЛОВАЊУ

---

## ВАЖНИ ДОГАЂАЈИ

2014. година

Јануар	Фебруар	Март
<ul style="list-style-type: none"> <li>↪ Ланац бензинских станица НИС-а освојио прво место по гласовима српских потрошача у истраживању за Best Buy Award, које је спровела швајцарска организација ICERTIAS (International Certification Association)</li> <li>↪ НИС добитник Виртус награде за корпоративну филантропију - главне ВИРТУС награде за допринос на националом нивоу</li> <li>↪ Кирил Кравченко, генерални директор НИС-а, најмоћнији странац у Србији према традиционалној анкети дневног листа „Блиц“</li> <li>↪ Успешно почео да функционише први cash roofing систем у Србији који обухвата НИС а.д. Нови Сад и зависна друштва у Републици Србији<sup>2</sup> и захваљујући којем се постижу значајни ефекти у управљању новчаним средствима групе</li> <li>↪ Окончан је процес ликвидације зависног друштва СП Ранис, Москва.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>↪ Објављени резултати пословања за 2013. годину</li> <li>↪ НИС генерални спонзор ФЕСТ-а</li> <li>↪ Увођење нове методе бушења, принципом “сувих локација”</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>↪ Потписивање споразума са локалним заједницама и расписивање конкурса за најбоље пројекте удружења грађана у 11 општина у којима НИС послује</li> <li>↪ НИС учествовао на Сајму аутомобила и освојио награду за најбољи сајамски наступ</li> <li>↪ Отворена бензинска станица GAZPROM-а у Араду, 15. по реду бензинска станица у Румунији којом оперативно управља НИС</li> <li>↪ Пуштена у рад модернизована бензинска станица у Сремској Митровици</li> </ul>
Април	Мај	Јун
<ul style="list-style-type: none"> <li>↪ НИС потписник регионалне иницијативе за запошљавање младих</li> <li>↪ Објављени консолидовани резултати пословања НИС групе у првом кварталу 2014.</li> <li>↪ Уведен један од најмодернијих система аутоматизације производних бушотина</li> <li>↪ Почела продаја гасног уља 0.1 на бензинским станицама НИС-а по регресираним условима</li> <li>↪ НИС-у признање „Најбоље из Србије“ за GAZPROM бензинске станице</li> <li>↪ НИС набавио опрему за обраду сеизмичких података вредну 150 милиона динара</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>↪ НИС први на листи 200 предузећа која су у 2013. години највише пунила буџет</li> <li>↪ Нови партнер НИС-а, ИДЕЕ, Сбербанке, Теленора у програму Супер Картица је ДДОР Нови Сад</li> <li>↪ Другу годину заредом НИС спонзор музичког спектакла “Балкан трафик” у Бриселу</li> <li>↪ Српски ђаци које подржава НИС освојили на Балканској математичкој олимпијади пет медаља, од којих су три златне и две бронзане</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>↪ Одржана VI редовна седница Скупштине акционара НИС-а</li> <li>↪ НИС подржао међународни филмски фестивал CINEMA CITY</li> <li>↪ Отворена НИС-ова лабораторија на Медицинском факултету у Београду</li> <li>↪ Учешће НИС-а на Светском нафтном конгресу у Москви</li> <li>↪ Летња пракса у Русији уз подршку НИС-а</li> <li>↪ У оквиру пројекта „Заједници заједно“ НИС у 2014. години финансира 164 пројекта</li> <li>↪ Реструктуриран банкарски портфель на период 5 година са повољнијим условима финансирања у односу на постојеће, и изабране нове „core“ банке</li> </ul>

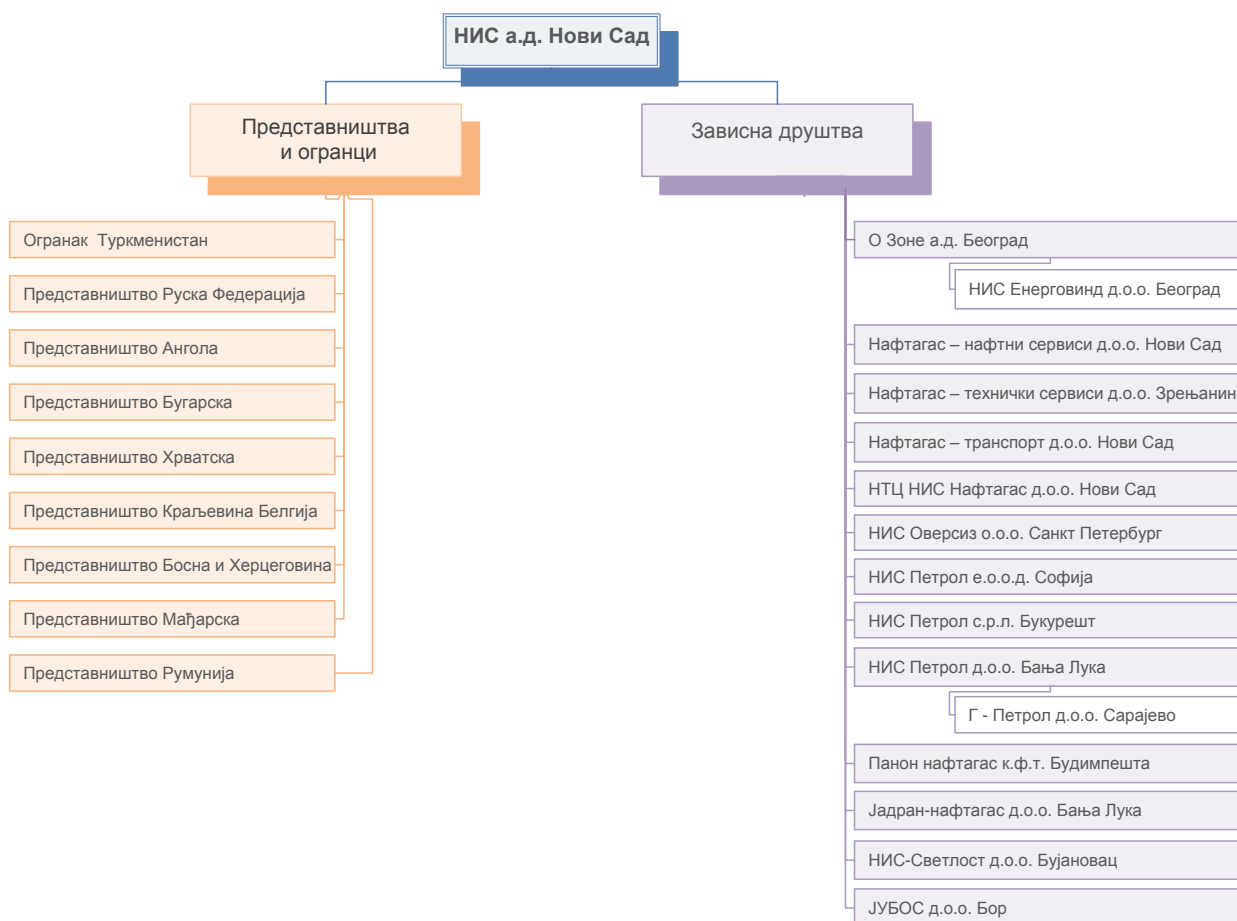
<sup>2</sup> „НТЦ НИС Нафтагас“ д.о.о. Нови Сад, „Нафтагас – Нафтни сервиси“ д.о.о. Нови Сад, „Нафтагас – технички сервиси“ д.о.о. Зрењанин и „Нафтагас – транспорт“ д.о.о. Нови Сад

## Профил Групе

НИС Група је један од највећих вертикално интегрисаних енергетских система у југоисточној Европи. Бави се истраживањем, производњом, прерадом и прометом нафте и природног гаса, деривата нафте и деривата природног гаса. Седиште групе и њени основни производни капацитети налазе се у Републици Србији, која захваљујући свом географском положају представља центар трговине и инвестиција на Балкану.

У складу са Стратегијом дугорочног развоја која предвиђа ширење делатности ван Србије, матично друштво Групе НИС а.д. Нови Сад у 2011. започиње активности на том пољу. Формирана су зависна друштва у Босни и Херцеговини, Бугарској, Мађарској и Румунији, а као подршка европским интеграцијама Србије отворено је и представништво у Бриселу. Представништва НИС-а раде и у Русији, Анголи, Бугарској, Мађарској, Босни и Херцеговини и Хрватској.

## СТРУКТУРА НИС ГРУПЕ



## ОСНОВНИ ПОДАЦИ О НИС А.Д. НОВИ САД

Пословно име:	НИС а.д. Нови Сад
МБ:	20084693
Адреса:	Нови Сад, Народног фронта 12
ПИБ:	104052135
Web site:	<a href="http://www.nis.eu">www.nis.eu</a>
имејл адреса:	<a href="mailto:office@nis.eu">office@nis.eu</a>
Делатност:	0610 - експлоатација сирове нафте
Број и датум регистрације у АПР:	БД 92142, 29.09.2005
Укупан капитал на дан 30.06.2014.	РСД
Основни капитал на дан 30.06.2014.	81.530.200.000 РСД
Број запослених на дан 30.06.2014.	4.311 <sup>3</sup>
Ревизорска кућа која је ревидирала последњи финансијски извештај (од 31.12.2013.):	PricewaterhouseCoopers д.о.о. Омладинских бригада бр. 88а, Нови Београд
Организовано тржиште на којем се тргује акцијама издаваоца	Београдска берза а.д. Београд Омладинских бригада бр. 1 11070 Нови Београд

## ПОДАЦИ О ЗАВИСНИМ ДРУШТВИМА

Пословно име	% учешћа у капиталу зависног друштва
„О ЗОНЕ“ а.д. Београд	100,00%
„Нафтагас – Нафтни сервиси“ д.о.о. Нови Сад	100,00%
„Нафтагас – Технички сервиси“ д.о.о. Зрењанин	100,00%
„НТЦ НИС-Нафтагас“ д.о.о. Нови Сад	100,00%
„Нафтагас – Транспорт“ д.о.о. Нови Сад	100,00%
ООО „НИС ОВЕРСИЗ“, Санкт Петербург, Руска Федерација	100,00%
„НИС Петрол“ ЕООД, Софија, Бугарска	100,00%
„НИС Петрол“ С.Р.Л. Букурешт, Румунија	100,00%
„НИС Петрол“ д.о.о. Бања Лука, Босна и Херцеговина	100,00%
„Панон Нафтагас“ Kft, Будимпешта, Мађарска	100,00%
„Јадран-Нафтагас“ д.о.о. Бања Лука, Босна и Херцеговина	66,00%
„НИС-Светлост“ д.о.о. Бујановац	51,32%
„ЈУБОС“ д.о.о. Бор	51,00%

НИС има власничке уделе мање од 51 одсто и у другим друштвима, али услед тога што ова учешћа нису материјално значајна, она не улазе у консолидоване финансијске извештаје.

Сагласно Међународним стандардима финансијског извештавања (МСФИ) у консолидоване финансијске извештаје укључени су и подаци за друштво G-Petrol d.o.o. Сарајево, Босна и Херцеговина чије је матично друштво NIS PETROL d.o.o. Бања Лука, Босна и Херцеговина са 100 одсто учешћа у капиталу.

„О ЗОНЕ“ а.д. Београд као чланица НИС Групе има 50 одсто удела у NIS ENERGOWIND д.о.о. Нови Београд чија је намена управљање радом будућег ветропарка „Планиште“. Контролу NIS ENERGOWIND д.о.о. Нови Београд има подједнако НИС Група и Asporta Limited, Кипар, а у консолидованим финансијским извештајима приказани су као joint-venture.

<sup>3</sup> Без запослених преко услужних предузећа и без запослених у зависним друштвима и представништвима



## ДЕЛАТНОСТ НИС ГРУПЕ

Пословне активности НИС Групе организоване су у оквиру матичног друштва НИС а.д. Нови Сад кроз пет блокова

- Блок „Истраживање и производња“
- Блок „Сервиси“
- Блок „Прерада“
- Блок „Промет“
- Блок „Енергетика“

делимично децентрализованих функција

- Функција за стратегију и инвестиције
- Функција за финансије, економику, планирање и рачуноводство
- Функција за материјално-техничку и сервисну подршку и капиталну изградњу
- Функција за организациона питања
- Функција за HSE

и централизованих функција

- Функција за правна и корпоративна питања
- Функција за корпоративну заштиту
- Функција за спољне везе и односе са државним органима
- Функција за интерну ревизију
- Функција за односе са јавношћу и комуникације

**Блок „Истраживање и производња“** обухвата област истраживања и производње нафте и гаса и то: истраживање, производњу, инфраструктуру и операциону подршку производњи, управљање резервама нафте и гаса, управљање разрадом лежишта нафте и гаса, крупне пројекте у области истраживања и производње.

**Блок „Сервиси“** пружа главну подршку истраживању и производњи у свим процесима истраживања и производње нафте и гаса, од геофизичких сервиса, преко бушења и ремонта бушотина, до процеса транспорта средстава и смена и одржавања средстава рада и изградње и одржавања нафтно-гасних система и објеката.

**Блок „Прерада“** се бави производњом нафтних деривата (евро квалитета). НИС производи цео спектар нафтних деривата: моторна горива, сировине за петрохемијску индустрију, моторна уља и остале нафтне производе. Максимални капацитет рафинеријских постројења обе рафинерије (у Панчеву и Новом Саду) је преко пет<sup>4</sup> милиона тона сирове нафте годишње.

**Блок „Промет“** обухвата спољну и унутрашњу трговину, трговину на велико, трговину на мало нафтним дериватима и пратећом робом.

**Блок „Енергетика“** бави се производњом електричне и топлотне енергије из традиционалних и обновљивих извора енергије, трговином гасом, трговином електричном енергијом, развојем и имплементацијом енергетских пројеката од стратешке важности, развојем и имплементацијом пројеката побољшања енергетске ефикасности.

## ПРОИЗВОДИ И УСЛУГЕ

1. Горива за моторе са унутрашњим сагоревањем
2. Течни нафтни гас
3. Авионски бензини
4. Горива за млазне моторе
5. Уља и мазива
6. Уља за ложење
7. Битумени
8. Рафинати и дестилати
9. Петрохемијски производи (примарни бензин, пропилен)
10. Остали производи (петролеј, бензен, толуен, течни сумпор, специјални бензини)

<sup>4</sup> Капацитет РНП је 4,8 милиона тона годишње, док је капацитет РНС 0,5 милиона тона годишње.

## СИСТЕМ УПРАВЉАЊА ДРУШТВОМ

У складу са одредбама Закона о привредним друштвима (Сл. Гласник РС бр. 36/2011 и 99/2011) и одредбама Статута НИС-а бр. 70/IV-12а од 25.06.2012. године, управљање у НИС а.д. Нови Сад је организовано као једнодомно, те према томе Друштво има:

- Скупштину акционара
- Одбор директора
- Генералног директора.

Поред тога у Друштву постоје и:

- Одбор Скупштине акционара за надзор над пословањем и поступком извештавања акционара Друштва (Одбор Скупштине акционара)
- Саветодавни одбор генералног директора Друштва.

## СКУПШТИНА АКЦИОНАРА

Скупштина акционара је највиши орган НИС-а преко којег акционари доносе и одобравају основне корпоративне одлуке.

## ОДБОР ДИРЕКТОРА

Централну улогу у управљању Друштвом има Одбор директора који је колективно одговоран за дугорочни успех Друштва, а у чијој надлежности је постављање основних пословних циљева и правца даљег развоја Друштва, као и утврђивање и контрола успешности примене пословне стратегије Друштва.

Одбор директора има 11 чланова које бира Скупштина акционара. Чланови бирају председника Одбора директора, а функције председника Одбора директора и генералног директора су раздвојене. Чланови Одбора директора поседују адекватну комбинацију потребних знања и искустава релевантних за врсту и обим делатности које обавља НИС а.д. Нови Сад.

## ЧЛАНОВИ ОДБОРА ДИРЕКТОРА НА ДАН 30.06.2014. ГОДИНЕ<sup>5</sup>



**Вадим Владиславович Јаковљев,**  
**председник Одбора директора НИС а.д. Нови Сад**  
*заменик председника Извршног одбора ОАД „Гаспром њефт“, први заменик генералног директора, задужен за истраживање и производњу, стратешко планирање и спајања и аквизиције*

Рођен је 30. септембра 1970. године.

Дипломирао је 1993. године на Московском инжењерско-физичком институту, смер Примењена нуклеарна физика. Године 1995. завршио је Високу школу за финансије Међународног универзитета у Москви. Од 1999. године поседује сертификат Chartered Association of Certified Accountants. Године 2009. стекао је диплому Британског института директора (ИД). Од 1995. до 2000. године радио је у „PricewaterhouseCoopers“ на разним дужностима, од консултанта до менаџера за ревизију. Од 2001. до 2002. године био је на дужности заменика руководиоца финансијско-економске управе ЈУКОС ЕП а.д. Од 2003. до 2004. године финансијски је директор „Југанскњетегаса“ НК ЈУКОС. Од 2005. до 2006. године био је заменик генералног директора за економију и финансије „СИБУР-Руске гуме“.

<sup>5</sup> На VI редовној седници Скупштине акционара НИС-а одржаној 30. јуна 2014. године, дужности члана Одбора директора НИС разрешени су Негица Рајаков и Ненад Мијаиловић, а именовани су нови чланови Одбора директора – Даница Драшковић и Горан Кнежевић



**Кирил Албертович Кравченко,**  
генерални директор НИС а.д. Нови Сад  
члан Комисије за именовања<sup>6</sup>

заменик генералног директора за управљање иностраним активама ОАД „Гаспром њефт“

Рођен је 13. маја 1976. године у Москви.

Године 1998. је са највећим успехом дипломирао социологију на Московском државном универзитету „М.В. Ломоносов“. 2001. године завршио је постдипломске студије на Московском државном универзитету „М.В. Ломоносов“. Од 2002. до 2003. године студирао је на Отвореном британском универзитету (менаџмент финансија), а од 2003. до 2004. године у школи бизниса IMD Business School. Доктор је економских наука и професор. До 2000. године радио је у области консалтинга, а од 2000. до 2004. године у компанији ЈУКОС, у Москви и Западном Сибиру, где је обављао различите дужности. Од 2001. до 2002. године радио је у Европи и Латинској Америци у компанији Schlumberger (партнерски програм са НК ЈУКОС). Од 2004. до 2007. године административни је директор „МХК ЕвроХим“ а.д. Више пута је биран за члана управних одбора у већим руским и интернационалним компанијама попут ОАД „Славњефт“, ОАД Томскњефт“, АД „Лифоса“, ОАД „Ем Алијанс“, „ИТСК“ и др. У априлу 2007. године именован је за потпредседника ОАД „Гаспром њефт“. Од јануара 2008. године је заменик председника Извршног одбора ОАД „Гаспром њефт“, заменик генералног директора за организациона питања. Од фебруара 2009. године је генерални директор Нафтне индустрије Србије и члан Управног одбора Нафтне индустрије Србије (од 2012. Одбор директора). Од марта 2009. године је заменик генералног директора за управљање иностраним активама ОАД „Гаспром њефт“. Професор је на катедри „Међународни институт за логистику и међународну информатику“ на руском хемијско-технолошком универзитету РХТУ Д.И. Менделеев. Професор је на РГ Универзитету за нафту и гас И.М. Губкин, професор је на Универзитету у Новом Саду. Ванредни је професор у Школи интернационалног бизниса у Бледу, Словенија.



**Александар Артурович Бобков**  
члан Одбора директора НИС а.д. Нови Сад  
саветник генералног директора ОАД „Гаспром њефт“

Рођен је 18. октобра 1966. године у граду Винаца.

Године 1988. је завршио Лењинградски државни универзитет „Жданов“, смер политичка економија, 16.06.2006. године је стекао стручно звање магистар економских наука, а 17.06.2011. године је стекао научну титулу доктор економских наука. Од 1991. до 2010. године је радио на руководећим позицијама у области грађевине, производње, некретнина и трговине у Лењинградском Центру за пословну сарадњу „Перекрјосток“, АД „Проксима“, „Генерална грађевинска корпорација“ д.о.о. Од 2010. године до данас ради као извршни директор Друштвено-пословног центра ЗАД „Охта“ и од 2012. године до данас је саветник генералног директора ОАД „Гаспром њефт“.



**Алексеј Викторович Јанкевич,**  
члан Одбора директора НИС а.д. Нови Сад  
заменик генералног директора за економику и финансије ОАД „Гаспром њефт“

Рођен 19. децембра 1973. године.

Године 1997. завршио је Државни електротехнички Универзитет у Санкт-Петербургу (ЛЕТИ), смер оптички инструменти и системи. Године 1998. је завршио Међународну школу менаџмента ЛЕТИ-Лованиум у Санкт-Петербургу. Од 1998. до 2001. године радио је у консултантској кући „КАРАНА“. Од 2001. до 2005. је радио на пословима Заменика начелника Управе за планирање, буџет и контролинг ЗАД „ЈУКОС РМ“ (део који је одговоран за логистику, прераду и промет). Године 2004. је стекао звање „Certified Management Accountant“ (СМА). Од 2005. до 2007. године је заменик финансијског директора „ПЛК-Интернешнл“ (бави се производњом и продајом угља и специјалних нафтних деривата и послуже у оквиру ЛУКОИЛ групе). Од 2007. до 2011. године је начелник Департамента за планирање и буџет, руководилац Дирекције за економику и корпоративно планирање ОАД „Гаспром њефт“. Од августа 2011. године је в.д. заменика генералног директора ОАД „Гаспром њефт“ за економику и финансије. Од марта 2012. године је члан Извршног одбора ОАД „Гаспром њефт“, заменик генералног директора ОАД „Гаспром њефт“ за економику и финансије.

<sup>6</sup> Мандат чланова Комисија Одбора директора НИС (Комисије за ревизију, Комисије за накнаде и Комисије за именовања), истекао је 30.06.2014. године.



**Александар Владимирович Крилов,**  
**члан Одбора директора НИС а.д. Нови Сад**  
*директор Дирекције за регионалну продају ОАД „Гаспром њефт“*

Рођен је 17. марта 1971. године у Лењинграду.

Године 1992. завршио је ЛМУ (град Лењинград), 2004. године – Правни факултет СпбГУ, а 2007. године – Московску интернационалну вишу школу за бизнис МИРБИС МБА, смер стратешки менаџмент и предузетништво. Од 1994. до 2005. године радио је на руководећим радним местима у области промета некретнина (генерални директор, председник) у следећим компанијама: Руско-канадска СП „Петробилд“ и ЗАД „Алпол“. У периоду од 2005. до 2007. године био је заменик руководиоца у Дирекцији за реализацију у ДОО „Сибур“. Од априла 2007. године до данас, руководиоца је Департмана за снабдевање нафтним дериватима, руководиоца Департмана за регионалну продају и директор Дирекције за регионалну продају ОАД „Гаспром њефт“.



**Никола Мартиновић,**  
**члан Одбора директора НИС а.д. Нови Сад**  
**председник Комисије за именовања<sup>5</sup>**

Рођен је 3. децембра 1947. године.

Основну школу завршио је у Фекетићу, а гимназију у Србобрану. Дипломирао је на Економском факултету у Суботици, где је и магистрирао на тему „Трансформација пореског система у Србији са увођењем ПДВ-а“. Од 1985. до 1990. године налазио се на челу компаније „Солид“ у Суботици, а наредне две године, до 1992. године, био је на функцији помоћника министра унутрашњих послова у Министарству унутрашњих послова Републике Србије. Од 1992. до 2000. године радио је као помоћник генералног директора Нафтне индустрије Србије за финансије, односно као генерални директор „Нафтагас промета“ од 1996. до 2000. године. Од 2005. године до 31.08.2013. године у НИС а.д. Нови Сад обавља послове специјалног саветника. Од 1.09.2013. године до 15.12.2013. године обављао је функцију специјалног саветника генералног директора О Зоне а.д. Београд, а од 15.12.2013. године обавља послове саветника директора НТЦ НИС Нафтагас д.о.о. Нови Сад. Био је члан Управног одбора Нафтне индустрије Србије од 2004. до 2008. године, а на исту функцију именован је и фебруара 2009. године. Тренутно је ангажован и као члан Савета гувернера Народне банке Србије.



**Ненад Мијаиловић,**  
**члан Одбора директора НИС а.д. Нови Сад**  
**члан Комисије за ревизију<sup>5</sup>**

Рођен је 14. октобра 1980. године у Чачку.

Године 2003. завршио је Економски факултет, Универзитет у Београду, године 2007. завршио је магистарске студије на Универзитету у Лозани, Швајцарска, а 2010. године је уписао докторске студије на Економском факултету Универзитета у Београду. Стекао је међународну лиценцу из области финансија (CFA) 2011. године. Од 2003. до 2009. године радио је као консултант и руководиоца у области финансија и банкарства у следећим компанијама: Deloitte, Beograd, AVS Fund de Compensation, Geneve, JP Morgan, London, KBC Securities Corporate Finance, Beograd. У периоду од децембра 2009. године до августа 2012. године био је саветник министра у Министарству економије и регионалног развоја Републике Србије, у ресору привреде и приватизације. Од августа 2012. године до данас је помоћник министра у Министарству финансија Републике Србије.



**Негица Рајакoв,**  
**члан Одбора директора НИС а.д. Нови Сад**  
**члан Комисије за накнаде<sup>5</sup>**

Рођена је 4. фебруара 1969. године у Панчеву.

Године 1994. завршила је Електротехнички факултет Универзитета у Београду (мастер инжењер електротехнике). Почела је каријеру као асистент сарадник на Катедри за електричне машине Електротехничког факултета у Београду. Стручни рад у пракси започела је 1996. године на пословима електроинжењера приправника у ЈП Електровојводина, ЕД Панчево. Од 1997. године до данас запослена је у ХИП Петрохемија а.д. Панчево где су јој били поверени послови инжењера техничке заштите, главног инжењера техничке заштите, руководиоца Службе заштите на раду у РЈ Заштита, руководиоца Службе у РЈ Кибернетика, помоћника директора и директора РЈ Електроснабдевање. Од 2010. године до 28.03.2014. године обављала је послове помоћника директора РЈ Електроснабдевање ХИП-Петрохемија а.д. Панчево. Од 2011. године обавља дужност судског вештака за област електротехнике. Од 2012. године похађа докторске студије Менџмента природних ресурса на Мегатренд Универзитету.



**Волфганг Рутеншторфер,**  
независни члан Одбора директора НИС а.д. Нови Сад  
председник Комисије за ревизију<sup>5</sup>

Рођен је 15. октобра 1950. године у Аустрији.

Године 1976. почео је да ради у компанији ОМВ, 1985. године је прешао у Дирекцију за планирање и контролу, а 1989. преузео је одговорност за стратешки развој групе ОМВ. Пошто је 1990. године био постављен за директора маркетинга, постао је члан Извршног одбора 1992. године и био задужен за финансије и хемијске производе. Остао је у Извршном одбору компаније ОМВ до почетка 1997. године, када је постао заменик министра финансија. Првог јануара 2000. године вратио се у Извршни одбор ОМВ-а и био задужен за финансије до априла 2002. године, а за гас до децембра 2006. године. У периоду од 1.1.2002. до 31.3.2011. године био је председник Извршног одбора ОМВ групе.



**Анатолиј Мојсејевич Чернер,**  
члан Одбора директора НИС а.д. Нови Сад  
члан Комисије за накнаде<sup>5</sup>

*заменик председника Извршног одбора, заменик генералног директора за логистику, прераду и промет ОАД „Гаспром њефт“*

Рођен је 1954. године.

Године 1976. завршио је Грозненски нафтни институт, смер хемијска технологија прераде нафте и гаса. Од 1976. до 1993. године радио је у грозненској рафинерији „Шерипов“, где је прошао пут од оператера до директора рафинерије. Године 1996. почео је да ради у компанији „Славњефт“, на месту управника Одељења промета нафте и нафтних деривата, а касније је именован за потпредседника НГК „Славњефт“. На дужност потпредседника за прераду и промет компаније „Сибњефт“ (од јуна 2006. године – „Гаспром њефт“) именован је у априлу 2006. године.



**Станислав Владимирович Шекшња,**  
независни члан Одбора директора НИС а.д. Нови Сад  
председник Комисије за накнаде<sup>5</sup>  
члан Комисије за именовања<sup>5</sup>

*професор међународне школе бизниса INSEAD*

Рођен је 29. маја 1964. године. Држављанин је Француске.

Шеф праксе у одељењу „Talent Performance and Leadership Development Consulting“. Директор је „Talent Equity Institute“, старији партнер компаније „Ward Howell“ и професор предузетничког лидерства међународне школе бизниса INSEAD. Има преко 10 година искуства рада у сфери практичног управљања. Обављао је дужности генералног директора „Алфа телеком“, председника и генералног директора „Millicom International Cellular“, Русија и ЗНД, главног оперативног директора „Вимпелком“, директора за управљање особљем „ОТИС Еливејтор“, Централна и Источна Европа. Био је председник Управног одбора ОАД СУЕК и ЗАД „Вимпелком-Р“.

## Чланство у Одбору директора или Надзорном одбору других друштава

Вадим Владиславович Јаковљев

- ОАД НГК „Славњефт“
- ОАД „СН-МНГ“
- ДОО „Гаспром њефт Развој“
- ОАД „Гаспром њефт-ННГ“
- ДОО „Гаспром њефт-Исток“
- ДОО „Гаспром њефт-Хантос“
- ДОО „Гаспром њефт-НТЦ“
- ДОО „Гаспром њефт-Ангара“
- ОАД „НК Магма“
- ЗАД „Гаспром њефт-Оренбург“
- ДОО „Гаспром њефт-Сахалин“
- Салим Петролеум Девелопмент Н.В. (члан Надзорног одбора)

Кирил Албертович Кравченко

- Потпредседник Националног нафтног комитета Србије
- Члан ОД Тениске федерације Србије
- Члан УО САМ – Српска асоцијација менаџера

Александар Артурович Бобков

- ЗАД Друштвено-пословни центар „Охта“

Алексеј Викторович Јанкевич	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ОАД НГК „Славнефт“</li> <li>• ЗАД „Гаспром њефт – Аеро“</li> <li>• ДОО „Гаспром њефт – СМ“</li> <li>• ДОО „Гаспром њефт – Бизнис сервис“</li> <li>• „Гаспром њефт – Лубрикантс Италија“</li> <li>• ДОО „Гаспром њефт Марин Бункер“</li> <li>• ЗАД „Гаспром њефт – Оренбург“</li> </ul>
Александар Владимирович Крилов	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ЗАД „Гаспром њефт Кузбас“</li> <li>• ОАД „Гаспром њефт Новосибирск“</li> <li>• ОАД „Гаспром њефт Омск“</li> <li>• ОАД „Гаспром њефт Тјумен“</li> <li>• ОАД „Гаспром њефт Урал“</li> <li>• ОАД „Гаспром њефт Јарославље“</li> <li>• ЗАД „Гаспром њефт Северозапад“</li> <li>• ДОО „Гаспром њефт Азија“</li> <li>• ДОО „Гаспром њефт Таџикистан“</li> <li>• ДОО „Гаспром њефт Казахстан“</li> <li>• ДОО „Гаспром њефт Центар“</li> <li>• ДОО „МТК“</li> <li>• ДОО „Гаспром њефт Терминал“</li> <li>• ДОО „Гаспром њефт Челјабинск“</li> <li>• ДОО „Гаспром њефт – регионална продаја“</li> </ul>
Никола Мартиновић	-
Ненад Мијаиловић	-
Негица Рајаков	-
Волфганг Рутеншторфер	<ul style="list-style-type: none"> <li>• „CA Immobilien“ AG, Беч, председник Надзорног одбора</li> <li>• „Telekom Austria“ AG, Беч, члан Надзорног одбора</li> <li>• „Flughafen Wien“ AG, Беч, члан Надзорног одбора</li> <li>• „RHI“ AG, Беч, члан Надзорног одбора</li> </ul>
Анатолиј Мојсејевич Чернер	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ОАД НГК „Славнефт“</li> <li>• ОАД „Гаспром њефт-ОНПЗ“</li> <li>• ОАД „Славнефт-ЈАНОС“</li> <li>• ОАД „Гаспром њефт –МНПЗ“</li> <li>• ЗАД „Гаспром њефт-Аеро“</li> <li>• ЗАД „Санктпетербуршка међународна робно-сировинска берза“</li> <li>• ИДОО „Гаспром њефт – Белнефтепродукт“</li> <li>• ДОО „Гаспром њефт – СМ“</li> <li>• ДОО „Гаспром њефт Марин Бункер“</li> <li>• ДОО „Гаспром њефт – Логистика“</li> <li>• ОАД „Мозирски НПЗ“</li> </ul>
Станислав Владимирович Шекшња	-

## БРОЈ И % АКЦИЈА НИС А.Д. НОВИ САД У ВЛАСНИШТВУ ЧЛАНОВА ОД

Име и презиме	Број акција	% учешћа у укупном броју акција
Никола Мартиновић	224	0,0001%
Ненад Мијаиловић	5	0,000003066%
Негица Рајаков	5	0,000003066%

УКУПАН ИЗНОС НАКНАДА ИСПЛАЋЕН ЧЛАНОВИМА ОД У ПРВИХ ШЕСТ МЕСЕЦИ 2014. ГОДИНЕ<sup>7</sup>

Генерални директор	11.324.844
Остали чланови Одбора директора	39.094.389

<sup>7</sup> нето у РСД

## КОМИСИЈЕ ОДБОРА ДИРЕКТОРА

У циљу ефикаснијег обављања својих дужности, Одбор директора је образовао три сталне комисије које представљају саветодавна и стручна тела која му помажу у раду, а нарочито у погледу разматрања питања из његове надлежности, припреме и надзора над спровођењем одлука и аката које доноси, као и ради обављања одређених стручних послова за потребе Одбора директора.

Одбор директора образовао је:

- Комисију за ревизију,
- Комисију за накнаде и
- Комисију за именовања.

Одбор директора може по потреби образовати и друге сталне или ad hoc комисије које ће се бавити питањима релевантним за рад Одбора директора.

## ОДБОР СКУПШТИНЕ АКЦИОНАРА

Одбор Скупштине акционара за надзор над пословањем и поступком извештавања акционара Друштва (у даљем тексту „Одбор Скупштине акционара“) је саветодавно и стручно тело Скупштине акционара НИС-а које јој помаже у раду и разматрању питања из њеног делокруга.

### ЧЛАНОВИ ОДБОРА СКУПШТИНЕ АКЦИОНАРА НА 30.06.2014. ГОДИНЕ<sup>8</sup>



**Љубомир Аксентијевић**  
председник Одбора Скупштине акционара за надзор над пословањем и поступком извештавања акционара НИС а.д. Нови Сад

Рођен је 9. јула 1940. године у Београду.

Завршио је Економски факултет Универзитета у Београду 1963. године. Од 1964. до 1997. године радио је на радним местима у области трговине и банкарства и то у: компанији Интерекспорт-Београд, Представништву банке Societe Generale Pariz за Екс Југославију, а био је и комерцијални директор банке Societe Generale Yugoslav Bank, Београд. Од 1997. до 2005. године био је представник Societe Generale Банке, Париз у Алма-Ати, Казахстан и директор представништва банке SG, Париз, у Баку, Азербејџан. Од 2005. до 2009. године био је директор развоја инвестиционог банкарства за југоисточну Европу, банке Societe Generale, Париз и саветник генералног директора банке Societe Generale -Србија а.д. Од маја 2010. године до септембра 2011. године био је саветник потпредседника Владе Републике Србије за економију и међународне финансије, а од 2012. године је посебни саветник за развој и финансије Министра енергетике, развоја и заштите животне средине Републике Србије. Тренутно је на позицији саветника за развој и финансије Потпредседника Владе и Министра грађевинарства, саобраћаја и инфраструктуре Републике Србије.



**Радослав Стриковић**  
члан Одбора Скупштине акционара за надзор над пословањем и поступком извештавања акционара НИС а.д. Нови Сад

Рођен је 7. октобра 1956. године у Црвенки.

1980. године је завршио Економски факултет у Суботици Универзитета у Новом Саду. Од 1982. до 1987. године радио је на радном месту економисте за план и анализу у области економско финансијских послова у РЗЗП у РО Металелектро, СОУР Агровојводина. У периоду од 1987. до 1989. године био је директор финансија у ООУР „Техничке робе“ СОУР Агровојводина, а од 1989. до 2000. године генерални директор Д.Д. ShiponS, СОУР Агровојводина. Био је члан Градског већа града Новог Сада од 2004. до 2006. године, док од 2006. до 2008. године врши функцију главног стручњака из области привреде града Новог Сада. Од 2008. до 2012. године био је члан Владе АП Војводине као Секретар за енергетику и минералне сировине.

<sup>8</sup> На VI редовној седници Скупштине акционара НИС-а одржаној 30. јуна 2014. године дужности члана Одбора Скупштине акционара за надзор над пословањем и поступком извештавања акционара НИС-а, разрешени су Љубомир Аксентијевић и Радослав Стриковић, а именовани су нови чланови Ненад Мијаиловић и Зоран Грујићић.



**Алексеј Александрович Уросов**  
**члан Одбора Скупштине акционара за надзор над пословањем и поступком**  
**извештавања акционара НИС а.д. Нови Сад**  
**члан Комисије за ревизију<sup>5</sup>**  
*директор дирекције економике и корпоративног планирања ОАД „Гаспром њефт“*

Рођен је 17. новембра 1974. године.

Завршио је Тјуменски државни универзитет (специјалност финансије и кредити) и Вулверхемптонски универзитет у Великој Британији (специјалност пословна администрација).

Од 2009. до 2012. године радио је у компанији НИС а.д. Нови Сад (Србија) на функцији финансијског директора. Од 2006 до 2008. године био је извршни потпредседник за планирање и управљање ефикасношћу пословања и контролом у групи „Интегра“. Од 2002. до 2006. године радио је у компанији ТНК-ВР. Од 2002. до 2003. године је у Групи за мониторинг и контролу при ОД ТНК, а у периоду од 2004. до 2006. године радио је као финансијски директор у пословној јединици ТНК-ВР Украјина.

#### Чланство у Одбору директора или Надзорном одбору других друштава

Љубомир Аксентијевић	-
Радослав Стриковић	-
Алексеј Александрович Уросов	• Члан Надзорног одбора у Друштву Gazpromneft Marine Bunker Balkan S.A.

#### БРОЈ И % АКЦИЈА НИС А.Д. НОВИ САД У ВЛАСНИШТВУ ЧЛАНОВА ОСА

Име и презиме	Број акција	% учешћа у укупном броју акција
Љубомир Аксентијевић	5	0,000003066%

#### УКУПАН ИЗНОС НАКНАДА ИСПЛАЋЕН ЧЛАНОВИМА ОСА У ПРВИХ ШЕСТ МЕСЕЦИ 2014. ГОДИНЕ<sup>9</sup>

Чланови ОСА	4.627.161
-------------	-----------

#### ГЕНЕРАЛНИ ДИРЕКТОР

Генералног директора именује Одбор директора из редова извршних чланова Одбора директора. Генерални директор координира рад извршних чланова Одбора директора и организује послове Друштва. Поред тога, генерални директор Друштва обавља послове дневног управљања и овлашћен је да одлучује о питањима која не спадају у надлежност Скупштине акционара и Одбора директора. Генерални директор је законски заступник НИС-а.

Генерални директор НИС - а је Кирил Албертович Кравченко.

#### САВЕТОДАВНИ ОДБОР ГЕНЕРАЛНОГ ДИРЕКТОРА

Саветодавни одбор генералног директора је стручно тело које помаже генералном директору у раду и разматрању питања из његовог делокруга. Састав Саветодавног одбора је утврђен Одлуком генералног директора и чине га директори блокова и функција Друштва, заменик генералног директора за петрохемијске послове и регионални директори НИС а.д. Нови Сад за Румунију и Адријатик. Саветодавни одбор има Веће које чине директори блокова и заменик генералног директора за петрохемијске послове. Саветодавни одбор ради под руководством генералног директора и пружа му помоћ у вези с питањима која се односе на управљање пословањем Друштва. Поред питања која се тичу текућег пословања Друштва (месечни и квартални резултати пословања, годишњи бизнис планови, месечни инвестициони планови), Саветодавни одбор се бави питањима стратегије и политике развоја чије основе постављају Скупштина акционара и Одбор директора Друштва.

<sup>9</sup> нето у РСД



## УПРАВЉАЊЕ РИЗИЦИМА

Циљ у области управљања ризицима, јесте обезбеђење додатних гаранција за достизање стратешких циљева путем благовременог идентификовања и спречавања ризика, дефинисања ефективних мера и обезбеђења максималне ефикасности мера за управљање ризицима.

Управљање ризицима је саставни део интерног окружења што је омогућено имплементацијом следећих процеса:

- усвајањем приступа оријентисаног на ризике у свим аспектима управљачке делатности
- систематичном анализом идентификованих ризика
- успостављањем система за контролу ризика и праћењем ефективности и ефикасности мера за управљање ризицима
- упознавањем свих запослених са усвојеним основним принципима и приступима управљању ризицима
- обезбеђењем неопходне нормативне и методолошке подршке
- расподелом овлашћења и одговорности за управљање ризицима између организационих делова.

Процена ризика је саставни део процеса пословног планирања и информације о кључним ризицима су саставни део пословних планова. Паралелно са процесом пословног планирања идентификују се и процењују ризици. За кључне ризике дефинише се стратегија управљања, мере за управљање ризицима, потребни финансијски ресурси за реализацију мера и одговорна лица за њихово спровођење.

## ИНДУСТРИЈСКИ РИЗИЦИ

Будући да је главна област пословања производња, прерада и промет нафте и гаса, Група је нарочито изложена ризицима у области истраживања и производње нафте.

### РИЗИЦИ У ОБЛАСТИ ИСТРАЖИВАЊА И ПРОИЗВОДЊЕ НАФТЕ.

Један од значајних циљева НИС Групе јесте да се интензивирањем истраживања повећа ресурсна база. То у великој мери зависи од успеха геолошко-истражних радова усмерених на развој бушотинског фонда у земљи и у иностранству.

Главни ризик у области истраживања и производње јесте непотврђивање процењених резерви и, као последица тога, неостваривање планираног раста ресурсне базе.

НИС има значајно искуство у спровођењу геолошко-истражних радова. Експертизе програма геолошко-истражних радова спроводе се интерно и од стране највећег акционара и користе се најсавременије методе истраживања, што све утиче на смањење вероватноће настанка овог ризика. Како би се повећала ефикасност и квалитет геолошко-истражних радова, додатно је модернизована флота бушаћих постројења.

## ФИНАНСИЈСКИ РИЗИЦИ

Пословање НИС Групе је изложено разним финансијским ризицима: тржишни ризик (који обухвата валутни ризик, ризик цена и ризик каматне стопе), кредитни ризик и ризик ликвидности. Управљање ризицима доприноси да се у ситуацији непредвидивости финансијских тржишта потенцијални негативни утицаји на финансијско пословање сведу на минимум.

### ТРЖИШНИ РИЗИК

**Валутни ризик** – НИС Група послује у међународним оквирима и изложена је ризику промене курса страних валута који проистиче из пословања с различитим валутама, првенствено USD и EUR. Ризик проистиче из будућих трговинских трансакција и признатих средстава и обавеза. Део ризика који се односи на утицај промене курса националне валуте према USD се неутралише кроз природни хеџинг продајних цена нафтних деривата које се прилагођавају променама курса, а осим тога користе се и инструменти управљања ризицима као што су форвард трансакције на девизном

тржишту које доприносе смањењу ефекта негативних курсних разлика у ситуацији депресијације националне валуте према USD или EUR.

**Ризик промене цена** – НИС Група је због своје основне активности изложена ризицима промене цена, и то цена сирове нафте и нафтних деривата, које утичу на вредност залиха и марже у преради нафте, што даље утиче на будуће токове новца. Део ових ризика се елиминише кроз прилагођавања продајних цена нафтних деривата овим променама цена нафте и деривата. До 2013. године законска регулатива Републике Србије није дозвољавала коришћење неиспоручивих деривата за хеџинг цена нафте и осталих роба, али је то на иницијативу НИС-а омогућено од средине 2013. године. На нивоу „Гаспром њефт“ Групе врши се процена потреба за коришћењем одређених инструмената робног хеџинга за зависна друштва у оквиру Групе, укључујући и НИС а.д. Нови Сад као зависно друштво. Додатно, у циљу смањења потенцијалног негативног утицаја овог ризика, спроводе се следеће активности:

- годишње планирање засновано на приступу сценарија, праћење планова и благовремено кориговање оперативних планова набавке сирове нафте
- редовно заседање Комисије за набавку сирове нафте
- тенденција закључења дугорочних уговора за набавку сирове нафте по што повољнијим тржишним и комерцијалним условима, са дужим роковима плаћања на бази отвореног рачуна, свакодневно праћење публикација за сирову нафту, као и контакти са иностраним партнерима

**Ризик каматне стопе** – НИС Група је изложена ризику промене каматне стопе и са аспекта задуживања код банака и са аспекта пласирања средстава. НИС а.д. Нови Сад се задужује код пословних банака по променљивим каматним стопама и врши анализу осетљивости на промене каматних стопа и процењује да ли је у одређеној мери потребно задуживање са фиксним каматним стопама. Осим тога, врши се пласирање новчаних средстава. Пласирање новчаних средстава врши се само код кључних пословних банака код којих НИС а.д. Нови Сад има кредите, односно кредитне/документарне линије. Такође, средства која се орочавају, у РСД и у страниј валути, орочавају се на кратак рок (до 90 дана) и уз фиксне каматне стопе на таква орочења. Из претходно наведеног, приход и новчани токови у великој мери су независни од промена тржишних каматних стопа на пласирана средства у виду орочених депозита, иако висина каматних стопа које НИС а.д. Нови Сад може да оствари на тржишту умногоме зависи од висине базичних каматних стопа у моменту орочавања (Белибор / Референтна каматна стопа НБС-а).

Током првог полугодишта 2014. године, НИС а.д. Нови Сад је одобрио субординиране кредите друштвима из иностранства које су у већинском власништву Друштва (чланицама НИС Групе), као начин финансирања пословне активности у иностранству. Кредити који су одобрени за ове намене одобрени су уз променљиве каматне стопе (EURIBOR). Кредити дати по променљивим каматним стопама излажу НИС а.д. Нови Сад каматном ризику новчаног тока. У зависности од нето задужености у неком периоду, било која промена основне каматне стопе (EURIBOR или LIBOR) има утицај на резултат НИС Групе.

## КРЕДИТНИ РИЗИК

Управљање кредитним ризиком успостављено је на нивоу НИС Групе. Кредитни ризик настаје код готовине и готовинских еквивалената, депозита у банкама и финансијским институцијама, интеркомпанијских кредита датих иностраним или домаћим зависним правним лицима, као и због изложености ризику у трговини на велико и мало, укључујући ненаплаћена потраживања и преузете обавезе. У погледу кредитних лимита, банке се рангирају према утврђеним методологијама за кључне и остале банке, а у сврху усаглашавања инструмената обезбеђења потраживања.

По питању потраживања од купаца, постоји развијена методологија кредитних лимита на основу које се дефинише ниво изложености према одређеним купцима, у зависности од њихових финансијских показатеља.

## Ризик ликвидности

НИС Група континуирано прати ликвидност како би обезбедила довољно готовине за потребе пословања, уз одржавање нивоа неискоришћених кредитних линија, тако да не прекорачи дозвољени кредитни лимит код банака или услове из уговора о позајмицама. Овакво пројектовање

узима у обзир планове Групе у погледу измирења дугова, усклађивање са уговореним условима, усклађивање са интерно зацртаним циљевима, и базира се на дневним пројекцијама новчаних токова целе НИС Групе на основу којих се доносе одлуке о потреби евентуалног екстерног задуживања за шта обезбеђује адекватне банкарске изворе финансирања у оквиру дозвољених лимита постављених од стране ОАД „Гаспром њефт“.

## ПОСЛОВНО ОКРУЖЕЊЕ

### СВЕТ

После скромног раста од 0,3 одсто у првом тромесечју 2014. године, прогнозе EUROSTAT-а указују да ће повећање БДП-а Европске уније износити 1,6 одсто ове године, односно 2 одсто у 2015. године. Раст пословних активности у еврозони у мају у односу на април (што показује Composite PMI) је позитиван сигнал. Са друге стране стопа инфлације од 0,5 одсто утицала је да Европска централна банка покрене низ мера за подстицање раста цена и јачање европске привреде, сматрајући да инфлација треба да износи око два одсто. Међутим, и поред тога што ниска инфлација представља разлог за забринутост, европска централна банка не очекује да ће еврозона склизнути у дефлацију.

И ММФ предвиђа опоравак економије ЕУ, указујући истовремено на ризике у виду недовршених реформи и ниске инфлације. У земаљама еврозоне велико смањење у темпу фискалног затезања требало би да подстакне раст. У периферним земљама еврозоне допринос расту би требало да дође од нето извоза и стабилизације домаће тражње.

Стране директне инвестиције готово су се вратиле на ниво забележен пре финансијске кризе, а Шпанија и Италија су поновно освојиле поверење страних компанија, објавила је Конференција Уједињених нација о трговини и развоју (УНЦТАД).

На кретање цене нафте на светском тржишту највише су утицале поновне тензије на Блиском истоку, где су сунити прогласили Исламску државу Ирака и Леванта. Забринутост постоји и због слабе домаће тражње у највећој светској економији, која је у мају порасла свега 0,2 одсто након стагнације из претходног месеца. Економија САД, највећег потрошача нафте у свету, има кључни утицај на кретање цена овог енергента.

Са друге стране цена гаса зависила је највише од ситуације у Украјини и страховања од ескалације сукоба у овој земљи. Украјина је транзит за четвртину гаса ког Европа увози из Русије. Евентуални прекид испоруке нафте довео би до скока цена тог енергента.

### СРБИЈА

У априлу је Агенција за утврђивање кредитног рејтинга Standard&Poor's потврдила је кредитни рејтинг Србије за дугорочно задуживање у домаћој и страниј валути на нивоу „ББ–“, с негативним изгледима. Истовремено, потврђен је кредитни рејтинг Србије за краткорочни дуг на нивоу „Б“. Како је наведено, на рејтинг су утицали ризици који долазе од високог фискалног и спољног дефицита, умерен БДП по глави становника и ограничена флексибилност монетарне политике због високе евроизације економије. Рејтинг је подржан дугорочним потенцијалом Србије за економски раст. Агенција верује да ће Влада тај потенцијал ослободити само реформама тржишта рада, пословног окружења и јавне администрације.

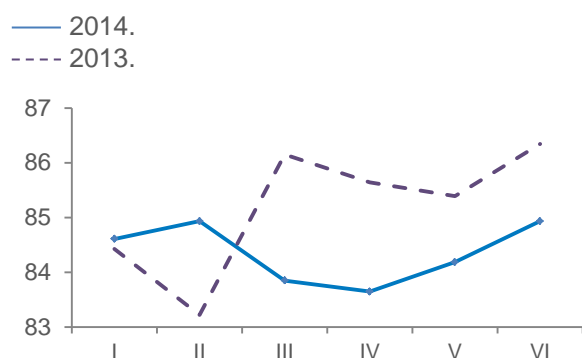
Обилне падавине у Србији у мају које су проузроковале поплаве незапамћене у последњих 100 година утицале су на то да Влада одложи доношење најављених мера.

Прелиминарне процене Министарства Финансија Републике Србије, везано за привредни раст Србије, крећу се од минус 0,5 до нула одсто.

Званични подаци Завода за статистику показали су да је раст БДП-а у првом кварталу 2014. године износио 0,1 одсто, што је четвртина првобитне процене. Индустриска производња у периоду јануар-мај 2014. године, у поређењу са истим периодом прошле године већа је за 0,2 одсто, док је индустријска производња у мају ове године мања је за 7 одсто него у мају 2013. године. Потрошачке цене у мају 2014. године, у односу на април исте године, у просеку су повећане за 0,1 одсто. Потрошачке цене у мају 2014. године, у поређењу са истим месецом претходне године, повећане су за 2,1 одсто, док су у односу на децембар 2013. године повећане за 1,8 одсто.

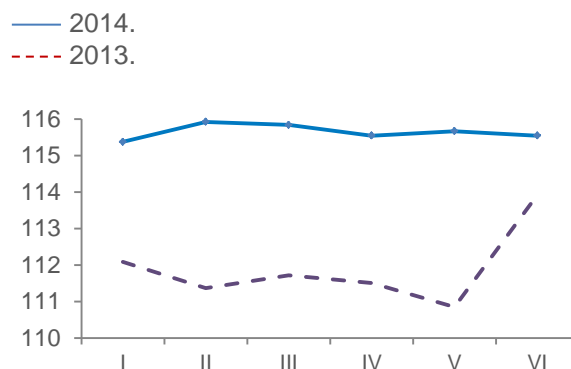
## Кретање курса USD/PCД и EUR/PCД

## Курс USD/PCД



Графикон бр. 1: Кретање курса USD/PCД

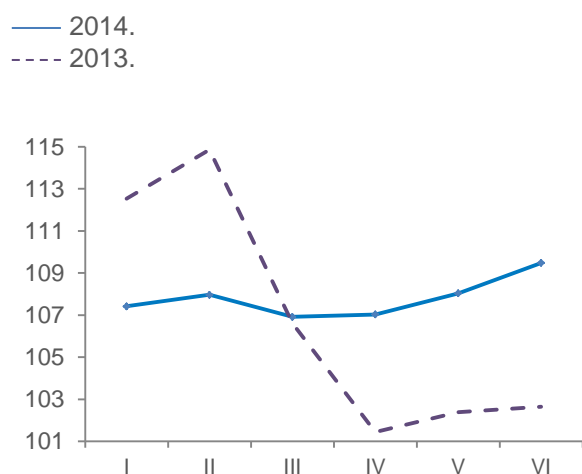
## Курс EUR/PCД



Графикон бр. 2: Кретање курса EUR/PCД

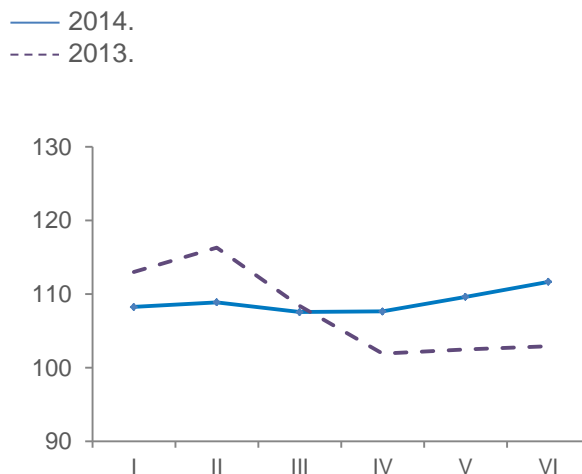
- Раст курса USD/PCД у првих шест месеци 2014. године износио је 2,07% или 1,72 PCД (од 83,1282 PCД на дан 1.01.2014. до 84,8493 PCД на дан 30.06.2014.)
- Раст курса EUR/PCД у првих шест месеци 2014. године износио је 1% или 1,14 PCД (од 114,6421 PCД на дан 1.01.2014. до 115,7853 PCД на дан 30.06.2014.)
- Раст курса USD/RSD у првих шест месеци 2013. године износио је 1,44% или 1,24 PCД (од 86,1763 PCД на дан 1.01.2013. до 87,4141 PCД на дан 30.06.2013.)
- Раст курса EUR/RSD у првих шест месеци 2013. године износио је 0,40% или 0,45 PCД (од 113,7183 PCД на дан 1.01.2013. до 114,1715 PCД на дан 30.06.2013.)

## Кретање цене нафте типа Urals, у USD/bbl



Графикон бр. 3: Кретање цене нафте типа Urals

## Кретање цене нафте типа Brent, у USD/bbl



Графикон бр. 4: Кретање цене нафте типа Brent

Цена нафте типа Urals у првих шест месеци 2014. године у просеку је износила 107,80 USD/bbl.

## ПОЛОЖАЈ НА ТРЖИШТУ

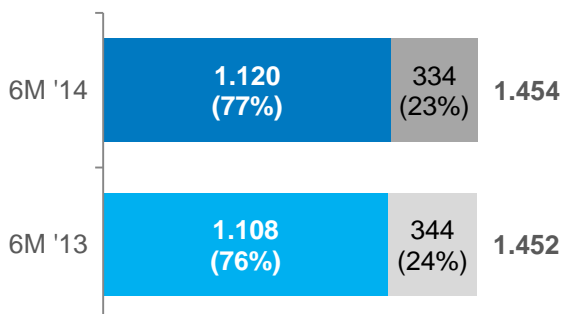
### ПОЛОЖАЈ НА ТРЖИШТУ СРБИЈЕ

- Потрошња нафтних деривата суштински стагнира. Раст потрошње кокса, авио горива и битумена.
- Потрошња моторних горива је на нивоу нешто мањем од прошлогодишње, при чему је највећи пад забележен у потрошњи аутогаса. Потрошња авио горива је већа него прошле године због повећаног броја летова авио компаније „Air Serbia“ и других авио компанија. Повећана потрошња битумена последица је наставка радова на изградњи путних коридора кроз Србију.
- Тржишно учешће НИС-а је у благом порасту захваљујући супституцији увозних производа домаћим производом из Рафинерије, ефикасној ценовној политици и распрострањеној логистичкој мрежи.
- Основни разлог процењеног пада малопродајног тржишта је смањена потрошња дизела до које долази због кашњења почетка пољопривредног програма и његове промењене сезоналности, као и делимично због поплавног таласа који је паралисао значајан део земље у другој половини маја. Додатни разлог је и смањење потрошње аутогаса до које долази због ниске куповне моћи становништва и велике стопе незапослености.
- Благо пад у учешћу је повезан са кашњењем пољопривредног програма и великим базним учешћем у 2013. када је НИС још продавао и Д2 и БМБ 95

#### Обим укупног тржишта нафтних деривата Републике Србије, у хиљадама тона

■ НИС  
■ Остали

0% →

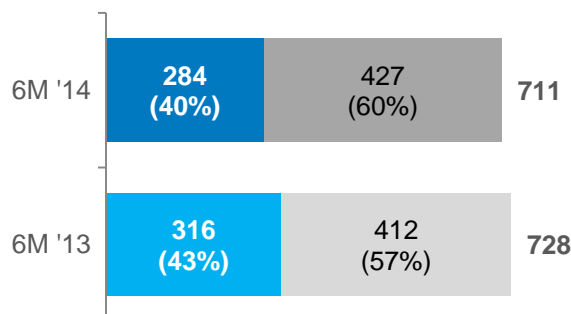


Графикон бр. 5: Обим укупног тржишта моторних горива Републике Србије<sup>10</sup>

#### Обим малопродајног тржишта Републике Србије, у хиљадама тона

■ НИС  
■ Остали

-2% ↓



Графикон бр. 6: Малопродајно тржиште<sup>11</sup> Републике Србије<sup>10</sup>

<sup>10</sup> Подаци за јун 2014. године дати су на основу процене

<sup>11</sup> Промет НИС-а и осталих конкурената укључује моторна горива (аутогас, моторни бензини, дизели и лож уље ЕЛ као моторно гориво), а поред продаје купцима из Србије у Србији укључени су и подаци о продаји купцима из иностранства у Србији.

## ПОЛОЖАЈ НА ТРЖИШТИМА БОСНЕ И ХЕРЦЕГОВИНЕ, РУМУНИЈЕ И БУГАРСКЕ

### БОСНА И ХЕРЦЕГОВИНА

- Тржиште моторних горива показује благи пад. Изгледи за опоравак тржишта у овој години зависиће највише од степена привредног развоја, али и од брзине којом ће се санирати последице мајских поплава.
- НИС има 36 бензинских станица од којих је 28 под брендом Гаспром док је 8 бензинских станица под брендом НИС.
- Процењено учешће НИС-а на тржишту моторних горива у првих шест месеци 2014. године износи 8%, док је процењено учешће на малопродајном тржишту 9%.

### БУГАРСКА

- Постепени опоравак тржишта започео је током прошле године и наставља се и у првој половини ове године. До благог пораста тржишта моторних горива долази највише захваљујући повећаној потрошњи дизела који би и на дужи рок требало да буде кључни носилац даљег раста. Према доступним подацима, бележи се и пораст у потрошњи ТНГ-а док је потрошња моторних бензина смањена (за око 10%).
- НИС-ова малопродајна мрежа обухвата 33 бензинске станице – 23 под брендом Гаспром и 10 бензинских станица под привременим брендом Гаспром. НИС поседује и складиште у Костином броду.
- Процењено учешће НИС-а на тржишту моторних горива у првих шест месеци 2014. године износи 3,2%, док је процењено учешће на малопродајном тржишту 2,2%.

### РУМУНИЈА

- Тржиште моторних горива бележи опоравак захваљујући већој потрошњи дизела, али и аутогаса. Потрошња моторних бензина је на нивоу нешто већем од прошлогодишње. Од 1. априла уведена је и додатна акциза од 7 евро центи по литру дизела и бензина што је свакако имало свог утицаја на трендове у потрошњи у другом кварталу.
- НИС-ова малопродајна мрежа обухвата 17 бензинских станица под Гаспром брендом.
- Процењено учешће НИС-а на тржишту моторних горива у првих шест месеци 2014. године износи 0,3%, док је процењено учешће на малопродајном тржишту 0,5%.

## АНАЛИЗА РЕЗУЛТАТА

Кључни показатељи<sup>12</sup>

Q2 2013.	Q2 2014.	Q2 2014. Q2 2013. (%)	Кључни показатељи	Јединица мере	6М 2014.	6М 2013.	6М 2014. 6М 2013. (%)
102,16	108,18	6%	Urals	\$/bbl	107,80	106,75	1%
10,5	8,4	-20%	Нето добит	млрд. РСД	17,0	17,7	-5%
16,3	15,4	-5%	ЕБИТДА <sup>13</sup>	млрд. РСД	30,9	28,1	10%
63,8	66,0	4%	Приходи од продаје (без акцизе)	млрд. РСД	122,6	113,2	8%
11,8	-0,6	-105%	ОСФ	млрд. РСД	1,6	22	-93%
34,4	38,4	11%	Обрачунате обавезе по основу пореза и других јавних прихода <sup>14</sup>	млрд. РСД	63,6	54,5	17%
407	403	-1%	Производња домаће нафте и гаса <sup>15</sup>	хилъ. усл. тона	809	818	-1%
812	850	5%	Обим прераде нафте и полупроизвода	хилъ. тона	1.574	1.403	12%
784	782	0%	Укупан промет нафтних деривата	хилъ. тона	1.425	1.350	6%
19	38	97%	Промет - ино активе	хилъ. тона	73	24	198%
628	588	-6%	Промет нафтних деривата на домаћем тржишту <sup>16</sup>	хилъ. тона	1.100	1.089	1%
196	161	-18%	Малопродаја <sup>17</sup>	хилъ. тона	285	318	-10%
567	525	-7%	Продаја светлих деривата	хилъ. тона	972	963	1%
11,9	8,2	-31%	CAPEX <sup>18</sup>	млрд. РСД	17,8	24,1	-26%
442	707	60%	Укупна задуженост према банкама (total indebtedness) <sup>19</sup>	мил. USD	707	442	60%

<sup>12</sup> Резултати пословања, финансијски и оперативни показатељи дати су на нивоу НИС Групе. Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања

<sup>13</sup> ЕБИТДА = Приходи од продаје (без акцизе) – трошкови залиха (нафте, нафтних деривата и осталих производа) – оперативни трошкови пословања (ОРЕХ) – остали трошкови на које менаџмент може да утиче

<sup>14</sup> Порези, таксе, накнаде и остали јавни приходи обрачунати за посматрани период. Преглед укључује НИС а.д. Нови сад и зависна друштва у Србији (НТЦ НИС – Нафтагас д.о.о., Нафтагас – Транспорт д.о.о., Нафтагас – Технички сервис д.о.о. и Нафтагас - нафтни сервис д.о.о.) и у региону, порез на добит у Анголи и одложена пореска средства. Износ обрачунатих пореза које НИС плаћа у Србији за Q2 2014 је 34,8 милијарди динара (Q2 2013: 32,2), док за 6М 2014 они износе 59 милијарди динара (6М 2013: 52,4).

<sup>15</sup> Услед измењене методологије у производњу домаће нафте укључен је и газолин и лаки кондензат, а у производњи гаса узета је робна производња гаса

<sup>16</sup> Промет нафтних деривата на домаћем тржишту односи се на продају купцима из Србије у Србији.

<sup>17</sup> Поред моторних горива, обухваћена је и продаја других нафтних деривата (мазут).

<sup>18</sup> Финансирање, без ПДВ-а

<sup>19</sup> Укупна задуженост према банкама (total indebtedness) = укупан дуг према банкама + акредитиви. На 30.06.2014. то износи 672 милиона УСД укупног дуга + 35 милиона УСД акредитива



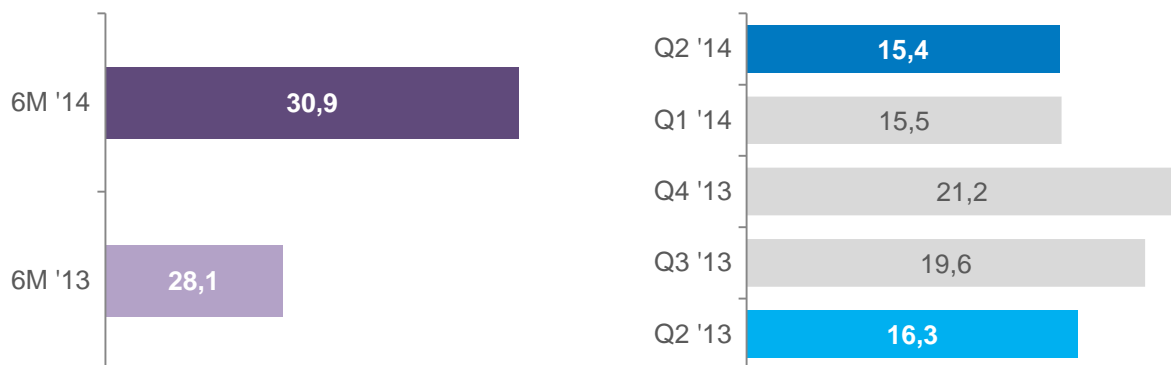
## ФИНАНСИЈСКИ ПОКАЗАТЕЉИ

## ЕБИТДА

ЕБИТДА,  
млрд. РСД

10% ↑

-5% ↓



Графикон бр. 7: ЕБИТДА

Пораст ЕБИТДА од 10% у првих шест месеци 2014. године у односу на исти период 2013. године:

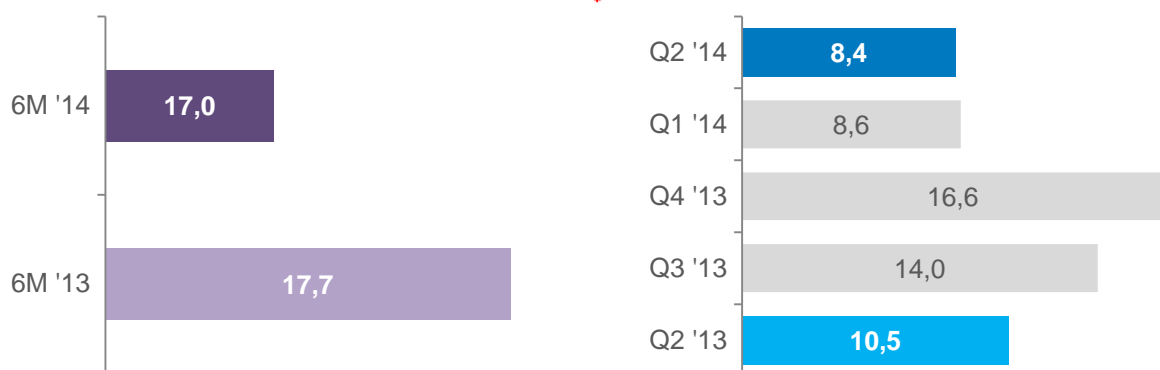
- ✓ Раст обима прераде и продаје
- ✓ Повећање ефикасности пословања

## Нето добит

Нето добит,  
млрд. РСД

-5% ↓

-20% ↓



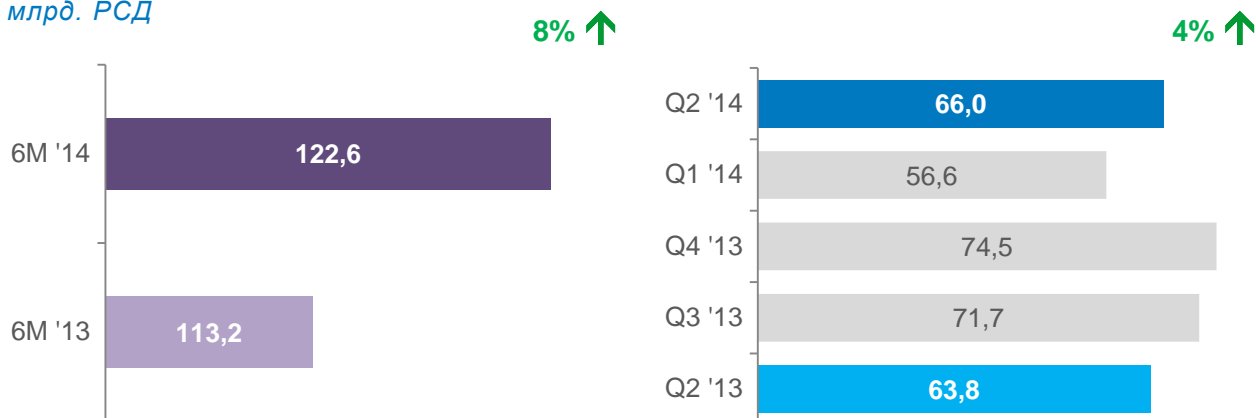
Графикон бр. 8: Нето добит

Пад нето добити у првих шест месеци 2014. године у односу на првих шест месеци 2013. године износио је -4%. Позитиван ефекат оперативног пословања умањен је због:

- ✓ Већег износа обрачунатих пореза
- ✓ Већег износа амортизације (МНС/ДНТ)

## Приход од продаје

Приход од продаје,  
млрд. РСД



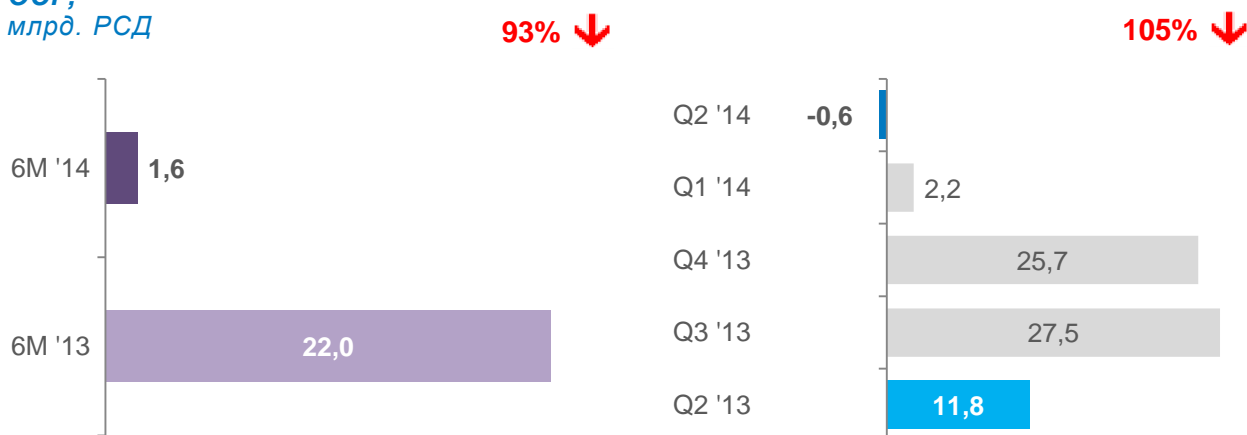
Графикон бр. 9: Приход од продаје

Раст малопродајних цена нафтних деривата у првих шест месеци 2014. године за око 1,2% у односу на исти период 2013. године

Промене малопродајних цена	$\Delta \frac{6M\ 2014.}{6M\ 2013.} (\%)$
Европремијум БМБ 95	0,07%
Евро дизел	2,29%

## OCF

OCF,  
млрд. РСД



Графикон бр. 10: OCF

Смањење новчаног тока из пословања:

- ✓ Повећање исплаћених обавеза према држави (порези, царине...)
- ✓ Повећање плаћања за набавку сирове нафте и нафтних деривата

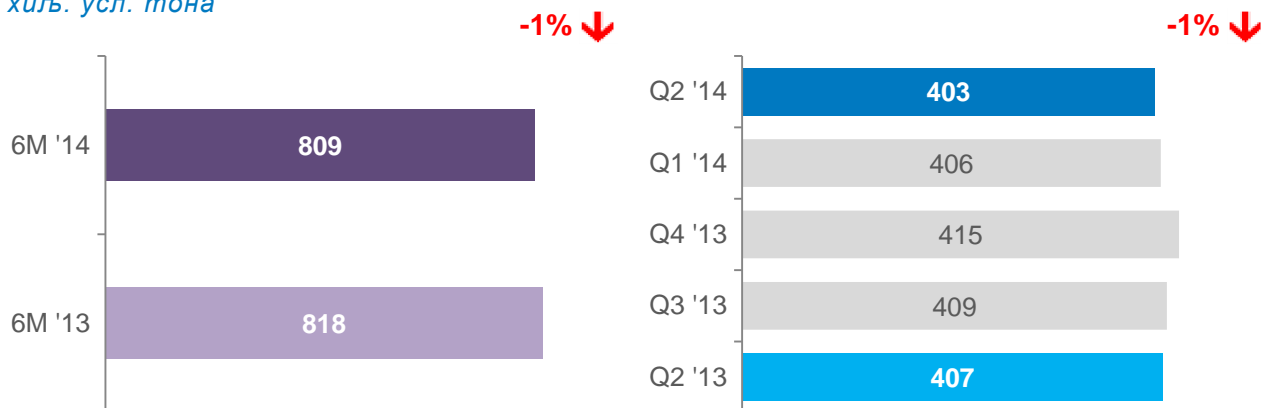
## ОПЕРАТИВНИ ПОКАЗАТЕЉИ

## Истраживање и производња

Укупна производња нафте и гаса у 6м 2014. године износи 809 хиљада условних тона, што је за 1% мање у односу на исти период 2013. године.

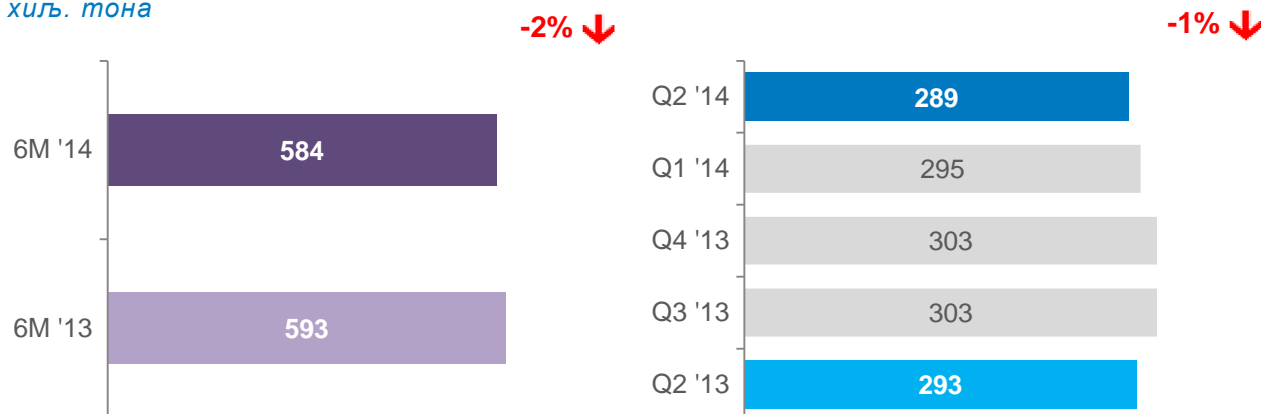
- ✓ Промена динамике бушења
- ✓ Пад базне производње

**Производња домаће нафте и гаса<sup>20</sup>,**  
хиљ. усл. тона



Графикон бр. 11: Производња домаће нафте и гаса

**Производња домаће нафте<sup>21</sup>,**  
хиљ. тона



Графикон бр. 12: Производња домаће нафте

## Прерада

У првих шест месеци 2014. године дошло је до пораста обима прераде нафте и дораде полупроизвода<sup>22</sup> за 12% у односу на исти период претходне године:

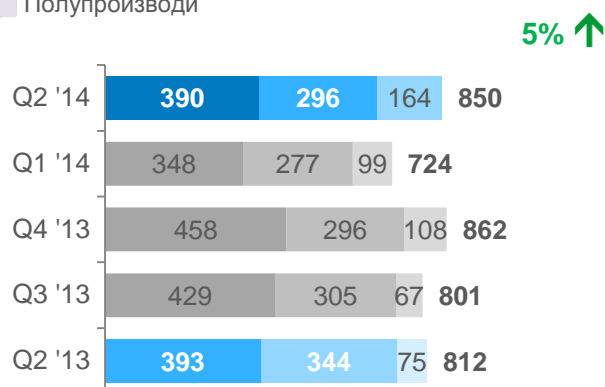
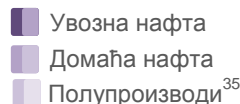
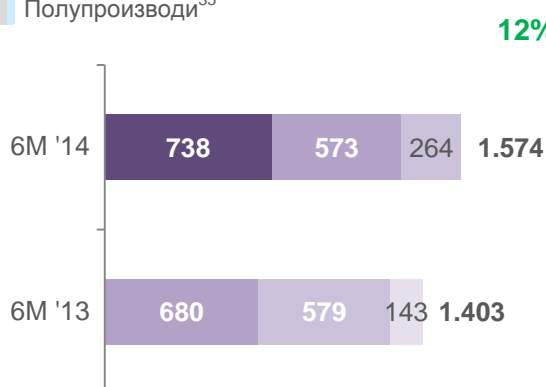
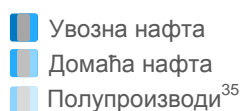
- ✓ Повећање обима прераде сирове нафте и дораде полупроизвода.
- ✓ Континуирани рад постројења МНС/DHT (у 2013. години био је краткотрајни застој у раду овог постројења)
- ✓ Прерада нафте и дорада полупроизвода била је у складу са оперативним плановима, који су формирану према захтевима тржишта.

<sup>20</sup> Услед измењене методологије у производњу домаће нафте укључен је и газолин и лаки кондензат, а у производњи гаса узета је робна производња гаса

<sup>21</sup> Са газолином и лаким кондензатом

<sup>22</sup> У полупроизводе укључени екстерни и интерни полупроизводи који иду на даљу прераду или намешавање, као и слоп и гасни кондензат.

### Обим прераде, хиљ. тона



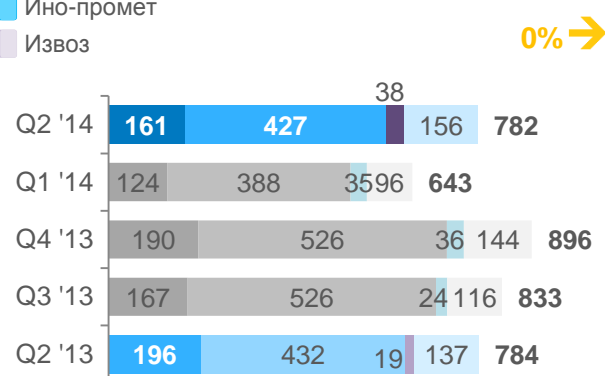
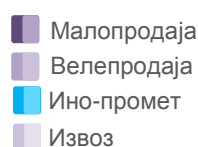
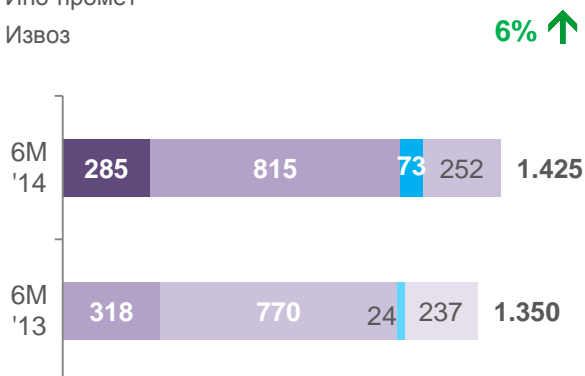
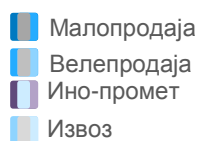
Графикон бр. 13: Обим прераде

### Промет

Пораст укупног промета нафтних деривата у првих шест месеци 2014. године за 6% у односу на исти период прошле године:

- Малопродаја – пад продаје од -10%:
  - ✓ Измењени услови реализације програма за пољопривреднике у Србији
  - ✓ Смањење промета услед елементарне непогоде
- Промет ино промета – раст од 3х
  - ✓ Већи број активних бензинских станица
- Велепродаја – раст од 6%:
  - ✓ Раст обима продаје дизелних горива, ТНГ-а и бензина и измена услова реализације програма за пољопривреднике
- Извоз – раст од 6%:
  - ✓ Активна продаја битумена

### Обим промета, хиљ. тона

Графикон бр. 14: Промет нафтних деривата<sup>23</sup>

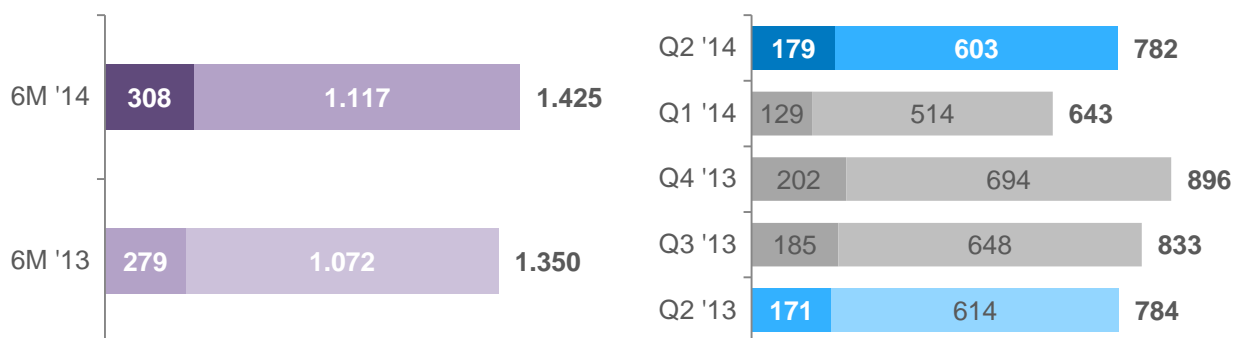
<sup>23</sup> Ино промет представља промет остварен од стране НИС-ових зависних друштва. НИС је своја зависна друштва у 6М 2014 снабдео са 56 хиљада тона (Q2: 29 хиљада тона), док је остатак набављен од других добављача

### Структура промета, хиљ. тона

Црни и остали деривати  
Бели деривати

6% ↑ Црни и остали деривати  
Бели деривати

0% →



Графикон бр. 15: Структура промета

### Рацио показатељи

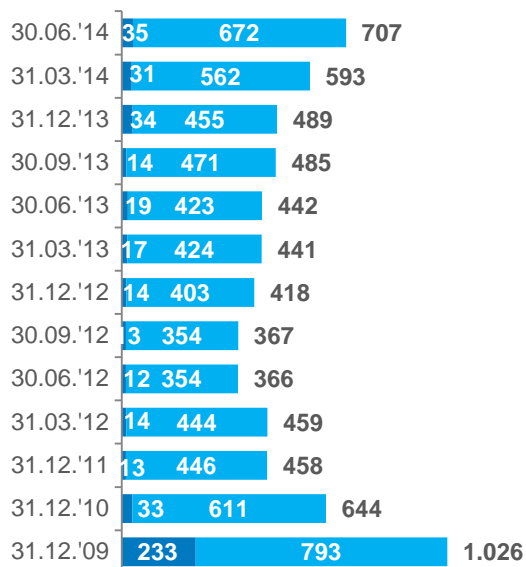
	6М 2014.	FY 2013.
<b>Принос на укупни капитал</b> (брuto добит/укупни капитал)	12%	12%
<b>Нето принос на сопствени капитал</b> <sup>24</sup> (нето добит/сопствени капитал <sup>21</sup> )	21%	22%
<b>Пословни нето добитак</b> (пословни добитак/нето приход од продаје)	21%	22%
<b>Степен задужености</b> (краткорочне и дугорочне обавезе/укупан капитал)	100%	94%
<b>Степен задужености</b> (краткорочне и дугорочне обавезе/сопствени капитал <sup>21</sup> )	211%	195%
<b>Ликвидност I степена</b> (готовина и готовински еквив./краткорочне обавезе)	5%	9%
<b>Ликвидност II степена</b> (обртна имовина – залихе/краткорочне обавезе)	66%	74%
<b>Рацио нето обртног фонда</b> (обртна имовина – краткорочне обавезе/обртна имовина)	10%	13%

<sup>24</sup> Сопствени капитал = основни капитал

## ЗАДУЖЕНОСТ

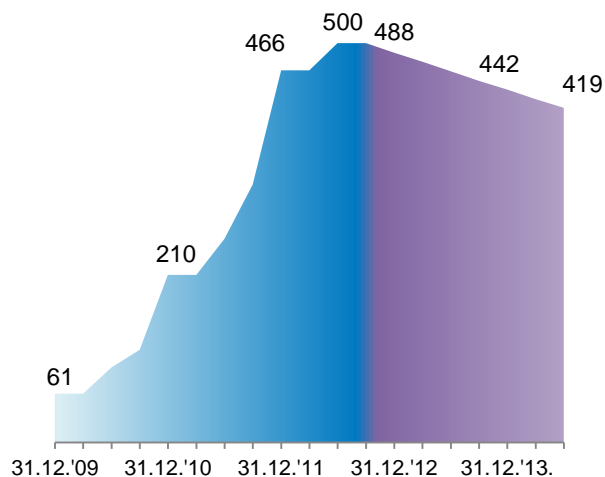
**Кретање укупне задужености према банкама, мил. USD**

■ Акредитиви  
■ Укупан дуг



Графикон бр. 16: Укупна задуженост према банкама

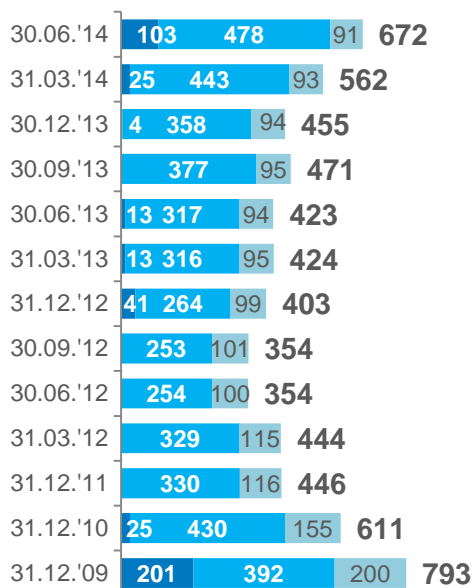
**ГПН зајам, мил. EUR**



Графикон бр. 17: ГПН зајам

**Кретање укупног дуга према банкама<sup>25</sup>, мил. USD**

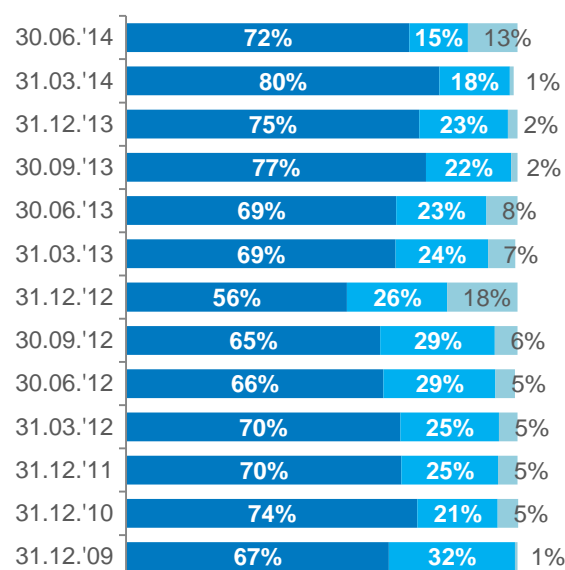
■ Краткорочни  
■ Средњерочни  
■ Дугорочни



Графикон бр. 18: Укупан дуг према банкама

**Структура укупног дуга према банкама, по валутама, у процентима**

■ USD  
■ EUR  
■ Остало



Графикон бр. 19: Структура дуга према банкама

<sup>25</sup> Структура дуга по рочности је обрачуната на основу уговора потписаних са банкама, а не према њиховом доспећу посматрано на дан 30.06.2014.

## ПРОМЕНЕ НА ИМОВИНИ И ОБАВЕЗАМА ВЕЋЕ ОД 10%

Имовина	Промена (у %)	Објашњење
Нематеријална улагања	19%	Раст нематеријалних улагања са стањем на дан 30. јуна 2014. године у односу на 31. децембар 2013. године најзначајнијим делом односи се на нова улагања у истраживање и развој у укупном износу од 2.635.864 хиљаде РСД.
Залихе	21%	Раст залиха са стањем на дан 30. јуна 2014. године у односу на 31. децембар 2013. године у укупном износу од најзначајнијим делом се односи на раст залиха сирове нафте у износу од 1.875.721 хиљаду РСД и нафтних деривата у износу од 6.550.578 хиљада РСД.
Готовински еквиваленти и готовина	-33%	Смањење готовине и готовинских еквивалената са стањем на дан 30. јуна 2014. године у односу на 31. децембар 2013. године најзначајнијим делом се односи на смањење готовине на рачунима у банци у износу од 3.051.234 хиљаде РСД.
Порез на додатну вредност и активна временска разграничења	32%	Повећање пореза на додатну вредност и активних временских разграничења са стањем на дан 30. јуна 2014. године у односу на 31. децембар 2013. године најзначајнијим делом се односи на разграничење обрачунате акцизе за рефакцију у износу од 4.062.749 хиљада РСД.
Одложена пореска средства	-13%	Смањење одложених пореских средстава са стањем на дан 30. јуна 2014. године у односу на 31. децембар 2013. године у целини се односи на укидање одложених пореских средстава формираних из раније признатих пореских кредита по основу инвестиционих улагања.

Обавезе	Промена (у %)	Објашњење
Нереализовани добици по основу хартија од вредности	66%	Раст износа Нерализованих добитака по основу ХОВ са стањем на дан 30. јуна 2014. године у односу на 31. децембар 2013. године се у целини односи на раст вредности улагања у ХОВ намењене продаји по основу свођења вредности улагања на фер (тржишну) вредност.
Нереализовани губици по основу хартија од вредности	62%	Раст износа нерализованих губитака по основу ХОВ са стањем на дан 30. јуна 2014. године у односу на 31. децембар 2013. године најзначајнијим делом се односи на губитке по основу превођења финансијских извештаја иностраног пословања у износу од 68.266 хиљада РСД.
Дугорочни кредити	27%	Раст дугорочних кредита и са истим повезан раст краткорочних финансијских обавеза са стањем на дан 30. јуна 2014. године у односу на 31. децембар 2013. године, најзначајнијим делом се односи на издвајање текућих доспећа дугорочних обавеза и повлачење новог кредита.
Краткорочне финансијске обавезе	55%	Раст дугорочних кредита и са истим повезан раст краткорочних финансијских обавеза са стањем на дан 30. јуна 2014. године у односу на 31. децембар 2013. године, најзначајнијим делом се односи на издвајање текућих доспећа дугорочних обавеза и повлачење новог кредита. Такође, раст краткорочних финансијских обавеза посматрано у истом периоду, је последица раста краткорочних кредита..

---

Обавезе из пословања	-34%	Смањење обавеза из пословања са стањем на дан 30. јуна 2014. године у односу на 31. децембар 2013. године најзначајнијим делом се односи на смањење обавеза за сирову нафту у износу од 13.509.231 хиљада РСД.
Остале краткорочне обавезе	295%	Раст осталих краткорочних обавеза са стањем на дан 30. јуна 2014. године у односу на 31. децембар 2013. године најзначајнијим делом се односи на раст обавеза по основу расподеле дивиденде у складу са Одлуком Скупштине акционара о расподели добити за 2013. годину у износу од 13.080.705 хиљада РСД.
Обавезе по основу пореза на добитак	-97%	Обавезе по основу пореза на добит са стањем на дан 30. јуна 2014. године у целини се односе на плаћање обавезе по основу пореза на добит за 2013. годину и аконтационо плаћање пореза на добит за период од шест месеци који се завршио 30 јуна 2014. године у укупном износу од 5.162.561 хиљада РСД.

---



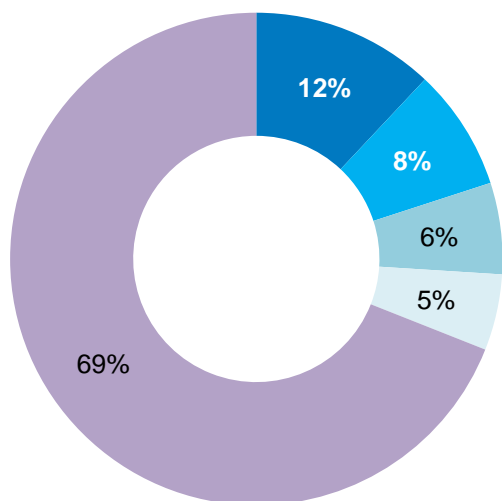
## НАЈВЕЋИ КУПЦИ И ДОБАВЉАЧИ<sup>26</sup>

Купац	Промет у милионима РСД <sup>27</sup>	Учешће у укупном приходу
ХИП Петрохемија а.д. Панчево у реструктурирању	18.411	12%
Кнез Петрол д.о.о.	12.503	8%
ЕКО Србија а.д.	9.284	6%
Петробарт д.о.о.	6.822	5%
<b>Укупно:</b>	<b>47.020</b>	<b>31%</b>
Остали купци:	102.442	69%
<b>Укупно:</b>	<b>149.462</b>	<b>100%</b>

Добављач	Укупни дуг у милионима РСД <sup>28</sup>	Учешће у укупним обавезама према добављачима
Gazprom Neft Trading GmbH	15.175.306	44%
Lukoil oil company - Litasco SA	9.220.935	27%
ХИП Петрохемија а.д. Панчево у реструктурирању	1.135.967	3%
Daxin Petroleum PTE Ltd	455.324	1%
Огранак TDE Field Services Kft.	409.324	1%
<b>Укупно:</b>	<b>26.396.857</b>	<b>77%</b>
Остали добављачи:	8.007.472	23%
<b>Укупно:</b>	<b>34.404.330</b>	<b>100%</b>

### Главни купци

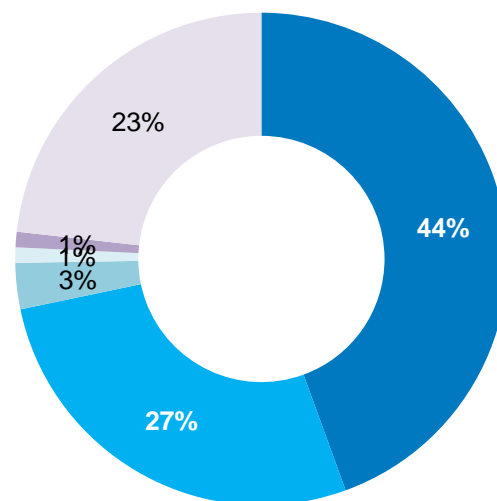
- ХИП Петрохемија а.д.
- Кнез Петрол д.о.о.
- ЕКО Србија а.д.
- Петробарт д.о.о.
- Остали купци



Графикон бр. 20: Главни купци

### Главни добављачи

- Gazprom neft Trading GmbH.
- Lukoil oil company - Litasco SA
- ХИП Петрохемија а.д.
- Daxin Petroleum PTE Ltd
- Огранак TDE Field Services Kft.
- Остали добављачи



Графикон бр. 21: Главни добављачи

<sup>26</sup> Подаци дати за НИС а.д. Нови Сад

<sup>27</sup> У периоду од 1.01.2014. до 30.06.2014.

<sup>28</sup> На дан 30.06.2014.

## ИНТЕРСЕГМЕНТНЕ ЦЕНЕ

Интерсегментне цене су дефинисане у складу са:

- Методологијом обрачуна цена сирове нафте и природног гаса из домаће производње у НИС а.д. Нови Сад за потребе управљачког рачуноводства.
- Методологијом обрачуна цена деривата нафте и деривата природног гаса из домаће производње у НИС а.д. Нови Сад за потребе управљачког рачуноводства.

Концепт методологије интерсегментних цена је заснован на тржишном принципу и принципу „један производ, једна трансферна цена“.

Принцип „један производ, једна цена“ значи да је „кретање“ једног производа између различитих профитних центара унутар НИС-а вредновано по једној цени, без обзира на то између којих профитних центара је настало кретање.

Цене које служе за генерисање интерних прихода између сегмената пословања утврђене су тако да одражавају тржишни положај сваког сегмента пословања.

Разликујемо следеће интерсегментне цене:

- Цену за домаћу нафту (између Блока „Истраживање и производња“ и Блока „Прерада“) која је утврђена према тзв. „извозном паритету“
- Цену природног гаса (између Блока „Истраживање и производња“ и Блока „Прерада“ и између Блока „Истраживање и производња“ и Блока „Енергетика“) која је једнака продајној цени природног гаса по којој НИС а.д. Нови Сад продаје природни гас ЈП „Србијагас“
- Цене деривата нафте и деривата природног гаса (између Блока „Прерада“ и Блока „Промет“, између Блока „Истраживање и производња“ и Блока „Промет“ и између Блока „Прерада“ и Блока „Енергетика“) дефинисане су према следећим принципима:
  - Увозни паритет – принцип који је коришћен код обрачуна цена деривата чији је увоз слободан и деривата који су њихови директни супститути
  - Извозни паритет је коришћен за деривате који се искључиво извозе или се одређене количине извозе
  - У остале деривате нафте сврстани су они деривати који по својим специфичностима не спадају ни у једну од ове две групе (увозни паритет, извозни паритет). За те деривате је карактеристично да се продају малом броју познатих купаца чије су продајне цене дефинисане годишњим или дужим уговорима или представљају алтернативу производњи других деривата (примарни бензин, млазно гориво, рафинати, пропилен).

## СЛУЧАЈЕВИ НЕИЗВЕСНОСТИ

У склопу финансијских извештаја НИС Групе, 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 јесу процењена резервисања за умањење вредности потраживања од купаца, резервисања по основу очекиваних ефеката негативних исхода судских спорова, као и резервисања за заштиту животне средине.

Потраживања од купаца иницијално се признају по фер вредности. Резервисање за умањење вредности потраживања се утврђује када постоји објективан доказ да Група неће бити у могућности да наплати све износе које потражује у складу са првобитним условима. Значајне финансијске потешкоће купца, вероватноћа да ће купац бити ликвидан или финансијски реорганизован, пропуст или кашњење у извршењу плаћања се сматрају индикаторима да је вредност потраживања умањена. Књиговодствена вредност потраживања умањује се преко исправке вредности, а износ умањења се признаје у консолидованом билансу успеха у оквиру позиције „остали расходи“. Када је потраживање ненаплативо, отписује се на терет исправке вредности потраживања.

НИС Група је на дан 30. јуна 2014. године формирала исправку вредности за око 44% одсто бруто вредности укупних потраживања.

У складу са важећом законском регулативом, Група има обавезе по основу заштите животне средине. На дан биланса стања Група је извршила резервисање по наведеном основу у износу од 555.878 хиљаде РСД (31. децембар 2013.: 690.094 хиљада РСД) по основу процене руководства о висини неопходних трошкова чишћења и санације загађених локација Групе.

На дан 30. јуна 2014. године, НИС Група није формирала резервисање за потенцијални губитак који може настати по основу процене пореских обавеза коју је обавило Министарство финансија Анголе. Према тој процени, НИС Група треба да плати разлику у обрачуну пореза, укључујући камату у износу од 81 милион USD, који се односе на додатну профитну нафту за период од 2002. до 2009. године. Руководство сматра да, на основу услова из потписаних концесионих уговора са државом Анголом и на основу мишљења правних консултаната из Анголе, такав захтев није у складу са важећим законским оквиром у Анголи због чињенице да власти нису правилно израчунале профитну нафту и да је профитна нафта уговорна обавеза која треба да се испуни према националном концесионару, што је у супротности с мишљењем Министарства финансија Анголе. Руководство ће уложити жалбу на било какву акцију принудне наплате пореза од стране Министарства финансија Анголе и предузеће све потребне кораке у циљу одлагања наплате пореза док суд Анголе не донесе коначну одлуку о овом питању. На основу искуства осталих концесионара, суд Анголе још увек није донео одлуку у вези с њиховим жалбама на исте одлуке Министарства финансија, иако су жалбе поднете пре три године. Узимајући све наведено у обзир, руководство сматра да на дан 30. јуна 2014. године постоји значајан степен неизвесности у вези с временом потребним за решавање захтева Министарства финансија Анголе, и уколико га има, са износом додатног пореза на профитну нафту.

## ПОРЕЗИ И ДРУГИ ЈАВНИ ПРИХОДИ

Аналитички приказ обрачунатих обавеза по основу пореза и других јавних прихода<sup>29</sup>

Q2 2013.	Q2 2014.	Q2 2014. Q2 2013.	НИС а.д. Нови Сад	6М 2014.	6М 2013.	6М 2014. 6М 2013.
0,45	0,34	-24%	Доприноси за обавезно социјално осигурање на терет послодавца	0,76	0,93	-19%
1,40	1,36	-3%	Порез на добит правних лица	2,62	2,48	6%
7,13	5,06	-29%	Порез на додату вредност	7,68	9,33	-18%
21,40	26,71	25%	Акцизе	45,14	36,37	24%
0,26	0,13	-48%	Царине	0,43	0,46	-7%
0,59	0,59	1%	Рудна рента	1,18	1,24	-4%
0,35	0,27	-23%	Остали порези	0,52	0,75	-30%
<b>31,58</b>	<b>34,48</b>	<b>9%</b>	<b>Укупно</b>	<b>58,33</b>	<b>51,55</b>	<b>13%</b>
			НИС-ова зависна друштва у Србији <sup>30</sup> ,			
0,16	0,12	-23%	Доприноси за обавезно социјално осигурање на терет послодавца	0,26	0,33	-22%
0,07	0,04	-47%	Порез на добит правних лица	0,04	0,07	-36%
0,39	0,15	-62%	Порез на додату вредност	0,28	0,46	-39%
0,00	0,00	-	- Акцизе	0,00	0,00	-
0,01	0,02	19%	Царине	0,04	0,02	82%
0,00	0,00	-	- Рудна рента	0,00	0,00	-
0,01	0,01	16%	Остали порези	0,02	0,03	-50%
0,64	0,33	-48%	Укупно	0,63	0,90	-30%
<b>32,22</b>	<b>34,81</b>	<b>8%</b>	<b>Укупно НИС са зависним друштвима у Србији</b>	<b>58,96</b>	<b>52,46</b>	<b>12%</b>
			НИС-ова зависна друштва у региону и Ангола			
0,04	0,05	14%	Доприноси за обавезно социјално осигурање на терет послодавца	0,09	0,07	27%
0,23	0,17	-26%	Порез на добит правних лица	0,37	0,24	58%
1,06	0,75	-30%	Порез на додату вредност	0,88	0,93	-5%
0,71	1,82	156%	Акцизе	1,82	0,77	466%
0,00	0,00	-	- Царине	0,00	0,00	-
0,00	0,00	-	- Рудна рента	0,00	0,00	-
0,02	0,04	82%	Остали порези	0,06	0,03	79%
<b>2,07</b>	<b>2,82</b>	<b>36%</b>	<b>Укупно</b>	<b>3,22</b>	<b>2,03</b>	<b>93%</b>
0,14	0,74	430%	Одложена пореска средства (укупно за Групу)	1,41	0,14	890%
<b>34,42</b>	<b>38,37</b>	<b>11%</b>	<b>Укупно НИС Група<sup>31</sup></b>	<b>63,60</b>	<b>54,54</b>	<b>17%</b>

Укупан износ обрачунатих обавеза по основу јавних прихода који НИС а.д. Нови Сад, са зависним друштвима насталим из НИС-ове организационе структуре,<sup>29</sup> плаћа у Србији за 6М 2014 износи 58,96 милијарди динара, што је за 6,5 милијарди тј. 12 одсто више него у истом периоду претходне године.

Укупан износ обрачунатих обавеза по основу јавних прихода који НИС Група плаћа за 6М 2014 износи 63,60 милијарди динара, што је за 9,06 милијарди тј. 17 одсто више него у истом периоду претходне године.

<sup>29</sup> у милијардама динара

<sup>30</sup> Зависна друштва укључују: НТЦ НИС – Нафтагас д.о.о., Нафтагас – Транспорт д.о.о., Нафтагас – Технички сервис д.о.о. и Нафтагас - нафтни сервис д.о.о., а не укључују О Зоне а.д., НИС-Светлост д.о.о. и Јубос д.о.о.

<sup>31</sup> Укључујући порезе и друге обавезе по основу јавних прихода за зависна друштва у региону, порез на добит у Анголи и одложена пореска средства.

## ИНВЕСТИЦИЈЕ

### ИНВЕСТИЦИОНИ ПРОЈЕКТИ

На 2. седници Одбора директора, одржаној 10.12.2013. године, усвојен је бизнис план НИС а.д. Нови Сад за 2014. годину и средњорочни инвестициони програм (у даљем тексту СИП) у којем је предочен план улагања за CAPEX у периоду 2014 – 2016. године.

Према СИП-у, у 2014. години главни правци улагања усмерени су ка реализацији следећих група пројеката: пројекти заштите животне средине, пројекти у преради, промету, производњи нафте и гаса, као и одређен број пројеката у стручним службама.

У првих шест месеци 2014 је издвојено 17,8 милијарди динара<sup>32</sup> за финансирање инвестиција, што је за 26% мање у односу на исти период 2013. године.

Најзначајнија улагања у производњи нафте и гаса у првом полугодишту 2014. године била су:

- Програм 3Д сеизмичких испитивања и бушења истражних бушотина у Републици Србији
- Геолошка истраживања неконвенционалног гаса
- Бушење разрадних бушотина
- Издвајање CO<sub>2</sub> из природног гаса
- Пројекат хидрауличког фрактурирања бушотина (нафта)
- Компресорска станица на НГП Велебит са пропратном инфраструктуром

Најзначајнија капитална улагања у првом полугодишту 2014. године у Блоку „Прерада“ реализована су кроз следеће пројекте:

- Производња индустријских базних уља
- Реконструкција резервоара и технолошких система намењених за транспорт нафте
- Повезивање дистрибутивне ТС и ревитализација процесних трафостаница
- Уградња система стационарног мерења вибрација на ротационој опреми

Најзначајнија капитална улагања у првих шест месеци 2014. године у вези са заштитом животне средине у Рафинерији нафте Панчево била су:

- Реконструкција ауто-пунилишта
- Пројекат изградње затвореног система дренажања (S-100/ 300/ 400/ 500/ 2100/ 2300/ 2400/ 2500/ 2600)
- Намешавање дизел горива с биодизелом

Q2 2013.	Q2 2014.	Финансирање инвестиција према врсти пројеката <sup>33</sup>	6М 2014.	6М 2013.
0,36	<b>0,26</b>	Екологија	<b>0,46</b>	0,73
0,13	<b>0,04</b>	Ангола	<b>0,10</b>	0,34
9,05	<b>5,91</b>	Пројекти с директним економским ефектом	<b>12,42</b>	18,93
2,12	<b>1,85</b>	Пројекти без директних економских ефеката	<b>4,08</b>	3,54
0,23	<b>0,11</b>	Пројектно-истраживачки радови	<b>0,74</b>	0,51
<b>11,88</b>	<b>8,16</b>	УКУПНО:	<b>17,79</b>	<b>24,045</b>

Q2 2013.	Q2 2014.	Инвестиције по сегментима	6М 2014.	6М 2013.
4,90	<b>5,36</b>	Истраживање и производња	<b>11,40</b>	9,23
2,47	<b>1,45</b>	Прерада	<b>4,02</b>	5,07
4,04	<b>0,98</b>	Промет	<b>1,60</b>	8,28
0,20	<b>0,10</b>	Сервиси	<b>0,20</b>	0,68
0,12	<b>0,06</b>	Енергетика	<b>0,13</b>	0,42
0,15	<b>0,22</b>	Корпоративни центар НИС	<b>0,43</b>	0,37

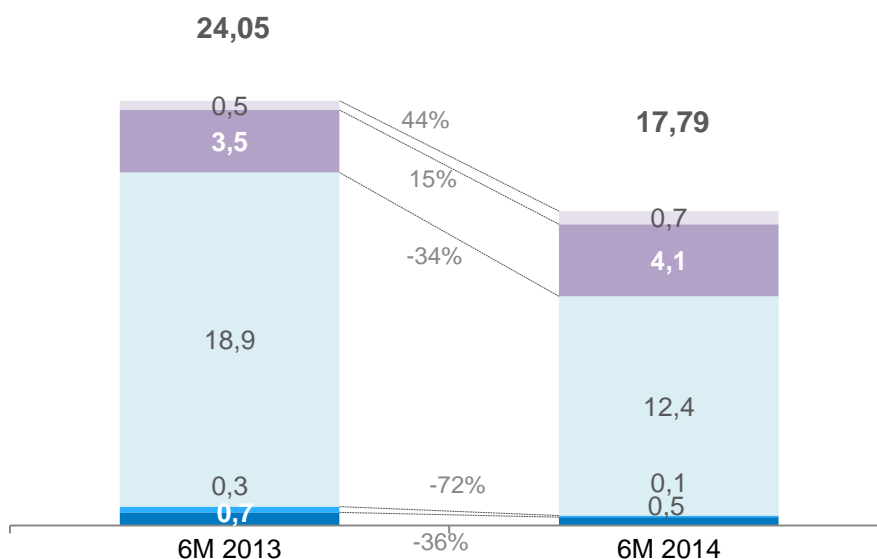
<sup>32</sup> НИС а.д. Нови Сад са зависним друштвима, искључујући „Јубос“ д.о.о. Бор, „НИС Оверсиз“ о.о.о. Санкт Петербург, СП Ранис о.о.о. Черноглавка и „НИС Светлост“ д.о.о. Бујановац.

<sup>33</sup> Износи су дати у милијардама РСД и без ПДВ-а.

**CAPEX по инвестиционим пројектима, финансирање у млрд. РСД без ПДВ-а**

- Екологија
- Ангола PSA
- Пројекти с директним економским ефектом
- Пројекти без директних економских ефеката
- Пројектно-истраживачки радови

**-26% ↓**



Графикон бр. 22: Расподела CAPEX-а према инвестиционим пројектима

**НАЈЗНАЧАЈНИЈА УЛАГАЊА У ИСТРАЖИВАЊЕ И ПРОИЗВОДЊУ, ПРЕРАДУ И ПРОМЕТ**

Сегмент	Истраживање и производња	Прерада	Промет
Главни циљеви	<ul style="list-style-type: none"> <li>↪ Сеизмичка испитивања</li> <li>↪ Повећање производње нафте и гаса</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>↪ Производња базних уља</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>↪ Развој малопродајне мреже</li> </ul>
Највећа улагања	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ЗД сеизмичка испитивања и бушење истражних бушотина у Републици Србији</li> <li>• Бушење бушотина</li> <li>• Издвајање CO<sub>2</sub> из природног гаса</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Производња базних уља</li> <li>• Реконструкција резервоара за транспорт нафте у РНС</li> <li>• Систем стационарног мерења вибрација на ротационој опреми у РНП</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Регионални развој промета у Бугарској и Румунији</li> <li>• Реконструкције бензинских станица у Србији</li> </ul>
Укупно уложено	11,4 милијарди РСД	4 милијарде РСД	1,6 милијарди РСД

## ХАРТИЈЕ ОД ВРЕДНОСТИ

### СТРУКТУРА АКЦИЈСКОГ КАПИТАЛА

Акцијски капитал НИС а.д. Нови Сад у износу од 81,5 милијарди динара подељен је на 163.060.400 акција номиналне вредности од 500 динара по акцији. Све акције су дематеријализоване и уписане у Централни регистар, депо и клиринг хартија од вредности Републике Србије са CFI кодом ESVUFR и ISIN бројем RSNISHE79420.

У структури првих 10 акционара доминирају кастоди рачуни.

Акционар	Број акција	Учешће у акционарском капиталу
Гаспром њефт	91.565.887	56,15%
Република Србија	48.712.064	29,87%
Unicredit Bank Србија а.д. – кастоди рачун	664.704	0,41%
East Capital (Lux) - Balkan fund	428.989	0,26%
Raiffeisenbank а.д. Београд – кастоди рачун	266.831	0,16%
Societe Generale банка Србија. – кастоди рачун	260.553	0,16%
Unicredit Bank Србија а.д. – збирни рачун	201.801	0,12%
Керамика Јовановић д.о.о. Зрењанин	199.100	0,12%
AWLL Communications д.о.о.	158.056	0,10%
Julius Baer Multipartner-Balkan	150.000	0,09%
Остали акционари	20.452.415	12,54%
<b>Укупан број акционара на 30.06.2014. године:</b>		<b>2.262.221</b>

Друштво није стицало сопствене акције.

### ТРГОВАЊЕ АКЦИЈАМА

Акцијама НИС а.д. Нови Сад тргује се на Прајм листингу Београдске берзе а.д. и оне улазе у састав водећег индекса Београдске берзе - BELEX15, који описује кретања цена најликвиднијих српских акција.

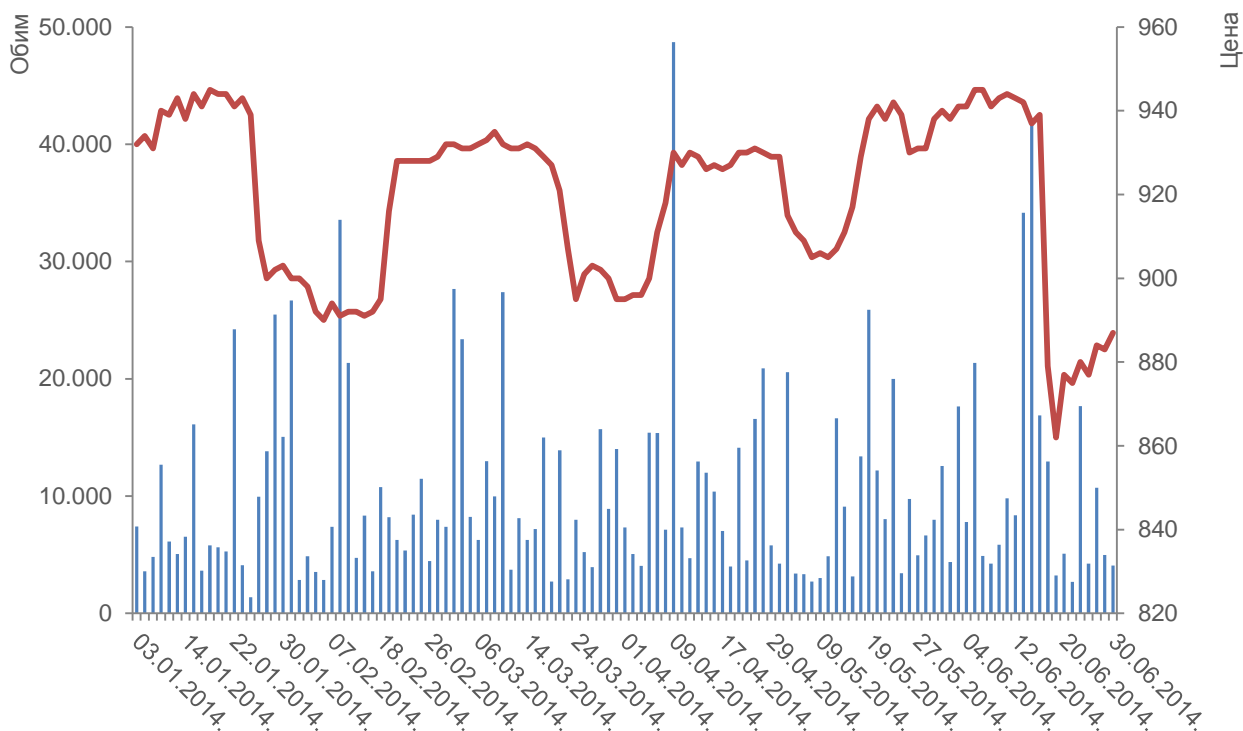
Преглед трговања акцијама НИС-а на Београдској берзи у 2014. години	
Последња цена (30.06.2014.)	887 РСД
Највиша цена (04.06.2014.)	950 РСД
Најнижа цена (19.06.2014.)	854 РСД
Укупан промет	1.160.821.471 РСД
Укупан обим (број акција)	1.260.096 акција
Укупан број трансакција	61.483 трансакција
Тржишна капитализација на дан 30.06.2014.	144.634.574.800 РСД
EPS (за период од 1.01.2014. до 30.06.2014.)	125,14 РСД
Консолидована EPS (за период од 1.01.2014. до 30.06.2014.)	104,13 РСД
EPS (за период од 1.01.2013. до 31.12.2013.)	320,89 РСД
Консолидована EPS (за период од 1.01.2013. до 31.12.2013.)	296,50 РСД
P/E рацио <sup>34</sup>	2,8
Консолидовани P/E рацио <sup>35</sup>	3,0
Књиговодствена вредност на дан 30.06.2014.	1.129,73 РСД
Консолидована књиговодствена вредност на дан 30.06.2014.	1.060,52 РСД
P/BV рацио	0,8
Консолидовани P/BV рацио	0,8

<sup>34</sup> Цена акција на 30.06.2014. године у односу на EPS за период од 1.01.2013. до 31.12.2013. године

<sup>35</sup> Цена акција на 30.06.2014. године у односу на консолидовану EPS за период од 1.01.2013. до 31.12.2013. године

### Цена и обим трговања акцијама НИС а.д. Нови Сад, у РСД и броју акција

■ Обим трговања  
— Цена



Графикон бр. 23: Кретање цене акција НИС а.д. Нови Сад и обима трговања на Београдској берзи

### ДИВИДЕНДЕ

Политиком дивиденди предвиђено је да је дугорочна политика дивиденди НИС а.д. Нови Сад исплата дивиденде у укупном износу од најмање 15 процената од нето добити. Политика дивиденди је заснована на избалансираном приступу који узима у обзир неопходност задржавања добити за потребе финансирања будућих инвестиција, као и стопу повраћаја на уложени капитал и износ исплате дивиденди.

Политика дивиденди предвиђа да при утврђивању предлога одлуке о расподели добити и исплати дивиденде, менаџмент Друштва узима у обзир низ фактора, укључујући финансијску ситуацију, планове за инвестиције, обавезе за отплату кредита, макроекономско окружење и законске прописе.

Одлуку о расподели добити и исплати дивиденде доноси Скупштина акционара на редовној годишњој седници, а дивиденда се исплаћује једанпут годишње у српским динарима (РСД).



### Подаци о исплаћеним дивидендама

<b>2008. година</b>	Друштво је пословало с губитком и није било исплате дивиденде
<b>2009. година</b>	Друштво је пословало с губитком и није било исплате дивиденде
<b>2010. година</b>	Друштво је пословало с добитком. Управни одбор <sup>36</sup> је 27. јула 2011. године донео Одлуку о расподели добити и покрићу губитака за 2010. годину, према којој се целокупна остварена добит распоређује на покривање губитака пренесених из ранијих година, и стога није било исплате дивиденде
<b>2011. година</b>	Друштво је пословало с добитком. Скупштина акционара је 25. јуна 2012. године донела Одлуку о расподели добити и покрићу губитака за 2011. годину, према којој се целокупна остварена добит распоређује на покривање губитака пренесених из ранијих година, и стога није било исплате дивиденде
<b>2012. година</b>	Друштво је пословало с добитком. Скупштина акционара је 18. јуна 2013. године донела Одлуку о расподели добити за 2012. годину, исплати дивиденди и утврђивању укупног износа нераспоређене добити којом се на име исплате дивиденде издваја 25% од нето добити остварене у 2012. години, што износи 12,36 милијарди динара, односно 75,83 динара по акцији у бруто износу. Дивиденда је исплаћена 20. августа 2013. године.
<b>2013. година</b>	Друштво је пословало с добитком. Скупштина акционара је 30. јуна 2014. године донела Одлуку о расподели добити за 2013. годину, исплати дивиденди и утврђивању укупног износа нераспоређене добити којом се на име исплате дивиденде издваја 25% од нето добити НИС а.д. Нови Сад остварене у 2013. години, што износи 13,08 милијарди динара, односно 80,22 динара по акцији у бруто износу.

### Опис финансијских инструмената које Група користи

Услед изложености валутном ризику НИС Група користи форвард трансакције на девизном тржишту као инструмент управљања овом врстом ризика.

Као матично друштво за целу „Гаспром њефт“ Групу, у оквиру које послује и НИС а.д. Нови Сад са својим зависним друштвима, ОАД „Гаспром њефт“ управља инструментима робног хеџинга на нивоу „Гаспром њефт“ Групе и процењује да ли је потребно коришћење одговарајућих инструмената робног (commodity) хеџинга.

<sup>36</sup> У складу са оснивачким актом НИС а.д. Нови Сад, који је важио у време доношења предметне одлуке, одлучивање о расподели добити и покрићу губитака било је у надлежности управног одбора

## ТРАНСАКЦИЈЕ СА ПОВЕЗАНИМ ЛИЦИМА

Већински власник НИС а.д. Нови Сад је ОАД „Гаспром њефт“, Санкт Петербург, Руска Федерација у чијем власништву се налази 56,15% акција НИС а.д. Нови Сад. Други акционар по броју акција је Република Србија са 29,87% акција НИС а.д. Нови Сад, док је преосталих 13,98% у власништву мањинских акционара. Крајњи власник је ОАД „Гаспром“, Руска Федерација.

НИС група је у периоду од три месеца који се завршио 31. марта 2014. године и у истом периоду претходне године ступало у пословне односе са својим повезаним правним лицима. Најзначајније трансакције са повезаним правним лицима у наведним периодима настале су по основу набавке/испоруке сирове нафте и вршења услуга геофизичких испитивања и интерпретације.

Послови у којима постоји лични интерес јесу предмет одобрења Одбора директора НИС а.д. Нови Сад<sup>37</sup>.

Преглед трансакција с повезаним друштвима дат је у напоменама уз финансијске извештаје.

---

<sup>37</sup> Одбор директора НИС а.д. Нови Сад одобрава искључиво послове које НИС а.д. Нови Сад закључује са акционарима (ГПН) или њиховим повезаним лицима, али не и друге послове које закључују друштва чланице НИС групе.

## БРОЈ ЗАПОСЛЕНИХ

Укупан број запослених у НИС а.д. Нови Сад на дан 30.06.2014. године износи 4.311, а преко услужних организација ангажовано је још 3.540 запослених, односно укупно 7.851 запослених. Поред тога, у представништвима и огранцима Друштва запослено је још 55 особа.

Организациони део	30.06.2014.			30.06.2013.		
	Директно <sup>38</sup>	Услужне	Укупно	Директно <sup>35</sup>	Услужне	Укупно
<b>НИС а.д. Нови Сад</b>	<b>4.311</b>	<b>3.540</b>	<b>7.851</b>	<b>5.034</b>	<b>3.113</b>	<b>8.147</b>
Блок „Истраживање и производња“	731	186	917	717	182	899
Блок „Прерада“	900	50	950	1.029	25	1.054
Блок „Промет“	1.038	2.849	3.887	1.730	2.650	4.380
Блок „Сервиси“	135	15	150	97	5	102
Блок „Енергетика“	235	7	242	215	2	217
Корпоративни центар	1.272	433	1.705	1.246	249	1.495
<b>Представништва и огранци</b>	<b>55</b>	<b>0</b>	<b>55</b>	<b>25</b>	<b>1</b>	<b>26</b>
<b>Зависна друштва у земљи</b>	<b>1.461</b>	<b>1.326</b>	<b>2.787</b>	<b>1.810</b>	<b>920</b>	<b>2.730</b>
„Нафтагас - Нафтни сервиси“	616	548	1.164	687	578	1.265
„Нафтагас - Технички сервиси“	422	483	905	598	202	800
„Нафтагас – Транспорт“	111	258	369	229	127	356
„НТЦ НИС Нафтагас“	312	37	349	296	13	309
<b>Зависна друштва у иностранству</b>	<b>314</b>	<b>5</b>	<b>319</b>	<b>512</b>	<b>5</b>	<b>517</b>
„НИС Петрол“, Бугарска	188	0	188	369	0	369
„НИС Петрол“, Румунија	45	2	47	41	4	45
„НИС Петрол“, Босна и Херцеговина	68	2	70	88	0	88
„Јадран Нафтагас“, Босна и Херцеговина	7	0	7	8	0	8
„Панон Нафтагас“, Мађарска	6	1	7	6	1	7
<b>Остала зависна друштва</b>	<b>170</b>	<b>97</b>	<b>267</b>	<b>119</b>	<b>7</b>	<b>126</b>
„Јубос“ д.о.о. Бор	0	0	0	0	0	0
„О Зоне“ а.д. Београд	4	0	4	5	0	5
„НИС Оверсиз“ о.о.о. Санкт Петербург	112	0	112	75	0	75
„СП Ранис“ о.о.о. Черноглавка	0	0	0	1	0	1
„НИС Светлост“ д.о.о. Бујановац	15	7	22	16	0	16
„Г Петрол“ д.о.о. Сарајево	39	90	129	22	7	29
<b>УКУПНО:</b>	<b>6.311</b>	<b>4.968</b>	<b>11.279</b>	<b>7.500</b>	<b>4.046</b>	<b>11.546</b>

### Основ престанка радног односа

У току првих шест месеци 2014. године, НИС а.д. Нови Сад је напустило укупно 172 запослених.

	6М 2014.	
	НИС а.д. Нови Сад	НИС-ова зависна друштва у земљи <sup>39</sup>
Пензионисање	1	1
Споразумни прекид радног односа <sup>40</sup>	99	25
Остало	72	28
<b>Укупно:</b>	<b>172</b>	<b>54</b>

<sup>38</sup> У бројно стање је укључена НИС шанса, ваканције нису укључене

<sup>39</sup> Обухваћена зависна друштва основана у 2012. години из НИС-ове пословне структуре (Нафтагас – Нафтни сервиси д.о.о., Нафтагас – Технички сервиси д.о.о., Нафтагас – Транспорт д.о.о. и НТЦ НИС Нафтагас д.о.о.)

<sup>40</sup> Број укључује број запослених са прекидом радног односа закључно са 30.06.2014. (који су, дакле били запослени на 30.06.2014., али не и на 1.7.2014.).

## ИСТРАЖИВАЊЕ И РАЗВОЈ

Увођење и ефикасно коришћење нових технологија је приоритет развоја НИС-а у свим областима пословања, од производње и прераде до људских ресурса. Модернизација опреме, иновативни приступ и примена савремених технологија нужни су услови напретка, конкурентности и достизања регионалног лидерства. НИС непрестано модернизује своје пословање у области нафтно-гасног бизниса, уводи и усавшава нове методе експлоатације нафте и гаса, гради нова прерађивачка постројења, аутоматизује пословање, развија и модернизује мрежу малопродајних објеката.

На пољу истраживања и развоја у НИС-у је усвојен Правилник о планирању, извршењу и контроли иновационих, научно-истраживачких, развојних и технолошких студија (НИРП) НИС а.д. Нови Сад, при генералном директору НИС а.д. формиран је научно-технички савет који заседа на кварталном нивоу, док је у оквиру Научно-технолошког центра формирана Служба истраживања и развоја, која се бави координацијом и извршењем научно-истраживачких пројеката.

Циљеви ширења иновационе и научно-истраживачке делатности НИС а.д су:

- подршка реализацији Стратегије до 2020.
- стварање конкурентских предности у циљу обезбеђења лидерске позиције у региону.
- подршка имиџу НИС-а, као “иновационе” компаније.

У оквиру НИС групе истраживачко развојна делатност организована је у оквиру зависног друштва „НТЦ НИС Нафтагас“ д.о.о. Нови Сад, које у синергији са ОАД „Гаспром њефт“ користи ресурсе и технологије матичне компаније и има двојну улогу:

- координатора научно-истраживачких радова, и
- извршиоца научно-истраживачких радова.

---

## **ФИНАНСИЈСКИ ИЗВЕШТАЈИ**

---

## ПОЈЕДИНАЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ИЗВЕШТАЈИ

## ИЗВЕШТАЈ О ФИНАНСИЈСКОЈ ПОЗИЦИЈИ

	Напомене	30. јун 2014. (неревидирани)	31. децембар 2013. (неревидирани)
<b>Имовина</b>			
<b>Обртна имовина</b>			
Готовински еквиваленти и готовина	5	2.815.502	5.180.156
Краткорочни финансијски пласмани		2.869.686	2.176.381
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	6	60.321.195	59.380.882
Залихе	7	46.508.817	38.409.866
Остала обртна имовина	8	8.114.678	5.638.830
Стална средства намењена продаји		866.009	1.272.306
<b>Укупно обртна имовина</b>		<b>121.495.887</b>	<b>112.058.421</b>
<b>Стална имовина</b>			
Некретнине, постројења и опрема	9	187.649.932	178.003.944
Инвестиционе некретнине		1.276.733	1.363.353
Остала нематеријална улагања		4.051.307	3.890.416
Инвестиције у зависна друштва		7.556.020	7.556.542
Потраживања по основу продаје и остала дугорочна потраживања		2.434.616	2.434.588
Дугорочни финансијски пласмани		32.696.904	29.169.824
Одложена пореска средства		8.488.033	9.776.709
Остала стална имовина	10	5.086.562	6.247.455
<b>Укупно стална имовина</b>		<b>249.240.107</b>	<b>238.442.831</b>
<b>Укупно имовина</b>		<b>370.735.994</b>	<b>350.501.252</b>
<b>Обавезе и капитал</b>			
<b>Краткорочне обавезе</b>			
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	11	43.462.713	28.054.370
Добављачи и остале обавезе из пословања	12	51.339.140	54.507.915
Остале краткорочне обавезе	13	2.864.242	2.964.691
Обавезе по основу пореза на добит		185.655	2.626.080
Обавезе за остале порезе изузев пореза на добит	14	9.679.826	8.418.130
Резервисања за обавезе и трошкове		2.519.494	2.739.909
<b>Укупно краткорочне обавезе</b>		<b>110.051.070</b>	<b>99.311.095</b>
<b>Дугорочна резервисања и обавезе</b>			
Дугорочне финансијске обавезе	15	62.265.074	60.626.546
Одложене пореске обавезе		2.302.242	2.153.482
Резервисања за обавезе и трошкове		11.903.140	11.527.436
<b>Укупно дугорочна резервисања и обавезе</b>		<b>76.470.456</b>	<b>74.307.464</b>
<b>Капитал</b>			
Акцијски капитал		81.530.200	81.530.200
Резерве		(52.651)	(59.885)
Нераспоређена добит		102.736.919	95.412.378
<b>Укупан капитал</b>		<b>184.214.468</b>	<b>176.882.693</b>
<b>Укупно обавезе и капитал</b>		<b>370.735.994</b>	<b>350.501.252</b>

Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено

Пратеће напомене су саставни део ових периодичних сажетих финансијских извештаја.

## ИЗВЕШТАЈ О УКУПНОМ РЕЗУЛТАТУ

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна Напомене	2014.	2013.
		(неревидирани)	(неревидирани)
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса		116.024.175	108.660.431
Остали приходи од продаје		2.442.279	2.033.428
<b>Укупно приходи од продаје</b>	<b>4</b>	<b>118.466.454</b>	<b>110.693.859</b>
Набавна вредност нафте, гаса и нафтних деривата	16	(64.754.392)	(59.328.762)
Трошкови производње и прераде	17	(8.792.742)	(8.222.238)
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	18	(9.485.694)	(11.306.434)
Трошкови транспорта		(526.862)	(501.473)
Трошкови амортизације		(5.239.699)	(4.509.568)
Трошкови пореза изузев пореза на добит		(2.460.111)	(2.810.586)
Трошкови истраживања		(36.018)	(119.571)
<b>Укупно пословни расходи</b>		<b>(91.295.518)</b>	<b>(86.798.632)</b>
Остали расходи, нето		(90.572)	(397.200)
<b>Пословни добитак</b>		<b>27.080.364</b>	<b>23.498.027</b>
Нето губитак на курсним разликама		(1.533.155)	(541.056)
Финансијски приходи		1.010.195	741.807
Финансијски расходи		(1.724.170)	(1.706.636)
<b>Укупно остали расходи</b>		<b>(2.247.130)</b>	<b>(1.505.885)</b>
<b>Добитак пре опорезивања</b>		<b>24.833.234</b>	<b>21.992.142</b>
Порески расходи		(2.990.552)	(2.714.754)
Одложени порески расходи		(1.437.436)	(133.425)
<b>Порез на добит</b>		<b>(4.427.988)</b>	<b>(2.848.179)</b>
<b>Нето добит за период</b>		<b>20.405.246</b>	<b>19.143.963</b>
<b>Укупно остали резултат</b>			
<b>Ставке које могу накнадно бити признате у добитку</b>			
Промена вредности финансијских средстава расположивих за продају		7.234	26.519
<b>Укупно остали резултат</b>		<b>7.234</b>	<b>26.519</b>
<b>Укупна добит за период</b>		<b>20.412.480</b>	<b>19.170.482</b>
<b>Зарада по акцији која се може приписати Акционарима Нафтне Индустије Србије</b>			
- Основна зарада по акцији (РСД по акцији)		125,14	117,40
Просечан пондерисани број акција (у милионима)		163	163

Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено

Пратеће напомене су саставни део ових периодичних сажетих финансијских извештаја.

**ИЗВЕШТАЈ О ПРОМЕНАМА НА КАПИТАЛУ**

ПЕРИОД ОД ШЕСТ МЕСЕЦИ КОЈИ СЕ ЗАВРШИО 30. ЈУНА 2014. И 2013. ГОДИНЕ

<i>(неревидирани)</i>	<b>Акцијски капитал</b>	<b>Резерве</b>	<b>Нераспоређена добит</b>	<b>Укупно</b>
<b>Стање на дан 1. јануара 2013. године</b>	81.530.200	814.908	54.658.053	137.003.161
Добит за период	-	-	19.143.963	19.143.963
<b>Остали укупни приход</b>				
Промена вредности финансијских средстава расположивих за продају	-	26.519	-	26.519
<b>Укупан приход за период</b>	-	26.519	19.143.963	19.170.482
Расподела дивиденди	-	-	(12.364.129)	(12.364.129)
<b>Укупне трансакције са власницима, признате у капиталу</b>	-	-	(12.364.129)	(12.364.129)
Остало	-	(889.436)	889.424	(12)
<b>Стање на дан 30. јуна 2013. године</b>	<b>81.530.200</b>	<b>(48.009)</b>	<b>62.327.311</b>	<b>143.809.502</b>
<b>Стање на дан 1. јануара 2014. године</b>	81.530.200	(59.885)	95.412.378	176.882.693
Добит за период	-	-	20.405.246	20.405.246
<b>Остали укупни приход</b>				
Промена вредности финансијских средстава расположивих за продају	-	7.234	-	7.234
<b>Укупан приход ( ) за период</b>	-	7.234	20.405.246	20.412.480
Расподела дивиденди	12	-	(13.080.705)	(13.080.705)
<b>Укупне трансакције са власницима, признате у капиталу</b>	-	-	(13.080.705)	(13.080.705)
<b>Стање на дан 30. јуна 2014. године</b>	<b>81.530.200</b>	<b>(52.651)</b>	<b>102.736.919</b>	<b>184.214.468</b>

Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено

Пратеће напомене су саставни део ових периодичних сажетих финансијских извештаја.



## ИЗВЕШТАЈ О ТОКОВИМА ГОТОВИНЕ

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2014. (неревидирани)	2013. (неревидирани)
<b>Токови готовине из пословних активности</b>		
Добитак пре опорезивања	24.833.234	21.992.142
Корекције за:		
Финансијске расходе	1.724.170	1.706.636
Финансијске приходе	(1.010.195)	(741.807)
Амортизација	5.239.699	4.509.568
Корекције за остала резервисања	343.970	705.050
Исправка вредности потраживања	1.680.000	2.636.203
Отпис обавеза	(648)	-
Нето губитак по основу курсних разлика	1.488.205	751.696
Остале неготовинске ставке	(82.318)	98.481
	9.382.883	9.665.827
<b>Промене на обртном капиталу:</b>		
Потраживања од продаје и остала потраживања	(941.295)	(5.911.507)
Залихе	(8.098.951)	3.480.852
Остала обртна имовина	(4.444.482)	(826.741)
Обавезе из пословања и остале обавезе	(12.079.658)	(5.688.997)
Остали порези изузев пореза на добит	1.252.969	3.039.855
	(24.311.417)	(5.906.538)
Порез на добит	(5.428.389)	(2.700.940)
Плаћена камата	(1.392.402)	(1.557.292)
Примљена камата	289.608	365.084
	(6.531.183)	(3.893.148)
<b>Нето токови готовине из пословних активности</b>	<b>3.373.517</b>	<b>21.858.283</b>
<b>Токови готовине из инвестиционих активности</b>		
Одливи по основу датих кредита	(7.507.855)	(7.714.236)
Приливи по основу датих кредита	4.162.603	164.734
Одливи готовине по основу улагања у некретнине, постројења и опрему као и нематеријална улагања	(18.050.682)	(20.000.179)
Приливи по основу продаје некретнина, постројења и опреме	124.148	118.636
<b>Нето токови готовине из инвестиционих активности</b>	<b>(21.271.786)</b>	<b>(27.431.045)</b>
<b>Токови готовине из активности финансирања</b>		
Приливи готовине од примљених кредита	21.725.677	7.422.848
Готовинске отплате позајмљених износа	(6.118.824)	(8.248.506)
<b>Нето токови готовине из активности финансирања</b>	<b>15.606.853</b>	<b>(825.658)</b>
<b>Нето смањење готовине и готовинских еквивалената</b>	<b>(2.291.416)</b>	<b>(6.398.420)</b>
Курсне разлике по основу прерачуна готовине и готовинских еквивалената	(73.238)	257.166
<b>Готовина и готовински еквиваленти на почетку периода</b>	<b>5.180.156</b>	<b>8.311.266</b>
<b>Нето токови готовине из пословних активности</b>	<b>2.815.502</b>	<b>2.170.012</b>

Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено

Пратеће напомене су саставни део ових периодичних сажетих финансијских извештаја.

## НАПОМЕНЕ УЗ ПЕРИОДИЧНЕ САЖЕТЕ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ

### 1. ОПШТЕ ИНФОРМАЦИЈЕ

Отворено акционарско друштво Нафтна индустрија Србије, Нови Сад (у даљем тексту: Друштво) је вертикално интегрисана нафтна компанија која претежно послује у Републици Србији. Основне активности Друштва обухватају:

- Истраживање, развој и производња сирове нафте и гаса,
- Производња нафтних деривата и
- Трговина нафтним дериватима и гасом.

Друштво је основано Одлуком Владе Републике Србије од 7. јула 2005. године. Другог фебруара 2009. године Гаспром Њефт је реализовао куповину 51% основног капитала Нафтне индустрије Србије чиме Друштво постаје зависно друштво ОАО Гаспром Њефта. У марту 2011. године у складу са Уговором о продаји и куповини акција Друштва, ОАО Гаспром Њефт је реализовао куповину додатних 5,15% акција чиме је повећао своје учешће у власништву на 56,15%.

Друштво је регистровано као отворено акционарско друштво чије се акције котирају на листингу А – Prime Market Београдске берзе.

Ови периодични сажети финансијски извештаји одобрени су од стране генералног директора и биће презентовани Одбору Директора ради одобравања.

### 2. ПРЕГЛЕД ЗНАЧАЈНИХ РАЧУНОВОДСТВЕНИХ ПОЛИТИКА

#### Основе за састављање финансијских извештаја

Друштво води књиге и рачуноводствену евиденцију у складу са рачуноводственим и пореским принципима, правилима и праксама захтеваним у Србији. Приложени периодични сажети финансијски извештаји су превасходно припремљени на основу статутарних књига и рачуноводствене евиденције које су кориговане и рекласификоване како би њихова презентација била у складу са Међународним стандардима финансијског извештавања (МСФИ).

Приложени периодични сажети финансијски извештаји састављени су у складу са МРС 34 "Периодично финансијско извештавање". МРС 34 не захтева сва потребна обелодањивања која су прописана међународним стандардима финансијског извештавања.

Друштво није обелоданило информације које су суштински идентичне оним обелодањеним у ревидираним финансијским извештајима за 2013. годину, као што су значајне рачуноводствене политике и процене, финансисјки ризици или друга обелодањивања која нису значајно измењена у износу или садржају у односу на последњи извештајни период. Руководство Друштва верује да су обелодањивања у овим периодичним сажетим финансијским извештајима довољна да обезбеде адекватно обелодањивање уколико се посматрају упоредо са годишњим финансијским извештајима за 2013. годину.

Резултат за период од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2014. године није нужно показатељ резултата који се очекује за целу годину.

#### Промене рачуноводствених политика

Значајне рачуноводствене политике и процене које су примењене приликом састављања периодичних сажетих финансијских извештаја су конзистентне са оним које су примењене приликом састављања финансијских извештаја за годину која се завршила дана 31. децембра 2013. године, осим оних које су описане у делу Примена нових Међународних стандарда финансијског извештавања (МСФИ).

#### Примена нових МСФИ

Нови и допуњени стандарди и тумачења чија примена постаје обавезна за периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2014. године:

- измене и допуне МРС 32 'Финансијски инструменти',

- измене и допуне тумачења у вези са заједничким улагањима обухваћеним МСФИ 10 'Консолидовани финансијски извештаји', МСФИ 12 'Обелодањивање учешћа у другим правним лицима' и МРС 27 'Појединачни финансијски извештаји',
- измене и допуне МРС 36 'Умањење вредности имовине', захтеви за додатним обелодањивањима,
- измене и допуне МРС 39 'Финансијски инструменти: признавање и одмеравање у вези са новинама у одмеравању финансијских деривата',
- IFRIC 21, 'Државни намети', измене 2013.

Друштво је иницијално применило измене стандарда и тумачења приликом припреме ових периодичних сажетих финансијских извештаја. Измена ових стандарда и тумачења нису имала значајан утицај на периодичне сажете финансијске извештаје Друштва.

### 3. НОВИ РАЧУНОВОДСТВЕНИ СТАНДАРДИ

Поједини нови стандарди и тумачења су објављени и биће обавезни за периоде који почињу на дан или након 1. јула 2014. године, а које Друштво није раније усвојило:

- **МСФИ 9, Финансијски инструменти:** Део 1: Класификација и мерење. МСФИ 9, објављен новембра 2009. године, замењује оне делове МРС 39 који се односе на класификовање и мерење финансијских средстава. МСФИ 9 је додатно измењен и допуњен октобра 2010. године и новембра 2013. године са циљем да се размотри питање класификовања и одмеравања финансијских обавеза. У даљем тексту приказани су основни елементи стандарда:
  - Финансијска средства се класификују у две категорије одмеравања: као средства која се накнадно одмеравају по фер вредности или као средства која се накнадно одмеравају по амортизованој вредности. Одлука о класификацији средстава доноси се приликом њиховог почетног признавања. Класификација зависи од пословног модела који правно лице користи за потребе управљања својим финансијским инструментима, као и од карактеристика инструмента са аспекта уговорних новчаних токова.
  - Инструмент се накнадно одмерава по амортизованој вредности само уколико је реч о дужничком инструменту и (и) ако је циљ пословног модела правног лица да држи средство за потребе наплате уговорних токова готовине, те (и) ако се код уговорних токова готовине средства ради само о плаћању главнице и камате (тј. само има "основна обележја кредита"). Сви остали дужнички инструменти одмеравају се по фер вредности чији се ефекти промена у фер вредностима исказују у извештају о укупном резултату.
  - Сви инструменти капитала се накнадно одмеравају по фер вредности. Инструменти капитала који се држе ради трговања одмеравају се по фер вредности чији се ефекти промена у фер вредностима исказују у извештају о укупном резултату. За сва остала учешћа у капиталу може се, приликом почетног признавања, донети неопозива одлука да се нереализовани и реализовани добици и губици по основу фер вредности признају у Укупном осталом финансијском резултату уместо у Билансу успеха. Добици и губици по фер вредности не могу се накнадно признати у извештају о укупном резултату. Одлука се може донети за сваки инструмент посебно. Дивиденде се признају у извештају о укупном резултату уколико представљају принос на инвестиције.
  - У МРС 39, највећи број захтева за класификацију и одмеравање финансијских обавеза пренет је у МСФИ 9 у неизмењеном облику. Основна измена огледа се у томе да је правно лице у обавези да ефекте промена у властитом кредитном ризику финансијских обавеза класификованих по фер вредности чији се ефекти промена у фер вредностима исказују у извештају о укупном резултату прикаже у Укупном осталом финансијском резултату. Измене МСФИ 9 из новембра 2013 године дозвољавају друштвима да наставе да мере своје финансијске инструменте у складу са МРС 39 али у исто време да имају корист од унапређеног рачуноводства у вези са властитим кредитним ризиком у МСФИ 9.
  - Уведена је значајана измена рачуноводственог обухватања хеџинга који ће омогућити друштвима боље обелодањивање активности управљања ризицима у својим финансијским извештајима. Измене МСФИ 9 повећале су број ставки квалификованих за обухватање у оквиру хеџинга (ризик компоненте нефинансијских ставки могу бити дефинисане под условом да их је могуће појединачно

идентификовати и поуздано измерити; деривати могу бити укључени као део хеџинга; групе и нето позиције могу бити дефинисане као ставке хеџинга, итд) .Измене у МСФИ 9. такође су повећале прихватљивост хеџинг инструмената омогућавајући да финансијски инструменти класификовани по фер вредности чији се ефекти промена у фер вредностима исказују у добитку или губитку одреде као хеџинг инструменти. Основна разлика у односу на хеџинг модел обухваћен МРС 39 је одсуство прага од 80-125% за ефективан хеџинг и захтев да се изврши ретроспективно тест ефективности хеџинга. У складу са МСФИ 9 моделом, неопходно је да постоји економска веза између хеџоване ставке и хеџинг инструмента, без квантитативног прага.

- Повећани су захтеви за обелодањивањем стратегије за управљање ризицима, обелодањивања новчаних токова по основу хеџинг активности и утицаја хеџинга на финансијске извештаје.

Датум ступања на снагу МСФИ 9 ће бити дефинисан након што се стандард заврши. Ранија примена стандарда је допуштена. Друштво не планира да усвоји стандард пре датума који је обавезујући за примену и тренутно процењује утицај новог стандарда на своје финансијске извештаје.

Измене и допуне **МРС 19, Примања запослених**, (објављен новембра 2013. године, важећи за периоде који почињу на дан или након 1. јула 2014) у вези са доприносима од стране запослених или трећих лица. Циљ измена и допуна јесте да поједностави рачуноводствено обухватање за доприносе који су независни од броја година запослења.

Осим уколико у тексту горе није другачије наведено, не очекује се да ће нови стандарди и тумачења имати значајног утицаја на периодичне сажете финансијске извештаје Друштва.

#### 4. ИНФОРМАЦИЈЕ О СЕГМЕНТИМА

Испод су презентоване информације о пословним сегментима Друштва за период од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2014. и 2013. године. Пословни сегменти су компоненте чији пословни резултат редовно прати главни доносилац Одлука (ГДО) и за које постоје засебне финансијске информације.

Пословне активности Друштва су организоване у два главна пословна сегмента: Upstream и Downstream.

Upstream (истраживање и производња) обухвата следеће операције Друштва: Истраживање, развој и производња сирове нафте и природног гаса и услуге на нафтним пољима. Downstream (прерада и маркетинг) обухвата прераду сирове нафте у нафтне деривате, те набавку, продају и транспорт сирове нафте и осталих нафтних деривата. Трошкови корпоративне администрације су презентовани у оквиру пословног сегмента прерада и маркетинг.

Секција Елиминације обухвата елиминације и друге корекције у вези са продајом између сегмената и нереализоване профите настале од продаје сирове нафте и производа. Продаја између сегмената се заснива на процењеним тржишним ценама.

ЕБИТДА представља ЕБИТДА-у Друштва. Руководство верује да ЕБИТДА представља користан показатељ пословања Друштва јер представља тренд резултата без приказивања утицаја одређених трошкова. ЕБИТДА представља добитак пре трошка камата, трошка пореза на добит, амортизације, финансијских прихода (расхода) нето и осталих неоперативних прихода (трошкова). ЕБИТДА је додатни не-МСФИ финансијски показатељ који руководство користи да оцени успешност пословања.

Резултати извештајних сегмената за период од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2014. године дати су у прегледу који следи:

	Истраживање и производња	Прерада и маркетинг	Елиминације	Укупно
Пословни приход сегмента	43.252.674	116.128.848	(40.915.068)	118.466.454
Међусегментни	40.537.560	377.508	(40.915.068)	-
Екстерни	2.715.114	115.751.340	-	118.466.454
ЕБИТДА (сегментни резултат)	36.373.083	(3.924.771)	-	32.448.312
Амортизација	(1.429.767)	(3.809.932)	-	(5.239.699)
Приходи по основу укидања	-	45.223	-	45.223
Финансијски расходи, нето	(143.909)	(570.066)	-	(713.975)
Порез на добит	(373.926)	(4.054.062)	-	(4.427.988)
<b>Сегментни добитак/(губитак)</b>	<b>34.043.147</b>	<b>(13.637.901)</b>	<b>-</b>	<b>20.405.246</b>

Резултати извештајних сегмената за период од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2013. године дати су у прегледу који следи:

	Истраживање и производња	Прерада и маркетинг	Елиминације	Укупно
Пословни приход сегмента	43.532.832	108.969.660	(41.808.633)	110.693.859
Међусегментни	41.724.655	83.978	(41.808.633)	-
Екстерни	1.808.177	108.885.682	-	110.693.859
ЕБИТДА (сегментни резултат)	37.046.615	(9.139.591)	-	27.907.024
Амортизација	(1.119.196)	(3.390.372)	-	(4.509.568)
Губици због обезвређења	-	(476)	-	(476)
Финансијски расходи, нето	(169.392)	(795.437)	-	(964.829)
Порез на добит	(236.823)	(2.611.356)	-	(2.848.179)
<b>Сегментни добитак/(губитак)</b>	<b>35.733.793</b>	<b>(16.589.830)</b>	<b>-</b>	<b>19.143.963</b>

ЕБИТДА за период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2014. и 2013. године је усаглашена у табели испод:

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2014.	2013.
Нето добит за период	20.405.246	19.143.963
Порез на добит	4.427.988	2.848.179
Финансијски расходи	1.724.170	1.706.636
Финансијски приходи	(1.010.195)	(741.807)
Трошкови амортизације	5.239.699	4.509.568
Нето губитак на курсним разликама	1.533.155	541.056
Остали трошкови нето	90.572	397.200
Остали неоперативни трошкови (приходи), нето*	37.677	(497.771)
<b>ЕБИТДА</b>	<b>32.448.312</b>	<b>27.907.024</b>

\* Остали неоперативни трошкови (приходи), нето већином се односе на накнаде и казне.

Анализа укупних прихода од продаје (са аспекта порекла тржишта купца) дата је у табели:

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2014.		
	Домаће тржиште	Извоз	Укупно
Продаја сирове нафте	-	2.592.771	2.592.771
Продаја природног гаса	2.097.035	-	2.097.035
<i>Малопродаја</i>	-	-	-
<i>Велепродаја</i>	2.097.035	-	2.097.035
Продаја нафтних деривата	91.606.220	19.728.149	111.334.369
<i>Малопродаја</i>	27.718.400	-	27.718.400
<i>Велепродаја</i>	63.887.820	19.728.149	83.615.969
Остала продаја	2.389.161	53.118	2.442.279
<b>Продаја укупно</b>	<b>96.092.416</b>	<b>22.374.038</b>	<b>118.466.454</b>

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2013.		
	Домаће тржиште	Извоз	Укупно
Продаја сирове нафте	-	1.714.952	1.714.952
Продаја природног гаса	2.446.360	-	2.446.360
<i>Малопродаја</i>	-	-	-
<i>Велепродаја</i>	2.446.360	-	2.446.360
Продаја нафтних деривата	89.462.715	15.036.404	104.499.119
<i>Малопродаја</i>	30.102.833	-	30.102.833
<i>Велепродаја</i>	59.359.882	15.036.404	74.396.286
Остала продаја	2.029.846	3.582	2.033.428
<b>Продаја укупно</b>	<b>93.938.921</b>	<b>16.754.938</b>	<b>110.693.859</b>

Од укупног износа прихода од продаје нафтних деривата (велепродаја) у износу од 83.615.969 РСД (2013: 74.342.789 РСД) приходи у износу од 15.342.789 РСД (2013: 15.956.769 РСД) односе се на домаћег купца ХИП Петрохемију. Ови приходи чине велепродају у оквиру Downstream сегмента пословања.

## 5. ГОТОВИНСКИ ЕКВИВАЛЕНТИ И ГОТОВИНА

	30. јун 2014.	31. децембар 2013.
Готовина у банци и благајна	2.028.483	4.961.288
Депозити са доспећем до 3 месеца	550.000	-
Остала новчана средства	237.019	218.868
	<b>2.815.502</b>	<b>5.180.156</b>

## 6. ПОТРАЖИВАЊА ПО ОСНОВУ ПРОДАЈЕ И ДРУГА ПОТРАЖИВАЊА

	30. јун 2014.	31. децембар 2013.
Потраживања по основу продаје:		
- повезаним лицима	5.722.736	3.790.384
- трећим лицима	73.002.397	74.223.194
	78.725.133	78.013.578
Потраживања за нефактурисани приход	1.361.068	1.362.235
Остала потраживања	9.921.216	9.823.260
	90.007.417	89.199.073
<i>Минус: исправка вредности</i>	(29.686.222)	(29.818.191)
<b>Укупно за потраживања по основу продаје</b>	<b>60.321.195</b>	<b>59.380.882</b>

Старосна структура ових потраживања била је следећа:

	30. јун 2014.	31. децембар 2013.
До 3 месеца	42.470.722	41.334.538
Преко 3 месеца	36.254.411	36.679.040
	<b>78.725.133</b>	<b>78.013.578</b>

На дан 30. јуна 2014. године од износа 36.254.411 РСД (31. децембра 2013. године: 36.679.040 РСД) који се односи на доспела потраживања по основу продаје, потраживања у износу од 21.780.552 РСД (31. децембра 2013. године: 21.990.577 РСД) била су обезвређена. Преостала потраживања у износу од 14.473.859 РСД (31. децембра 2013. године: 14.688.463 РСД) односе се на велики број независних купаца за које руководство верује да ће измирити своје обавезе у скоријој будућности.

Старосна структура исправљених потраживања од продаје била је следећа:

	30. јун 2014.	31. децембар 2013.
До 3 месеца	27.262	1.002.942
Преко 3 месеца	21.753.290	20.987.635
	<b>21.780.552</b>	<b>21.990.577</b>

Валутна структура потраживања по основу продаје и других потраживања је следећа:

	30. јун 2014.	31. децембар 2013.
РСД	74.910.204	74.910.652
ЕУР	10.386.247	10.431.944
УСД	4.710.944	3.856.453
Остало	22	24
	<b>90.007.417</b>	<b>89.199.073</b>

Промене на исправци вредности потраживања по основу продаје и других потраживања су:

	Потраживања по основу продаје	Остала потраживања	Укупно
<b>На дан 1. јануара 2013. године</b>	21.560.538	5.820.064	27.380.602
Резервисања за обезвређење потраживања (напомена 18)	378.320	-	378.320
Укидање резервисања (напомена 18)	(420.064)	-	(420.064)
Пренос са дугорочног на краткорочни део	-	1.060.981	1.060.981
Отписи	(948)	-	(948)
Остало	-	263.696	263.696
<b>На дан 30. јуна 2013. године</b>	<b>21.517.846</b>	<b>7.144.741</b>	<b>28.662.587</b>
<b>На дан 1. јануара 2014. године</b>	21.990.577	7.827.614	29.818.191
Резервисања за обезвређење потраживања (напомена 18)	216.596	-	216.596
Укидање резервисања (напомена 18)	(398.446)	-	(398.446)
Отписи	(28.175)	-	(28.175)
Остало	-	78.056	78.056
<b>На дан 30. јуна 2014. године</b>	<b>21.780.552</b>	<b>7.905.670</b>	<b>29.686.222</b>

Трошкови обезвређења или отписа су укључени у трошкове продаје, опште и административне трошкове у извештају о укупном резултату. Отпис обезвређења потраживања се врши у моменту када се више не очекује њихова наплата.

**7. ЗАЛИХЕ**

	<b>30. јун 2014.</b>	<b>31. децембар 2013.</b>
Сирова нафта	27.366.672	25.490.951
Гас	82.617	98.558
Нафтни деривати	18.627.294	12.780.938
Материјал	6.136.544	5.582.457
Остало	382.029	593.212
<i>Минус: Исправка вредности</i>	(6.086.339)	(6.136.250)
	<b>46.508.817</b>	<b>38.409.866</b>

**8. ОСТАЛА ОБРТНА ИМОВИНА**

	<b>30. јун 2014.</b>	<b>31. децембар 2013.</b>
Дати аванси	422.631	700.072
Потраживања за ПДВ	-	621.864
Разграничени ПДВ	1.115.659	2.466.870
Унапред плаћени трошкови	204.150	114.807
Унапред плаћени трошкови царине	61.932	52.378
Унапред плаћена акциза	6.196.538	1.431.422
Остала краткорочна потраживања	19.837.217	18.198.978
<i>Минус: Исправка вредности</i>	(19.723.449)	(17.947.561)
	<b>8.114.678</b>	<b>5.638.830</b>

Разграничени порез на додату вредност са стањем на дан 30. јуна 2014. године у износу од 1.115.659 РСД (31. децембра 2013: 2.466.870 РСД) је порез на додату вредност у примљеним фактурама које се евидентирају у текућем обрачунском периоду, а право на одбитак претходног пореза се остварује у наредном обрачунском периоду.

Унапред плаћена акциза на дан 30. јуна 2014. године у износу од 6.196.538 РСД (31. децембар 2013: 1.431.422 РСД) се односи на акцизу плаћену држави за готове производе складиштене на неакцизном складишту и увезене акцизне производе који се користе у даљој производњи.

Промене на рачунима исправке вредности осталих краткорочних потраживања су приказане у табели испод:

	<b>Дати аванси</b>	<b>Остала краткорочна потраживања</b>	<b>Укупно</b>
<b>На дан 1. јануара 2013. године</b>	373.071	13.188.420	13.561.491
Исправка вредности остале обртне имовине (напомена 18)	40.795	2.708.961	2.749.756
Укидање исправке вредности (напомена 18)	(1.093)	(70.836)	(71.929)
Остало	-	(24.647)	(24.647)
<b>На дан 30. јуна 2013. године</b>	<b>412.773</b>	<b>15.801.898</b>	<b>16.214.671</b>
<b>На дан 1. јануара 2014. године</b>	248.347	17.699.213	17.947.560
Исправка вредности остале обртне имовине (напомена 18)	3.091	1.919.981	1.923.072
Укидање исправке вредности (напомена 18)	(9.979)	(52.197)	(62.176)
Остало	7	(85.014)	(85.007)
<b>На дан 30. јуна 2014. године</b>	<b>241.466</b>	<b>19.481.983</b>	<b>19.723.449</b>



## 9. НЕКРЕТНИНЕ, ПОСТРОЈЕЊА И ОПРЕМА

	Средства за производњу нафте и гаса	Средства за прераду	Средства за маркетинг и дистрибуцију	Остале некретнине, постројења и опрема	Некретнике, постројења и опрема у припреми	Укупно
<b>На дан 1. јануара 2013.</b>						
Набавна вредност	42.567.439	96.895.807	27.042.790	16.318.460	25.997.306	208.821.802
Исправка вредности и обезвређење	(14.450.260)	(23.887.053)	(13.010.240)	(6.848.950)	(4.315.892)	(62.512.395)
<b>Неотписана вредност</b>	<b>28.117.179</b>	<b>73.008.754</b>	<b>14.032.550</b>	<b>9.469.510</b>	<b>21.681.414</b>	<b>146.309.407</b>
<b>Период завршен 30. јуна 2013.</b>						
Повећања	3.318.960	6.200.718	829.857	223.863	4.539.506	15.112.904
Обезвређење	-	-	(120)	-	(356)	(476)
Амортизација	(1.114.699)	(2.407.464)	(412.313)	(226.692)	-	(4.161.168)
Пренос на нематеријална улагања	-	-	-	-	(77.478)	(77.478)
Отуђења и отписи	(877.652)	(4.426)	(107.903)	(5.761)	(230.745)	(1.226.487)
Остали преноси	916	67.046	(12.686)	(65.109)	(7)	(9.840)
	<b>29.444.704</b>	<b>76.864.628</b>	<b>14.329.385</b>	<b>9.395.811</b>	<b>25.912.334</b>	<b>155.946.862</b>
<b>На дан 30. јуна 2013.</b>						
Набавна вредност	44.460.545	102.718.595	27.541.926	16.791.684	30.215.021	221.727.771
Исправка вредности и обезвређење	(15.015.841)	(25.853.967)	(13.212.541)	(7.395.873)	(4.302.687)	(65.780.909)
<b>Неотписана вредност</b>	<b>29.444.704</b>	<b>76.864.628</b>	<b>14.329.385</b>	<b>9.395.811</b>	<b>25.912.334</b>	<b>155.946.862</b>
<b>На дан 1. јануара 2014.</b>						
Набавна вредност	51.949.129	108.204.314	29.704.322	16.939.009	39.760.624	246.557.398
Исправка вредности и обезвређење	(16.356.852)	(28.192.781)	(12.440.063)	(7.519.610)	(4.044.148)	(68.553.454)
<b>Неотписана вредност</b>	<b>35.592.277</b>	<b>80.011.533</b>	<b>17.264.259</b>	<b>9.419.399</b>	<b>35.716.476</b>	<b>178.003.944</b>
<b>Период завршен 30. јуна 2014.</b>						
Повећања	9.116.037	1.343.872	1.206.739	147.298	3.999.048	15.812.994
Обезвређење	-	-	(37.097)	-	(442)	(37.539)
Амортизација	(1.420.745)	(2.600.213)	(588.641)	(247.527)	-	(4.857.126)
Пренос на нематеријална улагања	-	-	-	-	(92.944)	(92.944)
Пренос са инвестиционих некретнина	35.121	9.358	28.439	7.399	-	80.317
Отуђења и отписи	(1.023.021)	(45.087)	(43.105)	(35.805)	(112.209)	(1.259.227)
Остали преноси	254.857	(585.232)	(111.470)	441.351	7	(487)
	<b>42.554.526</b>	<b>78.134.231</b>	<b>17.719.124</b>	<b>9.732.115</b>	<b>39.509.936</b>	<b>187.649.932</b>
<b>На дан 30. јуна 2014.</b>						
Набавна вредност	60.238.601	108.841.615	30.619.801	17.527.298	43.547.654	260.774.969
Исправка вредности и обезвређење	(17.684.075)	(30.707.384)	(12.900.677)	(7.795.183)	(4.037.718)	(73.125.037)
<b>Неотписана вредност</b>	<b>42.554.526</b>	<b>78.134.231</b>	<b>17.719.124</b>	<b>9.732.115</b>	<b>39.509.936</b>	<b>187.649.932</b>

## Средства за производњу нафте и гаса

	Капитализовани трошкови истраживања	Капитализовани трошкови развоја	Укупно инвестиције у току (истраживање и развој)	Производна средства	Остала пословна средства	Укупно
<b>На дан 1. јануара 2013.</b>						
Набавна вредност	5.304.044	5.097.738	10.401.782	42.567.439	112.666	53.081.887
Исправка вредности и обезвређење	-	(304.214)	(304.214)	(14.450.260)	(110.630)	(14.865.104)
<b>Неотписана вредност</b>	<b>5.304.044</b>	<b>4.793.524</b>	<b>10.097.568</b>	<b>28.117.179</b>	<b>2.036</b>	<b>38.216.783</b>
<b>Период завршен 30. јуна 2013.</b>						
Повећања	2.703.736	5.818.381	8.522.117	-	-	8.522.117
Пренос са инвестиција у току	(29.682)	(3.289.278)	(3.318.960)	3.318.960	-	-
Остали преноси	(3)	(4.417)	(4.420)	916	(16)	(3.520)
Амортизација	-	-	-	(1.114.699)	-	(1.114.699)
Отуђења и отписи	(12.333)	(3.751)	(16.084)	(877.652)	-	(893.736)
	<b>7.965.762</b>	<b>7.314.459</b>	<b>15.280.221</b>	<b>29.444.704</b>	<b>2.020</b>	<b>44.726.945</b>
<b>На дан 30. јуна 2013.</b>						
Набавна вредност	7.965.762	7.617.623	15.583.385	44.460.545	110.850	60.154.780
Исправка вредности и обезвређење	-	(303.164)	(303.164)	(15.015.841)	(108.830)	(15.427.835)
<b>Неотписана вредност</b>	<b>7.965.762</b>	<b>7.314.459</b>	<b>15.280.221</b>	<b>29.444.704</b>	<b>2.020</b>	<b>44.726.945</b>
<b>На дан 1. јануара 2014.</b>						
Набавна вредност	10.248.631	11.674.429	21.923.060	51.949.129	22.241	73.894.430
Исправка вредности и обезвређење	-	(238.059)	(238.059)	(16.356.852)	(20.266)	(16.615.177)
<b>Неотписана вредност</b>	<b>10.248.631</b>	<b>11.436.370</b>	<b>21.685.001</b>	<b>35.592.277</b>	<b>1.975</b>	<b>57.279.253</b>
<b>Период завршен 30. јуна 2014.</b>						
Повећања	2.873.356	8.256.500	11.129.856	-	-	11.129.856
Пренос са инвестиција у току	(1.934.990)	(7.181.047)	(9.116.037)	9.116.037	-	-
Остали преноси	50.654	(23.118)	27.536	254.857	(81)	282.312
Амортизација	-	-	-	(1.420.745)	-	(1.420.745)
Пренос са инвестиционих некретнина	-	-	-	35.121	-	35.121
Отуђења и отписи	(14.303)	(222.000)	(236.303)	(1.023.021)	-	(1.259.324)
	<b>11.223.348</b>	<b>12.266.705</b>	<b>23.490.053</b>	<b>42.554.526</b>	<b>1.894</b>	<b>66.046.473</b>
<b>На дан 30. јуна 2014.</b>						
Набавна вредност	11.223.348	12.504.764	23.728.112	60.238.601	22.203	83.988.916
Исправка вредности и обезвређење	-	(238.059)	(238.059)	(17.684.075)	(20.309)	(17.942.443)
<b>Неотписана вредност</b>	<b>11.223.348</b>	<b>12.266.705</b>	<b>23.490.053</b>	<b>42.554.526</b>	<b>1.894</b>	<b>66.046.473</b>

**10. ОСТАЛА СТАЛНА ИМОВИНА**

	<b>30. јун 2014.</b>	<b>31. децембар 2013.</b>
Дати аванси за основна средства	3.020.079	4.160.931
Унапред плаћени трошкови	1.004.514	1.033.330
Остала средства	2.095.740	1.083.093
<i>Минус: исправка вредности</i>	(1.033.771)	(29.899)
	<b>5.086.562</b>	<b>6.247.455</b>

**11. КРАТКОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ И ДЕО ДУГОРОЧНИХ ОБАВЕЗА КОЈИ ДОСПЕВА ДО ГОДИНУ ДАНА**

	<b>30. јун 2014.</b>	<b>31. децембар 2013.</b>
Краткорочни кредити	8.746.687	300.000
Обавезе за камату	224.200	136.403
Део дугорочних кредита који доспева до једне године (напомена 15)	34.485.104	27.596.333
Део дугорочних обавеза по фин. лизингу који доспева до једне године (напомена 15)	6.722	21.634
	<b>43.462.713</b>	<b>28.054.370</b>

**12. ДОБАВЉАЧИ И ОСТАЛЕ ОБАВЕЗЕ ИЗ ПОСЛОВАЊА**

	<b>30. јун 2014.</b>	<b>31. децембар 2013.</b>
Обавезе према добављачима		
- повезана лица	17.565.678	38.997.863
- трећа лица	16.851.114	11.667.964
Обавезе за дивиденду	16.853.013	3.772.308
Остале обавезе из пословања	69.335	69.780
	<b>51.339.140</b>	<b>54.507.915</b>

Обавезе према повезаним лицима са стањем на дан 30. јуна 2014. године у износу од 17.565.678 РСД (31.децембра 2013: 38.715.029 РСД) најзначајнијим делом се односе на обавезе према добављачу Газпром Њефт Трејдинг, Аустрија по основу набавке сирове нафте у износу од 15.175.306 РСД (31. децембра 2013.: 28.139.826 РСД).

Дивиденда за годину која се завршила 31. децембра 2013. од 80,22 РСД по акцији, односно у укупном износу од 13.080.705 RSD је одобрена од стране Скупштине акционара дана 30. јуна 2014 године.

**13. ОСТАЛЕ КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ**

	<b>30. јун 2014.</b>	<b>31. децембар 2013.</b>
Примљени аванси	857.087	864.997
Обавезе према запосленима	1.963.485	2.069.305
Разграничења и укалкулисани приход	13.314	24.013
Остале краткорочне не-финансијске обавезе	30.356	6.376
	<b>2.864.242</b>	<b>2.964.691</b>

**14. ОБАВЕЗЕ ЗА ОСТАЛЕ ПОРЕЗЕ ИЗУЗЕВ ПОРЕЗА НА ДОБИТ**

	<b>30. јун 2014.</b>	<b>31. децембар 2013.</b>
Обавеза за рудну ренту	593.082	522.953
ПДВ	2.214.623	461.212
Обавеза за акцизе	4.468.031	4.294.766
Обавезе за царину	531.337	1.623.065
Обавезе за остале порезе и таксе	1.872.753	1.516.134
	<b>9.679.826</b>	<b>8.418.130</b>

## 15. ДУГОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ

	30. јун 2014.	31. децембар 2013.
Дугорочни кредити - Гаспром Њефт	48.468.266	50.655.813
Банкарски кредити	48.280.704	37.565.857
Обавезе за финансијски лизинг	6.722	21.634
Остале дугорочне обавезе	1.208	1.209
<i>Минус:</i> Текуће доспеће дугорочних финансијских обавеза	(34.491.826)	(27.617.967)
	<b>62.265.074</b>	<b>60.626.546</b>

*Банкарски кредити*

	30. јун 2014.	31. децембар 2013.
Дугорочни кредити у земљи	12.040.967	12.048.569
Дугорочни кредити у иностранству	36.239.737	25.517.288
	48.280.704	37.565.857
Текуће доспеће дугорочних кредита	(29.099.741)	(22.264.141)
	<b>19.180.963</b>	<b>15.301.716</b>

## Доспеће банкарских кредита:

	30. јун 2014.	31. децембар 2013.
Између 1 и 2 године	5.966.904	2.926.308
Између 2 и 5 године	7.907.109	6.871.962
Преко 5 година	5.306.950	5.503.446
	<b>19.180.963</b>	<b>15.301.716</b>

Валутна структура дугорочних обавеза по основу банкарских кредита у земљи и иностранству је следећа:

	30. јун 2014.	31. децембар 2013.
УСД	39.103.654	28.343.857
ЕУР	8.522.539	8.579.494
РСД	280.602	280.783
ЈПЈ	373.909	361.723
	<b>48.280.704</b>	<b>37.565.857</b>

Друштво наведене обавезе по кредитима плаћа у складу са уговореном динамиком, односно сходно утврђеним ануитетним плановима. Друштво је уговорило са повериоцима фиксне и променљиве каматне стопе. Променљиве каматне стопе су везане за Еурибор, Белибор и Либор.

Руководство очекује да ће Друштво бити у могућности да све уговорене обавезе по кредитима испуни у складу са утврђеним роковима.

Преглед обавеза по основу банкарских кредита са стањем на дан 30. јуна 2014. године и 31. децембра 2013. године дат је у следећој табели:

Поверилац	Валута	30. јун 2014.	31. децембар 2013.
<b>Дугорочни кредити у земљи</b>			
Ерсте банка, Нови Сад	УСД	279.053	279.719
Ерсте банка, Нови Сад	ЕУР	449.194	454.900
Банка Поштанска Штедионица, Београд	ЕУР	220.693	225.341
Банка Поштанска Штедионица, Београд	УСД	1.511.073	1.526.400
Влада РС, Агенција за осигурање депозита (ИБРД)	ЕУР	4.379.093	4.459.990
Уникредит банка, Београд	УСД	4.921.259	4.821.436
Уникредит банка, Београд	РСД	278.900	278.900
Остали кредити	РСД	1.702	1.883
		<b>12.040.967</b>	<b>12.048.569</b>
<b>Дугорочни кредити у иностранству</b>			
НЛБ Нова Љубљанска банка д.д., Словенија	УСД	514.386	518.612
НЛБ Нова Љубљанска банка д.д., Словенија	ЈПЈ	373.909	361.723
Ерсте банка, Холандија	ЕУР	3.473.559	3.439.263
Ерсте банка, Холандија	УСД	5.515.205	5.403.333
ВУБ (Банка Интеса), Словачка	УСД	8.484.930	8.312.820
НБГ банка, Велика Британија	УСД	4.242.465	2.493.846
Алфа банка, Велика Британија	УСД	6.423.092	3.325.128
Пиреус банка, Велика Британија	УСД	848.493	1.662.563
Sberbank Europe AG, Беч, Аустрија	УСД	6.363.698	-
		<b>36.239.737</b>	<b>25.517.288</b>
<i>Минус: Текућа доспећа дугорочних кредита</i>		(29.099.741)	(22.264.141)
		<b>19.180.963</b>	<b>15.301.716</b>

	Валута	Текућа доспећа		Дугорочна доспећа	
		30. јун 2014.	31. децембар 2013.	30. јун 2014.	31. децембар 2013.
<b>Дугорочни кредити у земљи</b>					
Ерсте банка, Нови Сад	УСД	14.261	13.070	264.792	266.649
Ерсте банка, Нови Сад	ЕУР	22.682	20.972	426.512	433.928
Банка Поштанска Штедионица, Београд	ЕУР	11.144	12.148	209.549	213.193
Банка Поштанска Штедионица, Београд	УСД	76.302	82.030	1.434.771	1.444.370
Влада РС, Агенција за осигурање депозита (ИБРД)	ЕУР	250.743	248.267	4.128.350	4.211.723
Уникредит банка, Београд	УСД	4.921.259	4.821.436	-	-
Уникредит банка, Београд	РСД	278.900	278.900	-	-
Остали кредити	РСД	358	369	1.344	1.514
		<b>5.575.649</b>	<b>5.477.192</b>	<b>6.465.318</b>	<b>6.571.377</b>
<b>Дугорочни кредити у иностранству</b>					
НЛБ Нова Љубљанска банка д.д., Словенија	УСД	32.672	30.197	481.714	488.415
НЛБ Нова Љубљанска банка д.д., Словенија	ЈПЈ	18.881	16.978	355.028	344.745
Ерсте банка, Холандија	ЕУР	3.473.559	3.439.263	-	-
Ерсте банка, Холандија	УСД	-	-	5.515.205	5.403.333
ВУБ (Банка Интеса), Словачка	УСД	8.484.930	8.312.820	-	-
НБГ банка, Велика Британија	УСД	4.242.465	-	-	2.493.846
Алфа банка, Велика Британија	УСД	6.423.092	3.325.128	-	-
Пиреус банка, Велика Британија	УСД	848.493	1.662.563	-	-
Sberbank Europe AG, Беч, Аустрија	УСД	-	-	6.363.698	-
		<b>23.524.092</b>	<b>16.786.949</b>	<b>12.715.645</b>	<b>8.730.339</b>
		<b>29.099.741</b>	<b>22.264.141</b>	<b>19.180.963</b>	<b>15.301.716</b>

**16. НАБАВНА ВРЕДНОСТ НАФТЕ, ГАСА И НАФТНИХ ДЕРИВАТА**

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2014.	2013.
Сирова нафта	52.576.228	53.593.030
Нафтни деривати	12.141.284	5.211.279
Остало	36.880	524.453
	<b>64.754.392</b>	<b>59.328.762</b>

**17. ТРОШКОВИ ПРОИЗВОДЊЕ И ПРЕРАДЕ**

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2014.	2013.
Трошкови запослених	1.847.096	2.290.689
Трошкови материјала и остале опреме (изузев набавки нафте, гаса и нафтних деривата)	350.951	306.628
Трошкови одржавања и поправки	1.666.414	1.276.666
Трошкови енергије и комуналних услуга	1.174.307	707.779
Трошкови заштите и обезбеђења	48.874	77.064
Транспортни трошкови	276.930	266.108
Остало	3.428.170	3.297.304
	<b>8.792.742</b>	<b>8.222.238</b>

**18. ТРОШКОВИ ПРОДАЈЕ, ОПШТИ И АДМИНИСТРАТИВНИ ТРОШКОВИ**

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2014.	2013.
Трошкови запослених	4.464.614	6.637.576
Адвокатске, ревизорске и консултантске услуге	735.877	542.213
Трошкови закупа	40.841	60.869
Трошкови службеног пута	132.157	184.817
Трошкови заштите и обезбеђења	201.899	193.737
Трошкови осигурања	133.389	123.357
Услуге транспорта и складиштења	567.493	607.813
Трошкови исправке вредности спорних потраживања	1.679.046	2.636.083
Остало	1.530.378	319.969
	<b>9.485.694</b>	<b>11.306.434</b>

**19. ПОТЕНЦИЈАЛНЕ ОБАВЕЗЕ***Финансијске гаранције*

На дан 30. јуна 2014. године укупан износ датих финансијских гаранција од стране Друштва износи 2.868.440 РСД и највећом делом се односи на царинске обавезе у износу од 1.600.531 РСД (31. децембар 2013: 2.192.400 РСД).

*Заштита животне средине*

Руководство Друштва је проценило и извршило резервисање за заштиту животне средине на дан извештаја у износу од 555.878 РСД (31. децембар 2013.: 690.094 РСД) на основу интерне процене о усаглашености Друштва са законском регулативом Републике Србије.

Руководство Друштва сматра да, на основу важеће законске регулативе трошкови повезани са питањима заштите животне средине нису значајно виши у односу на резервисани износ. Међутим, могуће је да ће наведени трошкови значајно расти у будућем периоду у случају да законска регулатива постане рестриктивнија.

*Остале потенцијалне обавезе*

На дан 30. јуна 2014. године Друштво није формирало резервисање за потенцијални губитак који може настати по основу процене пореских обавеза од стране Министарства финансија Анголе, према којој Друштво треба да плати разлику у обрачуну пореза у износу од 81 милион УСД која се односи на додатну профитну нафту за период од 2002. до 2009. Руководство сматра да, на основу услова из потписаних концесионих уговора са државом Анголом и на основу мишљења правних

консултаната из Анголе, такав захтев није у складу са тренутно важећим законским оквиром у Анголи због чињенице да власти нису правилно израчунале профитну нафту и да је профитна нафта уговорна обавеза која треба да се испуни према националном концесионару, што је у супротности са мишљењем Министарства финансија Анголе. Руководство Друштва ће уложити жалбу против било какве акције принудне наплате пореза од стране Министарства финансија Анголе и предузети све потребне кораке у циљу одлагања наплате пореза док суд Анголе не донесе коначну одлуку о овом питању. На основу искуства осталих концесионара, суд Анголе још увек није донео одлуку у вези са њиховим жалбама против исте одлуке Министарства финансија, иако су жалбе поднете пре четири године. Узимајући све наведено у обзир, руководство Друштва сматра да на дан 30. јуна 2014. године постоји значајан степен неизвесности у вези времена потребног за решавање захтева Министарства финансија Анголе и, уколико га има, износа додатног пореза на профитну нафту.

## **20. ТРАНСАКЦИЈЕ СА ПОВЕЗАНИМ ПРАВНИМ ЛИЦИМА**

У сврху састављања ових периодичних сажетих финансијских извештаја, лица се сматрају повезаним уколико једно лице има контролу над другим или је у могућности да значајно утиче на доношење финансијских и пословних одлука у складу са МРС 24 Повезана правна лица.

Већински власник Друштва је Гаспром Њефт, Ст Петерсбург, Руска Федерација у чијем власништву се налази 56,15% акција Друштва. Други акционар по броју акција је Република Србија са 29,87% акција Друштва док се са преосталим делом од 13,98%, у власништву мањинских акционара, тргује на Београдској берзи. Крајњи власник Друштва је Гаспром, Руска Федерација.

Друштво је у периоду од шест месеци који се завршио 30. јуна 2014. године и у истом периоду претходне године ступало у пословне односе са својим повезаним правним лицима. Најзначајније трансакције са повезаним правним лицима у наведеним периодима настале су по основу набавке/испоруке сирове нафте и нафтних производа.

На дан 30. јуна 2014. године и 31. децембра 2013. године стање средстава и обавеза по основу трансакција са повезаним правним лицима је следеће:

	<b>Зависна друштва</b>	<b>Матично друштво</b>	<b>Лица под заједничком контролом</b>	<b>Укупно</b>
<b>На дан 30. јун 2014.</b>				
Краткорочни финансијски пласмани	2.807.484	-	-	2.807.484
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	5.722.736	-	-	5.722.736
Остала обртна имовина	8.702	-	-	8.702
Инвестиције у зависна друштва	8.729.187	-	-	8.729.187
Дугорочни финансијски пласмани	34.899.752	-	-	34.899.752
Остала стална имовина	65.898	-	-	65.898
Добављачи и остале обавезе из пословања	(2.426.072)	(7.350.182)	(15.181.024)	(24.957.278)
Остале краткорочне обавезе	(139)	-	(16.358)	(16.497)
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	-	(5.385.363)	-	(5.385.363)
Дугорочне финансијске обавезе	-	(43.082.903)	-	(43.082.903)
	<b>49.807.548</b>	<b>(55.818.448)</b>	<b>(15.197.382)</b>	<b>(21.208.282)</b>
<b>На дан 31. децембар 2013.</b>				
Краткорочни финансијски пласмани	2.114.286	-	-	2.114.286
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	3.786.847	-	3.537	3.790.384
Остала обртна имовина	12.222	-	-	12.222
Инвестиције у зависна друштва	8.729.709	-	-	8.729.709
Дугорочни финансијски пласмани	31.380.003	-	-	31.380.003
Остала стална имовина	159.524	-	-	159.524
Добављачи и остале обавезе из пословања	(1.072.804)	(9.338.240)	(28.586.819)	(38.997.863)
Остале краткорочне обавезе	(163)	-	-	(163)
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	-	(5.332.191)	-	(5.332.191)
Дугорочне финансијске обавезе	-	(45.323.622)	-	(45.323.622)
	<b>45.109.624</b>	<b>(59.994.053)</b>	<b>(28.583.282)</b>	<b>(43.467.711)</b>



У периоду од шест месеци који се завршио 30. јуна 2014. и 2013. године настале су следеће трансакције са повезаним правним лицима:

	<b>Зависна друштва</b>	<b>Матично друштво</b>	<b>Остала повезана лица</b>	<b>Укупно</b>
<b>Период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2014.</b>				
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса	5.091.408	-	1.364.867	6.456.275
Остали приходи	235.450	-	-	235.450
Набавка нафте, гаса и нафтних деривата	(5.109.270)	-	(45.784.488)	(50.893.758)
Трошкови производње и прераде	(1.783.811)	(5.177)	(166.878)	(1.955.866)
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	(472.033)	(18.069)	-	(490.102)
Транспортни трошкови	(8.794)	-	-	(8.794)
Остали расходи, нето	(7.086)	(4.556)	(37.581)	(49.223)
Финансијски приходи	883.926	-	-	883.926
Финансијски расходи	(3.381)	(596.758)	-	(600.139)
	<b>(1.173.591)</b>	<b>(624.560)</b>	<b>(44.624.080)</b>	<b>(46.422.231)</b>

	<b>Зависна друштва</b>	<b>Матично друштво</b>	<b>Лица под заједничком контролом а</b>	<b>Укупно</b>
<b>Период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2013.</b>				
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса	1.336.025	-	84.307	1.420.332
Остали приходи	284.830	-	-	284.830
Набавка нафте, гаса и нафтних деривата	(949.699)	-	(48.479.223)	(49.428.922)
Трошкови производње и прераде	(1.455.354)	(2.312)	-	(1.457.666)
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	(467.613)	(18.080)	-	(485.693)
Транспортни трошкови	(7.281)	-	-	(7.281)
Трошкови истраживања	(83.250)	-	-	(83.250)
Остали расходи, нето	(2.484)	(4.437)	(73.533)	(80.454)
Финансијски приходи	565.356	-	-	565.356
Финансијски расходи	-	(610.848)	-	(610.848)
	<b>(779.470)</b>	<b>(635.677)</b>	<b>(48.468.449)</b>	<b>(49.883.596)</b>

## 21. ПОРЕСКИ РИЗИЦИ

Порески закони Републике Србије се често различито тумаче и предмет су честих измена. Тумачење пореских закона од стране пореских власти у односу на трансакције и активности Друштва могу се разликовати од тумачења руководства. Као резултат изнетог, трансакције могу бити оспорене од стране пореских власти и Групи може бити одређен додатни износ пореза, казни и камата. Период застарелости пореске обавезе је пет година. Пореске власти имају права да одреде плаћање неизмирених обавеза у року од пет година од када је обавеза настала. Руководство је проценило на дан 30. јуна 2014. године да је Друштво измирило све пореске обавезе према држави.

## 22. ПРЕУЗЕТЕ ОБАВЕЗЕ

### *Farm-in уговор са RAG Hungary Limited*

У децембру 2011. године, Група је закључила Farm-in уговор са RAG Hungary Limited за истраживање и производњу угљоводоника у Области Кишкунхалас у Мађарској. Према уговору, Група је у обавези да финансира 50% укупних трошкова истраживања на не мање од три нафтне бушотине у области која је покривена лиценцом за истраживање. У зависности од успешности истраживања, Група ће имати право на 50% укупне количине произведених угљоводоника. Осим тога, према уговору о заједничком пословању закљученом са RAG Hungary Limited, RAG ће имати улогу Оператера и биће задужен за, и водиће заједничко пословање. На дан 30. јуна 2014. године радови бушења и истраживања били су процењени на 1,2 милиона УСД.

### *Уговор о заједничком пословању са RAG Hungary Limited*

У децембру 2012. године Група је закључила Call Option уговор са RAG Hungary Limited за истраживање и производњу угљоводоника у области Келебија у Мађарској. Према наведеном уговору НИС а.д. је имао опцију коју је искористио јуна 2014. године оснивањем предузећа за заједничко пословање RAG Kiha ЛЛЦ чиме НИС постаје равноправан учесник са са власништвом од 50%. Закљученим уговором су на новоосновано предузеће пренете и лиценце за истраживање у области Келебија. На дан 30. јуна 2014. године радови бушења и истраживања су процењени на 1,45 милиона УСД.

## 23. ДОГАЂАЈИ НАКОН ДАТУМА ИЗВЕШТАВАЊА

Није било значајних догађаја након датума извештавања који би захтевали обелодањивања у овим периодичним сажетим финансијским извештајима.

У обзир су узети сви догађаји након датума извештавања настали након 30. јуна 2014. године до 22. јула 2014. године, када су ови периодични сажети финансијски извештаји одобрени.

### **НИС а.д. Нови Сад Контакт информације**

Седиште Друштва је:

Улица Народног Фронта 12,  
Нови Сад, Република Србија  
21000

Телефон: (+ 381 21) 481 1111  
e-mail: [office@nis.eu](mailto:office@nis.eu)

[www.nis.eu](http://www.nis.eu)

Односи са инвеститорима  
e-mail: [investor.relations@nis.eu](mailto:investor.relations@nis.eu)

Нови Сад, 22. јул 2014.

Кирил Кравченко

Генерални директор

Антон Фјодоров

Заменик генералног директора,  
Руководилац функције за финансије,  
економику, планирање и рачуноводство

**КОНСОЛИДОВАНИ ФИНАНСИЈСКИ ИЗВЕШТАЈИ****КОНСОЛИДОВАНИ ИЗВЕШТАЈ О ФИНАНСИЈСКОЈ ПОЗИЦИЈИ**

	Напомене	30. јун 2014. (неревидирани)	31. децембар 2013.
<b>Имовина</b>			
<b>Обртна имовина</b>			
Готовински еквиваленти и готовина	5	5.815.572	8.707.775
Краткорочни финансијски пласмани		62.204	68.358
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	6	55.784.335	56.117.886
Залихе	7	49.738.304	40.659.980
Потраживања за више плаћен порез на добит		-	38.865
Остала обртна имовина	8	10.107.854	7.365.761
<b>Укупно обртна имовина</b>		<b>121.508.269</b>	<b>112.958.625</b>
<b>Стална имовина</b>			
Некретнине, постројења и опрема	9	216.415.234	204.932.521
Инвестиционе некретнине		1.327.892	1.414.364
Гудвил и остала нематеријална улагања		7.111.611	6.678.646
Инвестиције у заједничка улагања		1.008.221	1.008.221
Потраживања по основу продаје и остала дугорочна потраживања		76.933	76.219
Дугорочни финансијски пласмани		224.412	217.081
Одложена пореска средства		8.488.033	9.776.756
Остала стална имовина	10	6.377.901	8.567.539
<b>Укупно стална имовина</b>		<b>241.030.237</b>	<b>232.671.347</b>
<b>Укупно имовина</b>		<b>362.538.506</b>	<b>345.629.972</b>
<b>Обавезе и капитал</b>			
<b>Краткорочне обавезе</b>			
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	11	43.463.146	28.054.845
Добављачи и остале обавезе из пословања	12	51.552.918	55.276.015
Остале краткорочне обавезе	13	3.553.133	3.559.331
Обавезе по основу пореза на добит		175.187	2.630.312
Обавезе за остале порезе изузев пореза на добит	14	10.232.294	8.701.055
Резервисања за обавезе и трошкове		2.551.136	2.789.910
<b>Укупно краткорочне обавезе</b>		<b>111.527.814</b>	<b>101.011.468</b>
<b>Дугорочна резервисања и обавезе</b>			
Дугорочне финансијске обавезе	15	63.155.460	61.133.878
Одложене пореске обавезе		2.460.407	2.337.281
Резервисања за обавезе и трошкове		12.605.658	12.194.243
<b>Укупно дугорочна резервисања и обавезе</b>		<b>78.221.525</b>	<b>75.665.402</b>
<b>Капитал</b>			
Акцијски капитал		81.530.200	81.530.200
Резерве		(158.552)	(98.174)
Нераспоређена добит		91.556.721	87.564.495
<b>Капитал који се може приписати власницима Друштва</b>		<b>172.928.369</b>	<b>168.996.521</b>
Капитал који припада учешћима без права контроле		(139.202)	(43.419)
<b>Укупан капитал</b>		<b>172.789.167</b>	<b>168.953.102</b>
<b>Укупно обавезе и капитал</b>		<b>362.538.506</b>	<b>345.629.972</b>

Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено

Пратеће напомене су саставни део ових периодичних сажетих консолидованих финансијских извештаја.

## КОНСОЛИДОВАНИ ИЗВЕШТАЈ О УКУПНОМ РЕЗУЛТАТУ

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна Напомене	2014.	2013.
		(неревидирани)	(неревидирани)
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса		118.895.528	110.782.278
Остали приходи од продаје		3.746.368	2.442.337
<b>Укупно приходи од продаје</b>	<b>4</b>	<b>122.641.896</b>	<b>113.224.615</b>
Набавна вредност нафте, гаса и нафтних деривата	16	(67.270.837)	(60.903.777)
Трошкови производње и прераде	17	(8.673.790)	(7.677.135)
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	18	(10.679.187)	(12.232.118)
Трошкови транспорта		(520.655)	(511.321)
Трошкови амортизације		(6.189.727)	(5.160.863)
Трошкови пореза изузев пореза на добит		(2.885.577)	(3.275.054)
Трошкови истраживања		(979.511)	(36.321)
<b>Укупно пословни расходи</b>		<b>(97.199.284)</b>	<b>(89.796.589)</b>
Остали расходи, нето		(922.862)	(550.017)
<b>Пословни добитак</b>		<b>24.519.750</b>	<b>22.878.009</b>
Нето губитак на курсним разликама		(1.409.455)	(636.303)
Финансијски приходи		128.726	195.914
Финансијски расходи		(1.815.490)	(1.769.462)
<b>Укупно остали расходи</b>		<b>(3.096.219)</b>	<b>(2.209.851)</b>
<b>Добитак пре опорезивања</b>		<b>21.423.531</b>	<b>20.668.158</b>
Порески расходи		(3.032.782)	(2.781.250)
Одложени порески расходи		(1.411.016)	(142.532)
<b>Порез на добит</b>		<b>(4.443.798)</b>	<b>(2.923.782)</b>
<b>Нето добит за период</b>		<b>16.979.733</b>	<b>17.744.376</b>
<b>Укупно остали резултат</b>			
<b>Ставке које могу накнадно бити признате у добитку (губитку)</b>			
Промена вредности финансијских средстава расположивих за продају		7.234	26.519
(Губици) добици по основу превођења финансијских извештаја иностраног пословања		(68.138)	(863)
<b>Укупно остали резултат</b>		<b>(60.904)</b>	<b>25.656</b>
<b>Укупна добит за период</b>		<b>16.918.829</b>	<b>17.770.032</b>
<b>Добит која се може приписати:</b>			
- Акционарима Нафтне Индустије Србије		17.074.886	17.763.277
- Учешћима без права контроле		(95.153)	(18.901)
<b>Добит</b>		<b>16.979.733</b>	<b>17.744.376</b>
<b>Укупна добит која се може приписати:</b>			
- Акционарима Нафтне Индустије Србије		17.014.573	17.789.433
- Учешћима без права контроле		(95.744)	(19.401)
<b>Укупна добит</b>		<b>16.918.829</b>	<b>17.770.032</b>
<b>Зарада по акцији која се може приписати</b>			
<b>Акционарима Нафтне Индустије Србије</b>			
- Основна зарада по акцији (РСД по акцији)		104.72	108.94
Просечан пондерисани број акција (у милионима)		163	163

Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено

Пратеће напомене су саставни део ових периодичних сажетих консолидованих финансијских извештаја.

## КОНСОЛИДОВАНИ ИЗВЕШТАЈ О ПРОМЕНАМА НА КАПИТАЛУ

ПЕРИОД ОД ШЕСТ МЕСЕЦИ КОЈИ СЕ ЗАВРШИО 30. ЈУНА 2014. И 2013. ГОДИНЕ

(неревидирани)	Напомене	Капитал који се може приписати власницима Друштва			Укупно	Учешћа без права контроле	Укупно
		Акцијски капитал	Резерве	Нераспоређена добит			
<b>Стање на дан 1. јануара 2013. године</b>		81.530.200	794.352	50.783.215	133.107.767	(17.106)	133.090.661
Добит (губитак) за период		-	-	17.763.277	17.763.277	(18.901)	17.744.376
<b>Остали укупни приход (расход)</b>							
Промена вредности финансијских средстава расположивих за продају		-	26.519	-	26.519	-	26.519
Губици по основу превођења финансијских извештаја иностраног пословања		-	(363)	-	(363)	(500)	(863)
<b>Укупан приход (расход) за период</b>		-	26.156	17.763.277	17.789.433	(19.401)	17.770.032
Расподела дивиденди		-	-	(12.364.129)	(12.364.129)	-	(12.364.129)
<b>Укупне трансакције са власницима, признате у капиталу</b>		-	-	(12.364.129)	(12.364.129)	-	(12.364.129)
Остало		-	(889.424)	886.484	(2.940)	-	(2.940)
<b>Стање на дан 30. јуна 2013. године</b>		<b>81.530.200</b>	<b>(68.916)</b>	<b>57.068.847</b>	<b>138.530.131</b>	<b>(36.507)</b>	<b>138.493.624</b>
<b>Стање на дан 1. јануара 2014. године</b>		<b>81.530.200</b>	<b>(98.174)</b>	<b>87.564.495</b>	<b>168.996.521</b>	<b>(43.419)</b>	<b>168.953.102</b>
Добит (губитак) за период		-	-	17.074.886	17.074.886	(95.153)	16.979.733
<b>Остали укупни приход (расход)</b>							
Промена вредности финансијских средстава расположивих за продају		-	7.234	-	7.234	-	7.234
Губици по основу превођења финансијских извештаја иностраног пословања		-	(67.547)	-	(67.547)	(591)	(68.138)
<b>Укупан приход (расход) за период</b>		-	(60.313)	17.074.886	17.014.573	(95.744)	16.918.829
Расподела дивиденди	12	-	-	(13.080.705)	(13.080.705)	-	(13.080.705)
<b>Укупне трансакције са власницима, признате у капиталу</b>		-	-	(13.080.705)	(13.080.705)	-	(13.080.705)
Остало		-	(65)	(1.955)	(2.020)	(39)	(2.059)
<b>Стање на дан 30. јуна 2014. године</b>		<b>81.530.200</b>	<b>(158.552)</b>	<b>91.556.721</b>	<b>172.928.369</b>	<b>(139.202)</b>	<b>172.789.167</b>

Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено

Пратеће напомене су саставни део ових периодичних сажетих консолидованих финансијских извештаја.

## КОНСОЛИДОВАНИ ИЗВЕШТАЈ О ТОКОВИМА ГОТОВИНЕ

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	Напомене	
	2014.	2013.
	(неревидирани)	(неревидирани)
<b>Токови готовине из пословних активности</b>		
Добитак пре опорезивања	21.423.531	20.668.158
Корекције за:		
Финансијске расходе	1.815.490	1.769.462
Финансијске приходе	(128.726)	(195.914)
Амортизација	6.189.727	5.160.863
Корекције за остала резервисања	393.646	760.340
Исправка вредности потраживања	1.697.995	2.644.785
Отпис обавеза	(5.531)	(3.347)
Нето губитак (добитак) по основу курсних разлика	1.461.252	416.228
Остале неготовинске ставке	921.833	132.100
	12.345.686	10.684.517
<b>Промене на обртном капиталу:</b>		
Потраживања од продаје и остала потраживања	330.851	(5.809.812)
Залихе	(9.078.324)	2.528.899
Остала обртна имовина	(4.730.168)	(906.089)
Обавезе из пословања и остале обавезе	(13.583.910)	(4.414.159)
Остали порези изузев пореза на добит	1.584.312	2.640.537
	(25.477.239)	(5.960.624)
Порез на добит	(5.577.618)	(2.156.696)
Плаћена камата	(1.389.020)	(1.560.040)
Примљена камата	292.066	387.586
	(6.674.572)	(3.329.150)
<b>Нето токови готовине из пословних активности</b>	<b>1.617.406</b>	<b>22.062.901</b>
<b>Токови готовине из инвестиционих активности</b>		
Одливи готовине по основу стицања инструмената капитала	(535.143)	(572.391)
Одливи по основу стицања заједничких улагања	-	(1.008.221)
Приливи по основу датих кредита	-	31.728
Одливи готовине по основу улагања у некретнине, постројења и опрему као и нематеријална улагања	(19.939.109)	(27.273.160)
Приливи по основу продаје некретнина, постројења и опреме	132.214	118.636
Остали приливи (одливи)	(992)	537.226
<b>Нето токови готовине из инвестиционих активности</b>	<b>(20.343.030)</b>	<b>(28.166.182)</b>
<b>Токови готовине из активности финансирања</b>		
Приливи готовине од примљених кредита	20.957.402	7.422.848
Готовинске отплате позајмљених износа	(5.054.069)	(8.248.506)
<b>Нето токови готовине из активности финансирања</b>	<b>15.903.333</b>	<b>(825.658)</b>
<b>Нето смањење готовине и готовинских еквивалената</b>		
Курсне разлике по основу прерачуна готовине и готовинских еквивалената	(2.822.291)	(6.928.939)
Курсне разлике по основу прерачуна готовине и готовинских еквивалената	(69.912)	250.597
<b>Готовина и готовински еквиваленти на почетку периода</b>	<b>8.707.775</b>	<b>12.069.897</b>
<b>Нето токови готовине из пословних активности</b>	<b>5.815.572</b>	<b>5.391.555</b>

Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено

Пратеће напомене су саставни део ових периодичних сажетих консолидованих финансијских извештаја.

## НАПОМЕНЕ УЗ ПЕРИОДИЧНЕ САЖЕТЕ КОНСОЛИДОВАНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ

### 1. ОПШТЕ ИНФОРМАЦИЈЕ

Отворено акционарско друштво Нафтна индустрија Србије, Нови Сад (у даљем тексту: Друштво) и њена зависна правна лица (заједно: Група), је вертикално интегрисана нафтна компанија која претежно послује у Републици Србији. Основне активности Групе обухватају:

- Истраживање, развој и производња сирове нафте и гаса,
- Производња нафтних деривата и
- Трговина нафтним дериватима и гасом.

Друштво је основано Одлуком Владе Републике Србије од 7. јула 2005. Другог фебруара 2009. године Гаспром Њефт је реализовао куповину 51% основног капитала Нафтне индустрија Србије чиме Друштво постаје зависно друштво ОАО Гаспром Њефта. У марту 2011. године у складу са Уговором о продаји и куповини акција Друштва, ОАО Гаспром Њефт је реализовао куповину додатних 5,15% акција чиме је повећао своје учешће у власништву на 56,15%.

Друштво је регистровано као отворено акционарско друштво чије се акције котирају на листингу А – Prime Market Београдске берзе.

Ови периодични сажети консолидовани финансијски извештаји одобрени су од стране генералног директора и биће презентовани Одбору Директора ради одобравања.

### 2. ПРЕГЛЕД ЗНАЧАЈНИХ РАЧУНОВОДСТВЕНИХ ПОЛИТИКА

#### Основе за састављање финансијских извештаја

Група води књиге и рачуноводствену евиденцију у складу са рачуноводственим и пореским принципима, правилима и праксама захтеваним у Србији. Приложени периодични сажети консолидовани финансијски извештаји су превасходно припремљени на основу статутарних књига и рачуноводствене евиденције које су кориговане и рекласификоване како би њихова презентација била у складу са Међународним стандардима финансијског извештавања (МСФИ).

Приложени периодични сажети консолидовани финансијски извештаји састављени су у складу са МРС 34 "Периодично финансијско извештавање". МРС 34 не захтева сва потребна обелодањивања која су прописана међународним стандардима финансијског извештавања.

Група није обелоданила информације које су суштински идентичне оним обелодањеним у ревидираним консолидованим финансијским извештајима за 2013. годину, као што су значајне рачуноводствене политике и процене, финансијски ризици или друга обелодањивања које нису значајно измењене у износу или садржају у односу на последњи извештајни период. Руководство Групе верује да су обелодањивања у овим периодичним сажетим консолидованим финансијским извештајима довољна да обезбеде адекватно обелодањивање уколико се посматрају упоредо са годишњим консолидованим финансијским извештајима за 2013. годину.

Резултат за период од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2014. године није нужно показатељ резултата који се очекује за целу годину.

#### Промене рачуноводствених политика

Значајне рачуноводствене политике и процене које су примењене приликом састављања периодичних сажетих консолидованих финансијских извештаја су конзистентне са оним које су примењене приликом састављања консолидованих финансијских извештаја за годину која се завршила дана 31. децембра 2013. године, осим оних које су описане у делу Примена нових Међународних стандарда финансијског извештавања (МСФИ).

#### Примена нових МСФИ

Нови и допуњени стандарди и тумачења чија примена постаје обавезна за периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2014. године:

- измене и допуне МРС 32 'Финансијски инструменти',
- измене и допуне тумачења у вези са заједничким улагањима обухваћеним МСФИ 10 'Консолидовани финансијски извештаји', МСФИ 12 'Обелодањивање учешћа у другим правним лицима' и МРС 27 'Појединачни финансијски извештаји',

- измене и допуне МРС 36 'Умањење вредности имовине', захтеви за додатним обелодањивањима,
- измене и допуне МРС 39 'Финансијски инструменти: признавање и одмеравање у вези са новинама у одмеравању финансијских деривата',
- IFRIC 21, 'Државни намети', измене 2013.

Група је иницијално применила измене стандарда и тумачења приликом припреме ових периодичних сажетих консолидованих финансијских извештаја. Измена ових стандарда и тумачења нису имала значајан утицај на периодичне сажете консолидоване финансијске извештаје Групе.

### 3. НОВИ РАЧУНОВОДСТВЕНИ СТАНДАРДИ

Поједини нови стандарди и тумачења су објављени и биће обавезни за периоде који почињу на дан или након 1. јула 2014. године, а које Група није раније усвојила:

- **МСФИ 9, Финансијски инструменти:** Део 1: Класификација и мерење. МСФИ 9, објављен новембра 2009. године, замењује оне делове МРС 39 који се односе на класификовање и мерење финансијских средстава. МСФИ 9 је додатно измењен и допуњен октобра 2010. године и новембра 2013. године са циљем да се размотри питање класификовања и одмеравања финансијских обавеза. У даљем тексту приказани су основни елементи стандарда:
  - Финансијска средства се класификују у две категорије одмеравања: као средства која се накнадно одмеравају по фер вредности или као средства која се накнадно одмеравају по амортизованој вредности. Одлука о класификацији средстава доноси се приликом њиховог почетног признавања. Класификација зависи од пословног модела који правно лице користи за потребе управљања својим финансијским инструментима, као и од карактеристика инструмента са аспекта уговорних новчаних токова.
  - Инструмент се накнадно одмерава по амортизованој вредности само уколико је реч о дужничком инструменту и (и) ако је циљ пословног модела правног лица да држи средство за потребе наплате уговорних токова готовине, те (и) ако се код уговорних токова готовине средства ради само о плаћању главнице и камате (тј. само има "основна обележја кредита"). Сви остали дужнички инструменти одмеравају се по фер вредности чији се ефекти промена у фер вредностима исказују у извештају о укупном резултату.
  - Сви инструменти капитала се накнадно одмеравају по фер вредности. Инструменти капитала који се држе ради трговања одмеравају се по фер вредности чији се ефекти промена у фер вредностима исказују у извештају о укупном резултату. За сва остала учешћа у капиталу може се, приликом почетног признавања, донети неопозива одлука да се нереализовани и реализовани добици и губици по основу фер вредности признају у Укупном осталом финансијском резултату уместо у Билансу успеха. Добити и губици по фер вредности не могу се накнадно признати у извештају о укупном резултату. Одлука се може донети за сваки инструмент посебно. Дивиденде се признају у извештају о укупном резултату уколико представљају принос на инвестиције.
  - У МРС 39, највећи број захтева за класификацију и одмеравање финансијских обавеза пренет је у МСФИ 9 у неизмењеном облику. Основна измена огледа се у томе да је правно лице у обавези да ефекте промена у властитом кредитном ризику финансијских обавеза класификованих по фер вредности чији се ефекти промена у фер вредностима исказују у извештају о укупном резултату прикаже у Укупном осталом финансијском резултату. Измене МСФИ 9 из новембра 2013 године дозвољавају друштвима да наставе да мере своје финансијске инструменте у складу са МРС 39 али у исто време да имају корист од унапређеног рачуноводства у вези са властитим кредитним ризиком у МСФИ 9.
  - Уведена је значајана измена рачуноводственог обухватања хеџинга који ће омогућити друштвима боље обелодањивање активности управљања ризицима у својим финансијским извештајима. Измене МСФИ 9 повећале су број ставки квалификованих за обухватање у оквиру хеџинга (ризик компоненте нефинансијских ставки могу бити дефинисане под условом да их је могуће појединачно идентификовати и поуздано измерити; деривати могу бити укључени као део хеџинга; групе и нето позиције могу бити дефинисане као ставке хеџинга, итд)



.Измене у МСФИ 9. такође су повећале прихватљивост хеџинг инструмената омогућавајући да финансијски инструменти класификовани по фер вредности чији се ефекти промена у фер вредностима исказују у добитку или губитку одреде као хеџинг инструменти. Основна разлика у односу на хеџинг модел обухваћен МРС 39 је одсуство прага од 80-125% за ефективан хеџинг и захтев да се изврши ретроспективно тест ефективности хеџинга. У складу са МСФИ 9 моделом, неопходно је да постоји економска веза између хеџоване ставке и хеџинг инструмента, без квантитативног прага.

- Повећани су захтеви за обелодањивањем стратегије за управљање ризицима, обелодањивања новчаних токова по основу хеџинг активности и утицаја хеџинга на финансијске извештаје.

Датум ступања на снагу МСФИ 9 ће бити дефинисан након што се стандард заврши. Ранија примена стандарда је допуштена. Група не планира да усвоји стандард пре датума који је обавезујући за примену и тренутно процењује утицај новог стандарда на своје консолидоване финансијске извештаје.

Измене и допуне **МРС 19, Примања запослених**, (објављен новембра 2013. године, важећи за периоде који почињу на дан или након 1. јула 2014) у вези са доприносима од стране запослених или трећих лица. Циљ измена и допуна јесте да поједностави рачуноводствено обухватање за доприносе који су независни од броја година запослења.

Осим уколико у тексту горе није другачије наведено, не очекује се да ће нови стандарди и тумачења имати значајног утицаја на периодичне сажете консолидоване финансијске извештаје Групе.

#### 4. ИНФОРМАЦИЈЕ О СЕГМЕНТИМА

Испод су презентоване информације о пословним сегментима Групе за период од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2014. и 2013. године. Пословни сегменти су компоненте чији пословни резултат редовно прати главни доносилац Одлука (ГДО) и за које постоје засебне финансијске информације.

Пословне активности Групе су организоване у два главна пословна сегмента: Upstream и Downstream.

Upstream (истраживање и производња) обухвата следеће операције Групе: Истраживање, развој и производња сирове нафте и природног гаса и услуге на нафтним пољима. Downstream (прерада и маркетинг) обухвата прераду сирове нафте у нафтне деривате, те набавку, продају и транспорт сирове нафте и осталих нафтних деривата. Трошкови корпоративне администрације су презентовани у оквиру пословног сегмента прерада и маркетинг.

Секција Елиминације обухвата елиминације и друге корекције у вези са продајом између сегмената и нереализоване профите настале од продаје сирове нафте и производа. Продаја између сегмената се заснива на процењеним тржишним ценама.

ЕБИТДА представља ЕБИТДА-у Групе. Руководство верује да ЕБИТДА представља користан показатељ пословања Групе јер представља тренд резултата без приказивања утицаја одређених трошкова. ЕБИТДА представља добитак пре трошка камата, трошка пореза на добит, амортизације, финансијских прихода (расхода) нето и осталих неоперативних прихода (трошкова). ЕБИТДА је додатни не-МСФИ финансијски показатељ који руководство користи да оцени успешност пословања.

Резултати извештајних сегмената за период од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2014. године дати су у прегледу који следи:

	Истраживање и производња	Прерада и маркетинг	Елиминације	Укупно
Пословни приход сегмента	43.439.390	120.117.575	(40.915.068)	122.641.897
Међусегментни	40.537.560	377.508	(40.915.068)	-
Екстерни	2.901.830	119.740.067	-	122.641.897
ЕБИТДА (сегментни резултат)	34.874.165	(3.976.140)	-	30.898.025
Амортизација	(1.923.286)	(4.266.441)	-	(6.189.727)
Губици због обезвређења	8	24.183	-	24.191
Финансијски расходи, нето	(150.742)	(1.536.022)	-	(1.686.764)
Порез на добит	(389.734)	(4.054.064)	-	(4.443.798)
<b>Сегментни добитак/(губитак)</b>	<b>32.079.878</b>	<b>(15.100.144)</b>		<b>16.979.734</b>

Резултати извештајних сегмената за период од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2013. године дати су у прегледу који следи:

	Истраживање и производња	Прерада и маркетинг	Елиминације	Укупно
Пословни приход сегмента	43.908.855	111.124.393	(41.808.633)	113.224.615
Међусегментни	41.724.655	83.978	(41.808.633)	-
Екстерни	2.184.200	111.040.415	-	113.224.615
ЕБИТДА (сегментни резултат)	37.648.591	(9.566.870)	-	28.081.721
Амортизација	(1.579.521)	(3.581.342)	-	(5.160.863)
Губици због обезвређења	-	(476)	-	(476)
Финансијски расходи, нето	(180.050)	(1.393.498)	-	(1.573.548)
Порез на добит	(312.426)	(2.611.356)	-	(2.923.782)
<b>Сегментни добитак/(губитак)</b>	<b>35.234.135</b>	<b>(17.489.759)</b>	-	<b>17.744.376</b>

ЕБИТДА за период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2014. и 2013. године је усаглашена у табели испод:

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2014.	2013.
Нето добит за период	16.979.733	17.744.376
Порез на добит	4.443.798	2.923.782
Финансијски расходи	1.815.490	1.769.462
Финансијски приходи	(128.726)	(195.914)
Трошкови амортизације	6.189.727	5.160.863
Нето губитак на курсним разликама	1.409.455	636.303
Остали трошкови нето	922.862	550.017
Остали неоперативни трошкови (приходи), нето*	(734.314)	(507.168)
<b>ЕБИТДА</b>	<b>30.898.025</b>	<b>28.081.721</b>

\* Остали неоперативни трошкови (приходи), нето се већином односе на накнаде и казне.

Анализа укупних прихода од продаје (са аспекта порекла тржишта купца) дата је у табели:

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2014.		
	Домаће тржиште	Извоз	Укупно
Продаја сирове нафте	-	2.592.771	2.592.771
Продаја природног гаса	<b>2.089.983</b>	-	<b>2.089.983</b>
Малопродаја	-	-	-
Велепродаја	2.089.983	-	2.089.983
Продаја нафтних деривата	<b>91.606.218</b>	<b>22.606.556</b>	<b>114.212.774</b>
Малопродаја	27.718.400	-	27.718.400
Велепродаја	63.887.818	22.606.556	86.494.374
Остала продаја	3.702.463	43.905	3.746.368
<b>Продаја укупно</b>	<b>97.398.664</b>	<b>25.243.232</b>	<b>122.641.896</b>

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2013.		
	Домаће тржиште	Извоз	Укупно
Продаја сирове нафте	-	1.714.952	1.714.952
Продаја природног гаса	<b>2.473.659</b>	-	<b>2.473.659</b>
Малопродаја	-	-	-
Велепродаја	2.473.659	-	2.473.659
Продаја нафтних деривата	<b>89.289.414</b>	<b>17.304.253</b>	<b>106.593.667</b>
Малопродаја	30.102.833	-	30.102.833
Велепродаја	59.186.581	17.304.253	76.490.834
Остала продаја	2.438.755	3.582	2.442.337
<b>Продаја укупно</b>	<b>94.201.828</b>	<b>19.022.787</b>	<b>113.224.615</b>

Од укупног износа прихода од продаје нафтних деривата (велепродаја) у износу од 86.494.374 РСД (2013: 76.490.834 РСД) приходи у износу од 15.342.789 РСД (2013: 15.956.769 РСД) односе се на домаћег купца ХИП Петрохемију. Ови приходи чине велепродају у оквиру Downstream сегмента пословања.

Седиште Групе је у Републици Србији. Укупан приход од екстерних купаца на територији Републике Србије износио је 97.398.664 РСД (период од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2013: 94.201.828 РСД) док је укупан приход од екстерних купаца са територије других земаља износио 25.243.232 РСД (период од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2013: 19.022.787 РСД). Анализа укупног прихода од екстерних купаца са територије других земаља дата је у табели:

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2014.	2013.
Продаја сирове нафте	2.592.771	1.714.952
Продаја нафтних деривата (малопродаја и велепродаја)		
Бугарска	3.332.887	1.028.075
Босна и Херцеговина	3.506.902	2.076.660
Румунија	1.122.974	353.136
Остала тржишта	14.643.793	13.686.854
	22.606.556	17.144.725
Остали приходи	43.905	3.582
	<b>25.243.232</b>	<b>18.863.259</b>

**5. ГОТОВИНСКИ ЕКВИВАЛЕНТИ И ГОТОВИНА**

	<b>30. јун 2014.</b>	<b>31. децембар 2013.</b>
Готовина у банци и благајна	2.907.732	6.068.422
Депозити са доспећем до 3 месеца	1.034.877	769.607
Новчана средства на ескроу рачуну	1.635.944	1.650.878
Остала новчана средства	237.019	218.868
	<b>5.815.572</b>	<b>8.707.775</b>

**6. ПОТРАЖИВАЊА ПО ОСНОВУ ПРОДАЈЕ И ДРУГА ПОТРАЖИВАЊА**

	<b>30. јун 2014.</b>	<b>31. децембар 2013.</b>
Потраживања по основу продаје:		
- повезаним лицима	-	3.537
- трећим лицима	73.929.814	74.579.495
Потраживања за нефактурисани приход	1.374.770	1.383.654
Остала потраживања	10.023.206	9.834.081
	85.327.790	85.800.767
<i>Минус: исправка вредности</i>	(29.543.455)	(29.682.881)
<b>Укупно за потраживања по основу продаје</b>	<b>55.784.335</b>	<b>56.117.886</b>

Старосна структура ових потраживања била је следећа:

	<b>30. јун 2014.</b>	<b>31. децембар 2013.</b>
До 3 месеца	39.610.831	38.816.285
Преко 3 месеца	34.318.983	35.766.747
	<b>73.929.814</b>	<b>74.583.032</b>

На дан 30. јуна 2014. године од износа 34.318.983 РСД (31. децембра 2013. године: 35.766.747 РСД) који се односи на доспела потраживања по основу продаје, потраживања у износу од 21.637.758 РСД (31. децембра 2013. године: 21.855.267 РСД) била су обезвређена. Преостала потраживања у износу од 12.681.198 РСД (31. децембра 2013. године: 13.911.480 РСД) односе се на велики број независних купаца за које руководство верује да ће измирити своје обавезе у скоријој будућности.

Старосна структура исправљених потраживања од продаје била је следећа:

	<b>30. јун 2014.</b>	<b>31. децембар 2013.</b>
До 3 месеца	84.771	1.098.697
Преко 3 месеца	21.553.014	20.756.570
	<b>21.637.785</b>	<b>21.855.267</b>

Валутна структура потраживања по основу продаје и других потраживања је следећа::

	<b>30. јун 2014.</b>	<b>31. децембар 2013.</b>
РСД	71.023.652	72.933.102
ЕУР	10.371.404	10.382.718
УСД	3.073.283	2.229.144
Остало	859.451	255.803
	<b>85.327.790</b>	<b>85.800.767</b>

Промене на исправци вредности потраживања по основу продаје и других потраживања су:

	Потраживања по основу продаје	Остала потраживања	Укупно
<b>На дан 1. јануара 2013. године</b>	21.360.758	5.820.064	27.180.822
Резервисања за обезвређење потраживања (напомена 18)	386.649	-	386.649
Укидање резервисања (напомена 18)	(420.030)	-	(420.030)
Пренос са дугорочног на краткорочни део	-	1.060.981	1.060.981
Остало	56.474	263.696	320.170
<b>На дан 30. јуна 2013. године</b>	<b>21.383.851</b>	<b>7.144.741</b>	<b>28.528.592</b>
<b>На дан 1. јануара 2014. године</b>	21.855.267	7.827.614	29.682.881
Резервисања за обезвређење потраживања (напомена 18)	257.025	-	257.025
Укидање резервисања (напомена 18)	(422.269)	-	(422.269)
Остало	(52.238)	78.056	25.818
<b>На дан 30. јуна 2014. године</b>	<b>21.637.785</b>	<b>7.905.670</b>	<b>29.543.455</b>

Трошкови обезвређења или отписа су укључени у трошкове продаје, опште и административне трошкове у консолидованом извештају о укупном резултату. Отпис обезвређења потраживања се врши у моменту када се више не очекује њихова наплата.

## 7. ЗАЛИХЕ

	30. јун 2014.	31. децембар 2013.
Сирова нафта	27.366.672	25.490.951
Гас	82.617	98.558
Нафтни деривати	20.174.714	13.624.136
Материјал	8.366.710	7.617.850
Остало	591.589	767.490
<i>Минус: Исправка вредности</i>	(6.843.998)	(6.939.005)
	<b>49.738.304</b>	<b>40.659.980</b>

## 8. ОСТАЛА ОБРТНА ИМОВИНА

	30. јун 2014.	31. децембар 2013.
Дати аванси	565.532	799.548
Потраживања за ПДВ	1.424.452	1.939.549
Разграничени ПДВ	1.433.505	2.681.103
Унапред плаћени трошкови	226.597	137.145
Унапред плаћени трошкови царине	66.876	57.272
Унапред плаћена акциза	6.206.803	1.441.590
Остала краткорочна потраживања	19.919.757	18.269.246
<i>Минус: Исправка вредности</i>	(19.735.668)	(17.959.692)
	<b>10.107.854</b>	<b>7.365.761</b>

Разграничени порез на додату вредност са стањем на дан 30. јуна 2014. године у износу од 1.433.505 РСД (31. децембра 2013: 2.681.103 РСД) је порез на додату вредност у примљеним фактурама које се евидентирају у текућем обрачунском периоду, а право на одбитак претходног пореза се остварује у наредном обрачунском периоду.

Унапред плаћена акциза на дан 30. јуна 2014. године у износу од 6.206.803 РСД (31. децембар 2013: 1.441.590 РСД) се односи на акцизу плаћену држави за готове производе складиштене на неакцизном складишту и увезене акцизне производе који се користе у даљој производњи.

Промене на рачунима исправке вредности осталих краткорочних потраживања су приказане у табели испод:

	<b>Дати аванси</b>	<b>Остала краткорочна потраживања</b>	<b>Укупно</b>
<b>На дан 1. јануара 2013. године</b>	373.071	13.193.909	13.566.980
Исправка вредности остале обртне имовине (напомена 18)	40.795	2.708.961	2.749.756
Укидање исправке вредности (напомена 18)	(1.093)	(70.836)	(71.929)
Остало	(1)	(12.506)	(12.507)
<b>На дан 30. јуна 2013. године</b>	<b>412.772</b>	<b>15.819.528</b>	<b>16.232.300</b>
<b>На дан 1. јануара 2014. године</b>	253.069	17.706.623	17.959.692
Исправка вредности остале обртне имовине (напомена 18)	3.091	1.916.720	1.919.811
Укидање исправке вредности (напомена 18)	(9.979)	(52.197)	(62.176)
Остало	54	(81.713)	(81.659)
<b>На дан 30. јуна 2014. године</b>	<b>246.235</b>	<b>19.489.433</b>	<b>19.735.668</b>

## 9. НЕКРЕТНИНЕ, ПОСТРОЈЕЊА И ОПРЕМА

	Средства за производњу нафте и гаса	Средства за прераду	Средства за маркетинг и дистрибуцију	Остале некретнине, постројења и опрема	Некретнике, постројења и опрема у припреми	Укупно
<b>На дан 1. јануара 2013.</b>						
Набавна вредност	53.376.416	96.895.806	33.016.407	18.938.910	27.786.293	230.013.832
Исправка вредности и обезвређење	(20.466.813)	(23.887.053)	(13.125.313)	(8.293.223)	(4.319.865)	(70.092.267)
<b>Неотписана вредност</b>	<b>32.909.603</b>	<b>73.008.753</b>	<b>19.891.094</b>	<b>10.645.687</b>	<b>23.466.428</b>	<b>159.921.565</b>
<b>Период завршен 30. јуна 2013.</b>						
Повећања	3.550.654	6.200.718	2.468.380	709.402	5.445.346	18.374.500
Аквизиције из пословних комбинација	-	-	3.814.159	-	265.857	4.080.016
Обезвређење	-	-	(120)	-	(356)	(476)
Амортизација	(1.429.042)	(2.407.464)	(594.064)	(322.739)	(1.890)	(4.755.199)
Пренос на нематеријална улагања	-	-	2.070	-	(80.594)	(78.524)
Отуђења и отписи	(62)	(299)	(149.313)	(10.390)	(240.260)	(400.324)
Остали преноси	(876.672)	62.919	5.060	(65.109)	860.365	(13.437)
Транслационе резерве	(4)	-	140.118	(4.860)	20.314	155.568
	34.154.477	76.864.627	25.577.384	10.951.991	29.735.210	177.283.689
<b>На дан 30. јуна 2013.</b>						
Набавна вредност	49.885.542	102.718.595	39.147.010	18.713.999	34.043.481	244.508.627
Исправка вредности и обезвређење	(15.731.065)	(25.853.968)	(13.569.626)	(7.762.008)	(4.308.271)	(67.224.938)
<b>Неотписана вредност</b>	<b>34.154.477</b>	<b>76.864.627</b>	<b>25.577.384</b>	<b>10.951.991</b>	<b>29.735.210</b>	<b>177.283.689</b>
<b>На дан 1. јануара 2014.</b>						
Набавна вредност	58.161.373	108.204.314	44.958.981	19.127.652	45.176.238	275.628.558
Исправка вредности и обезвређење	(17.442.672)	(28.192.781)	(13.015.775)	(7.989.794)	(4.055.015)	(70.696.037)
<b>Неотписана вредност</b>	<b>40.718.701</b>	<b>80.011.533</b>	<b>31.943.206</b>	<b>11.137.858</b>	<b>41.121.223</b>	<b>204.932.521</b>
<b>Период завршен 30. јуна 2014.</b>						
Повећања	8.629.858	1.299.117	2.179.203	251.714	5.606.537	17.966.429
Аквизиције из пословних комбинација	-	-	-	-	461.219	461.219
Обезвређење	-	-	(37.097)	-	(15.366)	(52.463)
Амортизација	(1.759.518)	(2.600.214)	(1.006.820)	(359.267)	(164)	(5.725.983)
Пренос са инвестиционих некретнина	35.121	9.358	28.439	7.399	-	80.317
Отуђења и отписи	(13.706)	(323)	(58.335)	(38.241)	(1.091.450)	(1.202.055)
Остали преноси	254.674	(585.232)	(105.211)	441.351	(313.828)	(308.246)
Транслационе резерве	60	-	205.794	-	57.641	263.495
	47.865.190	78.134.239	33.149.179	11.440.814	45.825.812	216.415.234
<b>На дан 30. јуна 2014.</b>						
Набавна вредност	66.972.093	108.841.622	47.052.666	19.815.615	49.887.202	292.569.198
Исправка вредности и обезвређење	(19.106.903)	(30.707.383)	(13.903.487)	(8.374.801)	(4.061.390)	(76.153.964)
<b>Неотписана вредност</b>	<b>47.865.190</b>	<b>78.134.239</b>	<b>33.149.179</b>	<b>11.440.814</b>	<b>45.825.812</b>	<b>216.415.234</b>

## Средства за производњу нафте и гаса

	Капитализовани трошкови истраживања	Капитализовани трошкови развоја	Укупно инвестиције у току (истраживање и развој)	Производна средства	Остала пословна средства	Укупно
<b>На дан 1. јануара 2013.</b>						
Набавна вредност	6.354.587	5.315.398	11.669.985	53.376.416	123.953	65.170.354
Исправка вредности и обезвређење	(3.973)	(304.214)	(308.187)	(20.466.813)	(110.641)	(20.885.641)
<b>Неотписана вредност</b>	<b>6.350.614</b>	<b>5.011.184</b>	<b>11.361.798</b>	<b>32.909.603</b>	<b>13.312</b>	<b>44.284.713</b>
<b>Период завршен 30. јуна 2013.</b>						
Повећања	3.676.864	5.964.036	9.640.900	-	-	9.640.900
Пренос на средства која нису за производњу нафте и гаса	-	(5.250)	(5.250)	-	-	(5.250)
Пренос са инвестиција у току	(29.682)	(3.115.446)	(3.145.128)	3.145.110	18	-
Остали преноси	2.316	(198)	2.118	(471.126)	(16)	(469.024)
Амортизација	(1.564)	-	(1.564)	(1.429.042)	-	(1.430.606)
Отуђења и отписи	(12.333)	(4.008)	(16.341)	(62)	-	(16.403)
Транслационе резерве	14.707	-	14.707	(6)	-	14.701
	10.000.922	7.850.318	17.851.240	34.154.477	13.314	52.019.031
<b>На дан 30. јуна 2013.</b>						
Набавна вредност	10.006.506	8.153.482	18.159.988	49.885.542	122.154	68.167.684
Исправка вредности и обезвређење	(5.584)	(303.164)	(308.748)	(15.731.065)	(108.840)	(16.148.653)
<b>Неотписана вредност</b>	<b>10.000.922</b>	<b>7.850.318</b>	<b>17.851.240</b>	<b>34.154.477</b>	<b>13.314</b>	<b>52.019.031</b>
<b>На дан 1. јануара 2014.</b>						
Набавна вредност	13.222.087	13.397.107	26.619.194	58.161.373	33.510	84.814.077
Исправка вредности и обезвређење	(10.867)	(238.059)	(248.926)	(17.442.672)	(20.267)	(17.711.865)
<b>Неотписана вредност</b>	<b>13.211.220</b>	<b>13.159.048</b>	<b>26.370.268</b>	<b>40.718.701</b>	<b>13.243</b>	<b>67.102.212</b>
<b>Период завршен 30. јуна 2014.</b>						
Повећања	3.625.962	8.749.013	12.374.975	-	-	12.374.975
Пренос са инвестиција у току	(2.049.374)	(6.628.600)	(8.677.974)	8.629.858	(66.268)	(114.384)
Остали преноси	50.118	(278.488)	(228.370)	254.674	66.187	92.491
Амортизација	(2.265)	-	(2.265)	(1.759.518)	-	(1.761.783)
Пренос са инвестиционих некретнина	-	-	-	35.121	-	35.121
Отуђења и отписи	(1.015.931)	(242.981)	(1.258.912)	(13.706)	-	(1.272.618)
Транслационе резерве	32.293	-	32.293	60	-	32.353
	13.852.023	14.757.992	28.610.015	47.865.190	13.162	76.488.367
<b>На дан 30. јуна 2014.</b>						
Набавна вредност	13.865.228	14.996.051	28.861.279	66.972.093	33.472	95.866.844
Исправка вредности и обезвређење	(13.205)	(238.059)	(251.264)	(19.106.903)	(20.310)	(19.378.477)
<b>Неотписана вредност</b>	<b>13.852.023</b>	<b>14.757.992</b>	<b>28.610.015</b>	<b>47.865.190</b>	<b>13.162</b>	<b>76.488.367</b>



**10. ОСТАЛА СТАЛНА ИМОВИНА**

	<b>30. јун 2014.</b>	<b>31. децембар 2013.</b>
Дати аванси за основна средства	4.311.418	6.481.062
Унапред плаћени трошкови	1.004.514	1.033.330
Остала средства	1.091.226	1.083.046
<i>Минус: исправка вредности</i>	(29.257)	(29.899)
	<b>6.377.901</b>	<b>8.567.539</b>

**11. КРАТКОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ И ДЕО ДУГОРОЧНИХ ОБАВЕЗА КОЈИ ДОСПЕВА ДО ГОДИНУ ДАНА**

	<b>30. јун 2014.</b>	<b>31. децембар 2013.</b>
Краткорочни кредити	8.746.717	300.029
Обавезе за камату	224.195	136.403
Део дугорочних кредита који доспева до једне године (напомена 15)	34.485.104	27.596.332
Део дугорочних обавеза по фин. лизингу који доспева до једне године (напомена 15)	7.130	22.081
	<b>43.463.146</b>	<b>28.054.845</b>

**12. ДОБАВЉАЧИ И ОСТАЛЕ ОБАВЕЗЕ ИЗ ПОСЛОВАЊА**

	<b>30. јун 2014.</b>	<b>31. децембар 2013.</b>
Обавезе према добављачима	15.184.066	
- повезана лица	19.446.406	37.925.059
- трећа лица	16.853.014	13.507.743
Обавезе за дивиденду	69.432	3.772.308
Остале обавезе из пословања	51.552.918	70.905
	<b>15.184.066</b>	<b>55.276.015</b>

Обавезе према повезаним лицима са стањем на дан 30. јуна 2014. године у износу од 15.184.066 РСД (31.децембра 2013: 37.925.059 РСД) најзначајнијим делом се односе на обавезе према добављачу Газпром Њефт Трејдинг, Аустрија по основу набавке сирове нафте у износу од 15.175.306 РСД (31. децембра 2013.: 28.139.826 РСД).

Дивиденда за годину која се завршила 31. децембра 2013. од 80,22 РСД по акцији, односно у укупном износу од 13.080.705 RSD је одобрена од стране Скупштине акционара дана 30. јуна 2014 године.

**13. ОСТАЛЕ КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ**

	<b>30. јун 2014.</b>	<b>31. децембар 2013.</b>
Примљени аванси	891.478	892.243
Обавезе према запосленима	2.608.510	2.636.098
Разграничења и укалкулисани приход	21.997	24.020
Остале краткорочне не-финансијске обавезе	31.148	6.970
	<b>3.553.133</b>	<b>3.559.331</b>

**14. ОБАВЕЗЕ ЗА ОСТАЛЕ ПОРЕЗЕ ИЗУЗЕВ ПОРЕЗА НА ДОБИТ**

	<b>30. јун 2014.</b>	<b>31. децембар 2013.</b>
Обавеза за рудну ренту	593.082	522.953
ПДВ	2.318.895	517.592
Обавеза за акцизе	4.579.084	4.312.273
Обавезе за царину	533.242	1.624.014
Обавезе за остале порезе и таксе	2.207.991	1.724.223
	<b>10.232.294</b>	<b>8.701.055</b>

## 15. ДУГОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ

	30. јун 2014.	31. децембар 2013.
Дугорочни кредити - Гаспром Њефт	48.468.266	50.655.813
Банкарски кредити	48.963.750	37.948.303
Обавезе за финансијски лизинг	155.395	107.689
Остале дугорочне обавезе	60.283	40.486
Минус: Текуће доспеће дугорочних финансијских обавеза	(34.492.234)	(27.618.413)
	<b>63.155.460</b>	<b>61.133.878</b>

*Банкарски кредити*

	30. јун 2014.	31. децембар 2013.
Дугорочни кредити у земљи	12.040.967	12.048.569
Дугорочни кредити у иностранству	36.922.783	25.899.734
	48.963.750	37.948.303
Текуће доспеће дугорочних кредита	(29.099.741)	(22.264.141)
	<b>19.864.009</b>	<b>15.684.162</b>

## Доспеће банкарских кредита:

	30. јун 2014.	31. децембар 2013.
Између 1 и 2 године	5.966.904	2.926.308
Између 2 и 5 године	7.907.109	6.871.962
Преко 5 година	5.989.996	5.885.892
	<b>19.864.009</b>	<b>15.684.162</b>

Валутна структура дугорочних обавеза по основу банкарских кредита у земљи и иностранству је следећа:

	30. јун 2014.	31. децембар 2013.
УСД	39.103.654	28.343.857
ЕУР	9.205.585	8.961.940
РСД	280.602	280.783
ЈПЈ	373.909	361.723
	<b>48.963.750</b>	<b>37.948.303</b>

Група наведене обавезе по кредитима плаћа у складу са уговореном динамиком, односно сходно утврђеним ануитетним плановима. Група је уговорила са повериоцима фиксне и променљиве каматне стопе. Променљиве каматне стопе су везане за Еурибор, Белибор и Либор.

Руководство очекује да ће Група бити у могућности да све уговорене обавезе по кредитима испуни у складу са утврђеним роковима.

Преглед обавеза по основу банкарских кредита са стањем На дан 30. јуна 2014. године и 31. децембра 2013. године дат је у следећој табели:

Поверилац	Валута	30. јун 2014.	31. децембар 2013.
<b>Дугорочни кредити у земљи</b>			
Ерсте банка, Нови Сад	УСД	279.053	279.719
Ерсте банка, Нови Сад	ЕУР	449.194	454.900
Банка Поштанска Штедионица, Београд	ЕУР	220.693	225.341
Банка Поштанска Штедионица, Београд	УСД	1.511.073	1.526.400
Влада РС, Агенција за осигурање депозита (ИБРД)	ЕУР	4.379.093	4.459.990
Уникредит банка, Београд	УСД	4.921.259	4.821.436
Уникредит банка, Београд	РСД	278.900	278.900
Остали кредити	РСД	1.702	1.883
		<b>12.040.967</b>	<b>12.048.569</b>
<b>Дугорочни кредити у иностранству</b>			
НЛБ Нова Љубљанска банка д.д., Словенија	УСД	514.386	518.612
НЛБ Нова Љубљанска банка д.д., Словенија	ЈПЈ	373.909	361.723
Ерсте банка, Холандија	ЕУР	3.473.559	3.439.263
Ерсте банка, Холандија	УСД	5.515.205	5.403.333
ВУБ (Банка Интеса), Словачка	УСД	8.484.930	8.312.820
НБГ банка, Велика Британија	УСД	4.242.465	2.493.846
Алфа банка, Велика Британија	УСД	6.423.092	3.325.128
Пиреус банка, Велика Британија	УСД	848.493	1.662.563
Sberbank Еуроге АГ, Беч, Аустрија	УСД	6.363.698	-
Нефтегазоваја Иновационаја Корпорација, Руска Федерација	ЕУР	683.046	382.446
		36.922.783	25.899.734
<i>Минус текућа доспећа дугорочних кредита</i>		(29.099.741)	(22.264.141)
		<b>19.864.009</b>	<b>15.684.162</b>

	Валута	Текућа доспећа		Дугорочна доспећа	
		30. јун 2014.	31. децембар 2013.	30. јун 2014.	31. децембар 2013.
<b>Дугорочни кредити у земљи</b>					
Ерсте банка, Нови Сад	УСД	14.261	13.070	264.792	266.649
Ерсте банка, Нови Сад	ЕУР	22.682	20.972	426.512	433.928
Банка Поштанска Штедионица, Београд	ЕУР	11.144	12.148	209.549	213.193
Банка Поштанска Штедионица, Београд	УСД	76.302	82.030	1.434.771	1.444.370
Влада РС, Агенција за осигурање депозита (ИБРД)	ЕУР	250.743	248.267	4.128.350	4.211.723
Уникредит банка, Београд	УСД	4.921.259	4.821.436	-	-
Уникредит банка, Београд	РСД	278.900	278.900	-	-
Остали кредити	РСД	358	369	1.344	1.514
		5.575.649	5.477.192	6.465.318	6.571.377
<b>Дугорочни кредити у иностранству</b>					
НЛБ Нова Љубљанска банка д.д., Словенија	УСД	32.672	30.197	481.714	488.415
НЛБ Нова Љубљанска банка д.д., Словенија	ЈПЈ	18.881	16.978	355.028	344.745
Ерсте банка, Холандија	ЕУР	3.473.559	3.439.263	-	-
Ерсте банка, Холандија	УСД	-	-	5.515.205	5.403.333
ВУБ (Банка Интеса), Словачка	УСД	8.484.930	8.312.820	-	-
НБГ банка, Велика Британија	УСД	4.242.465	-	-	2.493.846
Алфа банка, Велика Британија	УСД	6.423.092	3.325.128	-	-
Пиреус банка, Велика Британија	УСД	848.493	1.662.563	-	-
Sberbank Europe AG, Беч, Аустрија	УСД	-	-	6.363.698	-
Нефтегазоваја Иновационнаја Корпорација, Руска Федерација	ЕУР	-	-	683.046	382.446
		23.524.092	16.786.949	13.398.691	9.112.785
		<b>29.099.741</b>	<b>22.264.141</b>	<b>19.864.009</b>	<b>15.684.162</b>

**16. НАБАВНА ВРЕДНОСТ НАФТЕ, ГАСА И НАФТНИХ ДЕРИВАТА**

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2014.	2013.
Сирова нафта	52.576.237	53.593.220
Нафтни деривати	14.657.719	6.786.104
Остало	36.881	524.453
	<b>67.270.837</b>	<b>60.903.777</b>

**17. ТРОШКОВИ ПРОИЗВОДЊЕ И ПРЕРАДЕ**

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2014.	2013.
Трошкови запослених	3.474.138	4.272.323
Трошкови материјала и остале опреме (изузев набавки нафте, гаса и нафтних деривата)	880.282	1.245.158
Трошкови одржавања и поправки	1.251.787	693.213
Трошкови енергије и комуналних услуга	1.473.063	747.471
Трошкови заштите и обезбеђења	48.874	121.054
Транспортни трошкови	663.982	304.174
Остало	881.664	293.742
	<b>8.673.790</b>	<b>7.677.135</b>

**18. ТРОШКОВИ ПРОДАЈЕ, ОПШТИ И АДМИНИСТРАТИВНИ ТРОШКОВИ**

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2014.	2013.
Трошкови запослених	5.045.196	7.355.392
Адвокатске, ревизорске и консултантске услуге	843.193	626.693
Трошкови закупа	193.149	168.645
Трошкови службеног пута	168.907	231.219
Трошкови заштите и обезбеђења	250.529	225.914
Трошкови осигурања	135.640	125.925
Услуге транспорта и складиштења	222.641	207.261
Трошкови исправке вредности спорних потраживања	1.692.391	2.644.446
Остало	2.127.541	646.623
	<b>10.679.187</b>	<b>12.232.118</b>

**19. ПОТЕНЦИЈАЛНЕ ОБАВЕЗЕ***Финансијске гаранције*

На дан 30. јуна 2014. године укупни износ датих финансијских гаранција од стране Групе износи 2.868.440 РСД и највећом делом се односи на царинске обавезе у износу од 1.600.531 РСД (31. децембра 2013: 2.192.400 РСД).

*Заштита животне средине*

Руководство Групе је проценило и извршило резервисање за заштиту животне средине на дан извештаја у износу од 555.878 РСД (31. децембар 2013.: 690.094 РСД) на основу интерне процене о усаглашености Групе са законском регулативом Републике Србије.

Руководство Групе сматра да, на основу важеће законске регулативе трошкови повезани са питањима заштите животне средине нису значајно виши у односу на резервисани износ. Међутим, могуће је да ће наведени трошкови значајно расти у будућем периоду у случају да законска регулатива постане рестриктивнија.

*Остале потенцијалне обавезе*

На дан 30. јуна 2014. године Група није формирала резервисање за потенцијални губитак који може настати по основу процене пореских обавеза од стране Министарства финансија Анголе, према којој Група треба да плати разлику у обрачуну пореза у износу од 81 милиона УСД која се односи на додатну профитну нафту за период од 2002. до 2009. Руководство сматра да, на основу услова из потписаних концесионих уговора са државом Анголом и на основу мишљења правних консултаната из Анголе, такав захтев није у складу са тренутно важећим законским оквиром у Анголи због чињенице да власти нису правилно израчунале профитну нафту и да је профитна нафта уговорна обавеза која треба да се испуни према националном концесионару, што је у супротности са мишљењем Министарства финансија Анголе. Руководство Групе ће уложити жалбу против било какве акције принудне наплате пореза од стране Министарства финансија Анголе и предузети све потребне кораке у циљу одлагања наплате пореза док суд Анголе не донесе коначну одлуку о овом питању. На основу искуства осталих концесионара, суд Анголе још увек није донео одлуку у вези са њиховим жалбама против исте одлуке Министарства финансија, иако су жалбе поднете пре четири године. Узимајући све наведено у обзир, руководство Групе сматра да на дан 30. јуна 2014. године постоји значајан степен неизвесности у вези времена потребног за решавање захтева Министарства финансија Анголе и, уколико га има, износа додатног пореза на профитну нафту.

**20. ДРУШТВА ГРУПЕ**

Консолидовани финансијски извештаји обухватају извештаје матичног друштва и следећих зависних друштава у земљи и иностранству:

Друштво	Држава	Учешће %	
		30. јун 2014.	31. децембар 2013.
О Зоне а.д., Београд	Србија	100	100
НИС Петрол д.о.о., Бања Лука	Босна и Херцеговина	100	100
НИС Петрол е.о.о.д., Софија	Бугарска	100	100
NIS Petrol SRL, Букурешт,	Румунија	100	100
Rannon naftagas Kft, Будимпешта	Мађарска	100	100
НИС Оверсис, Ст Петерсбург	Русија	100	100
Нафтагас-Нафтни сервис д.о.о., Нови Сад	Србија	100	100
НТЦ НИС-Нафтагас д.о.о., Нови Сад	Србија	100	100
Нафтагас-Технички сервис д.о.о., Зрењанин	Србија	100	100
Нафтагас-Транспорт д.о.о., Нови Сад	Србија	100	100
Г Петрол д.о.о. Сарајево	Босна и Херцеговина	100	100
Јадран - Нафтагас д.о.о. Бања Лука	Босна и Херцеговина	66	66
Јубос д.о.о., Бор	Србија	51	51
Светлост Бујановац	Србија	51	51

**21. ТРАНСАКЦИЈЕ СА ПОВЕЗАНИМ ПРАВНИМ ЛИЦИМА**

У сврху састављања ових периодичних сажетих консолидованих финансијских извештаја, лица се сматрају повезаним уколико једно лице има контролу над другим или је у могућности да значајно утиче на доношење финансијских и пословних одлука у складу са МРС 24 Повезана правна лица.

Већински власник Групе је Гаспром Њефт, Ст Петерсбург, Руска Федерација у чијем власништву се налази 56,15% акција Друштва. Други акционар по броју акција је Република Србија са 29,87% акција Друштва док се са преосталим делом од 13,98%, у власништву мањинских акционара, тргује на Београдској берзи. Крајњи власник Групе је Гаспром, Руска Федерација.

Група је у периоду од шест месеци који се завршио 30. јуна 2014. године и у истом периоду претходне године ступала у пословне односе са својим повезаним правним лицима. Најзначајније трансакције са повезаним правним лицима у наведним периодима настале су по основу набавке/испоруке сирове нафте и нафтних производа.

На дан 30. јуна 2014. године и 31. децембра 2013. године стање средстава и обавеза по основу трансакција са повезаним правним лицима је следеће:

	Матично друштво	Лица под заједничком контролом	Заједничка улагања	Укупно
<b>На дан 30. јун 2014.</b>				
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	-	-	81.107	81.107
Инвестиције у заједничка улагања	-	-	1.008.221	1.008.221
Добављачи и остале обавезе из пословања	(7.350.182)	(15.181.024)	-	(22.531.206)
Остале краткорочне обавезе	-	(16.358)	-	(16.358)
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	(5.385.363)	-	-	(5.385.363)
Дугорочне финансијске обавезе	(43.082.903)	-	-	(43.082.903)
	<b>(55.818.448)</b>	<b>(15.197.382)</b>	<b>1.089.328</b>	<b>(69.926.502)</b>
<b>На дан 31. децембар 2013.</b>				
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	-	3.537	11.385	14.922
Инвестиције у заједничка улагања	-	-	1.008.221	1.008.221
Добављачи и остале обавезе из пословања	(9.338.240)	(28.586.819)	-	(37.925.059)
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	(5.332.191)	-	-	(5.332.191)
Дугорочне финансијске обавезе	(45.323.622)	-	-	(45.323.622)
	<b>(59.994.053)</b>	<b>(28.583.282)</b>	<b>1.019.606</b>	<b>(87.557.729)</b>

У периоду од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2014. и 2013. године настале су следеће трансакције са повезаним правним лицима:

	Матично друштво	Лица под заједничком контролом	Заједничка улагања	Укупно
<b>Период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2014.</b>				
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса	-	1.364.867	-	1.364.867
Набавка нафте, гаса и нафтних деривата	-	(45.784.488)	-	(45.784.488)
Трошкови производње и прераде	(5.177)	(166.878)	-	(172.055)
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	(18.069)	-	-	(18.069)
Остали расходи, нето	(4.556)	(37.581)	-	(42.137)
Финансијски расходи	(596.758)	-	-	(596.758)
	<b>(624.560)</b>	<b>(44.624.080)</b>	<b>-</b>	<b>(45.248.640)</b>

	Матично друштво	Лица под заједничком контролом	Заједничка улагања	Укупно
<b>Период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2013.</b>				
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса	-	84.307	-	84.307
Набавка нафте, гаса и нафтних деривата	-	(48.479.223)	-	(48.479.223)
Трошкови производње и прераде	(2.312)	-	-	(2.312)
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	(18.080)	-	-	(18.080)
Остали расходи, нето	(4.437)	(73.533)	-	(77.970)
Финансијски расходи	(610.848)	-	-	(610.848)
	<b>(635.677)</b>	<b>(48.468.449)</b>	-	<b>(49.104.126)</b>

## 22. ПОРЕСКИ РИЗИЦИ

Порески закони Републике Србије се често различито тумаче и предмет су честих измена. Тумачење пореских закона од стране пореских власти у односу на трансакције и активности Групе могу се разликовати од тумачења руководства. Као резултат изнетог, трансакције могу бити оспорене од стране пореских власти и Групи може бити одређен додатни износ пореза, казни и камата. Период застарелости пореске обавезе је пет година. Пореске власти имају права да одреде плаћање неизмирених обавеза у року од пет година од када је обавеза настала. Руководство је проценило На дан 30. јуна 2014. године да је Група измирила све пореске обавезе према држави.

## 23. ПРЕУЗЕТЕ ОБАВЕЗЕ

### *Farm-out уговор са East West Petroleum Corporation, Канада*

У октобру 2011. године Група је закључила Farm-out уговор са East West Petroleum Corporation, Канада за истраживање и производњу угљоводоника у Темишварској области у Румунији. Према Уговору, Група је у обавези да финансира 85% укупних трошкова истраживања на четири блока у наведеној области. У зависности од успешности истраживања, Група ће имати право на 85% укупне количине произведених угљоводоника. Осим тога, према уговору о заједничком пословању закљученом са East West Petroleum Corporation, Канада, Група ће имати улогу Оператера и биће задужена за, и водиће заједничко пословање. У децембру 2012. године лиценца за истраживање на блоку 2 је била ратификована од стране Владе Румуније. Припреме за извођење истражних радова су у току. На дан 30. јуна 2014. године радови бушења и истраживања на блоку 2 били су процењени на 13,41 милиона УСД.

### *Farm-in уговор са RAG Hungary Limited*

У децембру 2011. године, Група је закључила Farm-in уговор са RAG Hungary Limited за истраживање и производњу угљоводоника у Области Кишкунхалас у Мађарској. Према уговору, Група је у обавези да финансира 50% укупних трошкова истраживања на не мање од три нафтне бушотине у области која је покривена лиценцом за истраживање. У зависности од успешности истраживања, Група ће имати право на 50% укупне количине произведених угљоводоника. Осим тога, према уговору о заједничком пословању закљученом са RAG Hungary Limited, RAG ће имати улогу Оператера и биће задужен за, и водиће заједничко пословање. На дан 30. јуна 2014. године радови бушења и истраживања били су процењени на 1,2 милиона УСД.

### *Уговор о заједничком пословању са RAG Hungary Limited*

У децембру 2012. године Група је закључила Call Option уговор са RAG Hungary Limited за истраживање и производњу угљоводоника у области Келебија у Мађарској. Према наведеном уговору НИС а.д. је имао опцију коју је искористио јуна 2014. године оснивањем предузећа за заједничко пословање RAG Kiha ЛЛЦ чиме НИС постаје равноправан учесник са са власништвом од 50%. Закљученим уговором су на новоосновано предузеће пренете и лиценце за истраживање у области Келебија. На дан 30. јуна 2014. године радови бушења и истраживања су процењени на 1,45 милиона УСД.



*Farm-out уговор са Zeta Petroleum S.R.L. Румунија*

У августу 2012. године, Група је закључила Farm-out уговор са Zeta Petroleum S.R.L Румунија за истраживање и производњу угљоводоника у области Тимис у Румунији. Према уговору, Група је у обавези да финансира 51% укупних трошкова истраживања на области која је покривена лиценцом за истраживање. У зависности од успешности истраживања, Група ће имати право на 51% укупне количине произведених угљоводоника. На дан 30. јуна 2014. године радови истраживања били су процењени на 0,87 милион УСД.

*Farm-out уговор са Moesia Oil and Gas PLC Ирска*

У јуну 2012. године Група је закључила Farm-out уговор са Moesia Oil and Gas PLC Ирска за истраживање и производњу угљоводоника у Румунији. Према уговору, Група је у обавези да финансира „supk“ трошкове и 75% укупних трошкова истраживања Фазе 1 Програма. У зависности од успешности истраживања, Група ће имати право на 50% укупне количине произведених угљоводоника као и обавезу да финансира 50% додатних трошкова истраживања и експлоатације. Истражне активности су започете у новембру 2012. године. На дан 30. јуна 2014. године радови бушења и истраживања били су процењени на 0,59 милиона УСД.

*Уговор о нафтним сервисима са Falcon Oil & Gas LTD*

У јануару 2013. године, Група је ушла у програм вишеструког истражног бушења са Falcon Oil & Gas LTD усмереног на област „Algyo“ у Мађарској. На основу уговора, Група се обавезала да формира три истражне бушотине у области „Algyo“ на основу производне лиценце којом располаже Falcon Oil & Gas LTD у Панонском басену. У зависности од успешности истраживања, Група ће имати право на 50% нето прихода од производње са три бушотине. На дан 30. јуна 2014. године радови бушења и истраживања били су процењени на 18,17 милиона УСД.

**24. ДОГАЂАЈИ НАКОН ДАТУМА ИЗВЕШТАВАЊА**

Није било значајних догађаја након датума извештавања који би захтевали обелодањивања у овим периодичним сажетим консолидованим финансијским извештајима.

У обзир су узети сви догађаји након датума извештавања настали након 30. јуна 2014. године до 22. јула 2014. године, када су ови периодични сажети консолидовани финансијски извештаји одобрени.

**НИС Група  
Контакт информације**

Седиште Групе је:  
Улица Народног Фронта 12,  
Нови Сад, Република Србија  
21000

Телефон: (+ 381 21) 481 1111  
e-mail: [office@nis.eu](mailto:office@nis.eu)

[www.nis.eu](http://www.nis.eu)

Односи са инвеститорима  
e-mail: [investor.relations@nis.eu](mailto:investor.relations@nis.eu)

Нови Сад, 22. јул 2014.

Кирил Кравченко  
Генерални директор

Антон Фјодоров  
Заменик генералног директора,  
Руководилац функције за финансије,  
економику, планирање и рачуноводство

---

## ИЗЈАВА ЛИЦА ОДГОВОРНИХ ЗА САСТАВЉАЊЕ КВАРТАЛНОГ ИЗВЕШТАЈА

---

Овиме изјављујемо, да су према нашем најбољем сазнању, периодични сажети финансијски извештаји састављени уз примену одговарајућих међународних рачуноводствених стандарда финансијског извештавања, као и да су израђени у складу са Законом о рачуноводству и ревизији Републике Србије („Службени гласник РС“ бр. 46/2006, 111/2009, 99/2011 - др. закон и 62/2013 - др. закон), који захтева да финансијски извештаји буду припремљени у складу са свим МСФИ као и прописима издатим од стране Министарства финансија Републике Србије<sup>41</sup> и да дају истините и објективне податке о имовини, обавезама, добицима и губицима, финансијском положају и пословању Друштва, укључујући и друштва која су укључена у консолидоване извештаје.

Антон Фјодоров

Заменик генералног директора,  
Директор функције за финансије,  
економику, планирање и рачуноводство  
НИС а.д. Нови Сад

---

<sup>41</sup>Имајући у виду разлике између ове две регулативе, ови периодични сажети финансијски извештаји одступају од МСФИ у следећем:

- Друштво је финансијске извештаје саставило у формату прописаном од стране Министарства финансија Републике Србије, који није у складу са захтевима МРС 1 (ревидиран) – “Приказивање финансијских извештаја“ И МРС 7 – „Извештај о токовима готовине“
- „Ванбилансна средства и обавезе“ су приказана на обрасцу биланса стања. Ове ставке по дефиницији МСФИ не представљају ни средства ни обавезе.
- Некретнине, постројења и опрема су процењене од стране независног проценитеља и ревалоризационе резерве настале као разлика између процењене и историјске вредности су признате кроз акцијски капитал на дан 1. јануар 2006. године.

Извештај садржи изјаве о неизвесним будућим догађајима. Изјаве о неизвесним будућим догађајима обухватају изјаве које нису историјске чињенице, изјаве у вези с намерама Друштва, веровања или тренутна очекивања у вези са, између осталог, резултатима пословања Друштва, финансијским стањем и ликвидношћу, изгледима, расту, стратегијама и индустријским гранама у којима Друштво послује. Из разлога што се односе на догађаје и зависе од околности које могу али не морају да се остваре у будућности, изјаве о неизвесним будућим догађајима по својој природи подразумевају ризике и неизвесност, укључујући али се не ограничавајући на ризике и неизвесности које је Друштво идентификовало у другим јавно доступним документима. Друштво упозорава да не постоји гаранција да ће се изјаве о неизвесним будућим догађајима остварити у будућности и да стварни резултати пословања, финансијско стање и ликвидност, као и развој индустријске гране у којој Друштво послује могу у значајној мери да се разликују од оних који су представљени или претпостављени изјавама о неизвесним будућим догађајима. Додатно, и уколико резултати пословања Друштва, његово финансијско стање и ликвидност, као и развој индустријске гране у којој Друштво послује буду у складу са овде садржаним изјавама о неизвесним будућим догађајима, такви резултати и развој нису индикативни за резултате и развој у наступајућим периодима. Информације садржане у овом Извештају дате су на датум овог Извештаја и могуће су њихове измене без претходне најаве.

## КОНТАКТИ

### НИС а.д. Нови Сад

е-mail: [office@nis.eu](mailto:office@nis.eu)

Народног фронта 12  
21000 Нови Сад  
(021) 481 1111

Милентија Поповића 1  
11000 Београд  
(011) 311 3311

### Односи са инвеститорима

е-mail: [Investor.Relations@nis.eu](mailto:Investor.Relations@nis.eu)

Народног фронта 12  
21000 Нови Сад, Србија

### Сектор за послове са мањинским акционарима

е-mail: [servis.akcionara@nis.eu](mailto:servis.akcionara@nis.eu)

Народног фронта 12  
21000 Нови Сад, Србија  
Инфо сервис: (011) 22 000 55