



НИС

ГАСПРОМ ЊЕФТ

**Квартални
извештај**

**За трећи квартал
2014. године**

Квартални извештај за трећи квартал 2014. године представља веродостојан приказ развоја и резултата пословања НИС Групе остварених у трећем кварталу 2014. године, као и у првих девет 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
Извештај о пословању	5
Важни догађаји	6
Профил Групе	8
Управљање ризицима	18
Пословно окружење	21
Положај на тржишту	23
Анализа резултата	25
Задуженост.....	31
Промене на имовини и обавезама веће од 10%	32
Највећи купци и добављачи	34
Интерсегментне цене	35
Случајеви неизвесности	36
Порези и други јавни приходи	37
Инвестиције.....	38
Хартије од вредности	40
Трансакције са повезаним лицима	43
Број запослених	44
Истраживање и развој.....	45
Финансијски извештаји са извештајима ревизора	46
Појединачни финансијски извештаји	47
Извештај о финансијској позицији.....	47
Извештај о укупном резултату.....	48
Извештај о променама на капиталу	49
Извештај о токовима готовине	50
Напомене уз периодичне сажете финансијске извештаје	51
Консолидовани финансијски извештаји	69
Консолидовани извештај о финансијској позицији	69
Консолидовани извештај о укупном резултату	70
Консолидовани извештај о променама на капиталу	71
Консолидовани извештај о токовима готовине.....	72
Напомене уз периодичне сажете консолидоване финансијске извештаје	73
Изјава лица одговорних за састављање кварталног извештаја.....	93
Контакти.....	95

Увод

Девет месеци у 2014. години су били тешки за све привредне субјекте, како у Србији, тако и у земљама балканског региона, па НИС није остао поштеђен негативних економских ефеката. Сем тога, на најважније финансијских показатеље - оперативну и нето добит, као и оперативни новчани ток, негативно су утицали дугови јавних и државних предузећа. На финансијски резултат су утицали и повећање пореских намета, као и нижа цена нафте на светском тржишту те осетан пад динара у односу на долар и евро у односу на девет месеци 2013. године.

На крају трећег квартала 2014. укупна добит компаније износи 21,1 милијарду динара, док оперативна добит пре уплате камата, пореза за профит и амортизације (ЕБИТДА) износи 47,3 милијарди динара, што је на нивоу овог показатеља у истом периоду прошле године.

У међувремену, оперативни новчани ток за првих девет месеци 2014. износи 19,3 милијарде динара. Истовремено, НИС је остао убедљиво највећи порески обвезник, док обавезе по основу пореза и других дажбина настављају да расту и у првих девет месеци ове године. Тако је на крају септембра, укупан обим пореских давања износио 97,9 милијарде динара што је 10 одсто више него у истом периоду прошле године.

Кад је реч о кључним оперативним показатељима, на крају трећег квартала 2014. године, остварена је продаја од 2.253 хиљаде тона што је за 3 одсто више него прошле године у истом периоду. При томе, треба имати у виду константан вишегодишњи пад стандарда и куповне моћи становника Србије и региона. Па ипак, захваљујући доброј пословној политици и адекватним маркетиншким активностима, промет зависних друштава у региону је више од два и по пута виши у односу на крај септембра 2013. Самим тим, извоз НИС-а у иностранство је порастао чиме је учвршћена позиција другог највећег извозника у земљи.

Кад је реч о преради, обим је повећан на 2.252 хиљаде тона, што је 2 одсто више него у истом периоду прошле године.

Производња домаће нафте и гаса је износила 1.209 хиљада условних тона. У истом периоду је производња домаће нафте 870,7 хиљада тона, док је производња домаћег гаса 421,5 милиона кубних метара.

Но, упркос паду кључних финансијских показатеља и скромним донетима оперативних показатеља, НИС наставља да улаже у сопствени развој.

У првих девет месеци 2014 је издвојено 26,9 милијарди динара за финансирање инвестиција. Најзначајнија улагања су била 3Д сеизмичка испитивања и бушења истражних бушотина, као и у бушење разрадних бушотина у Србији, улагање у концесиона права у Мађарској и Румунији, почетак реализације пројекта производње индустријских базних уља, аутоматизацију и управљање производњом, као и у регионални развој промета у Бугарској и Румунији, те реконструкцију бензинских станица у Србији.

У наредном периоду ће улагања зависити од динамике наплате потраживања од јавних предузећа. Такође, фокус компаније у наредном периоду помера се ка повећању ефикасности. Главни правци улагања у средњерочном периоду (2014-2016) ће бити усмерени ка пројектима заштите животне средине, пројектима у преради, промету и производњи нафте и гаса.

ИЗВЕШТАЈ О ПОСЛОВАЊУ

ВАЖНИ ДОГАЂАЈИ

2014. година

Јануар	Фебруар	Март
<ul style="list-style-type: none"> ↪ 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) ↪ НИС добитник Виртус награде за корпоративну филантропију - главне ВИРТУС награде за допринос на националом нивоу ↪ Кирил Кравченко, генерални директор НИС-а, најмоћнији странац у Србији према традиционалној анкети дневног листа „Блиц“ ↪ Успешно почео да функционише први cash roofing систем у Србији који обухвата НИС а.д. Нови Сад и зависна друштва у Републици Србији¹ и захваљујући којем се постижу значајни ефекти у управљању новчаним средствима групе ↪ Окончан је процес ликвидације зависног друштва СП Ранис, Москва. 	<ul style="list-style-type: none"> ↪ Објављени резултати пословања за 2013. годину ↪ НИС генерални спонзор ФЕСТ-а ↪ Увођење нове методе бушења, принципом “сувих локација” 	<ul style="list-style-type: none"> ↪ Потписивање споразума са локалним заједницама и расписивање конкурса за најбоље пројекте удружења грађана у 11 општина у којима НИС послује ↪ НИС учествовао на Сајму аутомобила и освојио награду за најбољи сајамски наступ ↪ Отворена бензинска станица GAZPROM-а у Араду, 15. по реду бензинска станица у Румунији којом оперативно управља НИС ↪ Пуштена у рад модернизована бензинска станица у Сремској Митровици
Април	Мај	Јун
<ul style="list-style-type: none"> ↪ НИС потписник регионалне иницијативе за запошљавање младих ↪ Објављени консолидовани резултати пословања НИС групе у првом кварталу 2014. ↪ Уведен један од најмодернијих система аутоматизације производних бушотина ↪ Почела продаја гасног уља 0.1 на бензинским станицама НИС-а по регресираним условима ↪ НИС-у признање „Најбоље из Србије“ за GAZPROM бензинске станице ↪ НИС набавио опрему за обраду сеизмичких података вредну 150 милиона динара 	<ul style="list-style-type: none"> ↪ НИС први на листи 200 предузећа која су у 2013. години највише пунила буџет ↪ Нови партнер НИС-а, ИДЕЕ, Сбербанке, Теленора у програму Супер Картица је ДДОР Нови Сад ↪ Другу годину заредом НИС спонзор музичког спектакла “Балкан трафик” у Бриселу ↪ Српски ђаци које подржава НИС освојили на Балканској математичкој олимпијади пет медаља, од којих су три златне и две бронзане 	<ul style="list-style-type: none"> ↪ Одржана VI редовна седница Скупштине акционара НИС-а ↪ НИС подржао међународни филмски фестивал CINEMA CITY ↪ Отворена НИС-ова лабораторија на Медицинском факултету у Београду ↪ Учешће НИС-а на Светском нафтном конгресу у Москви ↪ Летња пракса у Русији уз подршку НИС-а ↪ У оквиру пројекта „Заједници заједно“ НИС у 2014. години финансира 164 пројекта ↪ Завршен тендер за реструктурирање банкарског портфела – банке понудиле дуже рокове отплате кредита (преко 3 године) по повољнијим условима у односу на постојеће.

¹ „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

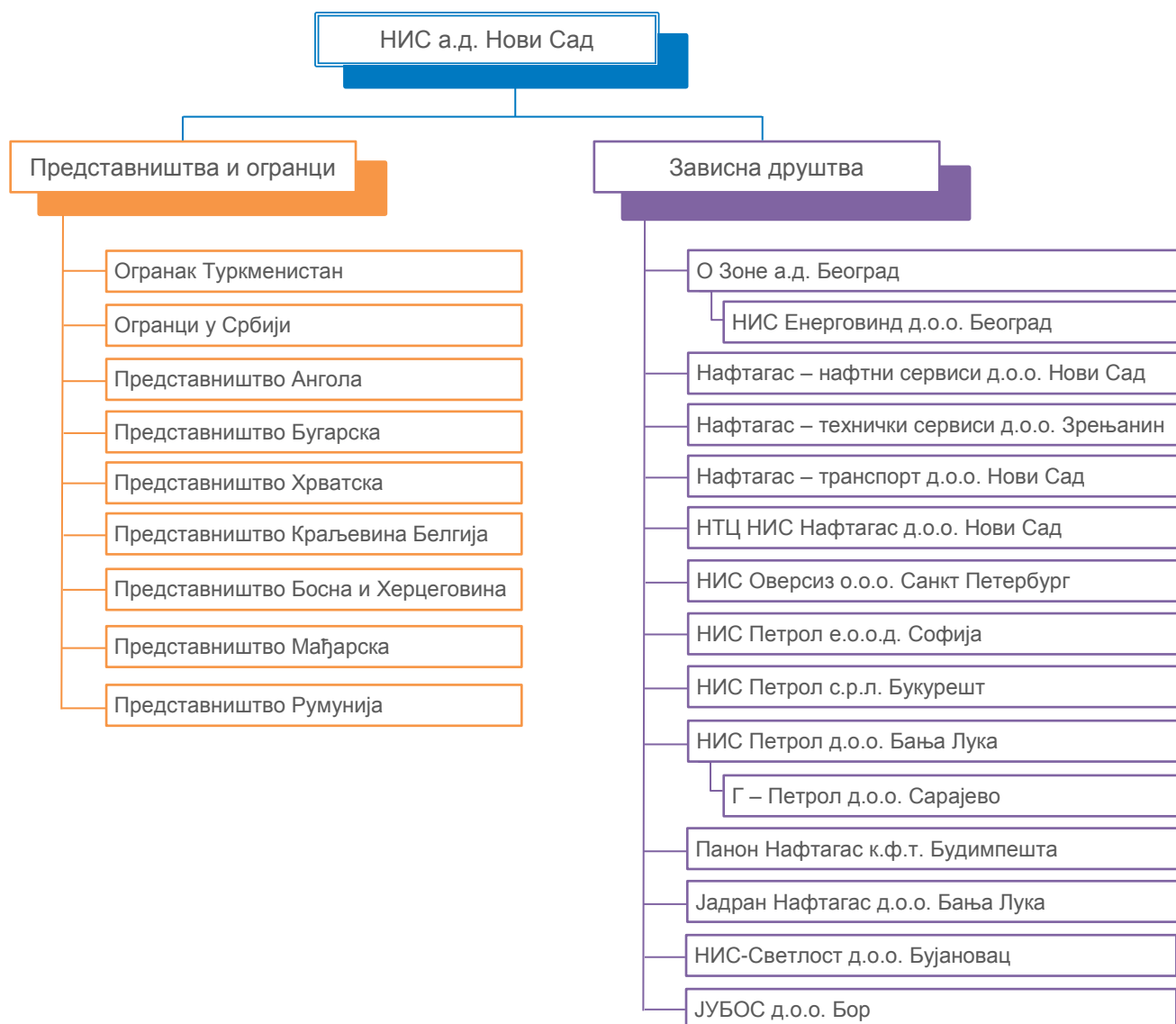
Јул	Август	Септембар
<ul style="list-style-type: none"> ↪ Приправници из програма НИС шанса потписали Уговоре о раду ↪ НИС потписао уговоре за пројекте друштвене одговорности у Београду у склопу програма Сарадња ради развоја ↪ Представљен Извештај о одрживом развоју за 2013. годину и одржан Форум са заинтересованим јавностима ↪ НИС објавио консолидоване резултате рада групе компанија за прво полугодиште 2014. године ↪ Пуштен у рад когенерациони модул на утоварној станици „Бока“ у општини Сечањ 	<ul style="list-style-type: none"> ↪ На нафтно-гасном пољу Палић почео са радом постројење за производњу компримованог природног гаса ↪ Потписани уговори са стипендистима за школовање у Руској Федерацији ↪ Продаја уређаја за електронску наплату путарине (ТАГ) на бензинским станицама НИС-а ↪ НИС међу најуспешнијим компанијама у Централној и Источној Европи по оцени водећег светског осигуравача потраживања "Soface Top 500" ↪ Почела продаја Ultra D, нове врсте премијум евро дизела 	<ul style="list-style-type: none"> ↪ Према оцени Deloitte-а НИС најбоље пласирана српска компанија на традиционалној ранг листи „Топ 500 компанија у централној Европи“ ↪ Отворена нова бензинска станица НИС Петрола на аутопуту Е75 у Београду ↪ НИС и Министарство одбране потписали Меморандум о сарадњи у циљу повећања безбедности у саобраћају и унапређења складиштења и транспорта опасних и експлозивних материја ↪ НИС подржао креативни камп младих дизајнера на тему енергетске ефикасности и одрживог развоја

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 ГРУПЕ²



² Према одредбама Закона о туризму Републике Србије, уколико привредно друштво не обавља угоститељску делатност као претежну делатност, ради обављања ове делатности дужно је да образује и у одговарајућем регистру региструје огранак, односно простор ван пословног седишта или да на други начин образује одговарајућу организациону јединицу која се евидентира у Регистру туризма. Из овог разлога Друштво је све бензинске станице на којима се обавља угоститељска делатност регистровало као засебне огранке. Списак бензинских станица које су регистроване као огранци налази се на веб страници <http://ir.nis.rs/o-nama/grupa/#c88>

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:	www.nis.eu
имејл адреса:	office@nis.eu
Делатност:	0610 - експлоатација сирове нафте
Број и датум регистрације у АПР:	БД 92142, 29.09.2005
Укупан капитал на дан 30.09.2014.	189.184.388.000 РСД
Основни капитал на дан 30.09.2014.	81.530.200.000 РСД
Број запослених на дан 30.09.2014.	4.255 ³
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.

У јуну 2014. године НИС а.д. Нови Сад је стекао 50% учешћа у предузећу RAG Kiha Llc., Мађарска, што је у појединачним и консолидованим финансијским извештајима приказано као Уговор о заједничком пословању са RAG Hungary Limited.

³ 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 пет⁴ 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)

⁴ 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, 99/2011 и 83/2014 – др. закон) и одредбама Статута НИС-а бр. 70/SA-od/VI-11а од 30.06.2014. 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 30.09.2014. ГОДИНЕ



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 „Југанскњефтегаса“ НК ЈУКОС. Од 2005. до 2006. године био је заменик генералног директора за економију и финансије „СИБУР-Руске гуме“.



Кирил Албертович Кравченко,
генерални директор НИС а.д. Нови Сад
члан Комисије за именовања

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 интернационалим компанијама попут ОАД „Славњевфт“, ОАД Томскњевфт“, АД „Лифоса“, ОАД „Ем Алијанс“, „ИТСК“ и др. У априлу 2007. године именован је за потпредседника ОАД „Гаспром њевфт“. Од јануара 2008. године је заменик председника Извршног одбора ОАД „Гаспром њевфт“, 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 активима ОАД „Гаспром њевфт“. 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 Артуровић Бобков
члан Одбора директора НИС а.д. Нови Сад
саветник генералног директора ОАД „Гаспром њевфт“

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 њевфт“.



Даница Драшковић
Члан Одбора директора НИС а.д. Нови Сад

Рођена је 1945. године у Колашину. На Правном факултету Универзитета у Београду је дипломирала 1968. године. Од 1968. до 1990. године радила је на пословима финансија у банци, на правно-економским пословима у привреди и као градски судија за прекршаје у Београду. 1990. године је основала издавачку кућу „Српска реч“, чији је и данас власник. Аутор је две књиге публицистике. Од априла 2009. до 2012. године је била члан Управног одбора Нафтне индустрије Србије, а од 2012. до 2013. године члан Одбора директора, на коју функцију је поново изабрана 30. јуна 2014. године.



Алексеј Викторовић Јанкевић,
члан Одбора директора НИС а.д. Нови Сад
заменик генералног директора за економику и финансије ОАД „Гаспром њевфт“

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 „ЛЛК-Интернешнл“ (бави се производњом и продајом угља и специјалних нафтних деривата и послује у оквиру ЛУКОИЛ групе). Од 2007. до 2011. године је начелник Департмана за планирање и буџет, руководилац Дирекције за економику и корпоративно планирање ОАД „Гаспром њевфт“. Од августа 2011. године је в.д. заменика генералног директора ОАД „Гаспром њевфт“ за економику и финансије. Од марта 2012. године је члан Извршног одбора ОАД „Гаспром њевфт“, заменик генералног директора ОАД „Гаспром њевфт“ за економику и финансије.



Горан Кнежевић
Члан Одбора директора НИС а.д. Нови Сад
Председник Комисије за именовања

Рођен је 12.05.1957. године у Банатском Карловцу. Завршио је Економски факултет Универзитета у Београду. Од 1983. до 1990. године радио је у Комбинату Серво Михаљ Зрењанин. Од 1990 до 2000. радио је на радном месту Генералног директора компаније «Серво Михаљ Турист». Од 2000. године је био Председник Извршног комитета града Зрењанина и градоначелник Зрењанина у три мандата. Од 2012. године се налазио на месту Министра пољопривреде Републике Србије. Од 01.10.2013. – 30.06.2014. године се налазио на радном месту Саветника Генералног директора НИС а.д. Нови Сад.



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
члан Комисије за ревизију

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.



Волфганг Рутеншторфер,
независни члан Одбора директора НИС а.д. Нови Сад
председник Комисије за ревизију

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

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
члан Комисије за именовања

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	<ul style="list-style-type: none"> • ОАД НГК „Славњефт“ • ОАД „СН-МНГ“ • ДОО „ГПН 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) • ОАД „Томскњефт“ ВНК
Кирил Албертович Кравченко	<ul style="list-style-type: none"> • Потпредседник Националног нафтног комитета Србије • Члан ОД Тениске федерације Србије • Члан УО САМ – Српска асоцијација менаџера
Александар Артурович Бобков	<ul style="list-style-type: none"> • ЗАД Друштвено-пословни центар „Охта“
Даница Драшковић	-
Алексеј Викторович Јанкевич	<ul style="list-style-type: none"> • ОАД НГК „Славњефт“ • ЗАД „Гаспром њефт – Аеро“ • ДОО „Гаспром њефт – СМ“ • ДОО „Гаспром њефт – Бизнис сервис“ • „Гаспром њефт – Лубрикантс Италија“ • ДОО „Гаспром њефт Марин Бункер“ • ЗАД „Гаспромњефт – Оренбург“
Горан Кнежевић	-
Александар Владимирович Крилов	<ul style="list-style-type: none"> • ЗАД „Гаспром њефт Кузбас“ • ОАД „Гаспром њефт Новосибирск“ • ОАД „Гаспром њефт Омск“ • ОАД „Гаспром њефт Тјумен“ • ОАД „Гаспром њефт Урал“ • ОАД „Гаспром њефт Јарославље“ • ЗАД „Гаспром њефт Северозапад“ • ДОО „Гаспром њефт Азија“ • ДОО „Гаспром њефт Таџикистан“ • ДОО „Гаспром њефт Казахстан“ • ДОО „Гаспром њефт Центар“ • ДОО „Гаспром њефт Терминал“ • ДОО „Гаспром њефт Челјабинск“ • ДОО „Гаспром њефт – регионална продаја“ • ОАД „Гаспром њефт – Транспорт“ • ЗАД „Мунај – Мирза“ • ДОО „Гаспром њефт – Југ“ • ДОО „Гаспром њефт – Краснојарск“ • ДОО „Гаспром њефт – Корпоративна продаја“
Никола Мартиновић	-
Волфганг Рутеншторфер	<ul style="list-style-type: none"> • „CA Immobilien“ AG, Беч, председник Надзорног одбора • „Flughafen Wien“ AG, Беч, члан Надзорног одбора • „RHI“ AG, Беч, члан Надзорног одбора

Анатолиј Мојсејевич Чернер	<ul style="list-style-type: none"> • ОАД НГК „Славњевфт“ • ОАД „Гаспром њевфт-ОНПЗ“ • ОАД „Славњевфт-ЈАНОС“ • ОАД „Гаспром њевфт –МНПЗ“ • ЗАД „Гаспром њевфт-Аеро“ • ЗАД „Санктпетербуршка међународна робно-сировинска берза“ • ИДОО „Гаспром њевфт – Белнефтепродукт“ • ДОО „Гаспром њевфт – СМ“ • ДОО „Гаспром њевфт Марин Бункер“ • ДОО „Гаспром њевфт – Логистика“ • ОАД „Мозирски НПЗ“
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%

УКУПАН ИЗНОС НАКНАДА ИСПЛАЋЕН ЧЛАНОВИМА ОД У ПРВИХ ДЕВЕТ МЕСЕЦИ 2014. ГОДИНЕ⁵

Генерални директор	16.607.370 РСД
Остали чланови Одбора директора	55.670.574 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, дана 08.08.2014. године именовано је чланове комисија у следећем саставу:

- Комисија за ревизију:
 - Волфганг Рутеншторфер, председник,
 - Алексеј Александрович Урусов, члан,
 - Никола Мартиновић, члан.
- Комисија за накнаде:
 - Станислав Владимирович Шекшња, председник,
 - Анатолиј Мојсејевич Чернер, члан,
 - Ненад Мијаиловић, члан.
- Комисија за именовања:
 - Горан Кнежевић, председник,
 - Кирил Албертович Кравченко, члан,
 - Станислав Владимирович Шекшња, члан.

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.

⁵ нето у РСД

Чланови Одбора Скупштине акционара на 30.09.2014. године



Ненад Мијаиловић,
Председник Одбора Скупштине акционара за надзор над пословањем и поступком извештавања акционара НИС а.д. Нови Сад
члан Комисије за накнаде

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 је био помоћник министра у Министарству финансија Републике Србије, а од августа 2014. године обавља функцију државног секретара у Министарству финансија Републике Србије.



Зоран Грујичић
члан Одбора Скупштине акционара за надзор над пословањем и поступком извештавања акционара НИС а.д. Нови Сад

Рођен је 28.07.1955. године у Чачку. Завршио је Машински факултет Универзитета у Београду.

Од 1980. до 1994. године био је Генерални директор, Технички директор, директор производње и пројектант Фабрике термотехничких уређаја Цер Чачак. Од маја 1994. године до фебруара 1998. године је радио као Саветник генералног директора предузећа „Интеркомерц“, Београд. Од фебруара 1998. до јуна 2004. године радио је као Директор предузећа MNG Group d.o.o. из Чачка. Од јуна 2004. до фебруара 2007. године био је директор Трговинског предузећа Агрострој а.д. Чачак, директор Командитног друштва „Леонардо“, Чачак и директор Центра за путеве Војводине. Од фебруара 2007. године до данас запослен је у НИС а.д. Нови Сад, и то на пословима Помоћника директора Дирекције логистике Југопетрола, Управника РЦ Чачак у Дирекцији малопродаје, Регион Чачак, Менаџера за развој малопродајне мреже у Дирекцији за развој Блока Промет. Од 01.10.2012. године до данас запослен је на радном месту Саветника директора Блок Промет



Алексеј Александрович Урусов
члан Одбора Скупштине акционара за надзор над пословањем и поступком извештавања акционара НИС а.д. Нови Сад
члан Комисије за ревизију⁵
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). Магистар социологије.

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

Ненад Мијаиловић	-
Зоран Грујичић	-
Алексеј Александрович Урусов	• 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
Ненад Мијаиловић	5	0,000003066%

УКУПАН ИЗНОС НАКНАДА ИСПЛАЋЕН ЧЛАНОВИМА ОСА У ПРВИХ ДЕВЕТ МЕСЕЦИ 2014. ГОДИНЕ⁶

Чланови ОСА8.783.283 РСД

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.

⁶ 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 елиминира 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 првих девет месеци 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

Крајем септембра Светска банка је снизила прогнозу раста светске економије са 2,8 одсто, колико је објавила у јуну, на 2,6 одсто. Прогнозе за 2015. и 2016. годину такође су кориговане, тако да се очекује раст од 3,2 одсто у наредној и 3,4 одсто у 2016. години.

Економије САД и Европске уније имале су различита кретања у овом периоду. Ревидирани подаци раста америчког БДП-а у другом кварталу 2014. године на 4,6 одсто годишње резултат су већих инвестиција, али и раста личне потрошње. Очекује се даљи потез Федералних резерви везано за кретање каматних стопа.

Са друге стране у Европи је настављен тренд ниских каматних стопа и ниске инфлације. Европска централна банка је почетком септембра смањила референтну каматну стопу на историјски минимум од 0,05 одсто. Годишња стопа инфлације износила је 0,3 одсто тако да и достизање циљне стопе инфлације од 2 одсто и даље остаје изазов. Објава најниже годишње стопе инфлације у евро зони у последњих пет година и у вези да са тим и очекивање увођења додатних мера монетарне политике утицало је на кретање курса EUR/USD који је достигао ниво нижи од 1,26 долара за један евро.

Трећи квартал 2014. године обележен је наставком геополитичких тензија у Украјини, као и на територији Сирије и Ирака. Међутим, и поред ових тензија цена нафте на светском тржишту имала је силазни тренд. Разлог томе је пад привредног раста у Европи и Кини што је узроковало и мању потражњу за нафтом. Поред тога, Међународна агенција за енергетику (IEA) смањила је очекивања раста глобалне потражње за нафтом у 2014. и 2015. години.

СРБИЈА

Европска банка за обнову и развој (EBRD) у септембру је кориговала прогнозу привредног раста Србије за ову годину предвиђајући негативан привредни раст од 0,5 одсто. Ранија прогноза EBRD-а предвиђала је раст од 1 одсто у 2014. години. За 2015. годину EBRD прогнозира раст БДП-а од 2 одсто.

Министар финансија Србије, г-дин Душан Вујевић сагласан је са овом прогнозом и према његовиој процени ове године ће бруто домаћи производ Србије пасти за 0,5 до један одсто.

Влада Републике Србије усвојила је дуго најављиване мере штедње, које ће свакако утицати на смањење куповне моћи дела грађана Србије.

Инфлација је ове године нижа од циљне стопе инфлације ($4 \pm 1,5$ одсто) али су очекивања НБС да ће се до краја године вратити у зацртане оквире. Међугодишња инфлација је у августу износила 1,5 одсто, а испод границе кретала се од марта до августа 2014. године.

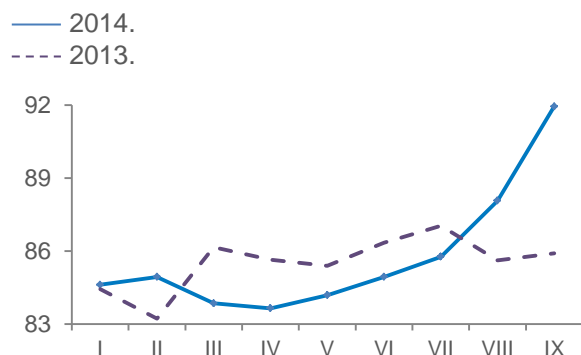
Јавни дуг Србије према подацима Министарства финансија⁷ на крају августа износио је 21,9 милијарди евра или готово 68 одсто БДП-а. Другим речима, јавни дуг је од почетка године до краја августа порастао за 1,7 милијарди евра.

Индустријска производња је у августу, према десезонираним подацима Републичког завода за статистику, забележила пад од 0,3%, док је у односу на исти месец претходне године била нижа за 13,1%. Посматрано према структури укупне индустрије, прерађивачка индустрија је забележила међугодишњи пад од 3,8%, а сектори рударства и снабдевања електричном енергијом, гасом и паром пад од 23,8% и 39,8%, респективно.

⁷ Подаци ажурирани на 24.09.2014. године

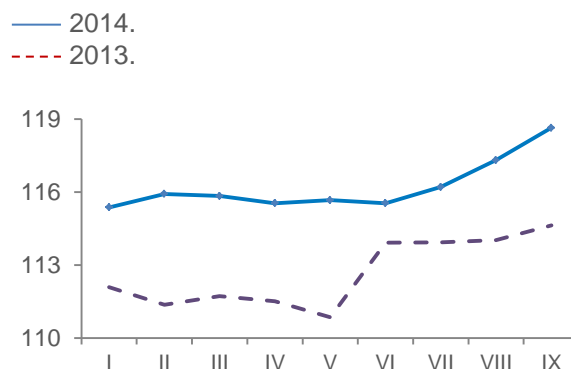
Кретање курса USD/PCД и EUR/PCД

Курс USD/PCД



Графикон бр. 1: Кретање курса USD/PCД

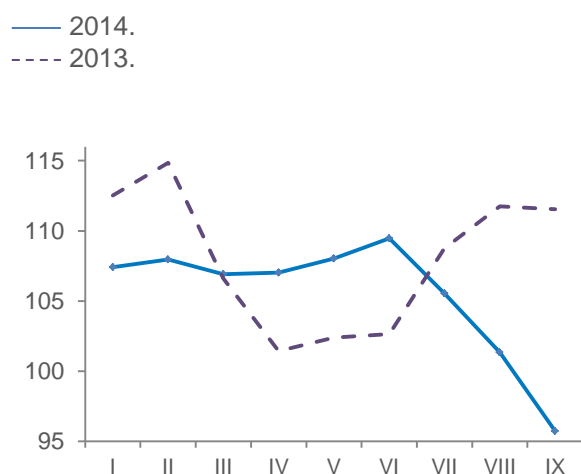
Курс EUR/PCД



Графикон бр. 2: Кретање курса EUR/PCД

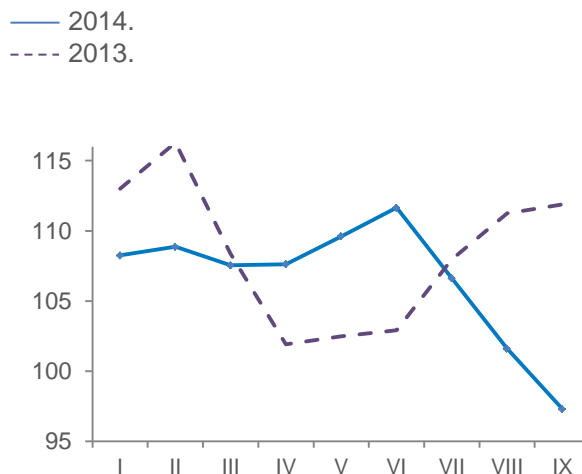
- Раст курса USD/PCД у првих девет месеци 2014. године износио је 12,6% или 10,5 PCД (од 83,1282 PCД на дан 1.01.2014. до 93,6202 PCД на дан 30.09.2014.)
- Раст курса EUR/PCД у првих девет месеци 2014. године износио је 3,7 % или 4,2 PCД (од 114,6421 PCД на дан 1.01.2014. до 118,8509 PCД на дан 30.09.2014.)
- Пад курса USD/RSD у првих девет месеци 2013. године износио је -1,5% или -1,29 PCД (од 86,1763 PCД на дан 1.01.2013. до 84,8859 PCД на дан 30.09.2013.)
- Раст курса EUR/RSD у првих девет месеци 2013. године износио је 0,8% или 0,89 PCД (од 113,7183 PCД на дан 1.01.2013. до 114,6044 PCД на дан 30.09.2013.)

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 девет месеци 2014. године у просеку је износила 105,5 USD/bbl.

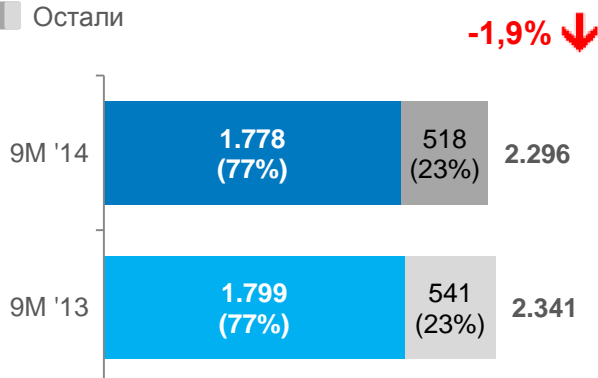
ПОЛОЖАЈ НА ТРЖИШТУ

ПОЛОЖАЈ НА ТРЖИШТУ СРБИЈЕ

- Потрошња нафтних деривата се смањује. Највећи пад потрошње забележен је код примарног бензина и ТНГ-а, док су дизел горива показала благи раст. Потрошња авио горива је појачана због повећаног броја летова авио компаније Air Serbia, као и других компанија. Повећана потрошња битумена је резултат наставка градње путева у Србији и реконструкције после поплава.
- НИС-ово тржишно учешће је остало стабилно због активне продаје, ефикасне ценовне политике и раширене логистичке мреже.
- Малопродајно тржиште скоро да се и није променило и уопште мало смањење је последица значајног пада потражње за ауто гасом. Постији и ефекат различитих динамика пољопривредних програма који у континуитету трају од 15. априла до 15. новембра 2014. године уместо две сезоне (пролеће и јесен) прошлих година.
- Незнатан пад учешћа НИС-а на малопродајном тржишту је повезан са променом механизма пољопривредних програма који сада подразумева дистрибуцију на свим станицама у земљи, а не преко једног дистрибутивног система што је био случај прошлих година.

Обим укупног тржишта нафтних деривата Републике Србије, у хиљадама тона

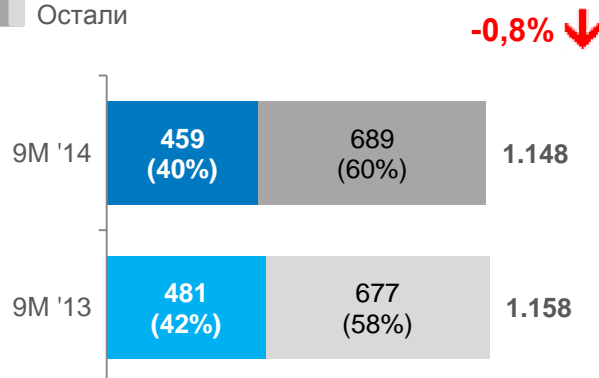
■ НИС
■ Остали



Графикон бр. 5: Обим укупног тржишта нафтних деривата Републике Србије⁸

Обим малопродајног тржишта Републике Србије, у хиљадама тона

■ НИС
■ Остали



Графикон бр. 6: Малопродајно тржиште⁹ Републике Србије⁸

⁸ Подаци за септембар 2014. године дати су на основу процене

⁹ Промет НИС-а и осталих конкурената укључује моторна горива (аутогас, моторни бензини, дизели и лож уље ЕЛ као моторно гориво), а не укључује податке о продају ТНГ боца. 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 се смањује због слабе економије и негативног утицаја мајских поплава које су погодиле северни и источни сео земље.
- Због локалне промене закона забрањена је продаја адитивираних горива на малопродајном тржишту Босне и Херцеговине, што је утицало углавном на међународне малопродајне ланце, укључујући и НИС:
- НИС има 35 бензинских станица од којих је 27 под брендом Гаспром док је 8 бензинских станица под брендом НИС.
- Процењено учешће НИС-а на тржишту моторних горива у првих девет месеци 2014. године износи 7%, док је процењено учешће на малопродајном тржишту 8%.

БУГАРСКА

- Постепени опоравак тржишта се наставио током 2014. године. Незнатан раст тржишта моторних горива је последица повећања потрошње дизела, што би требало да буде кључни фактор даљег раста на дужи рок. Потрошња ТНГ-а се такође повећала, док се потрошња моторног бензина смањила.
- НИС-ова малопродајна мрежа обухвата 35 бензинске станице. НИС Бугарска такође управља и складиштем у месту Костин брод.
- Процењено учешће НИС-а на тржишту моторних горива у првих девет месеци 2014. године износи 2,9%, док је процењено учешће на малопродајном тржишту 2,5%.

РУМУНИЈА

- Тржиште моторних горива је наставило да се смањује у трећем тромесечју због утицаја веће акцизе уведене од 1. априла 2014.
- МОЛ је повећао своју мрежу у Румунији аквизицијом додатне 42 бензинске станице ЕНИ-ја, чинећи целокупну мрежу од 189 станица на овом тржишту.
- НИС-ова малопродајна мрежа обухвата 18 бензинских станица под Гаспром брендом.
- Процењено учешће НИС-а на тржишту моторних горива у првих девет месеци 2014. године износи 0,3%, док је процењено учешће на малопродајном тржишту 0,5%.

АНАЛИЗА РЕЗУЛТАТА

Кључни показатељи¹⁰

Q3 2013.	Q3 2014.	Q3 2014. Q3 2013. (%)	Кључни показатељи	Јединица мере	9М 2014.	9М 2013.	9М 2014. 9М 2013. (%)
110,7	100,9	-9%	Urals	\$/bbl	105,5	108,1	-2%
14,0	4,1	-70%	Нето добит	млрд. РСД	21,1	31,7	-33%
19,6	16,4	-16%	ЕБИТДА ¹¹	млрд. РСД	47,3	47,7	-1%
71,7	71,2	-1%	Приходи од продаје (без акцизе)	млрд. РСД	193,9	185	5%
27,5	17,7	-36%	ОСФ	млрд. РСД	19,3	49,6	-61%
34,7	34,6	0%	Обрачунате обавезе по основу пореза и других јавних прихода ¹²	млрд. РСД	97,9	88,7	10%
409	401	-2%	Производња домаће нафте и гаса ¹³	хиљ. усл. тона	1.209	1.227	-1%
801	678	-15%	Обим прераде нафте и полупроизвода	хиљ. тона	2.252	2.204	2%
833	828	-1%	Укупан промет нафтних деривата	хиљ. тона	2.253	2.183	3%
24	42	75%	Промет - ино активе	хиљ. тона	115	49	135%
705	664	-6%	Промет нафтних деривата на домаћем тржишту ¹⁴	хиљ. тона	1.786	1.812	-1%
167	175	5%	Малопродаја ¹⁵	хиљ. тона	460	484	-5%
13,8	9,1	-34%	CAPEX ¹⁶	млрд. РСД	26,9	37,9	-29%
485	744	53%	Укупна задуженост према банкама (total indebtedness) ¹⁷	мил. USD	744	485	53%

¹⁰ Резултати пословања, финансијски и оперативни показатељи дати су на нивоу НИС Групе. Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања

¹¹ 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

¹² 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 Q3 2014 је 33,3 милијарди динара (Q3 2013:34), док за 9М 2014 они износе 92,3 милијарди динара (9М 2013:86,4) .

¹³ Услед измењене методологије у производњу домаће нафте укључен је и газолин и лаки кондензат, а у производњи гаса узета је робна производња гаса

¹⁴ Промет нафтних деривата на домаћем тржишту односи се на продају купцима из Србије у Србији.

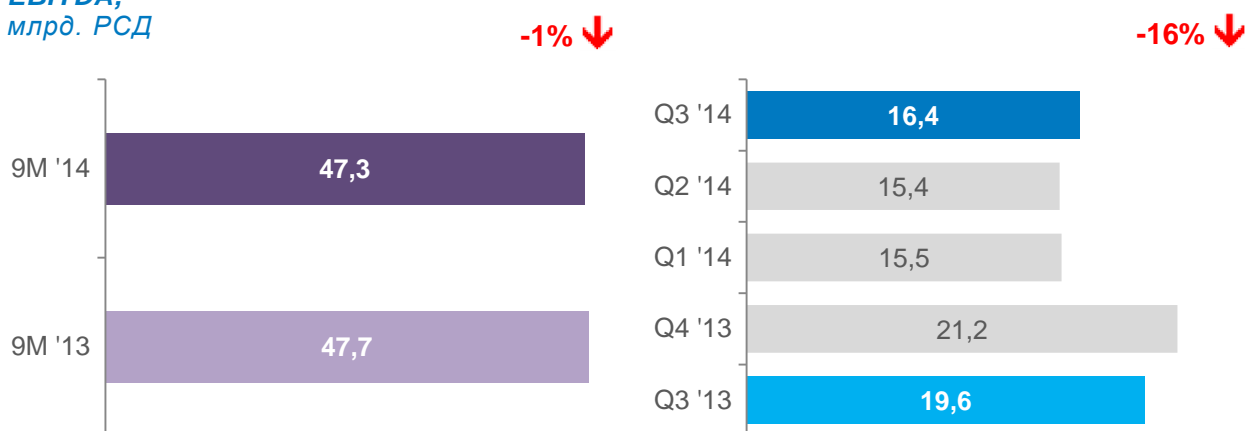
¹⁵ Поред моторних горива, обухваћена је и продаја других нафтних деривата (мазут).

¹⁶ Финансирање, без ПДВ-а

¹⁷ Укупна задуженост према банкама (total indebtedness) = укупан дуг према банкама + акредитиви. На 30.09.2014. то износи 684,7 милиона УСД укупног дуга + 59,6 милиона УСД акредитива

ФИНАНСИЈСКИ ПОКАЗАТЕЉИ

ЕБИТДА

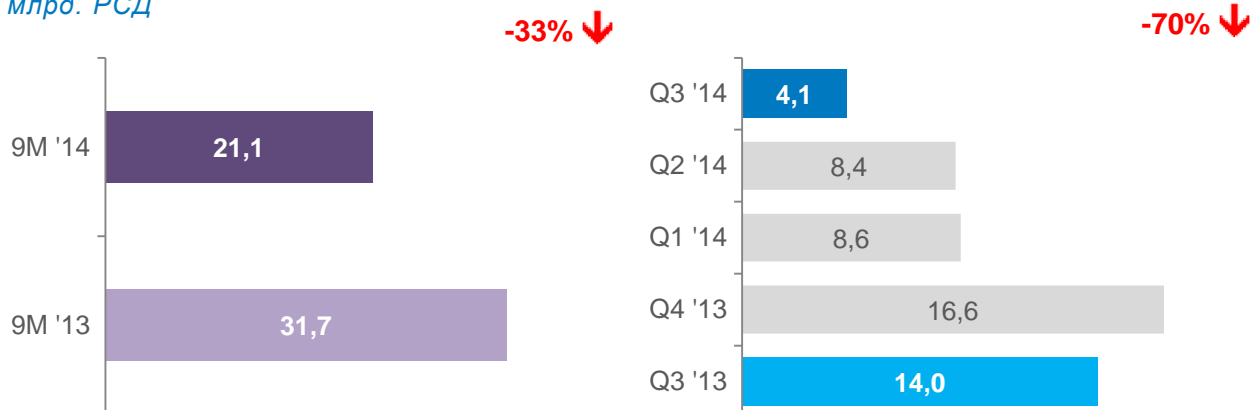
ЕБИТДА,
млрд. РСД

Графикон бр. 7: ЕБИТДА

ЕБИТДА у првих девет месеци 2014. године је на истом нивоу у односу на исти период 2013. године:

- ✓ Цена нафте
- ✓ Пад производње нафте и гаса
- ✓ Повећан обим промета

Нето добит

Нето добит,
млрд. РСД

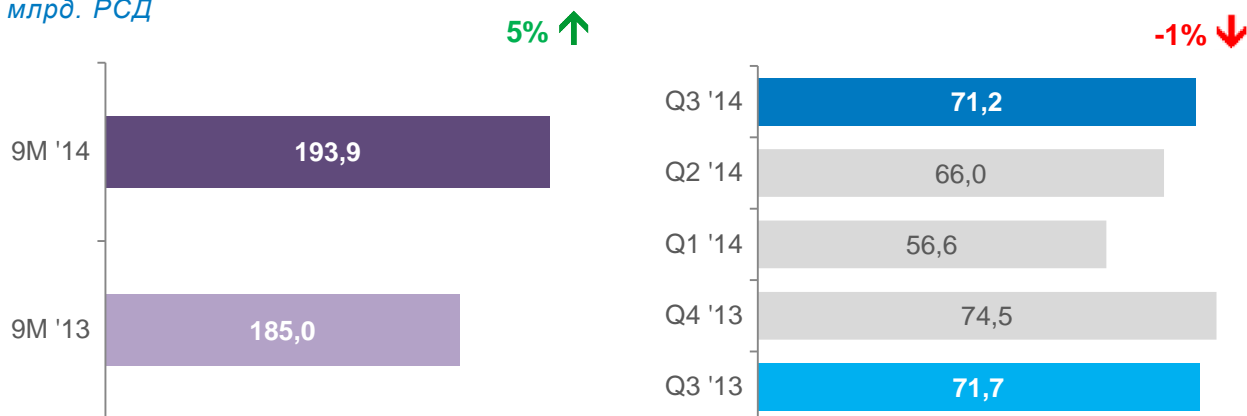
Графикон бр. 8: Нето добит

Пад нето добити у првих девет месеци 2014. године у односу на првих девет месеци 2013. године износио је -33%.

- ✓ Негативне курсне разлике (у 9М 2013 НИС је имао позитивне курсне разлике)
- ✓ Већи износ амортизације

Приход од продаје

Приход од продаје,
млрд. РСД



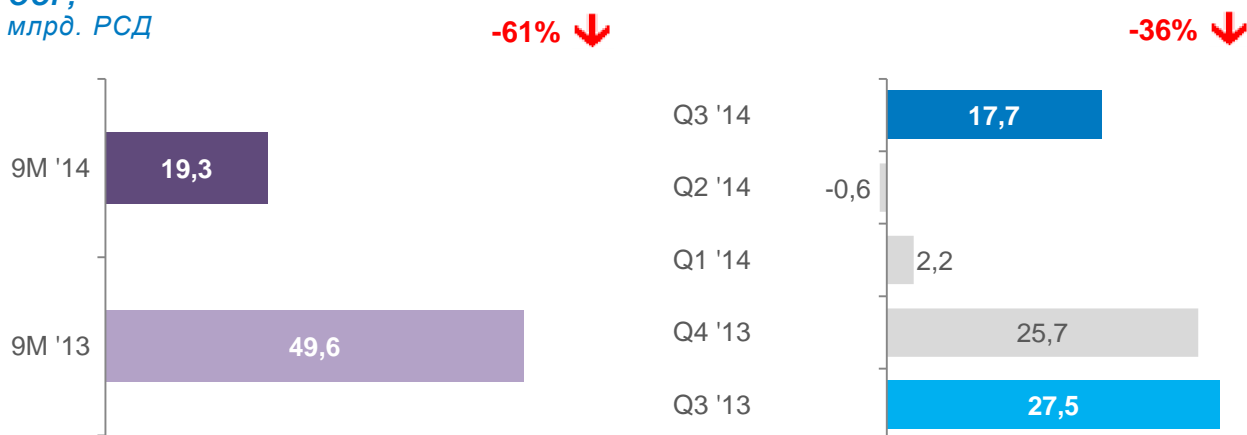
Графикон бр. 9: Приход од продаје

Раст малопродајних цена нафтних деривата у првих девет месеци 2014. године за око 1,4% у односу на исти период 2013. године

Промене малопродајних цена	$\Delta \frac{9М\ 2014.}{9М\ 2013.} (\%)$
Европремијум БМБ 95	0,41%
Евро дизел	2,33%

OCF

OCF,
млрд. РСД



Графикон бр. 10: OCF

Смањење новчаног тока из пословања:

- ✓ Повећање плаћања за набавку сирове нафте и нафтних деривата
- ✓ Повећање исплаћених обавеза према држави (порези, царине...)
- ✓ Авансно плаћање акцизе на гасно угље и одложени повраћај плаћене акцизе

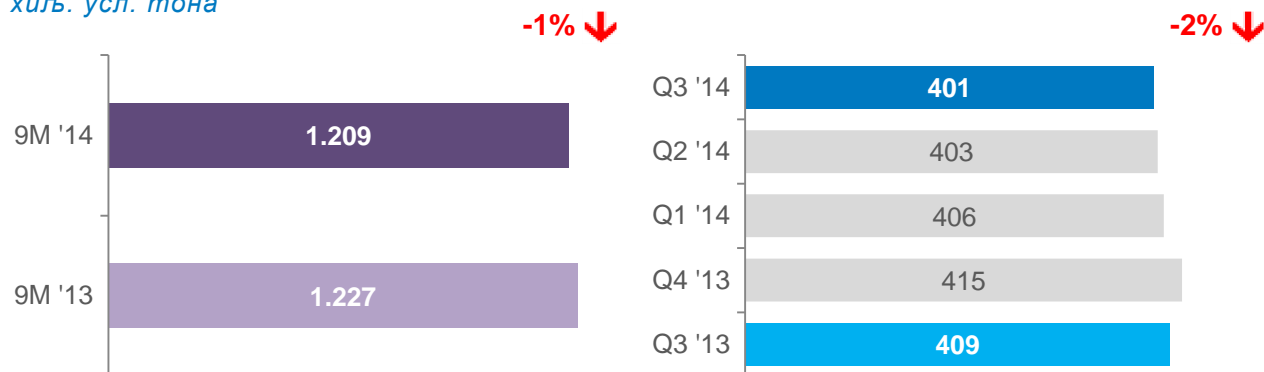
ОПЕРАТИВНИ ПОКАЗАТЕЉИ

Истраживање и производња

Укупна производња нафте и гаса у првих девет месеци 2014. године износи 1.209 хиљада условних тона, што је за -1% мање у односу на исти период 2013. године.

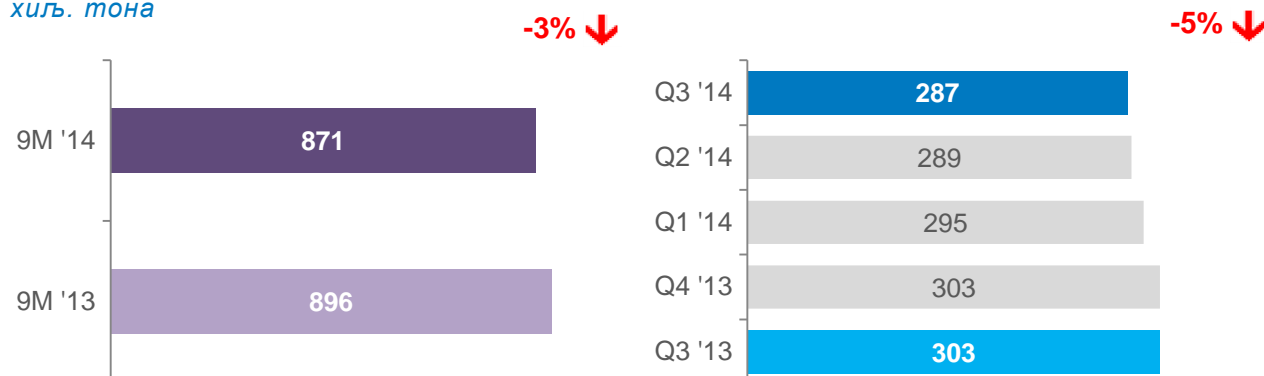
- ✓ Пад базне производње
- ✓ Мањи прираст од бушења

Производња домаће нафте и гаса¹⁸,
хил. усл. тона



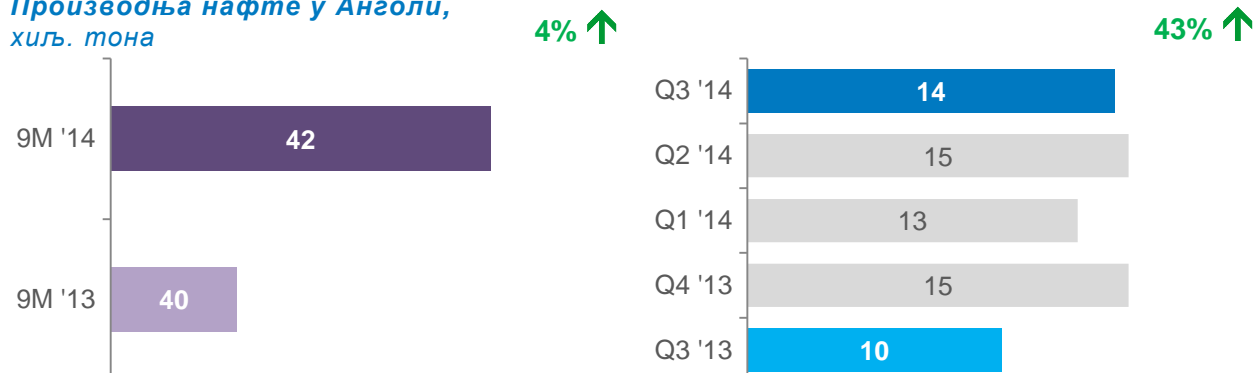
Графикон бр. 11: Производња домаће нафте и гаса

Производња домаће нафте¹⁹,
хил. тона



Графикон бр. 12: Производња домаће нафте

Производња нафте у Анголи,
хил. тона



Графикон бр. 13: Производња нафте у Анголи

¹⁸ Услед измењене методологије у производњу домаће нафте укључен је и газолин и лаки кондензат, а у производњи гаса узета је робна производња гаса

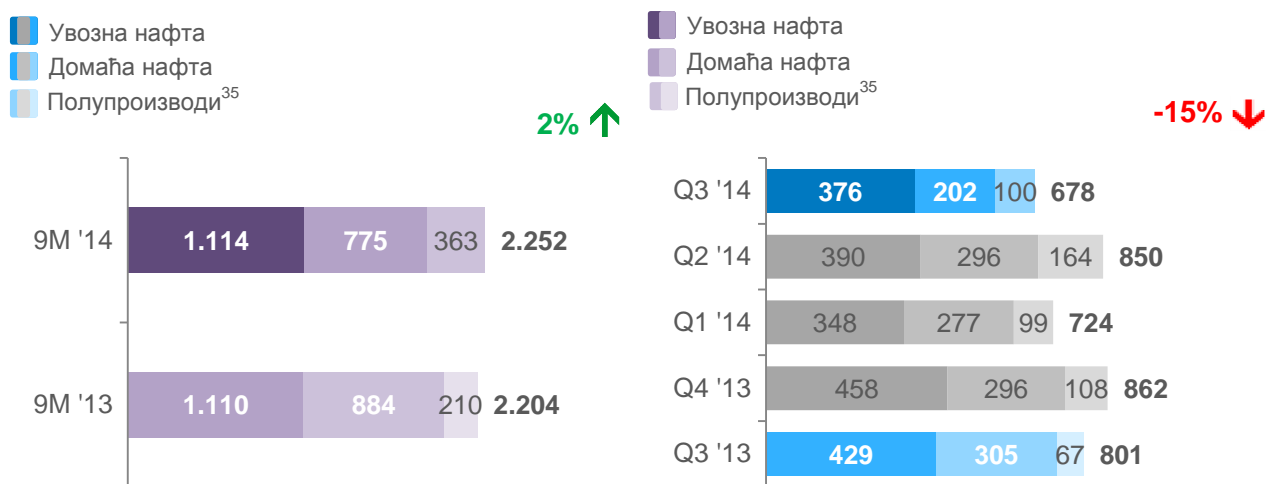
¹⁹ Са газолином и лаким кондензатом

Прерада

У првих девет месеци 2014. године дошло је до пораста обима прераде нафте и дораде полупроизвода²⁰ за 2% у односу на исти период претходне године:

- ✓ Повећање обима прераде сирове нафте и дораде полупроизвода.
- ✓ Прерада нафте и дорада полупроизвода била је у складу са оперативним плановима, који су формирану према захтевима тржишта.
- ✓ Због ремонта РНП у септембру прерада у Q3 2014. је мања него у Q3 2013.

Обим прераде, хиљ. тона



Графикон бр. 14: Обим прераде

Промет

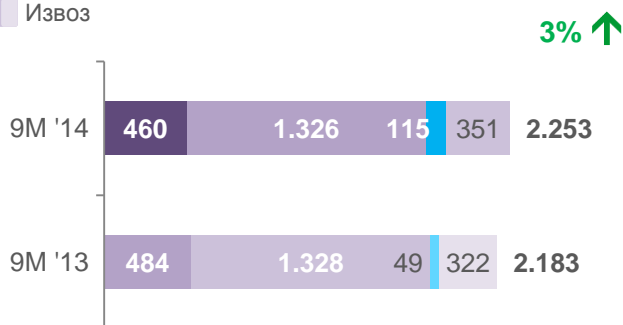
Пораст укупног промета нафтних деривата у девет месеци 2014. године за 3% у односу на исти период прошле године:

- Малопродаја Србија – пад продаје од -5%:
 - ✓ Измењени услови реализације програма за пољопривреднике у Србији
- Ино промет – раст од 2х
 - ✓ Већи број активних бензинских станица
 - ✓ Уведене бензинске станице достижу пун капацитет
- Велепродаја Србија – на истом нивоу:
 - ✓ Измењени услови реализације програма за пољопривреднике у Србији
 - ✓ Смањење обима промета примарног бензина
 - ✓ Повећање обима продаје авио горива на домаћем тржишту (АК „Air Serbia“)
- Извоз – раст од 9%:
 - ✓ Повећање извоза битумена

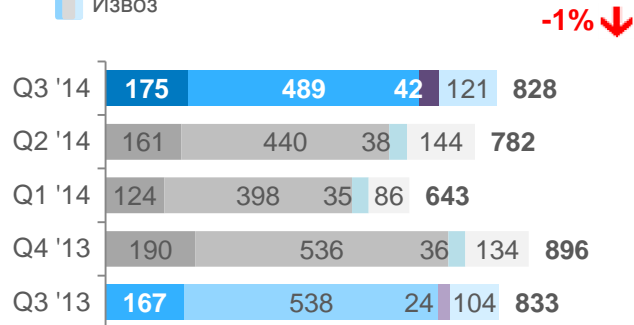
²⁰ У полупроизводе укључени екстерни и интерни полупроизводи који иду на даљу прераду или намешавање, као и слоп и гасни кондензат.

Обим промета,
хиљ. тона

- Малопродаја Србија
- Велепродаја Србија
- Ино-промет
- Извоз



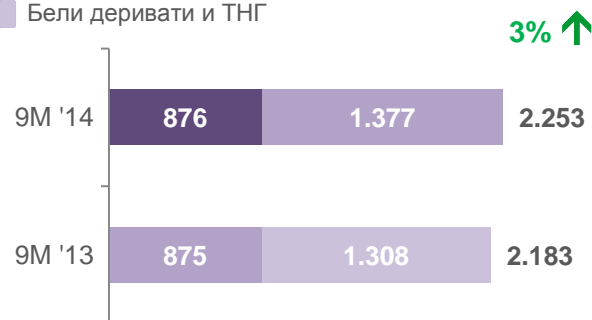
- Малопродаја Србија
- Велепродаја Србија
- Ино-промет
- Извоз



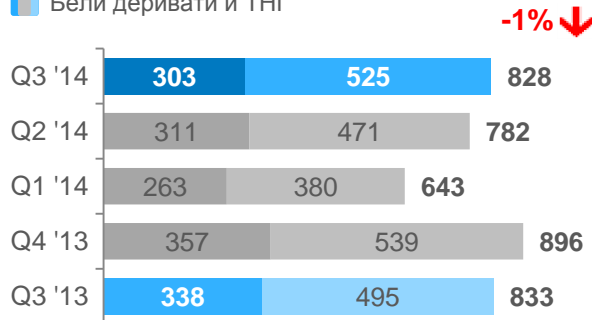
Графикон бр. 15: Промет нафтних деривата²¹

Структура промета,
хиљ. тона

- Црни и остали деривати
- Бели деривати и ТНГ



- Црни и остали деривати
- Бели деривати и ТНГ



Графикон бр. 16: Структура промета

Рацио показатељи

	9M 2014.	FY 2013.
Принос на укупни капитал (брето добит/укупни капитал)	15%	12%
Нето принос на сопствени капитал²² (нето добит/сопствени капитал ²⁵)	26%	22%
Пословни нето добитак (пословни добитак/нето приход од продаје)	21%	22%
Степен задужености (краткорочне и дугорочне обавезе/укупан капитал)	97%	94%
Степен задужености (краткорочне и дугорочне обавезе/сопствени капитал ²⁵)	211%	195%
Ликвидност I степена (готовина и готовински еквив./краткорочне обавезе)	17%	9%
Ликвидност II степена (обртна имовина – залихе/краткорочне обавезе)	96%	74%
Рацио нето обртног фонда (обртна имовина – краткорочне обавезе/обртна имовина)	17%	13%

²¹ Ино промет представља промет остварен од стране НИС-ових зависних друштва. НИС је своја зависна друштва у 9М 2014 снабдео са 83 хиљада тона (Q3:28 хиљада тона), док је остатак набављен од других добављача

²² Сопствени капитал = основни капитал

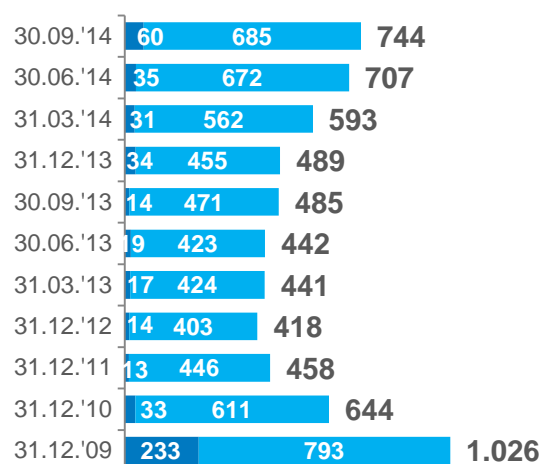
ЗАДУЖЕНОСТ

Због најаве увођења нове рунде санкција, која би довела у питање могућност финансирања путем кредита из иностранства, у септембру су повучени расположиви кредити из иностранства.

Да није дошло до увођења санкција, које утичу и на НИС а.д. Нови Сад као зависно друштво Гаспром њефта основано ван територије ЕУ, ниво задужености према банкама на дан 30.09.2014. године био би 570 милиона USD, односно за 115 милиона USD мањи.

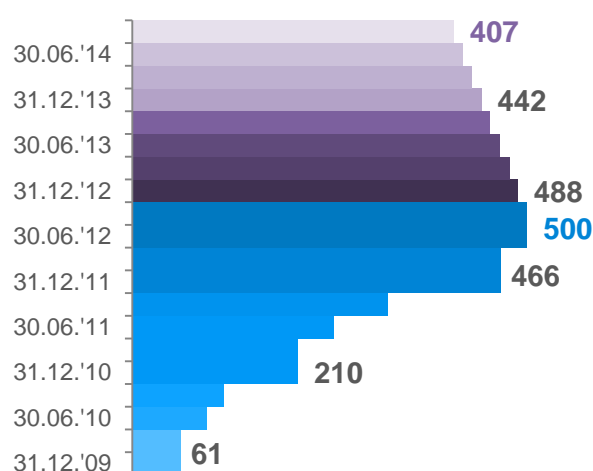
Кретање укупне задужености према банкама, мил. USD

■ Акредитиви
■ Укупан дуг



Графикон бр. 17: Укупна задуженост према банкама

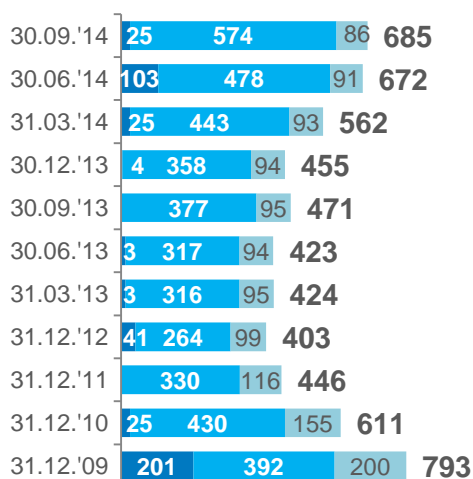
ГПН зајам, мил. EUR



Графикон бр. 18: ГПН зајам

Кретање укупног дуга према банкама²³, мил. USD

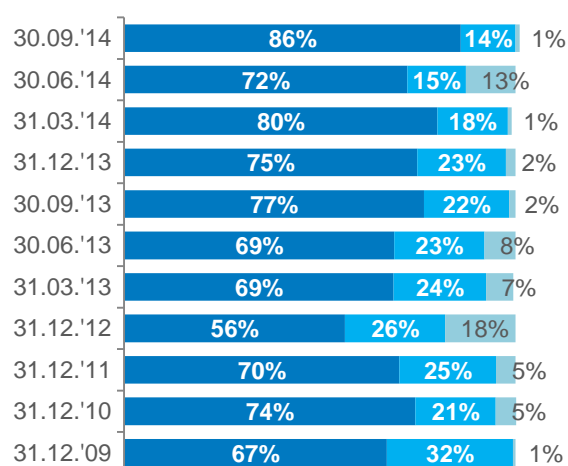
■ Краткорочни
■ Средњерочни
■ Дугорочни



Графикон бр. 19: Укупан дуг према банкама

Структура укупног дуга према банкама, по валутама, у процентима

■ USD
■ EUR
■ Остало



Графикон бр. 20: Структура дуга према банкама

²³ Структура дуга по рочности је обрачуната на основу уговора потписаних са банкама, а не према њиховом доспећу посматрано на дан 30.09.2014.

ПРОМЕНЕ НА ИМОВИНИ И ОБАВЕЗАМА ВЕЋЕ ОД 10%

Имовина	Промена (у %)	Објашњење
Goodwill	15%	Раст гудвила се у целини односи на односи на разлику између фер вредности нето имовине и збира пренесене накнаде за стицање бизнис комбинација, као и транслаторних резерви по основу вредновања ино пословања.
Нематеријална улагања	23%	Раст нематеријалних улагања са стањем на дан 30. септембра 2014. године у односу на 31. децембар 2013. године најзначајнијим делом односи се на нова улагања у истраживање и развој у укупном износу од 3.248.951 хиљаде РСД.
Готовински еквиваленти и готовина	63%	Повећање готовине и готовинских еквивалената са стањем на дан 30. септембра 2014. године у односу на 31. децембар 2013. године најзначајнијим делом се односи на повећање готовине на рачунима у банци у износу од 5.926.953 хиљада РСД.
Порез на додату вредност и активна временска разграничења	-19%	Смањење пореза на додату вредност и активних временских разграничења са стањем на дан 30. септембра 2014. године у односу на 31. децембар 2013. године најзначајнијим делом се односе на смањење потраживања за нефактурисани приход у износу од 1.339.931 хиљаду РСД, укидање разграниченог ПДВ-а у износу од 1.321.951 хиљаде РСД и са друге стране раст потраживања за акцизу у износу од 1.504.248 хиљада РСД.
Одложена пореска средства	-16%	Смањење одложених пореских средстава са стањем на дан 30. септембра 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	104%	Раст износа Нерализованих добитака по основу ХОВ са стањем на дан 30. септембра 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	244%	Раст износа нерализованих губитака по основу ХОВ са стањем на дан 30. септембра 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 281.352 хиљада РСД.
Дугорочни кредити	179%	Раст дугорочних кредита са стањем на дан 30. септембра 2014. године у односу на 31. децембар 2013. године, најзначајнијим делом се односи на повлачење нових транши кредита од Sberbank Europe AG, Беч и Банка Интеса Србија.
Обавезе из пословања	-41%	Смањење обавеза из пословања са стањем на дан 30. септембра 2014. године у односу на 31. децембар 2013. године најзначајнијим делом се односи на смањење обавеза за сирову нафту у износу од 18.275.554 хиљада РСД.

Остале краткорочне обавезе	293%	Раст осталих краткорочних обавеза са стањем на дан 30. септембра 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 додату вредност и осталих јавних прихода и ПВР	-22%	Смањење обавеза по основу пореза на додату вредност и осталих јавних прихода и ПВР са стањем на дан 30. септембра 2014. године у односу на 31. децембар 2013. године најзначајнијим делом се односи на смањење обавеза акцизу у износу од 1.668.876 хиљада РСД и обавеза за царину у износу од 1.572.396 хиљада РСД и са друге стране раст обавеза за ПДВ у износу од 900.627 хиљада РСД.
Обавезе по основу пореза на добитак	-100%	Смањење обавеза по основу пореза на добит са стањем на дан 30. септембра 2014. године у целини се односе на плаћање обавезе по основу пореза на добит за 2013. годину.

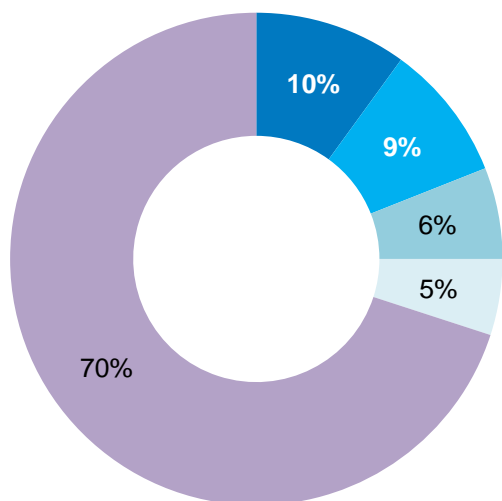
НАЈВЕЋИ КУПЦИ И ДОБАВЉАЧИ²⁴

Купац	Промет у милионима РСД ²⁵	Учешће у укупном приходу
ХИП Петрохемија а.д. Панчево у реструктурирању	24.225.295	10%
Кнез Петрол д.о.о.	20.348.927	9%
ЕКО Србија а.д.	14.968.620	6%
ОМВ Србија д.о.о.	11.117.204	5%
Укупно:	70.660.046	30%
Остали купци:	165.617.267	70%
Укупно:	236.277.313	100%

Добављач	Укупни дуг у милионима РСД ²⁶	Учешће у укупним обавезама према добављачима
Gazprom Neft Trading Gmbh	19.202.511	63%
Euronova Energies S.A.	810.248	3%
NEC s.r.l.	715.200	2%
CJSC Grasys	316.477	1%
Weatherford Mediterranea SPA	292.781	1%
Укупно:	21.337.218	70%
Остали добављачи:	9.040.262	30%
Укупно:	30.377.480	100%

Главни купци

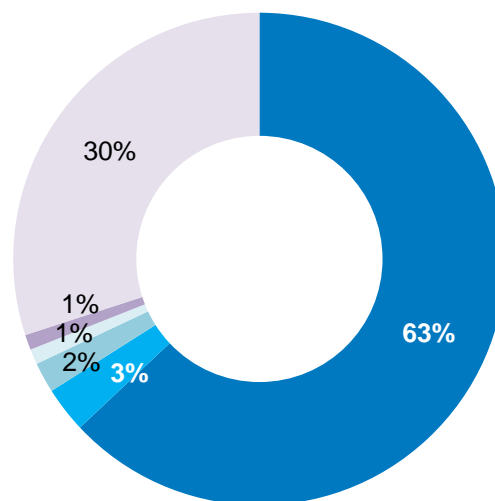
- ХИП Петрохемија а.д.
- Кнез Петрол д.о.о.
- ЕКО Србија а.д.
- ОМВ Србија д.о.о.
- Остали купци



Графикон бр. 21: Главни купци

Главни добављачи

- Gazprom neft Trading Gmbh.
- Euronova Energies S.A.
- NEC s.r.l.
- CSJC Grasys
- Weatherford Mediterranea SPA
- Остали добављачи



Графикон бр. 22: Главни добављачи

²⁴Подаци дати за НИС а.д. Нови Сад

²⁵ У периоду од 1.01.2014. до 30.09.2014.

²⁶ На дан 30.09.2014.

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. септембра 2014. године формирала исправку вредности за око 42% 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 540.632 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. септембра 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 с 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. септембра 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 прихода²⁷

Q3 2013.	Q3 2014.	Δ Q3 2014. / Q3 2013.	НИС а.д. Нови Сад	9М 2014.	9М 2013.	Δ 9М 2014. / 9М 2013.
0,4	0,4	-7%	Доприноси за обавезно социјално осигурање на терет послодавца	1,2	1,4	-15%
2,1	0,6	-71%	Порез на добит правних лица	3,2	4,6	-30%
6,5	4,8	-26%	Порез на додату вредност	12,4	15,8	-21%
23,0	26,1	13%	Акцизе	71,2	59,4	20%
0,4	0,1	-80%	Царине	0,5	0,8	-39%
0,6	0,6	-11%	Рудна рента	1,8	1,9	-6%
0,4	0,4	0%	Остали порези	0,9	1,0	-13%
33,4	32,9	-1%	Укупно	91,2	84,8	8%
НИС-ова зависна друштва у Србији ²⁸ ,						
0,2	0,1	-7%	Доприноси за обавезно социјално осигурање на терет послодавца	0,4	0,5	-17%
0,1	0,0	-82%	Порез на добит правних лица	0,1	0,2	-65%
0,4	0,2	-46%	Порез на додату вредност	0,5	0,8	-42%
0,0	0,0	н/д	Акцизе	0,0	0,0	н/д
0,0	0,0	90%	Царине	0,1	0,0	86%
0,0	0,0	н/д	Рудна рента	0,0	0,0	н/д
0,0	0,0	300%	Остали порези	0,1	0,1	20%
0,6	0,4	-34%	Укупно	1,1	1,5	-32%
34,0	33,3	-2%	Укупно НИС са зависним друштвима у Србији	92,3	86,4	7%
НИС-ова зависна друштва у региону и Ангола						
0,1	0,0	-56%	Доприноси за обавезно социјално осигурање на терет послодавца	0,1	0,2	-19%
0,3	0,0	-100%	Порез на добит правних лица	0,4	0,5	-30%
-1,1	-0,9	-25%	Порез на додату вредност	0,0	-0,2	-113%
1,3	1,6	22%	Акцизе	3,2	1,6	98%
0,0	0,0	20%	Царине	0,0	0,0	20%
0,0	0,0	н/д	Рудна рента	0,0	0,0	н/д
0,0	0,0	50%	Остали порези	0,1	0,1	80%
0,6	0,8	42%	Укупно	3,8	2,1	79%
0,1	0,4	564%	Одложена пореска средства (укупно за Групу)	1,8	0,2	789%
34,7	34,6	0%	Укупно НИС Група²⁹	97,9	88,7	10%

Укупан износ обрачунатих обавеза по основу јавних прихода који НИС а.д. Нови Сад, са зависним друштвима насталим из НИС-ове организационе структуре,²⁹ плаћа у Србији за 9М 2014 износи 92,3 милијарди динара, што је за 5,9 милијарди тј. 7 одсто више него у истом периоду претходне године.

Укупан износ обрачунатих обавеза по основу јавних прихода који НИС Група плаћа за 9М 2014 износи 97,9 милијарди динара, што је за 9,2 милијарди тј. 10 одсто више него у истом периоду претходне године.

²⁷ у милијардама динара

²⁸ Зависна друштва укључују: НТЦ НИС – Нафтагас д.о.о., Нафтагас – Транспорт д.о.о., Нафтагас – Технички сервиси д.о.о. и Нафтагас - нафтни сервиси д.о.о., а не укључују О Зоне а.д., НИС-Светлост д.о.о. и Јубос д.о.о.

²⁹ 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 девет месеци 2014 је издвојено 26,94 милијарди динара³⁰ за финансирање инвестиција, што је за 29% мање у односу на исти период 2013. године.

Најзначајнија улагања у производњи нафте и гаса у првих девет месеци 2014. године била су:

- Програм 3Д сеизмичких испитивања и бушења истражних бушотина у Републици Србији
- Бушење разрадних бушотина
- Улагања у концесиона права (Мађарска, Румунија)
- Издвајање CO₂ из природног гаса
- Компресорска станица на НГП Велебит са пропратном инфраструктуром

Најзначајнија капитална улагања у првих девет месеци 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
- Изградња линије за полирање парног кондензата
- Аутоматизација и управљање производњом

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

- Пројекат изградње затвореног система дренарања (S-100/ 300/ 400/ 500/ 2100/ 2300/ 2400/ 2500/ 2600)
- Реконструкција ауто-пунилишта
- Изградња затвореног система узимања узорака у производњи

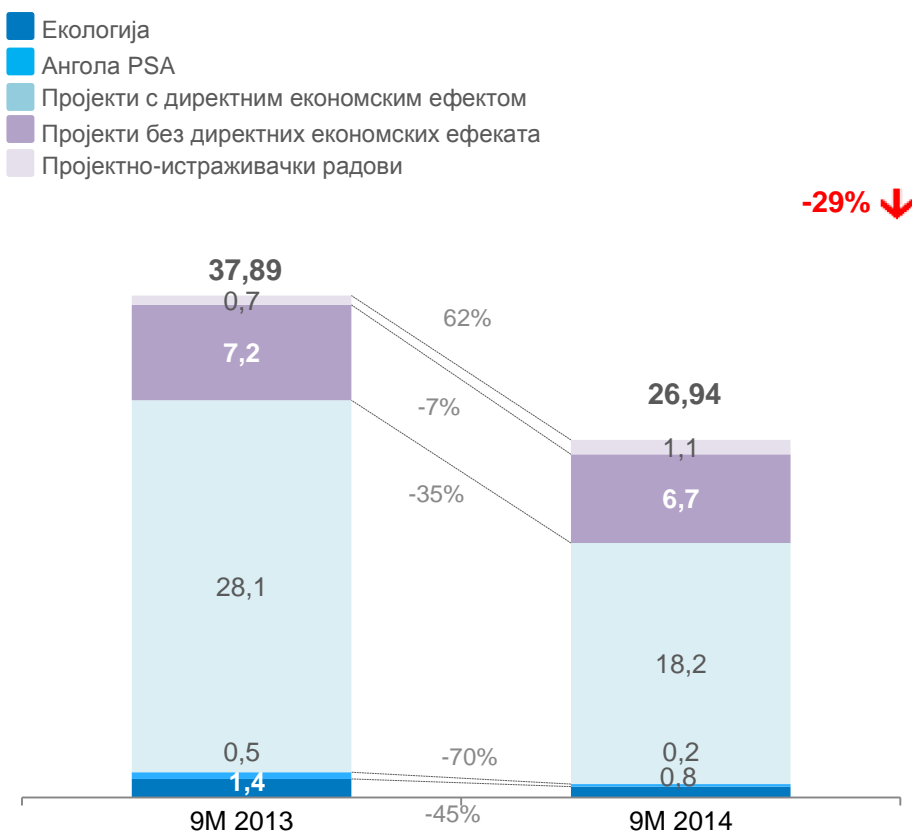
Q3 2013.	Q3 2014.	Финансирање инвестиција према врсти пројеката ³¹	9М 2014.	9М 2013.
0,64	0,30	Екологија	0,76	1,37
0,19	0,07	Ангола	0,16	0,53
9,16	5,83	Пројекти с директним економским ефектом	18,25	28,09
3,70	2,65	Пројекти без директних економских ефеката	6,72	7,24
0,14	0,31	Пројектно-истраживачки радови	1,05	0,65
13,84	9,15	УКУПНО:	26,94	37,89

Q3 2013.	Q3 2014.	Инвестиције по сегментима	6М 2014.	6М 2013.
6,46	6,00	Истраживање и производња	17,40	15,68
3,88	1,69	Прерада	5,71	8,95
2,82	1,10	Промет	2,70	11,10
0,13	0,11	Сервиси	0,31	0,82
0,21	0,07	Енергетика	0,20	0,63
0,33	0,18	Корпоративни центар НИС	0,62	0,70

³⁰ 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.

³¹ Износи су дати у милијардама РСД и без ПДВ-а.

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



Графикон бр. 23: 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"> ↪ Сеизмичка испитивања ↪ Повећање производње нафте и гаса 	<ul style="list-style-type: none"> ↪ Производња базних уља 	<ul style="list-style-type: none"> ↪ Развој малопродајне мреже
Највећа улагања	<ul style="list-style-type: none"> • ЗД сеизмичка испитивања и бушење истражних бушотина у Републици Србији • Бушење бушотина • Концесиона права 	<ul style="list-style-type: none"> • Производња базних уља • Реконструкција резервоара за транспорт нафте у РНС • Систем стационарног мерења вибрација на ротационој опреми у РНП 	<ul style="list-style-type: none"> • Регионални развој промета у Бугарској и Румунији • Куповина БС Сава Центар • Реконструкције бензинских станица у Србији
Укупно уложено	17,4 милијарди РСД	5,7 милијарде РСД	2,7 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	48.712.029	29,87%
Unicredit Bank Србија а.д. – кастоди рачун	647.426	0,40%
East Capital (Lux) - Balkan fund	453.989	0,28%
Societe Generale банка Србија – кастоди рачун	260.553	0,16%
Raiffeisenbank а.д. Београд – кастоди рачун	247.181	0,15%
Керамика Јовановић д.о.о. Зрењанин	202.824	0,12%
Unicredit Bank Србија а.д. – збирни рачун	202.301	0,12%
Global Macro Capital Opportunities	176.065	0,11%
AWLL Communications д.о.о.	158.056	0,10%
Остали акционари	20.434.089	12,53%
Укупан број акционара на 30.09.2014. године:		2.242.355

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.

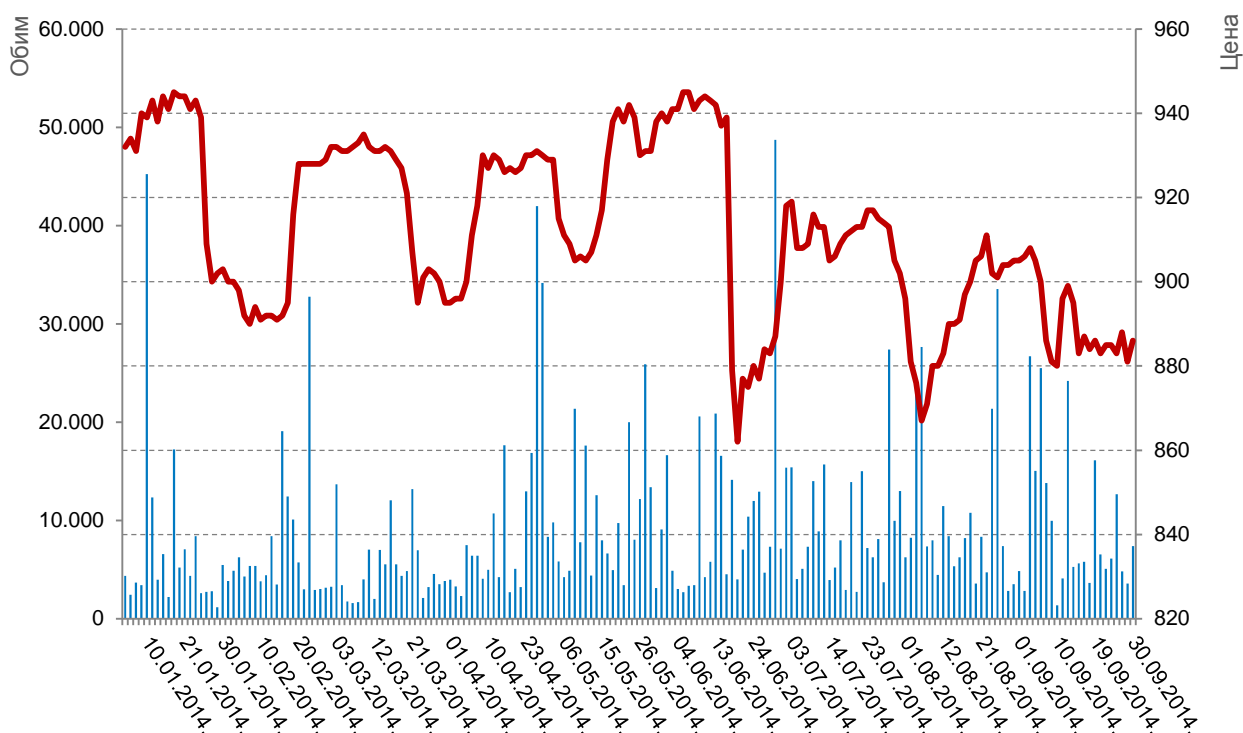
Преглед трговања акцијама НИС-а на Београдској берзи у 2014. години	
Последња цена (30.09.2014.)	886 РСД
Највиша цена (04.06.2014.)	950 РСД
Најнижа цена (19.06.2014.)	854 РСД
Укупан промет	1.545.297.406 РСД
Укупан обим (број акција)	1.688.840 акција
Укупан број трансакција	82.210 трансакција
Тржишна капитализација на дан 30.09.2014.	144.471.514.400 РСД
EPS (за период од 1.01.2014. до 30.09.2014.)	155,66 РСД
Консолидована EPS (за период од 1.01.2014. до 30.09.2014.)	130,17 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 ³²	2,7
Консолидовани P/E рацио ³³	3,0
Књиговодствена вредност на дан 30.09.2014.	1.160,21 РСД
Консолидована књиговодствена вредност на дан 30.09.2014.	1.038,77 РСД
P/BV рацио	0,8
Консолидовани P/BV рацио	0,8

³² Цена акција на 30.09.2014. године у односу на EPS за период од 1.01.2013. до 31.12.2013. године

³³ Цена акција на 30.09.2014. 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. 24: 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

2008. година	Друштво је пословало с губитком и није било исплате дивиденде
2009. година	Друштво је пословало с губитком и није било исплате дивиденде
2010. година	Друштво је пословало с добитком. Управни одбор ³⁴ 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
2011. година	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
2012. година	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.
2013. година	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. Према Одлуци Одбора директора о одређивању дана, поступка и начина исплате дивиденди за 2013. годину акционарима НИС а.д. Нови Сад исплата дивиденде ће бити извршена свим акционарима истовремено, најкасније до 30. новембра 2014. године. Датум исплате дивиденде ће бити одредеђен одлуком Генералног директора.

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.

³⁴ 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 девет месеци који се завршио 30. септембра 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 вршења услуга геофизичких испитивања и интерпретације.

Послови у којима постоји лични интерес јесу предмет одобрења Одбора директора НИС а.д. Нови Сад³⁵.

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

³⁵ 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 30.09.2014. године износи 4.255, а преко услужних организација ангажовано је још 3.541 запослених, односно укупно 7.796 запослених. Поред тога, у представништвима и огранцима Друштва запослено је још 60 особа.

Организациони део	30.09.2014.			30.09.2013.		
	Директно ³⁶	Услужне	Укупно	Директно ³⁶	Услужне	Укупно
НИС а.д. Нови Сад	4.255	3.541	7.796	4.692	3.413	8.105
Блок „Истраживање и производња“	728	182	910	734	179	913
Блок „Прерада“	881	47	928	954	22	976
Блок „Промет“	958	2.785	3.743	1.221	2.829	4.050
Блок „Сервиси“	112	14	126	111	5	116
Блок „Енергетика“	235	13	248	218	5	223
Корпоративни центар	1.341	500	1.841	1.454	373	1.827
Представништва и огранци	57	3	60	25	0	25
Зависна друштва у земљи	1.485	1.386	2.871	1.628	1.188	2.816
„Нафтагас - Нафтни сервиси“	626	546	1.172	655	643	1.298
„Нафтагас - Технички сервиси“	429	549	978	518	338	856
„Нафтагас – Транспорт“	112	256	368	156	197	353
„НТЦ НИС Нафтагас“	318	35	353	299	10	309
Зависна друштва у иностранству	291	5	296	453	10	463
„НИС Петрол“, Бугарска	169	0	169	301	0	301
„НИС Петрол“, Румунија	40	2	42	53	6	59
„НИС Петрол“, Босна и Херцеговина	68	2	70	85	3	88
„Јадран Нафтагас“, Босна и Херцеговина	8	0	8	8	0	8
„Панон Нафтагас“, Мађарска	6	1	7	6	1	7
Остала зависна друштва	178	192	370	127	14	141
„Јубос“ д.о.о. Бор	0	0	0	0	0	0
„О Зоне“ а.д. Београд	4	97	101	6	0	6
„НИС Оверсиз“ о.о.о. Санкт Петербург	118	0	118	82	0	82
„СП Ранис“ о.о.о. Черноглавка	0	0	0	1	0	1
„НИС Светлост“ д.о.о. Бујановац	15	7	22	15	7	22
„Г Петрол“ д.о.о. Сарајево	41	88	129	23	7	30
УКУПНО:	6.266	5.127	11.393	6.925	4.625	11.550

Основ престанка радног односа

У току првих девет месеци 2014. године, НИС а.д. Нови Сад је напустило укупно 333 запослених.

	9М 2014.	
	НИС а.д. Нови Сад	НИС-ова зависна друштва у земљи ³⁷
Пензионисање	3	2
Споразумни прекид радног односа ³⁸	138	30
Остало	192	43
Укупно:	333	75

³⁶ У бројно стање је укључена НИС шанса, ваканције нису укључене

³⁷ 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.)

³⁸ Број укључује број запослених са прекидом радног односа закључно са 30.09.2014. (који су, дакле били запослени на 30.09.2014., али не и на 1.10.2014.).

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. септембар 2014. (неревидирани)	31. децембар 2013. (неревидирани)
Имовина			
Обртна имовина			
Готовински еквиваленти и готовина	5	11.222.983	5.180.156
Краткорочни финансијски пласмани		3.042.475	2.176.381
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	6	60.613.604	59.380.882
Залихе	7	34.759.294	38.409.866
Потраживања за више плаћен порез на добит		775.661	-
Остала обртна имовина	8	8.509.679	5.638.830
Стална средства намењена продаји		-	1.272.306
Укупно обртна имовина		118.923.696	112.058.421
Стална имовина			
Некретнине, постројења и опрема	9	194.192.006	178.003.944
Инвестиционе некретнине		1.337.367	1.363.353
Остала нематеријална улагања		4.045.935	3.890.416
Инвестиције у зависна друштва		7.556.020	7.556.542
Потраживања по основу продаје и остала дугорочна потраживања		2.431.678	2.434.588
Дугорочни финансијски пласмани		33.823.954	29.169.824
Одложена пореска средства		8.181.112	9.776.709
Остала стална имовина	10	5.012.463	6.247.455
Укупно стална имовина		256.580.535	238.442.831
Укупно имовина		375.504.231	350.501.252
Обавезе и капитал			
Краткорочне обавезе			
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	11	26.689.525	28.054.370
Добављачи и остале обавезе из пословања	12	47.308.526	54.507.915
Остале краткорочне обавезе	13	3.176.943	2.964.691
Обавезе по основу пореза на добит		-	2.626.080
Обавезе за остале порезе изузев пореза на добит	14	6.367.593	8.418.130
Резервисања за обавезе и трошкове		2.360.240	2.739.909
Укупно краткорочне обавезе		85.902.827	99.311.095
Дугорочна резервисања и обавезе			
Дугорочне финансијске обавезе	15	85.977.461	60.626.546
Одложене пореске обавезе		2.342.564	2.153.482
Резервисања за обавезе и трошкове		12.096.991	11.527.436
Укупно дугорочна резервисања и обавезе		100.417.016	74.307.464
Капитал			
Акцијски капитал		81.530.200	81.530.200
Резерве		(45.306)	(59.885)
Нераспоређена добит		107.699.494	95.412.378
Укупан капитал		189.184.388	176.882.693
Укупно обавезе и капитал		375.504.231	350.501.252

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 девет месеци који се завршио 30. септембра	
	Напомене	
	2014.	2013.
	(неревидирани)	(неревидирани)
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса	182.340.763	176.925.915
Остали приходи од продаје	3.987.155	3.242.272
Укупно приходи од продаје	186.327.918	180.168.187
Набавна вредност нафте, гаса и нафтних деривата	(104.936.181)	(96.991.350)
Трошкови производње и прераде	(13.698.318)	(12.160.943)
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	(14.599.415)	(16.850.299)
Трошкови транспорта	(805.690)	(791.449)
Трошкови амортизације	(7.951.604)	(6.960.889)
Трошкови пореза изузев пореза на добит	(3.786.004)	(4.174.059)
Трошкови истраживања	(44.394)	(737.803)
Укупно пословни расходи	(145.821.606)	(138.666.792)
Остали расходи, нето	(205.023)	(875.257)
Пословни добитак	40.301.289	40.626.138
Нето добитак (губитак) на курсним разликама	(8.188.023)	847.570
Финансијски приходи	1.392.266	1.228.795
Финансијски расходи	(2.740.243)	(2.560.958)
Укупно остали расходи	(9.536.000)	(484.593)
Добитак пре опорезивања	30.765.289	40.141.545
Порески расходи	(3.612.789)	(5.121.663)
Одложени порески расходи	(1.784.679)	(193.288)
Порез на добит	(5.397.468)	(5.314.951)
Нето добит за период	25.367.821	34.826.594
Укупно остали резултат		
Ставке које могу накнадно бити признате у добитку (губитку)		
Промена вредности финансијских средстава расположивих за продају	14.579	21.755
Укупно остали резултат	14.579	21.755
Укупна добит за период	25.382.400	34.848.349
Зарада по акцији која се може приписати Акционарима Нафтне Индустије Србије		
- Основна зарада по акцији (РСД по акцији)	155,66	213,71
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 ДЕВЕТ МЕСЕЦИ КОЈИ СЕ ЗАВРШИО 30. СЕПТЕМБРА 2014. И 2013. ГОДИНЕ

<i>(неревидирани)</i>	Акцијски капитал	Резерве	Нераспоређена добит	Укупно
Стање на дан 1. јануара 2013. године	81.530.200	814.908	54.658.053	137.003.161
Добит за период	-	-	34.826.594	34.826.594
Остали укупни резултат				
Промена вредности финансијских средстава расположивих за продају	-	21.755	-	21.755
Укупна добит за период	-	21.755	34.826.594	34.848.349
Расподела дивиденди	-	-	(12.364.129)	(12.364.129)
Укупне трансакције са власницима, признате у капиталу	-	-	(12.364.129)	(12.364.129)
Остало	-	(889.436)	889.424	(12)
Стање на дан 30. септембра 2013. године	81.530.200	(52.773)	78.009.942	159.487.369
Стање на дан 1. јануара 2014. године	81.530.200	(59.885)	95.412.378	176.882.693
Добит за период	-	-	25.367.821	25.367.821
Остали укупни резултат				
Промена вредности финансијских средстава расположивих за продају	-	14.579	-	14.579
Укупна добит за период	-	14.579	25.367.821	25.382.400
Расподела дивиденди	-	-	(13.080.705)	(13.080.705)
Укупне трансакције са власницима, признате у капиталу	-	-	(13.080.705)	(13.080.705)
Стање на дан 30. септембра 2014. године	81.530.200	(45.306)	107.699.494	189.184.388

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 девет месеци који се завршио 30. септембра	
	2014. (неревидирани)	2013. (неревидирани)
Токови готовине из пословних активности		
Добитак пре опорезивања	30.765.289	40.141.545
Корекције за:		
Финансијске расходе	2.740.243	2.560.958
Финансијске приходе	(1.392.266)	(1.228.795)
Амортизација	7.951.604	6.960.889
Корекције за остала резервисања	263.925	1.338.111
Исправка вредности потраживања	2.540.988	3.463.923
Отпис обавеза	(11.552)	(141.089)
Нето губитак по основу курсних разлика	6.202.725	118.201
Остале неготовинске ставке	26.630	850.356
	18.322.297	13.922.554
Промене на обртном капиталу:		
Потраживања од продаје и остала потраживања	(1.230.766)	(11.120.657)
Залихе	3.650.572	9.263.808
Остала обртна имовина	(5.784.995)	(2.018.472)
Обавезе из пословања и остале обавезе	(14.564.536)	3.991.140
Остали порези изузев пореза на добит	(2.041.233)	261.601
Готовина (употребљена у) из пословања	(19.970.958)	377.420
Порез на добит	(7.013.139)	(3.672.592)
Плаћена камата	(2.273.626)	(2.289.188)
Примљена камата	430.070	624.612
	(8.856.695)	(5.337.168)
Нето токови готовине из пословних активности	20.259.933	49.104.351
Токови готовине из инвестиционих активности		
Одливи готовине по основу стицања инструмената капитала	(411.586)	-
Одливи по основу датих кредита	(11.430.296)	(10.756.221)
Приливи по основу датих кредита	7.733.342	404.734
Одливи готовине по основу улагања у некретнине, постројења и опрему као и нематеријална улагања	(27.335.971)	(32.688.036)
Приливи по основу продаје некретнина, постројења и опреме	154.308	145.781
Нето токови готовине из инвестиционих активности	(31.290.203)	(42.893.742)
Токови готовине из активности финансирања		
Приливи готовине од примљених кредита	34.619.297	21.696.382
Готовинске отплате позајмљених износа	(17.899.148)	(20.109.484)
Плаћене дивиденде	-	(12.364.129)
Нето токови готовине из активности финансирања	16.720.149	(10.777.231)
Нето повећање (смањење) готовине и готовинских еквивалената	5.689.879	(4.566.622)
Курсне разлике по основу прерачуна готовине и готовинских еквивалената	352.948	152.600
Готовина и готовински еквиваленти на почетку периода	5.180.156	8.311.266
Нето токови готовине из пословних активности	11.222.983	3.897.244

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.. 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, финансијски ризици или друга обелодањивања које нису значајно измењене 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 девет месеци који се завршио дана 30. септембра 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. октобра 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, новембра 2013. године и јула 2014. 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.

Обавезан датум примене МСФИ 9 је 1. Јануар 2018. године. Одливи готовине по основу стицања инструмената капитала. Друштво не планира да усвоји стандард пре датума за обавезну примену и тренутно процењује утицај новог стандарда на своје финансијске извештаје.

Измене **МСФИ 11 – Заједнички аранжмани** (издат у мају 2014. године и важећи за годишње периоде почевши од и после 1. јануара 2016. године) у вези са рачуноводственим обухватањем улагања у заједничка пословања. Изменама су додате нове смернице како вршити обрачун стицања учешћа у заједничком пословању.

Измене **МРС 16 – Некретнине, постројења и опрема** и **МРС 38 Нематеријална улагања** (издати у мају 2014. године и важећи за годишње периоде почевши од и после 1. јануара 2016. године) у вези са класификацијом прихватљивих метода обрачуна амортизације. Наведеним допунама Међународни одбор за рачуноводствене стандарде је разјаснио да употреба приходне методе за обрачун амортизације средства није адекватно, обзиром да приход генерисан из активности која обухвата употребу средства генерално одражава друге факторе од оних који се односе на коришћење економских користи садржаних у средству. Друштво тренутно процењује утицај измена на своје финансијске извештаје.

МСФИ 15 – Приходи од уговора са купцима (издат у мају 2014. године и важећи за годишње периоде почевши од и после 1. јануара 2017. године). Нови стандард уводи основни принцип да приход мора бити признат када су роба и услуге пренети на купца, по цени трансакције. Сваки група робе и услуга који су одвојиви, морају бити засебно признати и било који попуст или рабат на уговорну цену мора генерално бити алоциран на засебне елементе. Када накнада варира из било ког разлога, минимални износ мора бити препознат уколико не постоји значајан ризик од будућег укидања. Трошак осигурања уговора са купцима мора бити капиталисан и амортизован током периода прилива користи од уговора. Група 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. Измене немају значајан утицај на периодичне сажете финансијске извештаје.

4. ИНФОРМАЦИЈЕ О СЕГМЕНТИМА

Испод су презентоване информације о пословним сегментима Друштва за период од девет месеци који се завршио дана 30. септембра 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 (трошкова) 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 девет месеци који се завршио дана 30. септембра 2014. године дати су у прегледу који следи:

	Истраживање и производња	Прерада и маркетинг	Елиминације	Укупно
Пословни приход сегмента	63.203.175	184.450.458	(61.325.715)	186.327.918
Међусегментни	60.416.223	909.492	(61.325.715)	-
Екстерни	2.786.952	183.540.966	-	186.327.918
ЕБИТДА (сегментни резултат)	52.866.753	(4.313.585)	-	48.553.168
Амортизација	(2.225.302)	(5.726.302)	-	(7.951.604)
Губици због обезвређивања	-	73.687	-	73.687
Нето губитак на курсним разликама	(47.345)	(8.140.678)	-	(8.188.023)
Финансијски расходи, нето	(221.243)	(1.126.734)	-	(1.347.977)
Порез на добит	(372.967)	(5.024.501)	-	(5.397.468)
Сегментни добитак/(губитак)	50.004.135	(24.636.314)	-	25.367.821

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

	Истраживање и производња	Прерада и маркетинг	Елиминације	Укупно
Пословни приход сегмента	67.336.521	176.619.316	(63.787.650)	180.168.187
Међусегментни	63.652.547	135.103	(63.787.650)	-
Екстерни	3.683.974	176.484.213	-	180.168.187
ЕБИТДА (сегментни резултат)	57.548.497	(9.333.585)	-	48.214.912
Амортизација	(1.722.301)	(5.238.588)	-	(6.960.889)
Губици због обезвређења	-	(9.634)	-	(9.634)
Нето губитак/(добитак) на курсним разликама	(53.388)	900.958	-	847.570
Финансијски расходи, нето	(257.695)	(1.074.468)	-	(1.332.163)
Порез на добит	(525.892)	(4.789.059)	-	(5.314.951)
Сегментни добитак/(губитак)	54.567.564	(19.740.970)	-	34.826.594

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

	Период од девет месеци који се завршио 30. септембра	
	2014.	2013.
Нето добит за период	25.367.821	34.826.594
Порез на добит	5.397.468	5.314.951
Финансијски расходи	2.740.243	2.560.958
Финансијски приходи	(1.392.266)	(1.228.795)
Трошкови амортизације	7.951.604	6.960.889
Нето губитак/(добитак) на курсним разликама	8.188.023	(847.570)
Остали трошкови нето	205.023	875.257
Остали неоперативни трошкови (приходи), нето*	95.252	(247.372)
ЕБИТДА	48.553.168	48.214.912

* 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 девет месеци који се завршио 30. септембра 2014.			
	Домаће тржиште	Извоз	Укупно
Продаја сирове нафте	-	2.584.262	2.584.262
Продаја природног гаса	3.033.455	-	3.033.455
<i>Малопродаја</i>	-	-	-
<i>Велепродаја</i>	3.033.455	-	3.033.455
Продаја нафтних деривата	145.749.113	30.973.933	176.723.046
<i>Малопродаја</i>	45.172.122	-	45.172.122
<i>Велепродаја</i>	100.576.991	30.973.933	131.550.924
Остала продаја	3.880.140	107.015	3.987.155
Продаја укупно	152.662.708	33.665.210	186.327.918

Период од девет месеци који се завршио 30. септембра 2013.			
	Домаће тржиште	Извоз	Укупно
Продаја сирове нафте	-	3.548.453	3.548.453
Продаја природног гаса	2.738.764	-	2.738.764
<i>Малопродаја</i>	-	-	-
<i>Велепродаја</i>	2.738.764	-	2.738.764
Продаја нафтних деривата	147.462.098	23.176.600	170.638.698
<i>Малопродаја</i>	46.549.522	-	46.549.522
<i>Велепродаја</i>	100.912.576	23.176.600	124.089.176
Остала продаја	3.236.133	6.139	3.242.272
Продаја укупно	153.436.995	26.731.192	180.168.187

Од укупног износа прихода од продаје нафтних деривата (велепродаја) у износу од 131.550.924 РСД (2013: 124.089.176 РСД) приходи у износу од 20.187.745 РСД (2013: 25.374.764 РСД) односе се на домаћег купца ХИП Петрохемију. Ови приходи чине велепродају у оквиру Downstream сегмента пословања.

5. ГОТОВИНСКИ ЕКВИВАЛЕНТИ И ГОТОВИНА

	30. септембар 2014.	31. децембар 2013.
Готовина у банци и благајна	10.965.521	4.961.288
Депозити са доспећем до 3 месеца	11.885	-
Остала новчана средства	245.577	218.868
	11.222.983	5.180.156

6. ПОТРАЖИВАЊА ПО ОСНОВУ ПРОДАЈЕ И ДРУГА ПОТРАЖИВАЊА

	30. септембар 2014.	31. децембар 2013.
Потраживања по основу продаје:	6.448.307	
- повезаним лицима	73.846.161	3.790.384
- трећим лицима	80.294.468	74.223.194
	19.937	78.013.578
Потраживања за нефактурисани приход	10.183.896	1.362.235
Остала потраживања	90.498.301	9.823.260
	(29.884.697)	89.199.073
<i>Минус: исправка вредности</i>	60.613.604	(29.818.191)
Укупно потраживања по основу продаје	6.448.307	59.380.882

Старосна структура ових потраживања била је следећа:

	30. септембар 2014.	31. децембар 2013.
До 3 месеца	41.681.484	41.334.538
Преко 3 месеца	38.612.984	36.679.040
	80.294.468	78.013.578

На дан 30. септембра 2014. године од износа 38.612.984 РСД (31. децембра 2013. године: 36.679.040 РСД) који се односи на доспела потраживања по основу продаје, потраживања у износу од 21.769.712 РСД (31. децембра 2013. године: 21.990.577 РСД) била су обезвређена. Преостала потраживања у износу од 16.843.272 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. септембар 2014.	31. децембар 2013.
До 3 месеца	35.282	1.002.942
Преко 3 месеца	21.734.430	20.987.635
	21.769.712	21.990.577

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

	30. септембар 2014.	31. децембар 2013.
РСД	76.787.171	74.910.652
ЕУР	10.536.422	10.431.944
УСД	3.174.687	3.856.453
Остало	21	24
	90.498.301	89.199.073

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

	Потраживања по основу продаје	Остала потраживања	Укупно
На дан 1. јануара 2013. године	21.560.538	5.820.064	27.380.602
Резервисања за обезвређење потраживања (напомена 18)	543.421	-	543.421
Укидање резервисања (напомена 18)	(757.345)	-	(757.345)
Пренос са дугорочног на краткорочни део	-	1.591.471	1.591.471
Остало	4.623	413.505	418.128
На дан 30. септембра 2013. године	21.351.237	7.825.040	29.176.277
На дан 1. јануара 2014. године	21.990.577	7.827.614	29.818.191
Резервисања за обезвређење потраживања (напомена 18)	268.503	-	268.503
Укидање резервисања (напомена 18)	(442.132)	-	(442.132)
Остало	(47.236)	287.371	240.135
На дан 30. септембра 2014. године	21.769.712	8.114.985	29.884.697

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

	30. септембар 2014.	31. децембар 2013.
Сирова нафта	21.075.854	25.490.951
Гас	174.132	98.558
Нафтни деривати	13.321.575	12.780.938
Материјал	5.896.131	5.582.457
Остало	370.609	593.212
Минус: Исправка вредности	(6.079.007)	(6.136.250)
	34.759.294	38.409.866

8. ОСТАЛА ОБРТНА ИМОВИНА

	30. септембар 2014.	31. децембар 2013.
Дати аванси	414.872	700.072
Потраживања за ПДВ	-	621.864
Разграничени ПДВ	882.618	2.466.870
Унапред плаћени трошкови	203.878	114.807
Унапред плаћени трошкови царине	58.421	52.378
Унапред плаћена акциза	6.488.062	1.431.422
Остала краткорочна потраживања	21.013.737	18.198.978
<i>Минус: Исправка вредности</i>	(20.551.909)	(17.947.561)
	8.509.679	5.638.830

Разграничени порез на додату вредност са стањем на дан 30. септембра 2014. године у износу од 882.618 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. септембра 2014. године у износу од 6.488.062 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:

	Дати аванси	Остала краткорочна потраживања	Укупно
На дан 1. јануара 2013. године	373.071	13.188.420	13.561.491
Исправка вредности остале обртне имовине (напомена 18)	12.460	3.778.140	3.790.600
Укидање исправке вредности (напомена 18)	(2.492)	(116.050)	(118.542)
Остало	-	(27.782)	(27.782)
На дан 30. септембра 2013. године	383.039	16.822.728	17.205.767
На дан 1. јануара 2014. године	248.347	17.699.214	17.947.561
Исправка вредности остале обртне имовине (напомена 18)	260	2.779.648	2.779.908
Укидање исправке вредности (напомена 18)	(12.073)	(54.171)	(66.244)
Остало	(954)	(108.362)	(109.316)
На дан 30. септембра 2014. године	235.580	20.316.329	20.551.909

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
На дан 1. јануара 2013.						
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)
Неотписана вредност	28.117.179	73.008.754	14.032.550	9.469.510	21.681.414	146.309.407
Период завршен 30. јуна 2013.						
Повећања	8.178.476	10.119.486	2.872.154	458.134	4.468.043	26.096.293
Инвестиције у зависна друштва	(1.273.863)	(30.657)	(15.172)	-	-	(1.319.692)
Обезвређење	-	-	(8.341)	-	(932)	(9.273)
Амортизација	(1.715.725)	(3.654.588)	(708.565)	(358.079)	-	(6.436.957)
Пренос на инвестиционе некретнине	-	-	(1.195)	(2.455)	(4.810)	(8.460)
Отуђења и отписи	-	(299)	(145.234)	(7.934)	(942.822)	(1.096.289)
Остали преноси	5.547	(10.132)	4.616	5.861	(65.034)	(59.142)
	33.311.614	79.432.564	16.030.813	9.565.037	25.135.859	163.475.887
На дан 30. септембра 2013.						
Набавна вредност	48.902.906	106.418.740	29.438.986	17.154.915	29.437.390	231.344.876
Исправка вредности и обезвређење	(15.591.292)	(26.986.176)	(13.408.173)	(7.589.878)	(4.301.531)	(67.868.989)
Неотписана вредност	33.311.614	79.432.564	16.030.813	9.565.037	25.135.859	163.475.887
На дан 1. јануара 2014.						
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)
Неотписана вредност	35.592.277	80.011.533	17.264.259	9.419.399	35.716.476	178.003.944
Период завршен 30. јуна 2014.						
Повећања	13.733.106	3.163.601	1.428.015	202.910	6.204.858	24.732.490
Аквизиције из пословних комбинација	-	-	-	-	332.353	332.353
Обезвређење	-	-	(37.097)	-	(4.142)	(41.239)
Амортизација	(2.194.253)	(3.906.253)	(883.194)	(370.357)	-	(7.354.057)
Пренос са инвестиционих некретнина	35.121	9.358	1.377	7.399	-	53.255
Отуђења и отписи	(1.095.620)	(47.549)	(48.358)	(38.062)	(184.314)	(1.413.903)
Остали преноси	251.322	(585.085)	(136.518)	468.827	(119.383)	(120.837)
	46.321.953	78.645.605	17.588.484	9.690.116	41.945.848	194.192.006
На дан 30. септембра 2014.						
Набавна вредност	64.768.246	110.233.287	30.692.381	17.624.673	45.983.285	269.301.872
Исправка вредности и обезвређење	(18.446.293)	(31.587.682)	(13.103.897)	(7.934.557)	(4.037.437)	(75.109.866)
Неотписана вредност	46.321.953	78.645.605	17.588.484	9.690.116	41.945.848	194.192.006

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
На дан 1. јануара 2013.						
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)
Неотписана вредност	5.304.044	4.793.524	10.097.568	28.117.179	2.036	38.216.783
Период завршен 30. јуна 2013.						
Повећања	4.586.579	9.806.659	14.393.238	-	-	14.393.238
Пренос са инвестиција у току	(50.789)	(8.127.687)	(8.178.476)	8.178.476	-	-
Остали преноси	(3)	(9.220)	(9.223)	5.547	(46)	(3.722)
Амортизација	-	-	-	(1.715.725)	-	(1.715.725)
Инвестиције у зависна друштва	-	-	-	(1.273.863)	-	(1.273.863)
Отуђења и отписи	(704.773)	(9.971)	(714.744)	-	-	(714.744)
	9.135.058	6.453.305	15.588.363	33.311.614	1.990	48.901.967
На дан 30. септембра 2013.						
Набавна вредност	9.135.058	6.756.469	15.891.527	48.902.906	110.820	64.905.253
Исправка вредности и обезвређење	-	(303.164)	(303.164)	(15.591.292)	(108.830)	(16.003.286)
Неотписана вредност	9.135.058	6.453.305	15.588.363	33.311.614	1.990	48.901.967
На дан 1. јануара 2014.						
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)
Неотписана вредност	10.248.631	11.436.370	21.685.001	35.592.277	1.975	57.279.253
Период завршен 30. јуна 2014.						
Повећања	3.488.485	13.659.717	17.148.202	-	-	17.148.202
Пренос са инвестиција у току	(1.950.136)	(11.782.970)	(13.733.106)	13.733.106	-	-
Остали преноси	50.654	(26.778)	23.876	251.322	(81)	275.117
Амортизација	-	-	-	(2.194.253)	-	(2.194.253)
Пренос са инвестиционих некретнина	-	-	-	35.121	-	35.121
Отуђења и отписи	(102.555)	(198.852)	(301.407)	(1.095.620)	-	(1.397.027)
	11.735.079	13.087.487	24.822.566	46.321.953	1.894	71.146.413
На дан 30. септембра 2014.						
Набавна вредност	11.735.079	13.325.546	25.060.625	64.768.246	22.203	89.851.074
Исправка вредности и обезвређење	-	(238.059)	(238.059)	(18.446.293)	(20.309)	(18.704.661)
Неотписана вредност	11.735.079	13.087.487	24.822.566	46.321.953	1.894	71.146.413

10. ОСТАЛА СТАЛНА ИМОВИНА

	30. септембар 2014.	31. децембар 2013.
Дати аванси за основна средства	2.920.915	4.160.931
Унапред плаћени трошкови	981.697	1.033.330
Остала средства	1.139.108	1.083.093
<i>Минус: исправка вредности</i>	(29.257)	(29.899)
	5.012.463	6.247.455

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

	30. септембар 2014.	31. децембар 2013.
Краткорочни кредити	2.368.590	300.000
Обавезе за камату	189.935	136.403
Део дугорочних кредита који доспева до једне године (напомена 15)	24.131.000	27.596.333
Део дугорочних обавеза по фин. лизингу који доспева до једне године (напомена 15)	-	21.634
	26.689.525	28.054.370

12. ДОБАВЉАЧИ И ОСТАЛЕ ОБАВЕЗЕ ИЗ ПОСЛОВАЊА

	30. септембар 2014.	31. децембар 2013.
Обавезе према добављачима		
- повезана лица	21.757.662	38.997.863
- трећа лица	8.628.111	11.667.964
Обавезе за дивиденду	16.853.013	3.772.308
Остале обавезе из пословања	69.740	69.780
	47.308.526	54.507.915

Обавезе према повезаним лицима са стањем на дан 30. септембра 2014. године у износу од 21.757.662 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 19.202.511 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

	30. септембар 2014.	31. децембар 2013.
Примљени аванси	952.392	864.997
Обавезе према запосленима	2.175.170	2.069.305
Разграничења и укалкулисани приход	33.986	24.013
Остале краткорочне не-финансијске обавезе	15.395	6.376
	3.176.943	2.964.691

14. ОБАВЕЗЕ ЗА ОСТАЛЕ ПОРЕЗЕ ИЗУЗЕВ ПОРЕЗА НА ДОБИТ

	30. септембар 2014.	31. децембар 2013.
Обавеза за рудну ренту	572.410	522.953
ПДВ	1.282.617	461.212
Обавеза за акцизе	2.527.828	4.294.766
Обавезе за царину	51.167	1.623.065
Обавезе за остале порезе и таксе	1.933.571	1.516.134
	6.367.593	8.418.130

15. ДУГОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ

	30. септембар 2014.	31. децембар 2013.
Дугорочни кредити - Гаспром Њефт	48.369.553	50.655.813
Банкарски кредити	61.737.698	37.565.857
Обавезе за финансијски лизинг	-	21.634
Остале дугорочне обавезе	1.210	1.209
Минус: Текуће доспеће дугорочних финансијских обавеза	(24.131.000)	(27.617.967)
	85.977.461	60.626.546

Банкарски кредити

	30. септембар 2014.	31. децембар 2013.
Дугорочни кредити у земљи	9.903.301	12.048.569
Дугорочни кредити у иностранству	51.834.397	25.517.288
	61.737.698	37.565.857
Текуће доспеће дугорочних кредита	(18.603.051)	(22.264.141)
	43.134.647	15.301.716

Доспеће банкарских кредита:

	30. септембар 2014.	31. децембар 2013.
Између 1 и 2 године	6.574.549	2.926.308
Између 2 и 5 године	31.175.453	6.871.962
Преко 5 година	5.384.645	5.503.446
	43.134.647	15.301.716

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

	30. септембар 2014.	31. децембар 2013.
УСД	52.631.671	28.343.857
ЕУР	8.731.441	8.579.494
РСД	1.607	280.783
ЈПЈ	372.979	361.723
	61.737.698	37.565.857

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. септембра 2014. године и 31. децембра 2013. године дат је у следећој табели:

Поверилац	Валута	30. септембар 2014.	31. децембар 2013.
Дугорочни кредити у земљи			
Ерсте банка, Нови Сад	УСД	300.503	279.719
Ерсте банка, Нови Сад	ЕУР	449.859	454.900
Банка Поштанска Штедионица, Београд	ЕУР	221.019	225.341
Банка Поштанска Штедионица, Београд	УСД	1.626.671	1.526.400
Влада РС, Агенција за осигурање депозита (ИБРД)	ЕУР	4.495.036	4.459.990
Уникредит банка, Београд	УСД	2.808.606	4.821.436
Уникредит банка, Београд	РСД	-	278.900
Остали кредити	РСД	1.607	1.883
		9.903.301	12.048.569
Дугорочни кредити у иностранству			
НЛБ Нова Љубљанска банка д.д., Словенија	УСД	552.156	518.612
НЛБ Нова Љубљанска банка д.д., Словенија	ЈПЈ	372.979	361.723
Ерсте банка, Холандија	ЕУР	3.565.527	3.439.263
Ерсте банка, Холандија	УСД	6.085.313	5.403.333
ВУБ (Банка Интеса), Словачка	УСД	14.043.030	8.312.820
НБГ банка, Велика Британија	УСД	4.681.010	2.493.846
Алфа банка, Велика Британија	УСД	7.087.049	3.325.128
Пиреус банка, Велика Британија	УСД	-	1.662.563
Sberbank Europe AG, Беч, Аустрија	УСД	15.447.333	-
		51.834.397	25.517.288
<i>Минус: текућа доспећа дугорочних кредита</i>		(18.603.051)	(22.264.141)
		43.134.647	15.301.716

	Валута	Текућа доспећа		Дугорочна доспећа	
		30. септембар 2014.	31. децембар 2013.	30. септембар 2014.	31. децембар 2013.
Дугорочни кредити у земљи					
Ерсте банка, Нови Сад	УСД	16.822	13.070	283.681	266.649
Ерсте банка, Нови Сад	ЕУР	24.934	20.972	424.925	433.928
Банка Поштанска Штедионица, Београд	ЕУР	12.250	12.148	208.769	213.193
Банка Поштанска Штедионица, Београд	УСД	90.161	82.030	1.536.510	1.444.370
Влада РС, Агенција за осигурање депозита (ИБРД)	ЕУР	257.382	248.267	4.237.654	4.211.723
Уникредит банка, Београд	УСД	2.808.606	4.821.436	-	-
Уникредит банка, Београд	РСД	-	278.900	-	-
Остали кредити	РСД	350	369	1.257	1.514
		3.210.505	5.477.192	6.692.796	6.571.377
Дугорочни кредити у иностранству					
НЛБ Нова Љубљанска банка д.д., Словенија	УСД	38.287	30.197	513.869	488.415
НЛБ Нова Љубљанска банка д.д., Словенија	ЈПЈ	20.673	16.978	352.306	344.745
Ерсте банка, Холандија	ЕУР	3.565.527	3.439.263	-	-
Ерсте банка, Холандија	УСД	-	-	6.085.313	5.403.333
ВУБ (Банка Интеса), Словачка	УСД	-	8.312.820	14.043.030	-
НБГ банка, Велика Британија	УСД	4.681.010	-	-	2.493.846
Алфа банка, Велика Британија	УСД	7.087.049	3.325.128	-	-
Пиреус банка, Велика Британија	УСД	-	1.662.563	-	-
Sberbank Europe AG, Беч, Аустрија	УСД	-	-	15.447.333	-
		15.392.546	16.786.949	36.441.851	8.730.339
		18.603.051	22.264.141	43.134.647	15.301.716

16. НАБАВНА ВРЕДНОСТ НАФТЕ, ГАСА И НАФТНИХ ДЕРИВАТА

	Период од девет месеци који се завршио 30. септембра	
	2014.	2013.
Сирова нафта	78.342.210	86.957.443
Нафтни деривати	26.557.090	9.527.217
Остало	36.881	506.690
	104.936.181	96.991.350

17. ТРОШКОВИ ПРОИЗВОДЊЕ И ПРЕРАДЕ

	Период од девет месеци који се завршио 30. септембра	
	2014.	2013.
Трошкови запослених	2.808.183	3.064.359
Трошкови материјала и остале опреме (изузев набавки нафте, гаса и нафтних деривата)	536.970	548.829
Трошкови одржавања и поправки	2.596.568	1.995.193
Трошкови енергије и комуналних услуга	1.753.767	1.121.527
Трошкови заштите и обезбеђења	83.904	74.679
Остало	5.918.926	5.356.356
	13.698.318	12.160.943

18. ТРОШКОВИ ПРОДАЈЕ, ОПШТИ И АДМИНИСТРАТИВНИ ТРОШКОВИ

	Период од девет месеци који се завршио 30. септембра 2013.	
	2014.	2013.
Трошкови запослених	6.592.479	9.847.713
Адвокатске, ревизорске и консултантске услуге	1.208.400	857.440
Трошкови закупа	64.296	85.285
Трошкови службеног пута	197.592	252.861
Трошкови заштите и обезбеђења	322.744	231.192
Трошкови осигурања	196.549	192.870
Услуге транспорта и складиштења	856.702	925.958
Трошкови исправке вредности спорних потраживања	2.540.035	3.463.705
Остало	2.620.618	993.275
	14.599.415	16.850.299

19. ПОСЛОВНЕ КОМБИНАЦИЈЕ*Куповина бензинских станица*

У 2014. години, као део регионалног развоја Друштво је стекло власништво над једном бензинском станицом (БС) у Србији. Као резултат стицања, Друштво очекује раст учешћа на наведеном тржишту.

Назив	Датум стицања	Процент стечених учешћа у капиталу
<i>Србија</i>		
ССГ Сава Центар	7/21/2014	100%

У следећој табели је дат преглед пренесене накнаде по основу стицања бензинске станице у периоду од девет месеци који се завршио 30. септембра 2014. године, фер вредност стечених средстава и насталих обавеза:

	Период од девет месеци који се завршио 30. септембра 2014.	
	Србија	Укупно
Пренесена накнада		
Пренос готовине	332.353	831.588
Укупно пренесена накнада	332.353	831.588
Фер вредност нето препознатљиве стечене имовине	332.353	789.440
Гудвил	-	42.148

Износи признати на дан стицања за главну класу купљених средстава и обавеза:

	Србија	Укупно
Некретнине, постројења и опрема	332,353	789,440
Нето препознатљива стечена имовина	332,353	789,440

Уговори о куповини укључују само стицање имовине БС и не садрже потенцијалне обавезе.

20. ПОТЕНЦИЈАЛНЕ ОБАВЕЗЕ*Финансијске гаранције*

На дан 30. септембра 2014. године укупан износ датих финансијских гаранција од стране Друштва износи 3.371.023 РСД и највећом делом се односи на царинске обавезе у износу од 1.608.481 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 540.632 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. септембра 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. септембра 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.

21. 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 Петербург, 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 девет месеци који се завршио 30. септембра 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. септембра 2014. године и 31. децембра 2013. године стање средстава и обавеза по основу трансакција са повезаним правним лицима је следеће:

	Зависна друштва	Матично друштво	Лица под заједничком контролом	Укупно
На дан 30. септембар 2014.				
Краткорочни финансијски пласмани	3.036.211	-	-	3.036.211
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	6.389.182	-	59.125	6.448.307
Остала обртна имовина	29.167	-	5	29.172
Инвестиције у зависна друштва	8.729.187	-	-	8.729.187
Дугорочни финансијски пласмани	36.018.190	-	-	36.018.190
Остала стална имовина	219.525	-	-	219.525
Добављачи и остале обавезе из пословања	(2.663.905)	-	(19.204.236)	(21.868.141)
Остале краткорочне обавезе	(159)	-	(36.391)	(36.550)
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	-	(5.527.949)	-	(5.527.949)
Дугорочне финансијске обавезе	-	(42.841.604)	-	(42.841.604)
	51.757.398	(48.369.553)	(19.181.497)	(15.793.652)
На дан 31. децембар 2013.				
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)
	45.109.624	(59.994.053)	(28.583.282)	(43.467.711)

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

	Зависна друштва	Матично друштво	Лица под заједничком контролом	Укупно
Период од девет месеци који се завршио 30. септембра 2014.				
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса	7.670.104	-	1.801.575	9.471.679
Остали приходи од продаје	369.897	-	-	369.897
Набавка нафте, гаса и нафтних деривата	(103.426)	-	(71.151.887)	(71.255.313)
Трошкови производње и прераде	(2.520.568)	(8.002)	(22.715)	(2.551.285)
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	(677.026)	(28.909)	-	(705.935)
Транспортни трошкови	(15.331)	-	-	(15.331)
Остали расходи, нето	(1.882)	(4.556)	(1.546)	(7.984)
Финансијски приходи	1.182.016	-	-	1.182.016
Финансијски расходи	(3.381)	(882.508)	-	(885.889)
	5.900.403	(923.975)	(69.374.573)	(64.398.145)

	Зависна друштва	Матично друштво	Лица под заједничком контролом	Укупно
Период од девет месеци који се завршио 30. септембра 2013.				
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса	3.061.555	-	85.602	3.147.157
Остали приходи од продаје	416.333	-	-	416.333
Набавка нафте, гаса и нафтних деривата	(1.691.634)	-	(77.668.797)	(79.360.431)
Трошкови производње и прераде	(2.316.909)	(3.879)	(14.741)	(2.335.529)
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	(719.329)	(28.909)	-	(748.238)
Транспортни трошкови	(10.273)	-	-	(10.273)
Остали расходи, нето	(2.483)	(4.437)	(92.329)	(99.249)
Финансијски приходи	935.354	-	-	935.354
Финансијски расходи	-	(921.464)	-	(921.464)
	(327.386)	(958.689)	(77.690.265)	(78.976.340)

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 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 неизмираних обавеза у року од пет година од када је обавеза настала. Руководство је проценило на дан 30. септембра 2014. године да је Друштво измирило све пореске обавезе према држави.

23. ПРЕУЗЕТЕ ОБАВЕЗЕ

Farm-in уговор са RAG Hungary Limited

У децембру 2011. године, Друштво је закључило 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. септембра 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 Друштво је закључило 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. септембра 2014. године радови бушења и истраживања су процењени на 1,12 милиона УСД.

24. 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. септембра 2014. године до 22. октобра 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
е-mail: office@nis.eu

www.nis.eu

Односи са инвеститорима
е-mail: investor.relations@nis.eu

Нови Сад, 22. октобар 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. септембар 2014. 31. децембар 2013.
(неревидирани)

Имовина			
Обртна имовина			
Готовински еквиваленти и готовина	5	14.178.512	8.707.775
Краткорочни финансијски пласмани		6.371	68.358
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	6	55.312.077	56.117.886
Залихе	7	37.811.718	40.659.980
Потраживања за више плаћен порез на добит		769.220	38.865
Остала обртна имовина	8	10.603.280	7.365.761
Укупно обртна имовина		118.681.178	112.958.625
Стална имовина			
Некретнине, постројења и опрема	9	223.785.824	204.932.521
Инвестиционе некретнине		1.377.700	1.414.364
Гудвил и остала нематеријална улагања		7.325.874	6.678.646
Инвестиције у заједничка улагања		1.008.221	1.008.221
Потраживања по основу продаје и остала дугорочна потраживања		75.834	76.219
Дугорочни финансијски пласмани		233.024	217.081
Одложена пореска средства		8.181.112	9.776.756
Остала стална имовина	10	5.893.583	8.567.539
Укупно стална имовина		247.881.172	232.671.347
Укупно имовина		366.562.350	345.629.972
Обавезе и капитал			
Краткорочне обавезе			
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	11	26.689.793	28.054.845
Добављачи и остале обавезе из пословања	12	47.599.700	55.276.015
Остале краткорочне обавезе	13	3.903.474	3.559.331
Обавезе по основу пореза на добит		-	2.630.312
Обавезе за остале порезе изузев пореза на добит	14	6.953.931	8.701.055
Резервисања за обавезе и трошкове		2.386.348	2.789.910
Укупно краткорочне обавезе		87.533.246	101.011.468
Дугорочна резервисања и обавезе			
Дугорочне финансијске обавезе	15	86.904.733	61.133.878
Одложене пореске обавезе		2.581.797	2.337.281
Резервисања за обавезе и трошкове		12.822.141	12.194.243
Укупно дугорочна резервисања и обавезе		102.308.671	75.665.402
Капитал			
Акцијски капитал		81.530.200	81.530.200
Резерве		(365.012)	(98.174)
Нераспоређена добит		95.696.828	87.564.495
Капитал који се може приписати власницима Друштва		176.862.016	168.996.521
Капитал који припада учешћима без права контроле		(141.583)	(43.419)
Укупан капитал		176.720.433	168.953.102
Укупно обавезе и капитал		366.562.350	345.629.972

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 девет месеци који се завршио 30. септембра		
	Напомене	2014. <i>(неревидирани)</i>	2013. <i>(неревидирани)</i>
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса		187.838.453	181.358.805
Остали приходи од продаје		6.021.479	3.603.962
Укупно приходи од продаје	4	193.859.932	184.962.767
Набавна вредност нафте, гаса и нафтних деривата	16	(109.592.420)	(101.048.663)
Трошкови производње и прераде	17	(13.630.262)	(10.644.677)
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	18	(16.422.403)	(18.936.242)
Трошкови транспорта		(797.381)	(805.000)
Трошкови амортизације		(9.437.834)	(8.038.736)
Трошкови пореза изузев пореза на добит		(4.428.659)	(4.870.314)
Трошкови истраживања		(992.773)	(737.803)
Укупно пословни расходи		(155.301.732)	(145.081.435)
Остали расходи, нето		(985.884)	(1.076.601)
Пословни добитак		37.572.316	38.804.731
Нето губитак на курсним разликама		(8.295.100)	753.285
Финансијски приходи		214.444	324.346
Финансијски расходи		(2.864.559)	(2.648.688)
Укупно остали расходи		(10.945.215)	(1.571.057)
Добитак пре опорезивања		26.627.101	37.233.674
Порески расходи		(3.671.931)	(5.293.285)
Одложени порески расходи		(1.837.220)	(206.751)
Порез на добит		(5.509.151)	(5.500.036)
Нето добит за период		21.117.950	31.733.638
Укупно остали резултат			
Ставке које могу накнадно бити признате у добитку (губитку)			
Промена вредности финансијских средстава расположивих за продају		14.579	21.755
(Губици) добици по основу превођења финансијских извештаја иностраног пословања		(284.431)	(21.844)
Укупно остали резултат		(269.852)	(89)
Укупна добит за период		20.848.098	31.733.549
Добит која се може приписати:			
- Акционарима Нафтне Индустије Србије		21.225.763	31.761.618
- Учешћима без права контроле		(107.813)	(27.980)
Добит		21.117.950	31.733.638
Укупна добит која се може приписати:			
- Акционарима Нафтне Индустије Србије		20.958.990	31.762.239
- Учешћима без права контроле		(110.892)	(28.690)
Укупна добит		20.848.098	31.733.549
Зарада по акцији која се може приписати			
Акционарима Нафтне Индустије Србије			
- Основна зарада по акцији (РСД по акцији)		130,17	194,78
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 ДЕВЕТ МЕСЕЦИ КОЈИ СЕ ЗАВРШИО 30. СЕПТЕМБРА 2014. И 2013. ГОДИНЕ

<i>(неревидирани)</i>	Напомене	Капитал који се може приписати власницима Друштва			Укупно	Учешћа без права контроле	Укупно
		Акцијски капитал	Резерве	Нераспоређена добит			
Стање на дан 1. јануара 2013. године		81.530.200	794.352	50.783.215	133.107.767	(17.106)	133.090.661
Добит (губитак) за период		-	-	31.761.618	31.761.618	(27.980)	31.733.638
Остали укупни приход (расход)							
Промена вредности финансијских средстава расположивих за продају		-	21.755	-	21.755	-	21.755
Губици по основу превођења финансијских извештаја иностраног пословања		-	(21.134)	-	(21.134)	(710)	(21.844)
Укупан приход (расход) за период		-	621	31.761.618	31.762.239	(28.690)	31.733.549
Расподела дивиденди		-	-	(12.364.129)	(12.364.129)	-	(12.364.129)
Укупне трансакције са власницима, признате у капиталу		-	-	(12.364.129)	(12.364.129)	-	(12.364.129)
Остало		-	(889.424)	886.564	(2.860)	-	(2.860)
Стање на дан 30. септембра 2013. године		81.530.200	(94.451)	71.067.268	152.503.017	(45.796)	152.457.221
Стање на дан 1. јануара 2014. године		81.530.200	(98.174)	87.564.495	168.996.521	(43.419)	168.953.102
Добит (губитак) за период		-	-	21.225.763	21.225.763	(107.813)	21.117.950
Остали укупни приход (расход)							
Промена вредности финансијских средстава расположивих за продају		-	14.579	-	14.579	-	14.579
Губици по основу превођења финансијских извештаја иностраног пословања		-	(281.352)	-	(281.352)	(3.079)	(284.431)
Укупан приход (расход) за период		-	(266.773)	21.225.763	20.958.990	(110.892)	20.848.098
Расподела дивиденди	12	-	-	(13.080.705)	(13.080.705)	-	(13.080.705)
Укупне трансакције са власницима, признате у капиталу		-	-	(13.080.705)	(13.080.705)	-	(13.080.705)
Остало		-	(65)	(12.725)	(12.790)	12.728	(62)
Стање на дан 30. септембра 2014. године		81.530.200	(365.012)	95.696.828	176.862.016	(141.583)	176.720.433

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 девет месеци који се завршио 30. септембра

Напомене 2014. 2013.
(неревидирани) (неревидирани)

	2014.	2013.
	(неревидирани)	(неревидирани)
Токови готовине из пословних активности		
Добитак пре опорезивања	26.627.101	37.233.674
Корекције за:		
Финансијске расходе	2.864.559	2.648.688
Финансијске приходе	(214.444)	(324.346)
Амортизација	9.437.834	8.038.736
Корекције за остала резервисања	494.308	1.419.545
Исправка вредности потраживања	2.562.974	3.471.811
Отпис обавеза	(15.095)	(160.162)
Нето губитак по основу курсних разлика	6.597.777	89.735
Остале неготовинске ставке	891.806	908.412
	22.619.719	16.092.419
Промене на обртном капиталу:		
Потраживања од продаје и остала потраживања	804.206	(10.259.957)
Залихе	2.848.262	8.166.071
Остала обртна имовина	(6.170.783)	(2.727.572)
Обавезе из пословања и остале обавезе	(16.834.235)	6.111.484
Остали порези изузев пореза на добит	(1.737.954)	325.487
Готовина (употребљена у) из пословања	(21.090.504)	1.615.513
Порез на добит	(7.031.209)	(3.708.348)
Плаћена камата	(2.270.244)	(2.291.924)
Примљена камата	434.265	658.736
	(8.867.188)	(5.341.536)
Нето токови готовине из пословних активности	19.289.128	49.600.070
Токови готовине из инвестиционих активности		
Одливи готовине по основу стицања инструмената капитала	(952.777)	(798.469)
Одливи по основу стицања заједничких улагања	-	(1.008.221)
Приливи по основу датих кредита	-	32.000
Одливи готовине по основу улагања у некретнине, постројења и опрему као и нематеријална улагања	(30.414.995)	(42.862.653)
Приливи по основу продаје некретнина, постројења и опреме	179.649	145.781
Остали (одливи) приливи	(1.485)	534.325
Нето токови готовине из инвестиционих активности	(31.189.608)	(43.957.237)
Токови готовине из активности финансирања		
Приливи готовине од примљених кредита	33.851.022	21.696.382
Готовинске отплате позајмљених износа	(16.834.394)	(20.109.484)
Плаћене дивиденде	-	(12.364.129)
Нето токови готовине из активности финансирања	17.016.628	(10.777.231)
Нето смањење готовине и готовинских еквивалената	5.116.148	(5.134.398)
Курсне разлике по основу прерачуна готовине и готовинских еквивалената	354.589	140.989
Готовина и готовински еквиваленти на почетку периода	8.707.775	12.069.897
Нето токови готовине из пословних активности	14.178.512	7.076.488

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 земљама у којима послује (претежно 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 девет месеци који се завршио дана 30. септембра 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. октобра 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, новембра 2013. године и јула 2014. 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.

Обавезан датум примене МСФИ је 1. јануар 2018. године. МСФИ 9 (2014) замењује МСФИ 9 (2009), МСФИ 9 (2010) и МСФИ 9 (2013), али наведени стандарди остају доступни за примену уколико је релевантни датум за иницијалну примену пре 1. фебруара 2015. године. Група не планира да усвоји стандард пре датума за обавезну примену и тренутно процењује утицај новог стандарда на своје консолидоване финансијске извештаје.

Измене **МСФИ 11 – Заједнички аранжмани** (издат у мају 2014. године и важећи за годишње периоде почевши од и после 1. јануара 2016. године) у вези са рачуноводственим обухватањем улагања у заједничка пословања. Изменама су додате нове смернице како вршити обрачун стицања учешћа у заједничком пословању.

Измене **МРС 16 – Некретнине, постројења и опрема** и **МРС 38 Нематеријална улагања** (издати у мају 2014. године и важећи за годишње периоде почевши од и после 1. јануара 2016. године) у вези са класификацијом прихватљивих метода обрачуна амортизације. Наведеним допунама Међународни одбор за рачуноводствене стандарде је разјаснио да употреба приходне методе за обрачун амортизације средства није адекватно, обзиром да приход генерисан из активности која обухвата употребу средства генерално одражава друге факторе од оних који се односе на коришћење економских користи садржаних у средству. Група тренутно процењује утицај измена на своје консолидоване финансијске извештаје.

МСФИ 15 – Приходи од уговора са купцима (издат у мају 2014. године и важећи за годишње периоде почевши од и после 1. јануара 2017. године). Нови стандард уводи основни принцип да приход мора бити признат када су роба и услуге пренети на купца, по цени трансакције. Сваки група робе и услуга који су одвојиви, морају бити засебно признати и било који попуст или рабат на уговорну цену мора генерално бити алоциран на засебне елементе. Када накнада варира из било ког разлога, минимални износ мора бити препознат уколико не постоји значајан ризик од будућег укидања. Трошак осигурања уговора са купцима мора бити капиталисан и амортизован током периода прилива користи од уговора. Група 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. Измене немају значајан утицај на периодичне сажете консолидоване финансијске извештаје.

4. ИНФОРМАЦИЈЕ О СЕГМЕНТИМА

Испод су презентоване информације о пословним сегментима Групе за период од девет месеци који се завршио дана 30. септембра 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 девет месеци који се завршио дана 30. септембра 2014. године дати су у прегледу који следи:

	Истраживање и производња	Прерада и маркетинг	Елиминације	Укупно
Пословни приход сегмента	63.510.022	191.675.625	(61.325.715)	193.859.932
Међусегментни	60.416.223	909.492	(61.325.715)	-
Екстерни	3.093.799	190.766.133	-	193.859.932
ЕБИТДА (сегментни резултат)	51.504.503	(4.191.738)	-	47.312.765
Амортизација	(3.007.622)	(6.430.212)	-	(9.437.834)
Губици због обезвређења	8	56.512	-	56.520
Нето губитак на курсним разликама	(91.554)	(8.203.546)	-	(8.295.100)
Финансијски расходи, нето	(231.103)	(2.419.012)	-	(2.650.115)
Порез на добит	(484.651)	(5.024.500)	-	(5.509.151)
Сегментни добитак/(губитак)	47.374.186	(26.256.236)	-	21.117.950

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

	Истраживање и производња	Прерада и маркетинг	Елиминације	Укупно
Пословни приход сегмента	67.815.567	180.934.850	(63.787.650)	184.962.767
Међусегментни	63.652.547	135.103	(63.787.650)	-
Екстерни	4.163.020	180.799.747	-	184.962.767
ЕБИТДА (сегментни резултат)	58.534.397	(10.876.412)	-	47.657.985
Амортизација	(2.479.932)	(5.558.804)	-	(8.038.736)
Губици због обезвређења	(108)	(11.690)	-	(11.798)
Нето губитак на курсним разликама	(59.139)	812.424	-	753.285
Финансијски расходи, нето	(234.673)	(2.089.669)	-	(2.324.342)
Порез на добит	(710.976)	(4.789.060)	-	(5.500.036)
Сегментни добитак/(губитак)	54.436.317	(22.702.679)	-	31.733.638

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

	Период од девет месеци који се завршио 30. септембра	
	2014.	2013.
Нето добит за период	21.117.950	31.733.638
Порез на добит	5.509.151	5.500.036
Финансијски расходи	2.864.559	2.648.688
Финансијски приходи	(214.444)	(324.346)
Трошкови амортизације	9.437.834	8.038.736
Нето губитак на курсним разликама	8.295.100	(753.285)
Остали трошкови нето	985.884	1.076.601
Остали неоперативни трошкови (приходи), нето*	(683.269)	(262.083)
ЕБИТДА	47.312.765	47.657.985

* 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 девет месеци који се завршио 30. септембра 2014.			
	Домаће тржиште	Извоз	Укупно
Продаја сирове нафте	-	2.584.262	2.584.262
Продаја природног гаса	3.026.403	-	3.026.403
<i>Малопродаја</i>	-	-	-
<i>Велепродаја</i>	3.026.403	-	3.026.403
Продаја нафтних деривата	145.749.113	36.478.677	182.227.790
<i>Малопродаја</i>	45.172.122	-	45.172.122
<i>Велепродаја</i>	100.576.989	36.478.677	137.055.666
Остала продаја	5.926.361	95.118	6.021.479
Продаја укупно	154.701.875	39.158.057	193.859.932

Период од девет месеци који се завршио 30. септембра 2013.			
	Домаће тржиште	Извоз	Укупно
Продаја сирове нафте	-	3.548.453	3.548.453
Продаја природног гаса	2.738.764	-	2.738.764
<i>Малопродаја</i>	-	-	-
<i>Велепродаја</i>	2.738.764	-	2.738.764
Продаја нафтних деривата	147.675.011	27.396.577	175.071.588
<i>Малопродаја</i>	46.549.522	-	46.549.522
<i>Велепродаја</i>	101.125.489	27.396.577	128.522.066
Остала продаја	3.597.823	6.139	3.603.962
Продаја укупно	154.011.598	30.951.169	184.962.767

Од укупног износа прихода од продаје нафтних деривата (велепродаја) у износу од 137.055.666 РСД (2013: 128.522.066 РСД) приходи у износу од 20.187.745 РСД (2013: 25.374.764 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 154.701.875 РСД (период од девет месеци који се завршио дана 30. септембра 2013: 154.011.598 РСД) док је укупан приход од екстерних купаца са територије других земаља износио 39.158.057 РСД (период од шест месеци који се завршио дана 30. септембра 2013: 30.951.169 РСД). Анализа укупног прихода од екстерних купаца са територије других земаља дата је у табели:

Период од девет месеци који се завршио 30. септембра		
	2014.	2013.
Продаја сирове нафте	2.584.262	3.548.453
Продаја нафтних деривата (малопродаја и велепродаја)		
Бугарска	5.247.049	1.861.177
Босна и Херцеговина	5.798.904	4.567.156
Румунија	2.121.843	1.066.113
Остала тржишта	23.310.881	19.902.131
	36.478.677	27.396.577
Остали приходи	95.118	6.139
	39.158.057	30.951.169

5. ГОТОВИНСКИ ЕКВИВАЛЕНТИ И ГОТОВИНА

	30. септембар 2014.	31. децембар 2013.
Готовина у банци и благајна	11.912.182	6.068.422
Депозити са доспећем до 3 месеца	375.326	769.607
Новчана средства на ескроу рачуну	1.645.429	1.650.878
Остала новчана средства	245.575	218.868
	14.178.512	8.707.775

6. ПОТРАЖИВАЊА ПО ОСНОВУ ПРОДАЈЕ И ДРУГА ПОТРАЖИВАЊА

	30. септембар 2014.	31. децембар 2013.
Потраживања по основу продаје:		
- повезаним лицима	59.125	3.537
- трећим лицима	74.647.692	74.579.495
	74.706.817	74.583.032
Потраживања за нефактурисани приход	43.723	1.383.654
Остала потраживања	10.309.631	9.834.081
	85.060.171	85.800.767
<i>Минус: исправка вредности</i>	(29.748.094)	(29.682.881)
Укупно потраживања по основу продаје	55.312.077	56.117.886

Старосна структура ових потраживања била је следећа:

	30. септембар 2014.	31. децембар 2013.
До 3 месеца	38.285.745	38.816.285
Преко 3 месеца	36.421.072	35.766.747
	74.706.817	74.583.032

На дан 30. септембра 2014. године од износа 36.421.072 РСД (31. децембра 2013. године: 35.766.747 РСД) који се односи на доспела потраживања по основу продаје, потраживања у износу од 21.633.109 РСД (31. децембра 2013. године: 21.855.267 РСД) била су обезвређена. Преостала потраживања у износу од 14.787.963 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:

	30. септембар 2014.	31. децембар 2013.
До 3 месеца	66.583	1.098.697
Преко 3 месеца	21.566.526	20.756.570
	21.633.109	21.855.267

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

	30. септембар 2014.	31. децембар 2013.
РСД	72.104.483	72.933.102
ЕУР	10.445.545	10.382.718
УСД	1.757.912	2.229.144
Остало	752.231	255.803
	85.060.171	85.800.767

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

	Потраживања по основу продаје	Остала потраживања	Укупно
На дан 1. јануара 2013. године	21.360.758	5.820.064	27.180.822
Резервисања за обезвређење потраживања (напомена 18)	554.563	-	554.563
Укидање резервисања (напомена 18)	(757.345)	-	(757.345)
Пренос са дугорочног на краткорочни део	-	1.591.471	1.591.471
Остало	56.781	413.505	470.286
На дан 30. септембра 2013. године	21.214.757	7.825.040	29.039.797
На дан 1. јануара 2014. године	21.855.267	7.827.614	29.682.881
Резервисања за обезвређење потраживања (напомена 18)	333.422	-	333.422
Укидање резервисања (напомена 18)	(487.566)	-	(487.566)
Остало	(68.014)	287.371	219.357
На дан 30. септембра 2014. године	21.633.109	8.114.985	29.748.094

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. септембар 2014.	31. децембар 2013.
Сирова нафта	21.075.854	25.490.951
Гас	174.132	98.558
Нафтни деривати	14.209.054	13.624.136
Материјал	8.540.747	7.617.850
Остало	577.775	767.490
<i>Минус: Исправка вредности</i>	(6.765.844)	(6.939.005)
	37.811.718	40.659.980

8. ОСТАЛА ОБРТНА ИМОВИНА

	30. септембар 2014.	31. децембар 2013.
Дати аванси	698.704	799.548
Потраживања за ПДВ	1.218.684	1.939.549
Разграничени ПДВ	1.359.152	2.681.103
Унапред плаћени трошкови	223.577	137.145
Унапред плаћени трошкови царине	63.584	57.272
Унапред плаћена акциза	6.498.616	1.441.590
Остала краткорочна потраживања	21.105.345	18.269.246
<i>Минус: Исправка вредности</i>	(20.564.382)	(17.959.692)
	10.603.280	7.365.761

Разграничени порез на додату вредност са стањем на дан 30. септембра 2014. године у износу од 1.359.152 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. септембра 2014. године у износу од 6.498.616 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:

	Дати аванси	Остала краткорочна потраживања	Укупно
На дан 1. јануара 2013. године	373.071	13.193.909	13.566.980
Исправка вредности остале обртне имовине (напомена 18)	12.460	3.778.140	3.790.600
Укидање исправке вредности (напомена 18)	(2.492)	(116.050)	(118.542)
Остало	-	(13.306)	(13.306)
На дан 30. септембра 2013. године	383.039	16.842.693	17.225.732
На дан 1. јануара 2014. године	253.069	17.706.623	17.959.692
Исправка вредности остале обртне имовине (напомена 18)	260	2.776.371	2.776.631
Укидање исправке вредности (напомена 18)	(12.073)	(54.171)	(66.244)
Остало	(780)	(104.917)	(105.697)
На дан 30. септембра 2014. године	240.476	20.323.906	20.564.382

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
На дан 1. јануара 2013.						
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)
Неотписана вредност	32.909.603	73.008.753	19.891.094	10.645.687	23.466.428	159.921.565
Период завршен 30. јуна 2013.						
Повећања	7.886.593	10.088.829	5.689.888	947.737	6.481.162	31.094.209
Аквизиције из пословних комбинација	-	-	3.815.388	-	257.771	4.073.159
Обезвређење	-	-	(8.341)	-	(932)	(9.273)
Амортизација	(2.247.737)	(3.654.588)	(1.011.449)	(502.111)	(3.029)	(7.418.914)
Пренос на инвестиционе некретнине	-	-	(1.195)	(2.455)	(4.810)	(8.460)
Отуђења и отписи	-	(299)	(253.787)	(12.687)	(960.511)	(1.227.284)
Остали преноси	5.547	(10.132)	6.686	5.859	(116.073)	(108.113)
Транслационе резерве	23	-	182.325	(4.862)	27.183	204.669
	38.554.029	79.432.563	28.310.609	11.077.168	29.147.189	186.521.558
На дан 30. септембра 2013.						
Набавна вредност	55.075.809	106.418.740	42.200.499	19.081.284	33.455.696	256.232.028
Исправка вредности и обезвређење	(16.521.780)	(26.986.177)	(13.889.890)	(8.004.116)	(4.308.507)	(69.710.470)
Неотписана вредност	38.554.029	79.432.563	28.310.609	11.077.168	29.147.189	186.521.558
На дан 1. јануара 2014.						
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)
Неотписана вредност	40.718.701	80.011.533	31.943.206	11.137.858	41.121.223	204.932.521
Период завршен 30. септембра 2014.						
Повећања	14.786.627	3.118.838	3.227.828	515.922	6.334.297	27.983.512
Аквизиције из пословних комбинација	-	-	-	-	789.440	789.440
Обезвређење	-	-	(37.097)	-	(15.200)	(52.297)
Амортизација	(2.742.161)	(3.906.254)	(1.526.809)	(537.883)	(3.975)	(8.717.082)
Пренос са инвестиционих некретнина	35.121	9.358	14.768	7.399	-	66.646
Отуђења и отписи	(13.708)	(2.785)	(190.646)	(43.995)	(1.296.968)	(1.548.102)
Остали преноси	251.340	(585.085)	(170.261)	468.827	(352.681)	(387.860)
Транслационе резерве	123	-	563.072	-	155.851	719.046
	53.036.043	78.645.605	33.824.061	11.548.128	46.731.987	223.785.824
На дан 30. септембра 2014.						
Набавна вредност	73.114.835	110.233.286	48.105.238	20.115.052	50.797.023	302.365.434
Исправка вредности и обезвређење	(20.078.792)	(31.587.681)	(14.281.177)	(8.566.924)	(4.065.036)	(78.579.610)
Неотписана вредност	53.036.043	78.645.605	33.824.061	11.548.128	46.731.987	223.785.824

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
На дан 1. јануара 2013.						
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)
Неотписана вредност	6.350.614	5.011.184	11.361.798	32.909.603	13.312	44.284.713
Период завршен 30. јуна 2013.						
Повећања	5.367.659	11.222.678	16.590.337	-	-	16.590.337
Пренос на средства која нису за производњу нафте и гаса	-	(6.162)	(6.162)	-	-	(6.162)
Пренос са инвестиција у току	(50.904)	(8.534.940)	(8.585.844)	8.585.826	18	-
Остали преноси	668	(17.466)	(16.798)	(699.576)	(46)	(716.420)
Амортизација	(2.362)	-	(2.362)	(2.247.735)	-	(2.250.097)
Отуђења и отписи	(704.773)	(10.230)	(715.003)	-	-	(715.003)
Транслационе резерве	26.539	-	26.539	5.911	-	32.450
	10.987.441	7.665.064	18.652.505	38.554.029	13.284	57.219.818
На дан 30. септембра 2013.						
Набавна вредност	10.994.417	7.968.228	18.962.645	55.075.809	122.115	74.160.569
Исправка вредности и обезвређење	(6.976)	(303.164)	(310.140)	(16.521.780)	(108.831)	(16.940.751)
Неотписана вредност	10.987.441	7.665.064	18.652.505	38.554.029	13.284	57.219.818
На дан 1. јануара 2014.						
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)
Неотписана вредност	13.211.220	13.159.048	26.370.268	40.718.701	13.243	67.102.212
Период завршен 30. јуна 2014.						
Повећања	4.534.056	14.532.792	19.066.848	-	-	19.066.848
Пренос са инвестиција у току	(1.948.341)	(12.838.286)	(14.786.627)	14.786.627	-	-
Остали преноси	50.654	(380.606)	(329.952)	251.340	(81)	(78.693)
Амортизација	(3.517)	-	(3.517)	(2.742.161)	-	(2.745.678)
Пренос са инвестиционих некретнина	-	-	-	35.121	-	35.121
Отуђења и отписи	(1.081.140)	(366.825)	(1.447.965)	(13.708)	-	(1.461.673)
Транслационе резерве	110.000	-	110.000	123	-	110.123
	14.872.932	14.106.123	28.979.055	53.036.043	13.162	82.028.260
На дан 30. септембра 2014.						
Набавна вредност	14.887.576	14.344.182	29.231.758	73.114.835	33.472	102.380.065
Исправка вредности и обезвређење	(14.644)	(238.059)	(252.703)	(20.078.792)	(20.310)	(20.351.805)
Неотписана вредност	14.872.932	14.106.123	28.979.055	53.036.043	13.162	82.028.260

10. ОСТАЛА СТАЛНА ИМОВИНА

	30. септембар 2014.	31. децембар 2013.
Дати аванси за основна средства	3.802.036	6.481.062
Унапред плаћени трошкови	981.697	1.033.330
Остала средства	1.139.107	1.083.046
<i>Минус: исправка вредности</i>	(29.257)	(29.899)
	5.893.583	8.567.539

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

	30. септембар 2014.	31. децембар 2013.
Краткорочни кредити	2.368.620	300.029
Обавезе за камату	189.934	136.403
Део дугорочних кредита који доспева до једне године (напомена 15)	24.131.000	27.596.332
Део дугорочних обавеза по фин. лизингу који доспева до једне године (напомена 15)	239	22.081
	26.689.793	28.054.845

12. ДОБАВЉАЧИ И ОСТАЛЕ ОБАВЕЗЕ ИЗ ПОСЛОВАЊА

	30. септембар 2014.	31. децембар 2013.
Обавезе према добављачима		
- повезана лица	19.204.236	37.925.059
- трећа лица	11.472.332	13.507.743
Обавезе за дивиденду	16.853.014	3.772.308
Остале обавезе из пословања	70.118	70.905
	47.599.700	55.276.015

Обавезе према повезаним лицима са стањем на дан 30. септембра 2014. године у износу од 19.204.236 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 19.202.511 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

	30. септембар 2014.	31. децембар 2013.
Примљени аванси	996.012	892.243
Обавезе према запосленима	2.848.180	2.636.098
Разграничења и укалкулисани приход	41.697	24.020
Остале краткорочне не-финансијске обавезе	17.585	6.970
	3.903.474	3.559.331

14. ОБАВЕЗЕ ЗА ОСТАЛЕ ПОРЕЗЕ ИЗУЗЕВ ПОРЕЗА НА ДОБИТ

	30. септембар 2014.	31. децембар 2013.
Обавеза за рудну ренту	572.410	522.953
ПДВ	1.418.219	517.592
Обавеза за акцизе	2.643.397	4.312.273
Обавезе за царину	51.618	1.624.014
Обавезе за остале порезе и таксе	2.268.287	1.724.223
	6.953.931	8.701.055

15. ДУГОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ

	30. септембар 2014.	31. децембар 2013.
Дугорочни кредити - Гаспром Њефт	48.369.553	50.655.813
Банкарски кредити	62.438.831	37.948.303
Обавезе за финансијски лизинг	151.763	107.689
Остале дугорочне обавезе	75.825	40.486
Минус: Текуће доспеће дугорочних финансијских обавеза	(24.131.239)	(27.618.413)
	86.904.733	61.133.878

Банкарски кредити

	30. септембар 2014.	31. децембар 2013.
Дугорочни кредити у земљи	9.903.301	12.048.569
Дугорочни кредити у иностранству	52.535.530	25.899.734
	62.438.831	37.948.303
Текуће доспеће дугорочних кредита	(18.603.051)	(22.264.141)
	43.835.780	15.684.162

Доспеће банкарских кредита:

	30. септембар 2014.	31. децембар 2013.
Између 1 и 2 године	6.574.549	2.926.308
Између 2 и 5 године	31.876.586	6.871.962
Преко 5 година	5.384.645	5.885.892
	43.835.780	15.684.162

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

	30. септембар 2014.	31. децембар 2013.
УСД	52.631.671	28.343.857
ЕУР	9.432.574	8.961.940
РСД	1.607	280.783
ЈПЈ	372.979	361.723
	62.438.831	37.948.303

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. септембра 2014. године и 31. децембра 2013. године дат је у следећој табели::

Поверилац	Валута	30. септембар 2014.	31. децембар 2013.
Дугорочни кредити у земљи			
Ерсте банка, Нови Сад	УСД	300.503	279.719
Ерсте банка, Нови Сад	ЕУР	449.859	454.900
Банка Поштанска Штедионица, Београд	ЕУР	221.019	225.341
Банка Поштанска Штедионица, Београд	УСД	1.626.671	1.526.400
Влада РС, Агенција за осигурање депозита (ИБРД)	ЕУР	4.495.036	4.459.990
Уникредит банка, Београд	УСД	2.808.606	4.821.436
Уникредит банка, Београд	РСД	-	278.900
Остали кредити	РСД	1.607	1.883
		9.903.301	12.048.569
Дугорочни кредити у иностранству			
НЛБ Нова Љубљанска банка д.д., Словенија	УСД	552.156	518.612
НЛБ Нова Љубљанска банка д.д., Словенија	ЈПЈ	372.979	361.723
Ерсте банка, Холандија	ЕУР	3.565.527	3.439.263
Ерсте банка, Холандија	УСД	6.085.313	5.403.333
ВУБ (Банка Интеса), Словачка	УСД	14.043.030	8.312.820
НБГ банка, Велика Британија	УСД	4.681.010	2.493.846
Алфа банка, Велика Британија	УСД	7.087.049	3.325.128
Пиреус банка, Велика Британија	УСД	-	1.662.563
Sberbank Еуро АГ, Беч, Аустрија	УСД	15.447.333	-
НефтгазИнкор, Руска Федерација	ЕУР	304.646	-
Нефтегазоваја Иновационаја Корпорација, Руска Федерација	ЕУР	396.487	382.446
		52.535.530	25.899.734
Минус текућа доспећа дугорочних кредита		(18.603.051)	(22.264.141)
		43.835.780	15.684.162

	Валута	Текућа доспећа		Дугорочна доспећа	
		30. септембар 2014.	31. децембар 2013.	30. септембар 2014.	31. децембар 2013.
Дугорочни кредити у земљи					
Ерсте банка, Нови Сад	УСД	16.822	13.070	283.681	266.649
Ерсте банка, Нови Сад	ЕУР	24.934	20.972	424.925	433.928
Банка Поштанска Штедионица, Београд	ЕУР	12.250	12.148	208.769	213.193
Банка Поштанска Штедионица, Београд	УСД	90.161	82.030	1.536.510	1.444.370
Влада РС, Агенција за осигурање депозита (ИБРД)	ЕУР	257.382	248.267	4.237.654	4.211.723
Уникредит банка, Београд	УСД	2.808.606	4.821.436	-	-
Уникредит банка, Београд	РСД	-	278.900	-	-
Остали кредити	РСД	350	369	1.257	1.514
		3.210.505	5.477.192	6.692.796	6.571.377
Дугорочни кредити у иностранству					
НЛБ Нова Љубљанска банка д.д., Словенија	УСД	38.287	30.197	513.869	488.415
НЛБ Нова Љубљанска банка д.д., Словенија	ЈПЈ	20.673	16.978	352.306	344.745
Ерсте банка, Холандија	ЕУР	3.565.527	3.439.263	-	-
Ерсте банка, Холандија	УСД	-	-	6.085.313	5.403.333
ВУБ (Банка Интеса), Словачка	УСД	-	8.312.820	14.043.030	-
НБГ банка, Велика Британија	УСД	4.681.010	-	-	2.493.846
Алфа банка, Велика Британија	УСД	7.087.049	3.325.128	-	-
Пиреус банка, Велика Британија	УСД	-	1.662.563	-	-
Sberbank Europe AG, Беч, Аустрија	УСД	-	-	15.447.333	-
НефтгазИнкор, Руска Федерација	ЕУР	-	-	304.646	-
Нефтегазоваја Иновационнаја Корпорација, Руска Федерација	ЕУР	-	-	396.487	382.446
		15.392.546	16.786.949	37.142.984	9.112.785
		18.603.051	22.264.141	43.835.780	15.684.162

16. НАБАВНА ВРЕДНОСТ НАФТЕ, ГАСА И НАФТНИХ ДЕРИВАТА

	Период од девет месеци који се завршио 30. септембра	
	2014.	2013.
Сирова нафта	78.342.229	86.958.898
Нафтни деривати	31.213.311	13.583.076
Остало	36.880	506.689
	109.592.420	101.048.663

17. ТРОШКОВИ ПРОИЗВОДЊЕ И ПРЕРАДЕ

	Период од девет месеци који се завршио 30. септембра	
	2014.	2013.
Трошкови запослених	5.326.551	5.825.105
Трошкови материјала и остале опреме (изузев набавки нафте, гаса и нафтних деривата)	1.633.922	1.204.996
Трошкови одржавања и поправки	2.240.185	1.244.102
Трошкови енергије и комуналних услуга	2.201.905	1.163.944
Трошкови заштите и обезбеђења	83.904	113.016
Транспортни трошкови	1.016.155	467.387
Остало	1.127.640	626.127
	13.630.262	10.644.677

18. ТРОШКОВИ ПРОДАЈЕ, ОПШТИ И АДМИНИСТРАТИВНИ ТРОШКОВИ

	Период од девет месеци који се завршио 30. септембра	
	2014.	2013.
Трошкови запослених	7.410.650	11.380.629
Адвокатске, ревизорске и консултантске услуге	1.358.962	1.015.933
Трошкови закупа	285.819	273.965
Трошкови службеног пута	275.234	331.460
Трошкови заштите и обезбеђења	397.681	298.038
Трошкови осигурања	199.769	196.458
Услуге транспорта и складиштења	361.904	331.880
Трошкови исправке вредности спорних потраживања	2.556.243	3.469.276
Остало	3.576.141	1.638.603
	16.422.403	18.936.242

19. ПОСЛОВНЕ КОМБИНАЦИЈЕ*Куповина бензинских станица*

У 2014. години, као део регионалног развоја Група је стекла власништво над пет бензинских станица (БС), четири у Бугарској и једној у Србији. Као резултат стицања, Група очекује раст учешћа на наведним тржиштима.

Назив	Датум стицања	Процент стечених учешћа у капиталу
<i>Бугарска</i>		
Банско	6/6/2014	100%
Черен Кос	6/4/2014	100%
Русе	6/16/2014	100%
Хасково	6/5/2014	100%
<i>Србија</i>		
ССГ Сава Центар	7/21/2014	100%

У следећој табели је дат преглед пренесене накнаде по основу стицања бензинских станица у периоду од девет месеци који се завршио 30. септембра 2014. године, фер вредност стечених средстава и насталих обавеза:

	Период од девет месеци који се завршио 30. септембра 2014.		
	Бугарска	Србија	Укупно
Пренесена накнада:			
Пренос готовине	499.235	332.353	831.588
Укупно пренесена накнада	499.235	332.353	831.588
Фер вредност нето препознатљиве стечене имовине	457.087	332.353	789.440
Гудвил	42.148	-	42.148

Износи признати на дан стицања за главну класу купљених средстава и обавеза:

	Бугарска	Србија	Укупно
Некретнине, постројења и опрема	457.087	332.353	789.440
Нето препознатљива стечена имовина	457.087	332.353	789.440

Уговори о куповини укључују само стицање имовине БС и не садрже потенцијалне обавезе.

У истом периоду који се завршио 30 септембра 2013 године, Група је стекла 100% власништва над OMV БиХ, једном бензинском станицом у Бугарској и две у Румунији. Фер вредност стечених средстава при аквизицији износи 2.723.006 РСД која је плаћена 3.939.086 РСД. Разлика у износу од 1.216.080 РСД представља признати гудвил.

20. ПОТЕНЦИЈАЛНЕ ОБАВЕЗЕ

Финансијске гаранције

На дан 30. септембра 2014. године укупни износ датих финансијских гаранција од стране Групе износи 3.672.181 РСД и највећом делом се односи на царинске обавезе у износу од 1.909.638 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 540.632 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. септембра 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 обрачуна 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. септембра 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.

21. ДРУШТВА ГРУПЕ

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

Друштво	Држава	Учешће %	
		30. септембар 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 сервиси д.о.о., Нови Сад	Србија	100	100
НТЦ НИС-Нафтагас д.о.о., Нови Сад	Србија	100	100
Нафтагас-Технички сервиси 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

22. 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 MPC 24 Повезана правна лица.

Већински власник Групе је Гаспром Њефт, Ст Петербург, 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 девет месеци који се завршио 30. септембра 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. септембра 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
На дан 30. септембар 2014.				
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	-	59.125	81.413	140.538
Инвестиције у заједничка улагања	-	-	1.008.221	1.008.221
Добављачи и остале обавезе из пословања	-	(19.204.236)	-	(19.204.236)
Остале краткорочне обавезе	-	(36.391)	-	(36.391)
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	(5.527.949)	-	-	(5.527.949)
Дугорочне финансијске обавезе	(42.841.604)	-	-	(42.841.604)
	(48.369.553)	(19.181.502)	1.089.634	(66.461.421)
На дан 31. децембар 2013.				
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)
	(59.994.053)	(28.583.282)	1.019.606	(87.557.729)

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

	Матично друштво	Лица под заједничком контролом	Заједничка улагања	Укупно
Период од девет месеци који се завршио 30. септембра 2014.				
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса	-	1.801.575	-	1.801.575
Набавка нафте, гаса и нафтних деривата	-	(71.151.887)	-	(71.151.887)
Трошкови производње и прераде	(8.002)	(22.715)	-	(30.717)
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	(28.909)	-	-	(28.909)
Остали расходи, нето	(4.556)	(1.546)	-	(6.102)
Финансијски расходи	(882.508)	-	-	(882.508)
	(923.975)	(69.374.573)	-	(70.298.548)

	Матично друштво	Лица под заједничком контролом	Заједничка улагања	Укупно
Период од девет месеци који се завршио 30. септембра 2013.				
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса	-	85.602	-	85.602
Набавка нафте, гаса и нафтних деривата	-	(77.668.797)	-	(77.668.797)
Трошкови производње и прераде	(3.879)	(14.741)	-	(18.620)
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	(28.909)	-	-	(28.909)
Остали расходи, нето	(4.437)	(92.329)	-	(96.766)
Финансијски расходи	(921.464)	-	-	(921.464)
	(958.689)	(77.690.265)	-	(78.648.954)

23. 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. септембра 2014. године да је Група измирила све пореске обавезе према држави.

24. 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. септембра 2014. године радови бушења и истраживања на блоку 2 били су процењени на 13,0 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. септембра 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. септембра 2014. године радови бушења и истраживања су процењени на 1,12 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. септембра 2014. године радови истраживања били су процењени на 0,36 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. септембра 2014. године радови бушења и истраживања били су процењени на 0,33 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 „Algyö“ у Мађарској. На основу уговора, Група се обавезала да формира три истражне бушотине у области „Algyö“ 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. септембра 2014. године радови бушења и истраживања били су процењени на 6,2 милиона УСД.

25. 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. септембра 2014. године до 22. октобра 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
е-mail: office@nis.eu

www.nis.eu

Односи са инвеститорима
е-mail: investor.relations@nis.eu

Нови Сад, 22. октобар 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 Србије³⁹ 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

³⁹Имајући 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

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

Народног фронта 12
21000 Нови Сад, Србија

Сектор за послове са мањинским акционарима

е-mail: servis.akcionara@nis.eu

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