

**Q2  
2015**



**NIS**

**GAZPROM NEFT**

# **КВАРТАЛНИ ИЗВЕШТАЈ**



Квартални извештај за други квартал 2015. године представља веродостојан приказ развоја и резултата пословања НИС Групе остварених у другом кварталу 2015. године, као и у првих шест месеци 2015. године. Извештај обухвата и приказује податке НИС Групе, која обухвата НИС а.д. Нови Сад и његова 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, финансијске извештаје (појединачне и консолидоване), као и изјаву лица одговорних за састављање Извештаја.

## САДРЖАЈ

---

Увод.....	4
Извештај о пословању .....	5
Важни догађаји .....	6
Профил Групе .....	7
Управљање ризицима .....	18
Пословно окружење.....	21
Положај на тржишту .....	23
Анализа резултата.....	25
Задуженост .....	35
Инвестиције .....	36
Порези и други јавни приходи .....	38
Хартије од вредности .....	39
Људски ресурси .....	42
Истраживање и развој .....	43
Финансијски извештаји.....	44
Појединачни финансијски извештаји .....	45
Извештај о финансијској позицији .....	45
Извештај о укупном резултату .....	46
Извештај о променама на капиталу.....	47
Извештај о токовима готовине .....	48
Напомене уз појединачне финансијске извештаје .....	49
Консолидовани финансијски извештаји .....	64
Консолидовани извештај о финансијској позицији.....	64
Консолидовани извештај о укупном резултату.....	65
Консолидовани извештај о променама на капиталу .....	66
Консолидовани извештај о токовима готовине .....	67
Напомене уз консолидоване финансијске извештаје .....	68
Изјава лица одговорних за састављање извештаја.....	83
Контакти.....	84

## Увод

У другом кварталу 2015. године, захваљујући повећању унутрашње ефикасности и доследном спровођењу програма уштеде у свим областима пословања, НИС је успео не само да ублажи, него и да превазиђе негативне трендове из првог квартала и да забележи позитиван резултат. Томе су свакако допринели подршка и залагање свих запослених, односно ослањање на интерне ресурсе у сврху превазилажења актуелне економске кризе.

Упркос неповољним макроекономским показатељима и ценама сирове нафте које су на светском тржишту за готово 50% мање у поређењу са истим периодом прошле године, укупан промет нафтних деривата за првих шест месеци повећан је за 3% у поређењу са првих шест месеци 2014. године. НИС је наставио да улаже у сопствени развој, тако да је у првих шест месеци 2015. године инвестирано 12,5 милијарди динара, од чега највише у област истраживања и производње.

У области енергетике, потписан је споразум између „Центрэнергохолдинга“ (припада Групи „Гаспром енергохолдинг“) и НИС-а о формирању компаније *Serbskaya Generaciya* која ће реализовати пројекат изградње парно-гасне електране у Панчеву, укупног капацитета 140 мегавата, са могућношћу проширења на 208 мегавата. У првих шест месеци 2015. године пуштене су у рад четири мале електране Брадарац, Велебит 3, Турија и Сираково 2. У Блоку „Промет“, отворене су прве бензинске станице у Београду под брендом GAZPROM. У области истраживања и производње, започета је пробна експлоатација бушотина Киха-003 на блоку Кишкунхалаш у Мађарској и Обудовац-2 на истражном блоку у Босни и Херцеговини. Производња нафте и гаса износила је 795 хиљада условних тона, што је за један одсто више у односу на бизнис план. На VII редовној Скупштини акционара НИС-а, донета је одлука о исплати дивиденди акционарима НИС-а у износу од 25 одсто нето добити за прошлу годину. У складу са тим, за исплату дивиденди предвиђен је укупан бруто износ од 7,6 милијарди динара, односно 46,85 динара бруто по акцији.

Ипак, неповољни макроекономски показатељи, услед ниских цена нафте и ефекта негативних курсних разлика, негативно су утицали на показатељ ЕБИТДА који за првих шест месеци 2015. године износи 21 милијарду динара, што је за 32% мање у односу на исти период прошле године. Такође, остварена нето добит у износу од пет милијарди динара, мања је у поређењу са прошлом годином. Али, треба рећи да су поправљени резултати из првог квартала, када је забележен нето губитак у износу од 4,7 милијарде динара.

План компаније је да настави тренд повећања оперативне ефикасности. Процењени ефекат мера за целу 2015. годину је 9,24 милијарди динара, док је за шест месеци остварено 2,76 милијарде. Такође, наставиће се са развојем и модернизацијом малопродајне мреже и даљим увођењем иновација у пословање. У оквиру промоције вредности друштвено-одговорног пословања за који се компанија залаже, НИС ће у складу са својим слоганом „Будућност на делу“ наставити да послује водећи рачуна о интересима заједнице, заштити животне средине, као и својих запослених, који остваривањем својих обавеза дају главни допринос успешном пословању компаније.

## ИЗВЕШТАЈ О ПОСЛОВАЊУ

---

## ВАЖНИ ДОГАЂАЈИ

### Јануар

- Квалитет авио-горива из рафинерије Панчево високо оцењен од стране водећих светских компанија
- Одбор директора НИС-а усвојио пословни план за 2015. годину
- НИС-у признање Кошаркашког Савеза Србије
- НИС-у признање за подршку Међународном минибаскет фестивалу
- Генерални директор НИС-а Кирил Кравченко је шесту годину заредом изабран за најмоћнијег странца у Србији у 2014 према анкети дневног листа „Блиц“
- Пуштене у комерцијални рад мале електране на нафтним пољима Брадарац и Велебит
- Ванредна седница Скупштине акционара

### Фебруар

- Почели радови на постројењу за производњу компримованог гаса на бензинској станици у Новом Саду – прва НИС-ова бензинска станица са постројењем за КПП
- Пуштена у комерцијални рад мала електрана Турија
- НИС освојио престижну награду “SAP Quality Award 2014”

### Март

- НИС објавио ревидиране податке консолидованог финансијског извештаја за 2014. годину
- НИС подржао 43. Међународни Филмски Фестивал (ФЕСТ)
- Потписивањем уговора о стратешкој сарадњи, настављена је сарадња НИС-а и Новосадског универзитета

### Април

- НИС је, заједно са амбасадом Србије у Белгији и Секретаријатом Енергетске повеље, организовао у конгресном центру у Бриселу округли сто “Србија у ЕУ: изазови и прилике”.
- Компанија НИС је трећу годину заредом подржала „Балкан Трафик“, музички фестивал намењен промоцији културе и уметности Балкана.
- Завршен је пројекат “Едукацијом до посла”, који је реализован уз подршку НИС-а, а који је имао за циљ обуку кадрова дефицитарних занимања за којима постоји потреба у компанији

### Мај

- У оквиру јавног конкурса „Заједници заједно“, компанија НИС ће у 2015. години финансирати 152 пројекта, са циљем да се, кроз њихову реализацију, унапреде услови живота у локалним заједницама у којима компанија послује и допринесе њиховом развоју.
- Одбор директора НИС-а размотрио је Годишњи извештај о пословању компаније за 2014. годину и Квартални извештај о пословању за први квартал 2015. године.
- НИС је објавио консолидоване резултате пословања за први квартал 2015. године
- Компанија НИС отворила је прву GAZPROM бензинску станицу „Авалски пут“ у Београду.

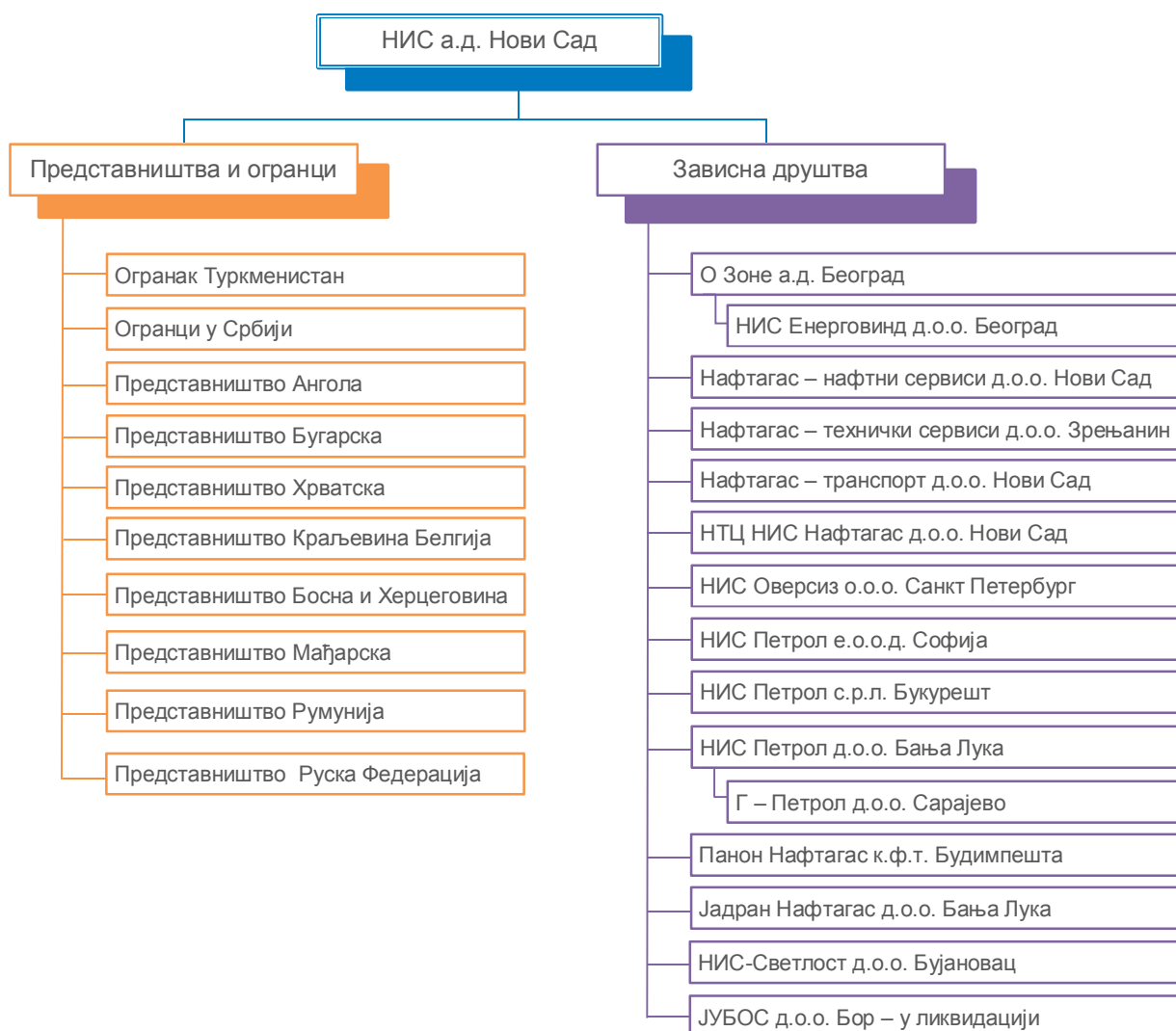
### Јун

- НИС добитник признања „Најбоље из Србије“ за 2014 годину у категорији корпоративног брэнда.
- Потписан споразум између ОАД Центроенергохолдинг и НИС-а о формирању компаније Serbskaya Generaciya LLC Novi Sad, која ће реализовати пројекат изградње термоелектране у Панчеву.
- Одржана VII Скупштина акционара НИС-а на којој је донета Одлука о расподели добити за 2014. годину, исплати дивиденди и утврђивању укупног износа нераспоређене добити Друштва.
- Од почетка године је кроз четири инвестиције настављена модернизација Рафинерије нафте Панчево – завршетак треће фазе модернизације аутопунилишта, затворен систем дренажа код процесне опреме, реализација програма повећања продукције дизела и пројекат затвореног система узимања узорака

## ПРОФИЛ ГРУПЕ

НИС Група је један од највећих вертикално интегрисаних енергетских система у југоисточној Европи. Са административним седиштима у Новом Саду и Београду и главним капацитетима распоређеним широм Србије, НИС се бави истраживањем, производњом и прерадом нафте и природног гаса, прометом широког асортимана нафтних и гасних деривата, као и реализацијом пројеката у области енергетике. НИС је међународна групација са интернационалним тимом стручњака и послује у десет земаља.

### ПОСЛОВНА СТРУКТУРА НИС ГРУПЕ<sup>1</sup>



<sup>1</sup>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>.

Поступак ликвидације друштва Јубос д.о.о. Бор је покренут 21.04.2015. године

## Општи подаци о НИС а.д. Нови Сад

Пословно име:	НИС а.д. Нови Сад
МБ:	20084693
Адреса:	Нови Сад, Народног фронта 12
ПИБ:	104052135
Web site:	<a href="http://www.nis.eu">www.nis.eu</a>
имејл адреса:	<a href="mailto:office@nis.eu">office@nis.eu</a>
Делатност:	0610 - експлоатација сирове нафте
Број и датум регистрације у АПР:	БД 92142, 29.09.2005
Укупан капитал на дан 30.06.2015.	193.391.933.000 РСД
Основни капитал на дан 30.06.2015.	81.530.200.000 РСД
Број запослених на дан 30.06.2015.	3.938 <sup>2</sup>
Ревизорска кућа која је ревидирала последњи финансијски извештај (од 31.12.2014.):	КПМГ д.о.о. Београд Краљице Наталије бр. 11, Београд
Организовано тржиште на којем се тргује акцијама издаваоца	Београдска берза а.д. Београд Омладинских бригада бр. 1 11070 Нови Београд

## ДЕЛАТНОСТ

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 финансије, економику, планирање и рачуноводство,
- Функција за стратегију и инвестиције,
- 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 односе са јавношћу и комуникације,
- Функција за интерну ревизију<sup>3</sup>

Мада нису издвојени као засебна функција, један од заменика генералног директора задужен је за петрохемијске послове.

**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, велике пројекте у области истраживања и производње.

<sup>2</sup> Без запослених преко услужних предузећа и без запослених у зависним друштвима и представништвима

<sup>3</sup> Функција за интерну ревизију подређена је Генералном директору, док лице одговорно за унутрашњи надзор подноси извештаје Комисији за ревизију Одбора директора



Експлоатација нафте и гаса највећим делом се обавља у северном делу Републике Србије. У Анголи НИС послује још од 1980. године, а 1985. године почела је експлоатација нафте у тој земљи. НИС ради на пројектима истраживања угљоводоника у Републици Српској (Јадран Нафтагас д.о.о. Бања Лука), Мађарској (Pannon Naftagas Kft, Будимпешта) и Румунији (НИС Петрол с.р.л. Букурешт).

У оквиру Блока „Истраживање и производња” послује и погон за производњу ТНГ-а у Елемиру, чији је пројектовани капацитет 63.000 тона ТНГ-а и газолена годишње.

Преко свог зависног друштва Научно-технолошки центар (НТЦ) НИС Нафтагас д.о.о. Нови Сад, НИС пружа научно-техничку подршку основној делатности матичног друштва и обезбеђује развој и иновације у оквиру њеног пословања. Као регионална база, ово зависно друштво треба да задовољи потребе НИС-а, ОАД „Гаспром њефт” и његових зависних друштава, али и да пружи екстерне услуге трећим лицима ван НИС-а и Србије.

**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 одржавања средстава рада и изградње и одржавања нафтно-гасних система и објеката. Блок „Сервиси” пружа и услугу превоза запослених.

**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. Прерађивачки комплекс НИС-а обухвата два производна погона у Панчеву и Новом Саду, а максимални пројектовани капацитет рафинеријских постројења обе рафинерије (у Панчеву и Новом Саду) је преко седам милиона тона сирове нафте годишње. Рафинерија нафте у Панчеву, чији је пројектовани капацитет 4,8 милиона тона годишње, ради, док је рафинерија нафте у Новом Саду у процесу конзервације, па њен пројектовани капацитет од 2,5 милиона тона годишње није у употреби.

**Блок „Промет”** обухвата спољну и унутрашњу трговину, трговину на велико, трговину на мало нафтним дериватима и допунским асортиманом. На територији Србије и у региону, НИС наступа на тржишту са два брэнда: „НИС Петрол” и „Gazprom”.

Као посебне пословне правце НИС развија снабдевање авио-горивом, бункерисање, промет мазива и битумена.

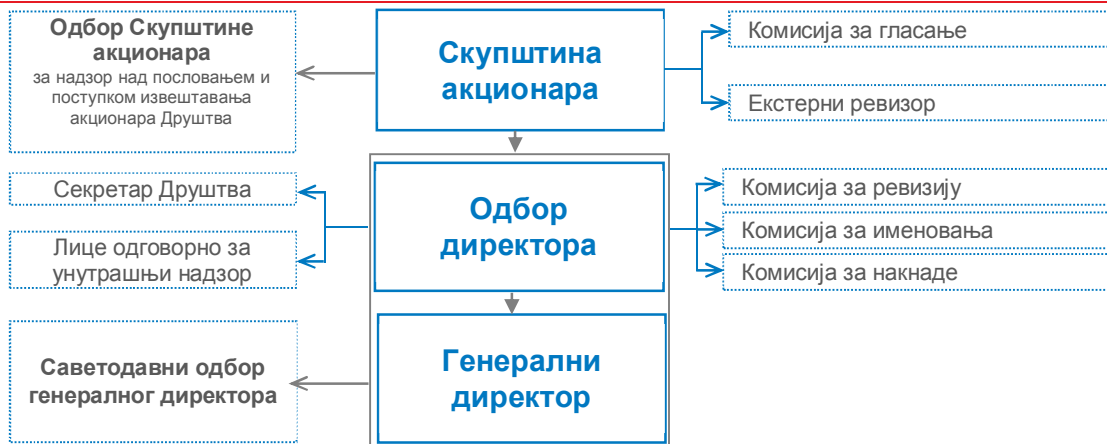
**Блок „Енергетика”** бави се производњом електричне, топлотне и геотермалне енергије из традиционалних и обновљивих извора енергије, трговином гасом, трговином електричном енергијом, развојем и имплементацијом енергетских пројеката од стратешке важности, развојем и имплементацијом пројеката побољшања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

Блок „Енергетика” развија и имплементира енергетске пројекте у оквиру НИС Групе, врши анализу и оцену инвестиционих пројеката из домена енергетског сектора Србије, а све у циљу опредељења за учешће у стратешком партнерству.

## СИСТЕМ УПРАВЉАЊА ДРУШТВОМ

Друштво је успоставило једнодомни систем управљања у коме централну улогу у управљању Друштвом има Одбор директора, који је одговоран за реализацију постављених циљева и остваривање резултата, док акционари своја права и контролу врше првенствено преко Скупштине акционара.

### Структура корпоративних органа и тела НИС а.д. Нови Сад



#### СКУПШТИНА АКЦИОНАРА

Скупштину акционара као највиши орган Друштва чине сви акционари.

#### 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<sup>4</sup> НА ДАН 30.06.2015. ГОДИНЕ



#### **Вадим Јаковљев** председник Одбора директора НИС а.д. Нови Сад

заменик председника Извршног одбора ОАД „Гаспром њефт“, први заменик генералног директора задужен за питања истраживања и производње, стратешког планирања, спајања и аквизиције.

Рођен је 30. септембра 1970. године у Шаркану, Удмуртска АССР.

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“.

На функцију члана Одбора директора НИС а.д. Нови Сад именован је 10.02.2009. године, а на функцију председника Одбора директора НИС а.д. Нови Сад именован је 31.07.2009. године.

<sup>4</sup> до 25.06.2012. године Управни одбор НИС а.д. Нови Сад



**Кирил Кравченко**  
генерални директор НИС а.д. Нови Сад  
члан Одбора директора НИС а.д. Нови Сад члан Комисије за именованја<sup>5</sup>  
заменик генералног директора за управљање иностраним активама ОАД „Гаспром њефт“

Рођен је 13. маја 1976. године у Москви, СССР.

Године 1998. је са највећим успехом дипломирао социологију на Московском државном универзитету „М.В.Ломоносов“, где је магистрирао. Даље образовање наставио 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 Сибири и у компанији Schlumberger (партнерски програм са НК ЈУКОС). Од 2004. до 2007. године био је административни директор „МХК ЕвроХим“ а.д. Више пута је биран за члана управних одбора у већим руским и интернационалним компанијама. У априлу 2007. године именован је за потпредседника ОАД „Гаспром њефт“. Од јануара 2008. године је заменик председника Извршног одбора ОАД „Гаспром њефт“, заменик генералног директора за организациона питања. Од фебруара 2009. године је генерални директор Нафтне индустрије Србије и члан Одбора директора Нафтне индустрије Србије, а од марта 2009. године је заменик генералног директора за управљање иностраним активама ОАД „Гаспром њефт“.

На функцију члана Одбора директора НИС а.д. Нови Сад именован је 10.02.2009. године.



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

Рођен је 18. октобра 1966. године у Виноци, СССР.

Године 1988. је завршио Лењинградски државни универзитет „Жданов“, смер политичка економија, Од 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 радио је 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“ (сада АД «Мултифункционални комплекс «Лахта центар») и од 2012. године до данас је саветник генералног директора ОАД „Гаспром њефт“.

На функцију члана Одбора директора НИС а.д. Нови Сад именован је 22.07.2013. године.



**Даница Драшковић**  
члан Одбора директора НИС а.д. Нови Сад

Рођена је 14. новембра 1945. године у Колашину, Црнај Гора.

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. Године 1990. је основала издавачку кућу „Српска реч“, чији је и данас власник. Аутор је две књиге публицистике.

Од 01.04.2009. до 18.06.2013. године члан Одбора директора НИС а.д. Нови Сад. На ову функцију поново је именована 30.06.2014. године.



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

Рођен је 19. децембра 1973. године у Лењинграду, СССР.

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 уља и специјалних нафтних деривата и послује у оквиру ЛУКОИЛ групе). Од 2007. до 2011. године је начелник Департамента за планирање и буџет, руководиоца Дирекције за економику и корпоративно планирање ОАД „Гаспром њефт“. Од августа 2011. године је в.д. заменика генералног директора ОАД „Гаспром њефт“ за економику и финансије. Од марта 2012. године је члан Извршног одбора ОАД „Гаспром њефт“, заменик генералног директора ОАД „Гаспром њефт“ за економику и финансије.

На функцију члана Одбора директора НИС а.д. Нови Сад именован је 18.06.2013. године.

<sup>5</sup>Члановима Комисија Одбора директора НИС а.д. Нови Сад мандат је истекао 23.06.2015. године



**Горан Кнежевић**  
**члан Одбора директора НИС а.д. Нови Сад**  
**председник Комисије за именовања<sup>6</sup>**

Рођен је 12.05.1957. године у Банатском Карловцу, Србија.

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.

На функцију члана Одбора директора НИС а.д. Нови Сад именован је 30.06.2014. године



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

Рођен је 17.03.1971. године у Лењинграду, СССР.

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, руководилац је Департамента за снабдевање нафтним дериватима, руководилац Департамента за регионалну продају и директор Дирекције за регионалну продају ОАД „Гаспром њефт“.

На функцију члана Одбора директора НИС а.д. Нови Сад именован је 29.11.2010. године.



**Никола Мартиновић**  
**члан Одбора директора НИС а.д. Нови Сад**  
**члан Комисије за ревизију<sup>7</sup>**

Рођен је 3. децембра 1947. године у Фекетићу, Србија.

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 01.09.2013. године до 15.12.2013. године обављао је функцију специјалног саветника Генералног директора О Зоне а.д. Београд, а од 15.12.2013. до 17.11.2014. године обављао је послове саветника директора НТЦ НИС-Нафтагас д.о.о. Нови Сад. Тренутно је ангажован и као члан Савета гувернера Народне банке Србије.

Био је члан Управног одбора Нафтне индустрије Србије од 2004. до 2008. године, а на исту функцију именован је и 10.02.2009. године.



**Волфганг Рутеншторфер**  
**независни члан Одбора директора НИС а.д. Нови Сад**  
**председник Комисије за ревизију<sup>8</sup>**

Рођен је 15. октобра 1950 у Бечу, у Аустрији.

Године 1976. дипломирао је економику и бизнис администрацију на Бечком универзитету економије и бизниса. Стекао је звање доктора наука.

Године 1976. почео је да ради у компанији ОМВ, 1985. године је прешао у Дирекцију за планирање и контролу, а 1989. године преузео 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.

На функцију независног члана Одбора директора НИС а.д. Нови Сад именован је 20.04.2012.

<sup>6</sup>Члановима Комисија Одбора директора НИС а.д. Нови Сад мандат је истекао 23.06.2015. године

<sup>7</sup>Члановима Комисија Одбора директора НИС а.д. Нови Сад мандат је истекао 23.06.2015. године

<sup>8</sup>Члановима Комисија Одбора директора НИС а.д. Нови Сад мандат је истекао 23.06.2015. године

године.



**Анатолиј Чернер**  
**члан Одбора директора НИС а.д. Нови Сад**  
**члан Комисије за накнаде<sup>9</sup>**

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

Рођен је 27.08.1954. године у Грозном, СССР.

Године 1976. завршио је Нафтни институт у Грозном, смер хемијске технологије прераде нафте и гаса. Од 1976. до 1993. године радио је у Рафинерији „Шерипов“ у Грозном, где је прошао пут од оператора до директора Рафинерије. Године 1996. почео је да ради у компанији „Славњевфт“, на месту управника Одељења промета нафте и нафтних деривата, а касније је именован за потпредседника НГК „Славњевфт“. На дужност потпредседника за прераду и промет компаније „Сибњевфт“ (од јуна 2006. године – „Гаспром њефт“) именован је у априлу 2006. године.

На функцију члана Одбора директора НИС а.д. Нови Сад именован је 10.02.2009. године.



**Станислав Шекшња**  
**независни члан Одбора директора НИС а.д. Нови Сад**  
**председник Комисије за накнаде<sup>10</sup>**  
**члан Комисије за именовања<sup>11</sup>**

професор међународне школе бизниса INSEAD

Рођен је 29. маја 1964. године у Москви, СССР.

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“.

На функцију независног члана Одбора директора НИС а.д. Нови Сад именован је 21.06.2010. године.

## 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%

## ЧЛАНСТВО У ОДБОРУ ДИРЕКТОРА ИЛИ НАДЗОРНОМ ОДБОРУ ДРУГИХ ДРУШТАВА

Вадим Јаковљев	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ОАД НГК „Славњевфт“</li> <li>• ОАД „СН-МНГ“</li> <li>• ДОО „ГПН Развој“</li> <li>• ОАД „Гаспром њефт-ННГ“</li> <li>• ДОО „Гаспром њефт-Исток“</li> <li>• ДОО „Гаспром њефт-Хантос“</li> <li>• ДОО „Гаспром њефт-НТЦ“</li> <li>• ДОО „Газпром њефт-Ангара“</li> <li>• ЗАД „Газпромњефт-Оренбург“</li> <li>• ДОО „Гаспром њефт-Сахалин“</li> <li>• Салим Петролеум Девелопмент Н.В. (члан Надзорног одбора)</li> <li>• ОАД „Томскњевфт“ ВНК</li> <li>• ДОО „Гаспром њефт шелф“ (председник Од).</li> </ul>
Кирил Кравченко	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Потпредседник Националног нафтног комитета Србије</li> <li>• Члан Од Тениске федерације Србије</li> <li>• Члан УО САМ – Српска асоцијација менаџера</li> </ul>
Александар Бобков	<ul style="list-style-type: none"> <li>• АД „Мултифункционални комплекс „Лахта центар“</li> </ul>

<sup>9</sup>Члановима Комисија Одбора директора НИС а.д. Нови Сад мандат је истекао 23.06.2015. године

<sup>10</sup>Члановима Комисија Одбора директора НИС а.д. Нови Сад мандат је истекао 23.06.2015. године

<sup>11</sup>Члановима Комисија Одбора директора НИС а.д. Нови Сад мандат је истекао 23.06.2015. године

Алексеј Јанкевич	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ОАД „НГК“ „Славњевфт“</li> <li>• ЗАД „Гаспром њевфт – Аеро“</li> <li>• ДОО „Гаспром њевфт – СМ“</li> <li>• ДОО „Гаспром њевфт Бизнес-Сервис“</li> <li>• „Гаспром њевфт Лубрикантс Италија“</li> <li>• ДОО „Гаспром њевфт Марин Бункер“</li> <li>• ЗАД „Гаспром њевфт – Оренбург“</li> <li>• ДОО „Гаспром њевфт шевфт“.</li> </ul>
Александар Крилов	<ul style="list-style-type: none"> <li>• АД „Гаспром њевфт Кузбас“</li> <li>• ОАД „Гаспром њевфт Новосибирск“</li> <li>• ОАД „Гаспром њевфт Омск“</li> <li>• ОАД „Гаспром њевфт Тјумен“</li> <li>• ОАД „Гаспром њевфт Урал“</li> <li>• ОАД „Гаспром њевфт Јарослављ“</li> <li>• ЗАД „Гаспром њевфт Северозапад“</li> <li>• ДОО „Гаспром њевфт Азија“</li> <li>• ДОО „Гаспром њевфт - Таџикистан“</li> <li>• ДОО „Гаспром њевфт - Казахстан“</li> <li>• ДОО „Гаспром њевфт - Центар“</li> <li>• ДОО „Гаспром њевфт - Терминал“</li> <li>• ДОО „Гаспром њевфт - Чевљабинск“</li> <li>• ДОО „Гаспром њевфт – Регионална продаја“</li> <li>• ОАД „Гаспром њевфт – Транспорт“</li> <li>• ЗАД „Мунај-Мирза“</li> <li>• ДОО „Гаспром њевфт – Југ“</li> <li>• ДОО „Гаспром њевфт – Краснојарск“</li> <li>• ДОО „Гаспром њевфт – Корпоративна продаја“</li> <li>• ИДОО „Гаспром њевфт – Белнефтепродукт“</li> <li>• ЗАД „Гаспром њевфт – Алтернативна горива“</li> </ul>
Никола Мартиновић	-
Горан Кнежевић	-
Даница Драшковић	-
Волфганг Рутеншторфер	<ul style="list-style-type: none"> <li>• „СА Immobilien“ AG, Беч, председник Надзорног одбора</li> <li>• „Flughafen Wien“ AG, Беч, члан Надзорног одбора</li> <li>• „RHI“ AG, Беч, члан Надзорног одбора.</li> </ul>
Анатолиј Чернер	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ОАД НГК „Славњевфт“</li> <li>• ОАД „Гаспром њевфт-ОНПЗ“</li> <li>• ОАД „Славњевфт-ЈАНОС“</li> <li>• ОАД „Гаспром њевфт –МНПЗ“</li> <li>• ЗАД „Гаспром њевфт-Аеро“</li> <li>• ЗАД „Санктпетербуршка међународна робно-сировинска берза“</li> <li>• ДОО „Гаспром њевфт – СМ“</li> <li>• ДОО „Гаспром њевфт Марин Бункер“</li> <li>• ДОО „Гаспром њевфт – Логистика“</li> <li>• ОАД „Мозирски НПЗ“</li> </ul>
Станислав Шекшња	• Независни директор у компанији Dentsu Aegis Network Russia

#### УКУПАН ИЗНОС НАКНАДА ИСПЛАЋЕН ЧЛАНОВИМА ОД У ПРВИХ ШЕСТ МЕСЕЦИ 2015. ГОДИНЕ, НЕТО У РСД

Генерални директор	11.686.422
Остали чланови Одбора директора	33.974.855

#### КОМИСИЈЕ ОДБОРА ДИРЕКТОРА

У циљу ефикаснијег обављања својих дужности, Одбор директора је образовао 3 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.



Мандат чланова образованих Комисија трајао је до дана одржавања VII редовне седнице Скупштине акционара Друштва, 23.06.2015. године, до ког дана су Комисије имале следећи састав:

- Комисију за ревизију:
  - Волфганг Рутеншторфер, председник Комисије за ревизију,
  - Алексеј Урусов, члан Комисије за ревизију и
  - Никола Мартиновић, члан Комисије за ревизију.
- Комисију за накнаде:
  - Станислав Шекшња, председник Комисије за накнаде,
  - Анатолиј Чернер, члан Комисије за накнаде и
  - Ненад Мијаиловић, члан Комисије за накнаде.
- Комисију за именовања:
  - Горан Кнежевић, председник Комисије за именовања,
  - Кирил Кравченко, члан Комисије за именовања и
  - Станислав Шекшња, члан Комисије за именовања.

Одбор директора ће у најкраћем року поново именовати чланове претходно наведених Комисија, а 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 Друштва, које јој помаже у раду и разматрању питања из њеног делокруга. Чланови Одбора Скупштине акционара одговарају за свој рад Скупштине акционара која их именује и разрешава.

### ЧЛАНОВИ ОДБОРА СКУПШТИНЕ АКЦИОНАРА НА ДАН 30.06.2015. ГОДИНЕ



**Ненад Мијаиловић**  
председник Одбора Скупштине акционара за надзор над пословањем и поступком извештавања акционара НИС а.д. Нови Сад  
члан Комисије за накнаде<sup>12</sup>

Рођен је 14. октобра 1980. године у Чачку, Србија.

Године 2003. завршио је Економски факултет, Универзитет у Београду. Године 2007. завршио је магистарске студије на Универзитету у Лозани, Швајцарска. Године 2010. је уписао докторске студије на Економском факултету Универзитета у Београду. Стекао је међународну лиценцу из области финансија „CFA“, 2011. године. Од 2003. до 2009. радио је као консултант и руководилац у области финансија и банкарства у следећим компанијама: Deloitte Београд, AVS Fund de Compensation Женева, JP Morgan Лондон, KBC Securities Corporate Finance Београд. У периоду од децембра 2009. до августа 2012. 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.

Био је члан Одбора директора НИС а.д. Нови Сад од 18.06.2013. до 30.06.2014. године. На функцију председника Одбора Скупштине акционара за надзор над пословањем и поступком извештавања акционара НИС а.д. Нови Сад именован је 30.06.2014. године.



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

Рођен је 28. јула 1955. године у Чачку, Србија.

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 радио је 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,

<sup>12</sup>Члановима Комисија Одбора директора НИС а.д. Нови Сад мандат је истекао 23.06.2015. године

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.

На функцију члана Одбора Скупштине акционара за надзор над пословањем и поступком извештавања акционара НИС а.д. Нови Сад именован је 30.06.2014. године.



**Алексеј Урусов**  
**члан Одбора Скупштине акционара за надзор над пословањем и поступком**  
**извештавања акционара НИС а.д. Нови Сад**  
**члан Комисије за ревизију<sup>13</sup>**  
*директор дирекције економике и корпоративног планирања ОАД „Гаспром њефт“*

Рођен је 17. новембра 1974. године у Тјумену, СССР.

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

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 контролу при ОД ТНК, а у периоду од 2004. до 2006. године као финансијски директор у пословној јединици ТНК-ВР Украјина. Од 2009. до 2012. године радио је у НИС а.д. Нови Сад (Србија) на функцији финансијског директора.

На функцију члана Одбора Скупштине акционара за надзор над пословањем и поступком извештавања акционара НИС а.д. Нови Сад именован је 25.06.2012. године.

#### 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%

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

Ненад Мијаиловић	-
Зоран Грујичић	-
Алексеј Урусов	• Члан Надзорног одбора у Друштву Gazpromneft Marine Bunker Balkan S.A.

#### Укупан износ накнада исплаћен члановима ОСА у првих шест месеци 2015. године, нето у РСД

Чланови ОСА	9.438.393
-------------	-----------

<sup>13</sup>Члановима Комисија Одбора директора НИС а.д. Нови Сад мандат је истекао 23.06.2015. године



---

**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 г-дин Кирил 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 први заменик генералног директора, 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 први заменик генералног директора, 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 пословни планови, месечни инвестициони планови), Саветодавни одбор се бави питањима стратегије и политике развоја чије основе постављају Скупштина акционара и Одбор директора Друштва.

---

**ПОСЛОВИ СА ЛИЧНИМ ИНТЕРЕСОМ И ТРАНСАКЦИЈЕ СА ПОВЕЗАНИМ ЛИЦИМА**

---

Лице које има посебне дужности према Друштву дужно је да без одлагања обавести Одбор директора о постојању личног интереса (или интереса са њим повезаног лица) у правном послу који Друштво закључује, односно правној радњи коју Друштво предузима.

Чланови Одбора директора су закључењем Уговора о регулисању међусобних права и обавеза са Друштвом додатно упознати са обавезом обавештавања Друштва услед евентуалног закључења правног посла са Друштвом, као и са обавезом нечињења конкуренције Друштву и другим посебним дужностима чланова Одбора директора.

Друштво идентификује правне послове и правне радње са повезаним лицима како би се обезбедило да до њиховог закључивања дође само уколико исти нису штетни за пословање Друштва. Правни послови и правне радње са повезаним лицима одобравају се од стране Одбора директора у складу са Законом<sup>14</sup>. Одбор директора на првој наредној седници подноси Скупштини акционара информације о одобравању закључења послова у којима постоји лични интерес.

НИС Група је у првих шест месеци 2015. године ступала 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 вршења услуга геофизичких испитивања и интерпретације. Преглед трансакција с повезаним друштвима дат је у напоменама уз финансијске извештаје.

---

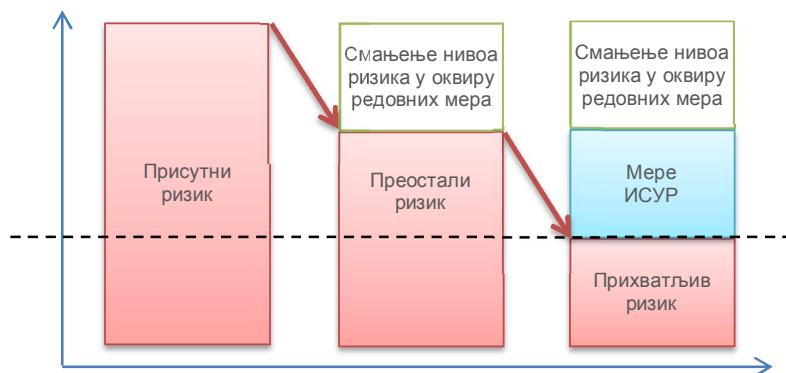
<sup>14</sup> Одбор директора НИС а.д. Нови Сад одобрава искључиво послове које НИС а.д. Нови Сад закључује са акционарима (ГПН) или њиховим повезаним лицима, али не и друге послове које закључују друштва чланице НИС Групе.

## УПРАВЉАЊЕ РИЗИЦИМА

### ИНТЕГРИСАНИ СИСТЕМ УПРАВЉАЊА РИЗИЦИМА

НИС је дефинисао своје циљеве у области управљања ризицима и успоставио интегрисани систем управљања ризицима (ИСУР). ИСУР је системски, уређен, унификован и непрекидни процес идентификовања и процене ризика, дефинисања мера за управљање ризицима и мониторинга њихове реализације. Основни принцип овог система јесте да је одговорност за управљање различитим ризицима додељена различитим управљачким нивоима у зависности од процењеног финансијског утицаја ризика.

У процес су укључена и сва значајнија зависна друштва<sup>15</sup> кроз припрему консолидованог регистра ризика. У матичном Друштву формирана је Служба за процену ризика, која координира и континуирано развија овај процес. Циљ у области управљања ризицима јесте обезбеђење додатних гаранција за достизање стратешких и оперативних циљева путем благовременог идентификовања и спречавања ризика, дефинисања ефективних мера и обезбеђења максималне ефикасности мера за управљање ризицима.



Управљање ризицима је постало саставни део интерног окружења имплементацијом следећих процеса:

- усвајањем приступа оријентисаног на ризике у свим аспектима управљачке делатности
- систематичном анализом идентификованих ризика
- успостављањем система за контролу ризика и праћењем 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.

### ИНТЕГРИСАЊЕ ИСУР У ПРОЦЕС ПОСЛОВНОГ ПЛАНИРАЊА

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.

У свом пословању Група је изложена индустријским (оперативним) и финансијским ризицима.

<sup>15</sup> НИС Петрол ЕООД, НИС ПЕТРОЛ С.Р.Л., НИС Петрол д.о.о., Јадран-Нафтагас д.о.о., Паннон Нафтагас Кфт, Нафтагас - Технички сервис д.о.о., Нафтагас - Нафтни сервис д.о.о., Нафтагас-Транспорт д.о.о.

## ОПЕРАТИВНИ 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, као и ризицима санкција руским компанијама и Гаспром Групи.

### *Ризици у области истраживања и производње нафте.*

Један од значајних циљева НИС Групе јесте повећање ресурсне базе интензивирањем истраживања. 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.

### *Ризик санкција руским компанијама и Гаспром Групи*

Као резултат увођења санкција руским компанијама и групи Гаспром и новонасталој политичкој ситуацији на међународном нивоу повећали су се политички ризици односно ризици могућности дугорочног развоја због онемогућавања задуживања код пословних банака. Компанија у континуитету прати догађања на међународној сцени и оцењује последице по пословање и предузима одговарајуће активности како би се минимизирали евентуални негативни утицаји на перформансе Групе.

## 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 неутралише се кроз природни хеџинг продајних цена нафтних деривата које се прилагођавају променама курса. 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 променама цена нафте и деривата. 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,
- редовна заседања Комисије за набавку сирове нафте,
- тенденција закључења дугорочних уговора за набавку сирове нафте по што повољнијим 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 процену 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 иностраној 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 шест месеци 2015. године, НИС а.д. Нови Сад је одобрио финансијске кредите друштвима из иностранства које су у већинском власништву Друштва, 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, у сврху одређивања максималног износа инструмената обезбеђења потраживања од једне банке.

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 у циљу обезбеђења 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”.

У циљу повећања ликвидности и смањења зависности од екстерних извора финансирања, као и у циљу смањења трошкова финансирања НИС Групе, од 01.01.2014. у НИС Групи је на снази cash pooling систем управљања ликвидношћу, који подразумева централизовано управљање ликвидношћу и финансирањем дела НИС Групе у Републици Србији<sup>16</sup>.

Од половине септембра 2014. године НИС а.д. Нови Сад је био изложен ризику ограничених могућности екстерног финансирања, због увођења секторских санкција ЕУ и САД према компанијама у руском власништву. НИС а.д. Нови Сад је захваљујући континуираном праћењу геополитичке ситуације и ситуације на тржиштима капитала, као и благовременој реакцији и закључењу кредитних линија са банкама пре увођења поменутих санкција, успео да обезбеди довољно лимита за документарно пословање, као и кредитирање НИС Групе за првих шест месеци 2015. године.

<sup>16</sup> НИС а.д. Нови Сад и зависна друштва Нафтагас-Нафтни сервиси, Нафтагас-Технички сервиси, Нафтагас-Транспорт и НТЦ Нафтагас-НТЦ.

## ПОСЛОВНО ОКРУЖЕЊЕ

### СВЕТ

У првом кварталу 2015. године, светски БДП је забележио раст од 2,2 %, што је око 0,8% мање од почетних пројекција ИМФ за 2015. годину. Поред једнократних фактора који су утицали на активности у Северној и Средњој Америци (изразито оштра зима, затворене луке), присутно је значајно смањење капиталних расхода у нафтно-гасном сектору што је допринео је слабљењу привредних активности. Ипак, основни покретачи за постепено убрзавање привредне активности у напредним економијама: једноставни финансијски услови, више неутрална фискална политика у еврозони, ниже цене горива и пораст сигурности и услова на тржишту рада су остали непромењени.

У земљама са снажно растућим привредама (Кина, Индија, Бразил), настављен је тренд успоравања, због утицаја неколико фактора, од којих су најважнији: мање цене роба широке потрошње, оштрији спољни финансијски услови, уска грла у инфраструктурама, економска оскудица као последица геополитичких фактора и ребаланс у Кини. Светска банка је упозорила власти у Пекингу да би се друга економија света, уколико не спроведе реформе банкарског система, могла опростити са тродеценијским економским узлетом. Економија Кине показује (по неким анализама) забрињавајуће знаке успоравајућег развоја.

Европска унија има благи циклични раст привреде на који су утицали бројни позитивни чиниоци: ниске цене нафте, стабилан глобални раст, депресијација евра и подршка економских политика у ЕУ. Стога су процене БДП за 2015.годину повећане за 0,2 процентних поена у односу на предвиђења пре три месеца. Расту БДП-а највише доприноси домаћа потражња, уз очекивани убрзани раст приватне потрошње. Истовремено, у светлу грчке кризе, поједини аналитичари очекују слабљење евра и евро зоне, које би могло да доведе и до новог пада цена нафте.

Цена нафте типа Брент се стабилизовала и тренутно се креће око 60 долара по барелу. Почетком септембра, када се завршава летња сезона, смањена тражња за енергентима могла би да утиче на смањење цене нафте, а фактор који би могао такође да утиче на цену "црног злата" је евентуално укидање санкција Ирану уколико се успешно заврше преговори о иранском нуклеарном програму. Ипак, драстичне осцилације у цени нафте се засад не очекују.

### СРБИЈА

После дужег времена, у периоду јануар-мај је остварен међугодишњи пораст укупне индустријске производње (2%). Статистички подаци о индустријској производњи, извозу, могућој инвестиционој активности и о малопродајном промету у земљи показују тенденцију јачања привредне активности у Србији.

Према неким очекивањима, постоје добри услови да динамика индустријске производње у и наставку ове године остане растућа.

Раст извоза остаје пресудни фактор раста индустријске производње. Краткорочни тренд извоза је убрзан и у првих пет месеци ове године његова вредност је расла по 2,1% месечно. Међутим, хоће ли се одржати овај тренд у великој мери ће зависити од пласмана аутомобилске индустрије и решавања проблема у петрохемији. С друге стране, сматра се да постоје велике могућности за унапређење производње и извоза у прехрамбеном комплексу, његовим прилагођавањем европским стандардима, пре свега у сточарству.

И краткорочни тренд увоза је растући, али стабилан, његове вредности расту по 0,6% месечно. Једини међугодишњи пад вредности је забележен код увоза сирове нафте, гаса и нафтних деривата, као резултат пада цена на светском тржишту.

Након међугодишњег опадања током прва четири месеца ове године (за по 1% до 2%), за мај се оцењује међугодишњи пораст бруто домаћег производа од 2,3%. Пораст је регистрован и у десезонираној серији БДП.

Када се имају у виду изгледи у пољопривреди и другим секторима у којима се формира бруто додата вредност (раст извоза, инвестиција, унутрашње потрошње) могло би се закључити да ће у овој години бити остварен раст БДП-а већи од свих досадашњих оптимистичких очекивања. Али, са оваквом оценом ваља сачекати док се сагледају евентуални изгледи грчке кризе и неких других политичких збивања која се могу одразити на економске односе.

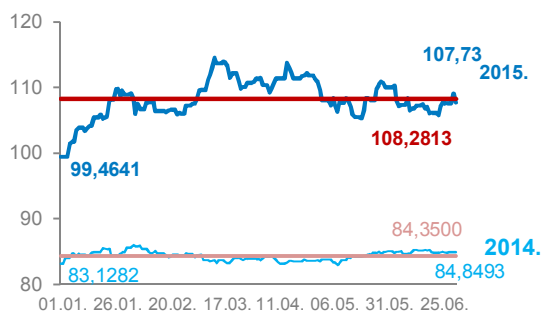
Просечне зараде у свим областима јавног сектора су у међугодишњем и номиналном и реалном паду. Пада и маса зарада. На другој страни, значајно расту зараде у приватном сектору и

тај се раст убрзава. Међугодишњи пораст просечних зарада у приватном сектору у периоду јануар-мај износи 7% или 5,8% реално. Повећана је и запосленост, па је међугодишњи пораст масе зарада у приватном сектору изнео 12,7% у периоду јануар-мај. У мају је минимално повећана и укупна маса зарада (за 0,5% реално), што кретања су у складу са повећањем привредне активности. Међугодишња инфлација је у мају 2015. петнаести месец узастопно била испод доње границе циља, али просечна стопа месечне инфлације од јануара до маја 2015. од 0,3% – која је у великој мери проистекла из једнократног пораста регулисаних цена.

Одбор извршних директора Међународног монетарног фонда донео је 26. јуна 2015. године, без формалне дискусије, одлуку о успешном завршетку првог разматрања актуелног “stand-by” аранжмана Републике Србије. Позитивно је оцењено спровођење договореног економског програма. Испуњени су сви критеријуми извршења и индикативни циљеви утврђени програмом за крај марта 2015. године и спроведене планиране структурне мере.

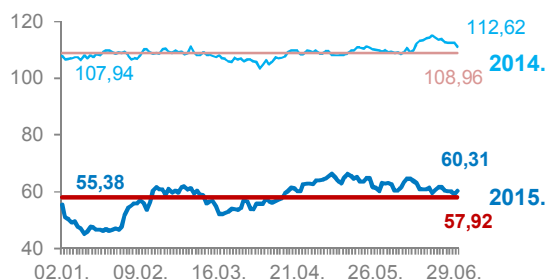
Према оцени Међународног монетарног фонда, српска привреда се стабилизовала, уз даље ниске инфлаторне притиске и ојачану спољну позицију земље. Кредитна активност остала је непромењена, док се бележи раст проблематичних кредита. У спровођењу програма присутни су ризици који се односе на евентуално преношење ефеката из региона, тржишну волатилност, као и на реализацију структурних реформи.

### Кретање курса USD/РСД



- Просечна вредност курса USD/RSD у првих 6М 2015 виша је за 23,9314 РСД односно 28% од просечне вредности у 6М 2014
- У првих 6М 2015 курс USD/RSD порастао је за 8,2663 РСД или 8%
- У првих 6М 2014 курс USD/RSD порастао је за 1,7211 РСД или 2%

### Цена нафте типа Brent<sup>17</sup>, \$/bbl



- Просечна цена нафте типа Brent у првих 6М 2015 нижа је за 51,04 \$/bbl односно -47% од просечне цене у 6М 2014
- У првих 6М 2015 цена нафте типа Brent порасла је за 4,93 \$/bbl или 9%
- У првих 6М 2014 цена нафте типа Brent порасла је за 3,09 \$/bbl или 3%

<sup>17</sup> Подаци за Europe Brent Spot Price FOB; Извор: U.S. Energy Information Administration ([http://www.eia.gov/dnav/pet/pet\\_pri\\_spt\\_s1\\_d.htm](http://www.eia.gov/dnav/pet/pet_pri_spt_s1_d.htm))

## ПОЛОЖАЈ НА ТРЖИШТУ

### ПОЛОЖАЈ НА ТРЖИШТУ СРБИЈЕ

У првих шест месеци 2015. године укупна потрошња нафтних деривата у Србији расте првенствено услед значајног раста потрошње мазута, битумена и дизел горива, што је углавном условљено нижим ценама деривата. Потрошња течног нафтног гаса, примарног бензина, кокса и авио горива је нешто нижа него у истом периоду претходне године.

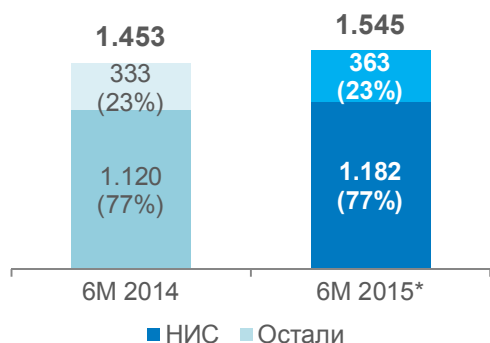
Разлози за одржавање изузетно високог тржишног учешћа НИС-а је флексибилност у пословању и спремност да се понуда клијентима прилагоди и у условима динамичних измена на тржишту.

Малопродајно тржиште у првих шест месеци 2015. је у укупном износу увећано за 5,2% у односу на исти период 2014. године, мада има промене у његовој структури. НИС је увећао своје укупно тржишно учешће у малопродајном тржишту Србије, уз раст у бензина првенствено ЕМБМ 98 и дизелу, док је у ауто гасу у благом паду.

Пад потражње за ауто гасом компензује значајан раст у потрошњи дизел пула, што је повезано са попуњавањем оперативних залиха у малопродаји почетком године, ранијем старту пласмана пољопривредног дизела због повољне цене и временских услова, као и престанак продаје лож уља у малопродаји, које се током целе 2014.године користило као супститут за моторно гориво.

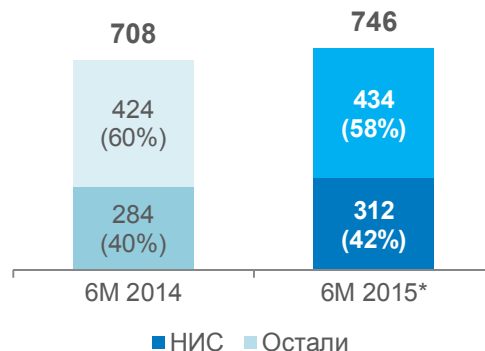
#### Обим тржишта нафтних деривата РС хиљ. тона<sup>18</sup>

**1.545**  **6,3%**



#### Обим малопродајног тржишта РС<sup>19</sup> хиљ. тона<sup>18</sup>

**746**  **5,2%**



<sup>18</sup>Подаци за 2015 дати су на нивоу процене

<sup>19</sup>Промет НИС-а и осталих конкурената укључује моторна горива (гас, моторна горива, дизели и ЕЛ лож-угље које се користи као моторно гориво). ТНГ боце нису укључене.



## ПОЛОЖАЈ НА ТРЖИШТИМА БИХ, БУГАРСКЕ И РУМУНИЈЕ

### БОСНА И ХЕРЦЕГОВИНА

Тржиште моторних горива се опоравља спорије него регион због ниског нивоа привредне активности.

Приметна је консолидација оператера у малопродаји, где се повећавају мреже локалних дистрибутера деривата нафте (ХИФА, Нешковић), док НЕСТРО група оптимизује своју мрежу.

### БУГАРСКА

Постепени опоравак тржишта се наставио током 2015. године у Бугарској. Раст тржишта моторних горива је последица повећање потрошње дизела, што би требало да буде кључни фактор даљег раста на дужи рок.

У Бургасу је у мају отворен нови блок рафинерије у власништву Лукоила. Постројење за хидрокрекинг ће увећати капацитет прераде за око милион тона деривата намењених како домаћем тржишту тако и извозу, првенствено у Турску.

### РУМУНИЈА

Тржиште моторних горива забележило је опоравак првенствено због нижих цена.

Тржиште Румуније остаје интересантно за инвеститоре, тако да расту улагања у аутоматизоване станице без посаде (Смарт дизел), а има и најаву нових мрежа попут Тириака.

МОЛ након аквизиције ЕНИ-ја управља мрежом већом од 200 станица у Румунији, што је чини трећим по величини оператером у Румунији.

	БиХ	Бугарска	Румунија
Број бензинских станица	35	35	18
Удео на тржишту моторних горива	9,1%	3,1%	0,5%
Удео на малопродајном тржишту моторних горива	9,6%	4,1%	0,6%



## АНАЛИЗА РЕЗУЛТАТА

## Кључни показатељи пословања

Q2 2015.	Q2 2014.	Q2 2015. Q2 2014. (%) <sup>1</sup>	Кључни показатељи	Јединица мере	6М 2015.	6М 2014.	6М 2015. 6М 2014. (%) <sup>20</sup>
61,46	108,18	-43%	Urals	\$/bbl	57,20	107,80	-47%
9,6	8,4	+15%	Нето (губитак) добит	млрд. РСД	5,0	17,0	-71%
13,8	15,4	-10%	ЕБИТДА <sup>21</sup>	млрд. РСД	21,0	30,9	-32%
57,0	66,0	-14%	Приходи од реализације	млрд. РСД	103,4	122,6	-16%
19,9	-0,6	34x	ОСФ	млрд. РСД	24,3	1,6	15x
37,7	37,5	+1%	Обрачунате обавезе по основу пореза и других јавних прихода <sup>22</sup>	млрд. РСД	67,2	63,6	+6%
398	418	-5%	Производња нафте и гаса (Србија и Ангола) <sup>23</sup>	хиљ. усл. тона	795	837	-5%
828	850	-3%	Обим прераде нафте и полупроизвода	хиљ. тона	1.512	1.574	-4%
782	782	0%	Укупан промет нафтних деривата	хиљ. тона	1.463	1.425	+3%
48	38	+26%	Промет - ино активе	хиљ. тона	89	73	+22%
611	588	+4%	Промет нафтних деривата на домаћем тржишту <sup>24</sup>	хиљ. тона	1.160	1.100	+5%
412	387	+6%	Моторна горива	хиљ. тона	739	689	+7%
172	161	+7%	Малопродаја	хиљ. тона	313	285	+7%
-	-	-	Учешће на малопродајном тржишту РС	%	42	40	3а 2%
5,5	8,2	-33%	CAPEX <sup>25</sup>	млрд. РСД	12,5	17,8	-30%
571	707	-19%	Укупна задуженост према банкама (total indebtedness) <sup>26</sup>	мил. USD	571	707	-19%

<sup>20</sup> Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања

<sup>21</sup> ЕБИТДА = Приходи од продаје (без акцизе) – трошкови залиха (нафте, нафтних деривата и осталих производа) – оперативни трошкови пословања (ОРЕХ) – остали трошкови на које менаџмент може да утиче

<sup>22</sup> Порези, таксе, накнаде и остали јавни приходи обрачунати за посматрани период. Преглед укључује НИС-ове обавезе за порезе и друге јавне приходе у Србији и у другим земљама у којима послује.

<sup>23</sup> У производњу домаће нафте укључен је и газолин и лаки кондензат, а у производњи гаса узета је комерцијална производња гаса.

<sup>24</sup> Поред моторних горива укључен промет других нафтних деривата

<sup>25</sup> Износи за CAPEX су износи без ПДВ-а.

<sup>26</sup> Укупна задуженост према банкама (total indebtedness) = укупан дуг према банкама + акредитиви. На 30.06.2015. године то износи 557 милиона УСД укупног дуга + 14 милиона УСД акредитива.

## ОПЕРАТИВНИ ПОКАЗАТЕЉИ

### ИСТРАЖИВАЊЕ И ПРОИЗВОДЊА

У поређењу са пословним планом производња нафте и гаса је на нивоу плана.

Укупна производња нафте и гаса у првих шест месеци 2015. године износи 795 хиљада условних тона, што је за 5% мање у односу на исти период 2014. године.

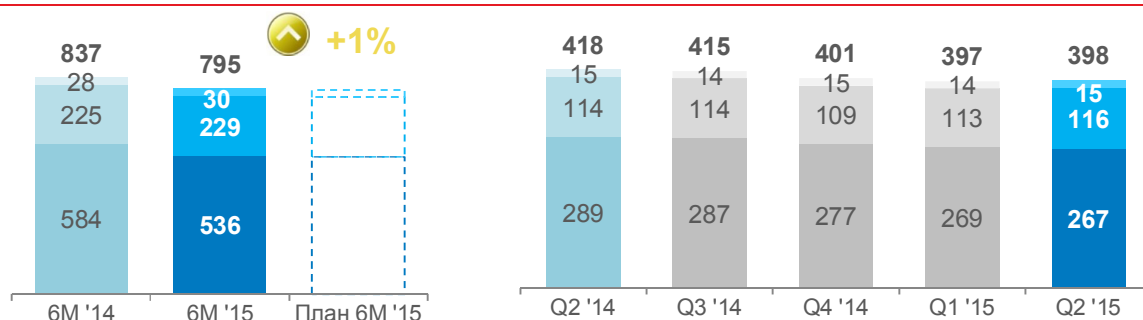
Процена прираста резерви угљоводоника за 2015. годину је 5,4%.

#### Производња нафте и гаса, хиљ. условних тона

**795**

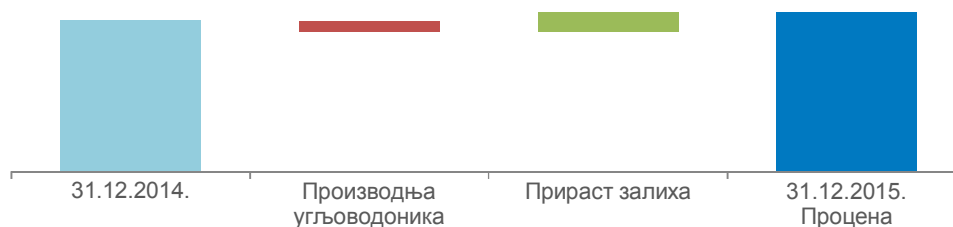
▼ **-5%**

■ Србија - нафта  
■ Србија - гас  
■ Ангола



#### Процена прираста резерви угљоводоника у 2015. години

▲ **+5,4%**



### СЕРВИСИ

У оквиру блока „Сервиси“ је испуњен пословни план који се односи на бушење обичних и буштина сложенијих конструкција. У другом кварталу 2015. године завршени су радови на пројектима 3Д сеизмичких истраживања у Румунији и почели су радови на пројекту 3Д сеизмичких испитивања у Турији.

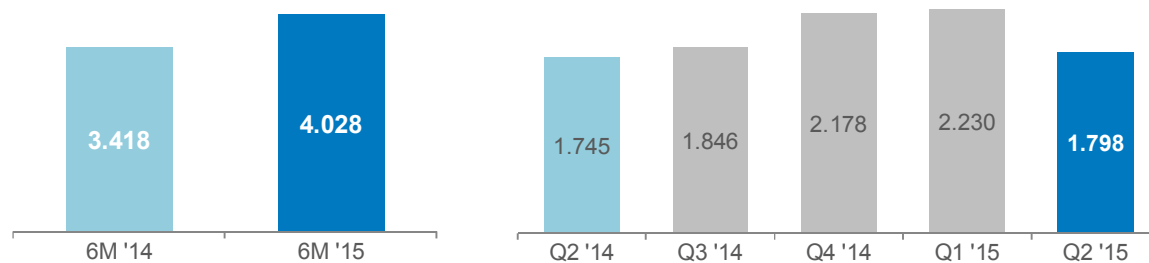
У другом кварталу Блок „Сервиси“ је радио са 7 бушаћих постројења. Ангажовано је у просеку 16 ремонтних постројења за потребе Блока „Истраживање и Производња“ на испуњењу плана производње. У јуну месецу је ангажовано је 1 постројење у Босни и Херцеговини.

Погон Изградња је остварио уштеде у материјалу и времену за Блока „Истраживање и производња“ кроз оптимизацију процеса рада увођењем оптимизованих платоа приликом израде локације за бушаћа постројења. Такође, израдом ограда око бушотина коришћењем отпадног гвожђа – коришћеног тубинга и поновно коришћење уклоњеног грађевинског материјала приликом рекултивација локација на пословима дораде и поправке платоа, путева, локација.

Служба Лабораторија остварила је уштеде у времену за Блок „Истраживање и производња“ и Нафтагас „Нафтне сервисе“ кроз повећање капацитета Тубинг центра у Кикинди и „just in time“ испоруке по захтевима наручилаца. Такође у другом кварталу почео је сервис оперативног тубинга и дошло је до значајно повећања обима сервиса тубинга.

## Бушотински сервиси, број операција

4.028

 +18%


## ПРЕРАДА

У првих шест месеци 2015. године дошло је до смањења обима прераде нафте и дораде полупроизвода за -4% у односу на претходну годину, тако да укупан обим прераде нафте и дорада нафте и полупроизвода износи 1.512 хиљаде тона. Прерада нафте и дорада полупроизвода била је у складу са оперативним плановима, који су формирану према захтевима тржишта.

Потписан је Уговор са компанијом CB&I за израду базног и проширеног базног пројекта (BDP/FEED) за пројекат Дубока прерада.

Током периода извршена је оптимизација рада вакуум дестилације (С-2200) у циљу повећања исцрпка ВГО. Резултат тога је поред стабилнијег рада постројења и значајно смањење потрошње водене паре на ејекторском систему.

Покренуто постројење депарафинизације дизела (С-2400 ХДС) са циљем побољшања нискотемпературних карактеристика дизела и добијање задовољавајућег квалитета дизела. Извршена је замена катализатора чиме је промењена и намена постројења, постројење се сада користи за деваксинг евродизела са постројења С-4300. Постројење С-2400 је стартовало (након замене катализатора) 31. Јануара, а у марту је рађен test run постројења.

Током јануара месеца урађен капитални ремонт постројења Битумен. Сви послови у оквиру планског ремонтног застоја обављени су квалитетно и на време, што ће у наредном периоду обезбедити континуалан, поуздан и безбедан рад постројења.

Током периода акценат је био на утврђивању уских грла за рад процесне опреме и спровођење активности на њиховом отклањању. Остварена је реконструкција система заптивања на пумпама (уградња двоструких механичких заптивача) на S-2200 и реализација пројекта LDAR (leak detection and repair).

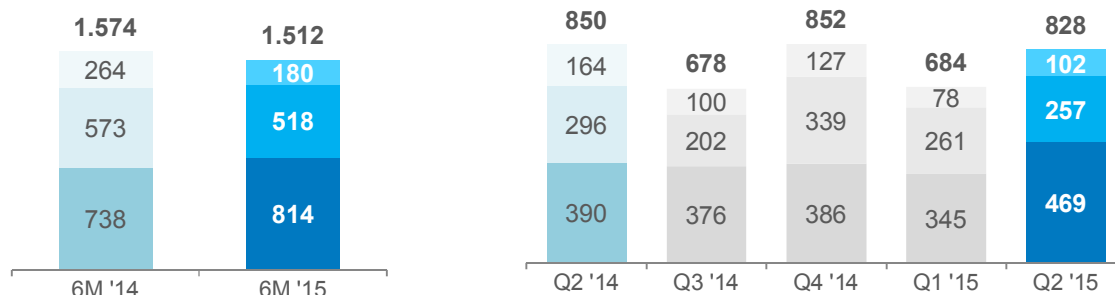
Оснивање и развој добровољног ватрогасног друштва и победа мушке и женске екипе на националним такмичењима. Развој тренинг центра и обука на полигонима заштите од пожара, рад на висини и рад у затвореном простору (радници рафинерије и извођачи).

**Обим прераде, хиљаде тона**

**1.574**

▼ **-4%**

- Домаћа нафта
- Увозна нафта
- Полупроизводи



**ПРОМЕТ**

У првих шест месеци 2015.године забележен је раст промета од 2,6% у односу на исти квартал претходне године, тако да је укупан промет у Србији са иноактивама, износио 1.463 хиљаду тона.

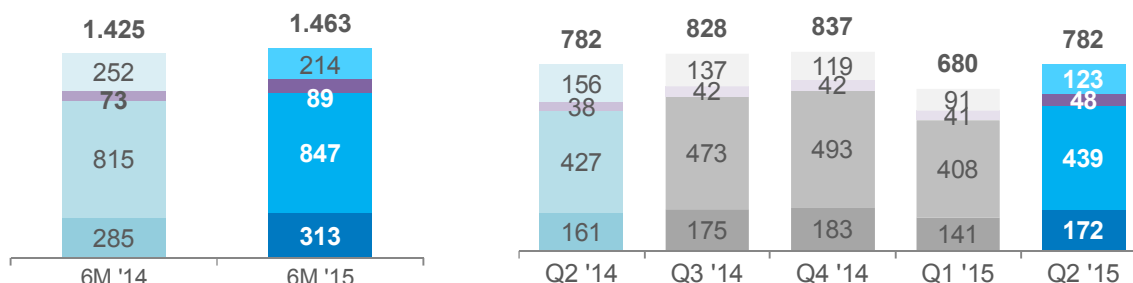
- Малопродаја – раст обима малопродаје за 10%.
  - Раст промета у малопродаји последица је првенствено раста продаје дизел горива за 15%, као и моторних бензина за 4%.
- Велепродаја – раст за 4%.
  - Повећана је продаја моторних горива за 6%, од чега раст бензина износи 6%, а раст дизела 5%.
  - Раст промета мазута износи 35%.
  - Раст промета битумена износи 38%.
  - Забележен је пад продаје ТНГ-а (15%) као и примарног бензина (5%).
- Извоз – пад за 15%.
  - Пад извоза у односу на првих шест месеци 2014. године забележен је услед великог пада продаје мазута (75%) и битумена (13%).
  - Раст продаје моторних горива за 47%
- Иноактиве – Повећање за 22%.
  - Раст продаје моторних горива за 23%, од чега раст продаје дизела за 75% и пад продаје бензина (32%).

**Обим промета, хиљаде тона**

**1.463**

▲ **+3%**

- Малопродаја Србија
- Велепродаја Србија
- Ино активе
- Извоз

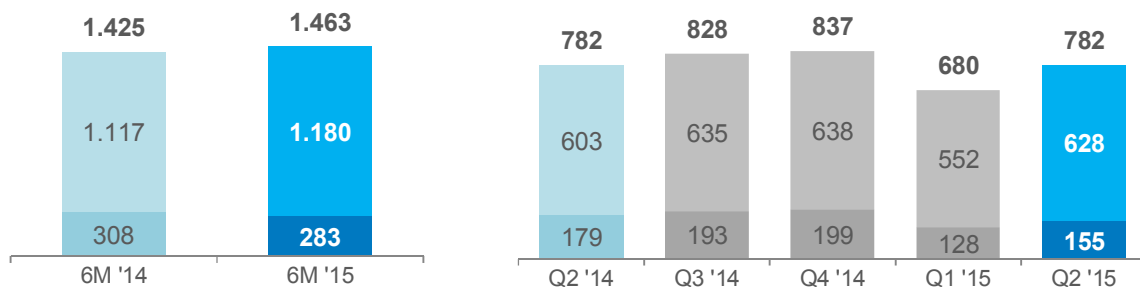


Структура промета, хиљаде тона

1.463

↑ +3%

- Црни и остали деривати
- Бели деривати и ТНГ



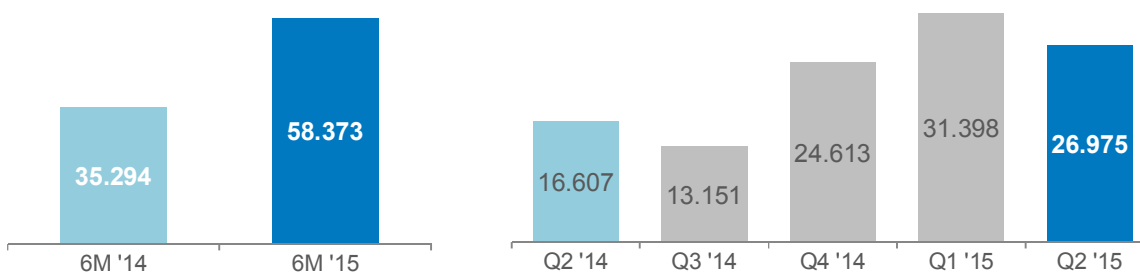
ЕНЕРГЕТИКА

- Укупна производња електричне енергије у првих 6М 2015.године износи 58.373 MWh. Изграђене мале електране произвеле су 33.430 MWh електричне енергије из 11,4 милиона m<sup>3</sup> некомерцијалног гаса. У електрани у Панчеву је произведено 24.943 MWh електричне енергије.
- Активности на реализацији пројекта ТЕ-ТО у Панчеву се настављају, као и активности на оснивању пројектне компаније. Израда студије оправданости и идејног пројекта у складу са прописима Републике Србије је у процесу. Завршена је јавна расправа поводом плана генералне регулације
- У првих шест месеци 2015. године пуштене су у комерцијални рад мале електране Брадарац (0,3 MW), Велебит 3 (2 MW), Турија (1 MW) и Сираково 2 (2 MW). Објављен је тендер за набавку главне опреме мале електране Мајдан (2,65 MW). Поред тога, започета је припрема пројекта изградње мале електране Сираково 3 (4-5 MW).
- У току првих 6М 2015. године, дневни обим трговине је достигао 30 MWh/h. У истом периоду отпочела је сарадња са Електропривредом Републике Српске и Електропривредом БиХ.
- Завршена је изградња пунионице за компримовани природни гас (КПГ) на БС Нови Сад 10. Започета је реализација пројекта изградње пунионице за компримовани природни гас (КПГ) на ССГ Чачак 1. У другом кварталу је и уговорена изградња пунионице за КПГ на гасном пољу Острво.
- Разматрана је могућност финансирања пројекта изградње ветропарка Пландиште са немачким ECA Hermes и добијена је понуда од кинеске компаније CEE за куповину удела у пројекту и у току је израда документације за реализацију.

Производња електричне енергије, MWh

58.373

↑ +65%



## ФИНАНСИЈСКИ ПОКАЗАТЕЉИ

Други квартал 2015. године је уз мању волатилност курса USD/RSD и цену нафте донео већу стабилност, мада не и боље макроекономске услове. Раст курса USD/RSD за готово трећину и преполовљена цена нафте у првих шест месеци ове године у односу на исти период претходне године утицали су на смањен нето резултат, као и смањење EBITDA у односу на исти период прошле године, али су стабилнији услови допринели да се не само ублажи негативан резултат првог квартала већ и оствари позитиван резултат за првих шест месеци 2015. године. И поред раста обима промета, пад малопродајних цена довео је до пада прихода од продаје, док је оперативни новчани ток ојачан услед мањих оперативних трошкова и мањих плаћања за набавку сирове нафте.

### Приходи од продаје

И поред раста обима промета, пад цена нафтних деривата довео је до пада прихода од продаје.

Просечна цена нафте типа Urals у првих шест месеци 2015. године износи 57,20 \$/bbl, што је за 47% ниже од просечне цене нафте овог типа у истом периоду прошле године.

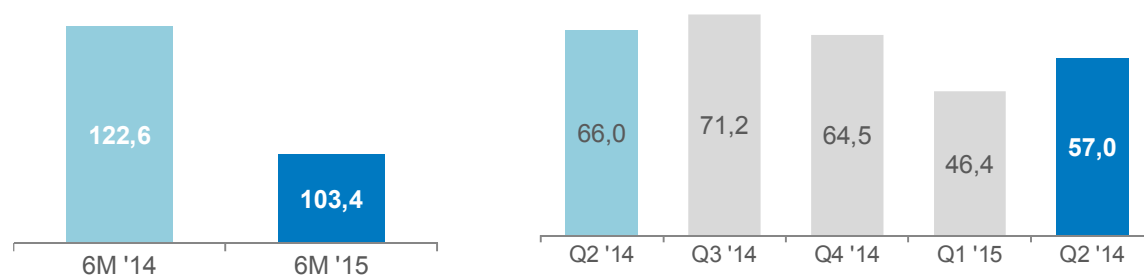
Пад малопродајних цена нафтних деривата у првих шест месеци 2015. године за око 8% у односу на исти период прошле године.

Промена малопродајних цена <sup>27</sup>	$\Delta \frac{Q2\ 2015.}{Q2\ 2014.}$ (%)	$\frac{6M\ 2015.}{6M\ 2014.}$ (%)
Европремијум БМБ95	-6,99%	-9,87%
Евродизел	-4,62%	-5,88%

Од 1.1.2015. акциза на евродизел повећана је са 46 на 50 динара по литру.

### Приход од продаје, млрд. РСД

**103,4**  **-16%**



### ОСФ

Оперативни новчани ток у првих шест месеци ове године већи због:

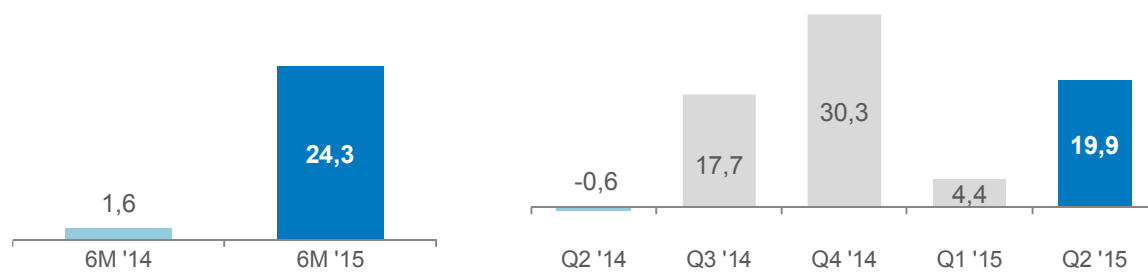
- Мањих плаћања за набавку сирове нафте и полупроизвода
- Мањих оперативних трошкова

<sup>27</sup> Поређење просечних дневних цена у Q2 2015 и Q2 2014

ОСФ, млрд. РСД

**24,3**

↑ x15



ЕБИТДА

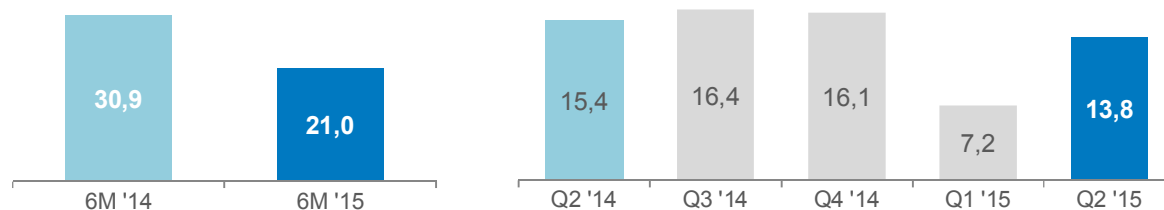
ЕБИТДА у првих шест месеци 2015. године је за 32% мања него у првих 6М 2014. године:

- Кретање цене нафте и нафтних деривата
- У другом кварталу 2015 ЕБИТДА је готово дупло већа него у Q1 2015 (у 2014. години ЕБИТДА у Q1 и Q2 биле су готово једнаке)

ЕБИТДА, млрд. РСД

**21,0**

↓ -32%



НЕТО ДОБИТ

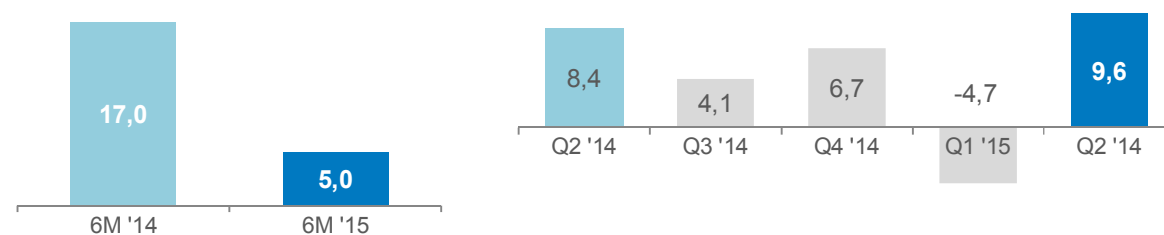
:Нето добит у првих шест месеци 2015. године износи 5 милијарди динара и у односу на исти период прошле године бележи пад од 71%:

- Цена нафте и нафтних деривата
- Негативне курсне разлике у износу од 5,6 милијарди динара

Нето (губитак) добитак, млрд. РСД

**5,0**

↓ -71%



ОПЕРАТИВНА ЕФИКАСНОСТ

Наставак програма повећања оперативне ефикасности донео је НИС-у ефекат од 2,76 милијарди динара у првих шест месеци 2015. године, што је за 41% посто више од плана.

У 2015. години укупан очекивани ефекат реализације мера повећања оперативне ефикасности коригован је на 9,24 милијарди динара и обухвата мере предвиђене пословним планом за 2015. годину (2,09 милијарде динара), додатне мере (3,95 милијарде динара) и потенцијалне додатне мере препознате од стране Блокова и Функција (3,20 милијарди динара).

*РАЦИО ПОКАЗАТЕЉИ*

	6М 2015.	6М 2014.
<b>Принос на укупни капитал</b> (брutto добит/укупни капитал)	4%	11%
<b>Нето принос на сопствени капитал</b> <sup>28</sup> (нето добит/сопствени капитал <sup>17</sup> )	6%	21%
<b>Пословни нето добитак</b> (пословни добитак/нето приход од продаје)	15%	21%

	6М 2015.	FY 2014.
<b>Степен задужености</b> (краткорочне и дугорочне обавезе/укупан капитал)	97%	97%
<b>Степен задужености</b> (краткорочне и дугорочне обавезе/сопствени капитал <sup>17</sup> )	214%	218%
<b>Ликвидност I степена</b> (готовина и готовински еквив./краткорочне обавезе)	14%	11%
<b>Ликвидност II степена</b> (обртна имовина – залихе/краткорочне обавезе)	96%	94%
<b>Рацио нето обртног фонда</b> (обртна имовина – краткорочне обавезе/укупна актива)	7%	10%

<sup>28</sup> Сопствени капитал = основни капитал



## ПРОМЕНЕ ВЕЋЕ ОД 10% НА ИМОВИНИ И ОБАВЕЗАМА

Имовина	Промена (у %)	Објашњење
Дугорочни финансијски пласмани	10%	Раст дугорочних финансијских пласмана са стањем на дан 30. јуна 2015. године у односу на 31. децембар 2014. године најзначајнијим делом се односи на пласман одобрен Црвеној Звезди у износу од 242.843 хиљада РСД.
Дугорочна потраживања	-25%	Смањење дугорочних потраживања са стањем на дан 30. јуна 2015. године у односу на 31. децембар 2014. године, у целини се односи на смањење потраживања по основу финансијског лизинга.
Залихе	-28%	Смањење залиха са стањем на дан 30. јуна 2015. године у односу на 31. децембар 2014. године најзначајнијим делом се односи на смањење залиха сирове нафте у износу од 8,458,220 хиљада РСД.
Друга потраживања	51%	Раст других потраживања на дан 31. марта 2015. године у односу на 31. децембар 2014. године најзначајнијим делом односи се на раст потраживања за више плаћен порез на добит у износу од 1.549.818 хиљада РСД.
Готовински еквиваленти и готовина	32%	Раст готовине и готовинских еквивалената са стањем на дан 30. јуна 2015. године у односу на 31. децембар 2014. године најзначајнијим делом се односи на раст готовине на рачунима у банци у износу од 3.445.722 хиљада РСД и са друге стране смањење орочених депозита до три месеца у износу од 730.917 РСД.
Порез на додату вредност	32%	Раст потраживања за више плаћен порез на додату вредност на дан 30. јуна 2015. године у односу на 31. децембар 2014. године у целини се односи на раст потраживања по основу ПДВ-а.
Активна временска разграничења	-21%	Смањење активних временских разграничења на дан 30. јуна 2015. године у односу на 31. децембра 2014. године најзначајнијим делом у износу од 2.332.763 хиљада РСД односи се на смањење потраживања по основу рефакције акцизе.
Обавезе	Промена (у %)	Објашњење
Примљени аванси, депозити и кауције	-36%	Смањење примљених аванса на дан 30. јуна 2015. године у односу на 31. децембра 2014. године највећим делом у износу од 704.784 хиљада РСД односи се на затаварање примљених аванса у земљи, од којих су најзначајнији Министарство одбране Републике Србије у износу од 394.628 хиљада РСД и НАФТА а.д. Београд у износу од 66.383 хиљада РСД.
Обавезе из пословања	-15%	Смањење обавеза из пословања са стањем на дан 30. јуна 2015. године у односу на 31. децембар 2014. године најзначајнијим делом односи се на смањење обавезе према Litasco SA Швајцарска у износу од 5.453.974 хиљада РСД.
Остале краткорочне обавезе	83%	Раст осталих краткорочних обавеза и са истим повезано смањење пасивних временских разграничења са стањем на дан 30. јуна 2015. године у односу на 31. децембар 2014. године најзначајнијим

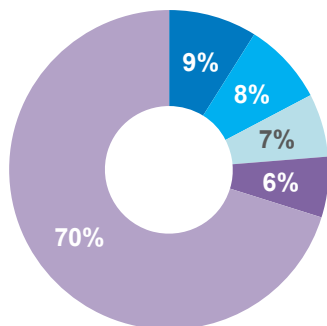
делом се односи на раст обавеза по основу расподеле дивиденде у складу са Одлуком Скупштине акционара о расподели добити за 2014. годину у износу од 7.639.380 хиљада РСД.

Обавезе по основу пореза на додату вредност	<b>1058%</b>	Раст обавеза по основу пореза на додату вредност са стањем на дан 30. јуна 2015. године у односу на 31. децембар 2014. године у потпуности се односе на раст обавеза за ПДВ.
Обавезе за остале порезе, доприносе и друге дажбине	<b>-18%</b>	Смањење обавеза за остале порезе са стањем на дан 30. јуна 2015. године у односу на 31. децембар 2014. године најзначајнијим делом се односи на смањење обавеза за акцизу у износу од 621.371 хиљада РСД и смањење обавеза за робне резерве у износу од 331.963 хиљада РСД.
Пасивна временска разграничења	<b>-54%</b>	Смањење пасивних временских разграничења са стањем на дан 30. јуна 2015. године у односу на 31. децембар 2014. године најзначајнијим делом се односи на коначан обрачун раније укалкулисаних бонуса и других укалкулисаних обавеза.

#### НАЈВЕЋИ КУПЦИ И ДОБАВЉАЧИ

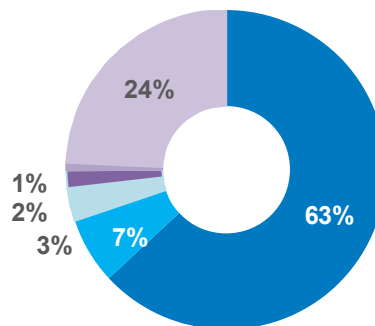
##### Највећи купци<sup>29</sup>

- ХИП Петрохемија
- Кнез Петрол
- Еко Србија
- ОМВ Србија
- Остали купци



##### Највећи добављачи<sup>30</sup>

- Газпром њефт
- Daxin Petroleum PTE LTD
- ХИП Петрохемија
- MOL Serbia d.o.o.Beograd
- JANAF
- Остали добављачи



<sup>29</sup> Подаци дати за НИС а.д. Нови Сад, у периоду од 01.01.2014. до 30.06.2015.

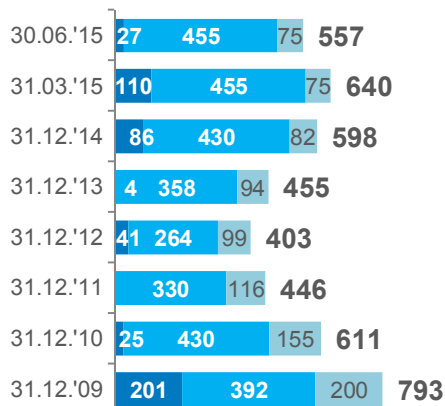
<sup>30</sup> Подаци дати за НИС а.д. Нови Сад, на дан 30.06.2015.

## ЗАДУЖЕНОСТ

Кретање укупног дуга према банкама,  
мил. USD<sup>31</sup>

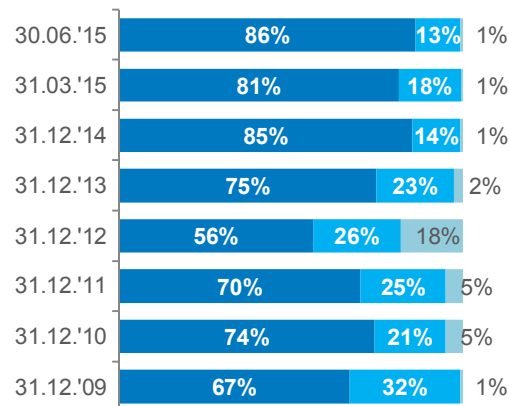
**557** **-7%**

■ Краткорочни  
■ Средњерочни  
■ Дугорочни



Структура укупног дуга према банкама,  
по валутама, у проценти

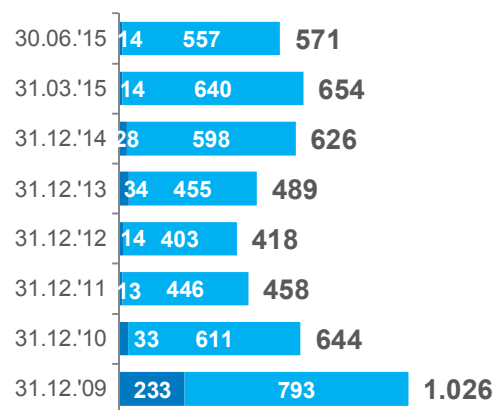
■ USD  
■ EUR  
■ Остало



Кретање укупне задужености према  
банкама<sup>32</sup>,  
мил. USD

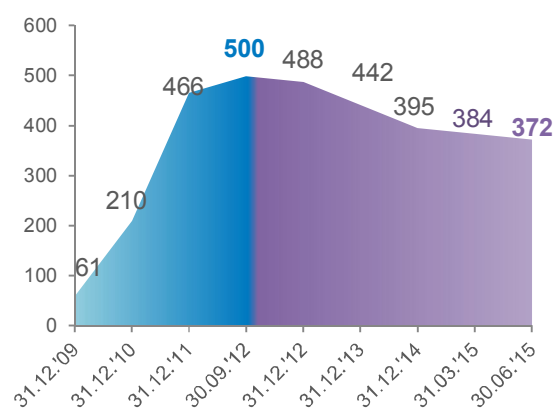
**571** **-9%**

■ Акредитиви  
■ Укупан дуг



ГПН зајам,  
мил. EUR

**372** **-6%**



<sup>31</sup> Структура дуга по рочности је приказана на основу уговора потписаних са банкама, а не према њиховом доспећу посматрано на дан 30.06.2015.

<sup>32</sup> Поред дуга према банкама и акредитива, НИС а.д. Нови Сад на 30.06.2015. године има и издате банкарске гаранције у износу од 35,7 милиона USD, корпоративне гаранције у износу од 67,8 милиона USD и потписана писма о намерама у износу од 0,2 милиона USD.

## ИНВЕСТИЦИЈЕ

### ИНВЕСТИЦИОНИ ПРОЈЕКТИ

На 85. седници Одбора директора, одржаној 05.01.2015. године, усвојен је пословни план НИС а.д. Нови Сад за 2015. годину и средњорочни инвестициони програм (у даљем тексту СИП) у којем је предочен план улагања за CAPEX у периоду 2015 – 2017. године.

Према СИП-у, у 2015. години главни правци улагања усмерени су ка реализацији следећих група пројеката: пројекти заштите животне средине, пројекти у преради, промету, производњи нафте и гаса, као и одређен број пројеката у стручним службама.

У првих шест месеци 2015. године је издвојено 12,51 милијарди динара<sup>33</sup> за финансирање инвестиција, што је за 30% мање од износа који је издвојен 2014. године у истом периоду.

Најзначајнија улагања у производњи нафте и гаса у у првих шест месеци 2015. године била су:

- Бушење разрадних бушотина
- Улагања у геолошко-техничке мере
- Програм 3D сеизмичких испитивања и бушења истражних бушотина у Републици Србији
- Пројекти гасног бизниса
- Улагања у концесиона права

Најзначајнија капитална улагања у вези са заштитом животне средине у Рафинерији нафте Панчево била су:

- Намешавање биокомпоненте са дизел горивом у РНП
- Реконструкција и модернизација пристаништа РНП на Дунаву
- Изградња затвореног система узимања узорака у производњи

Финансирање инвестиција према врсти пројеката <sup>34</sup>	6М 2015.	6М 2014.
Екологија	0,25	0,46
Ангола	0,29	0,10
Пројекти с директним економским ефектом	9,39	12,42
Пројекти без директних економских ефеката	2,30	4,08
Пројектно-истраживачки радови	0,28	0,74
<b>УКУПНО:</b>	<b>12,51</b>	<b>17,79</b>

Инвестиције по сегментима	6М 2015.	6М 2014.
Истраживање и производња	9,94	11,40
Прерада	1,12	4,02
Промет	0,48	1,60
Сервиси	0,56	0,20
Енергетика	0,27	0,13
Корпоративни центар НИС	0,14	0,43

<sup>33</sup> НИС а.д. Нови Сад са зависним друштвима, искључујући „Јубос“ д.о.о. Бор – у ликвидацији, „НИС Оверсиз“ о.о.о. Санкт Петербург, и „НИС Светлост“ д.о.о. Бујановац.

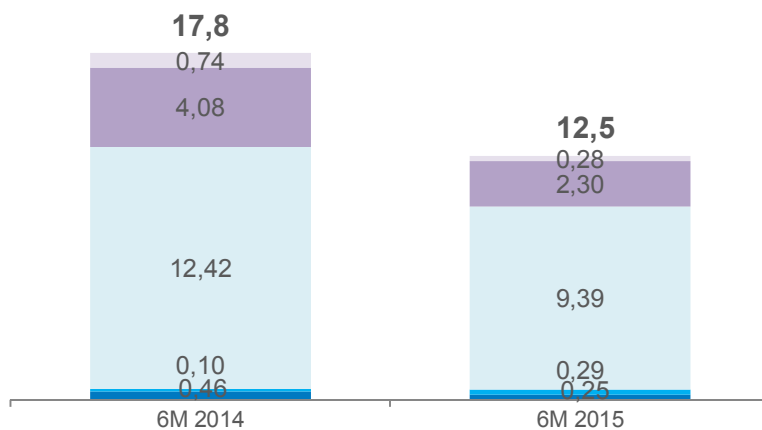
<sup>34</sup> Износи су дати у милијардама РСД и без ПДВ-а.

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

**12,5**

**▼ -30%**

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



## ПОРЕЗИ И ДРУГИ ЈАВНИ ПРИХОДИ

АНАЛИТИЧКИ ПРИКАЗ ОБРАЧУНАТИХ ОБАВЕЗА ПО ОСНОВУ ПОРЕЗА И ДРУГИХ ЈАВНИХ ПРИХОДА<sup>35</sup>

НИС а.д. Нови Сад	6М 2015.	6М 2014.	$\frac{6М 2015.}{6М 2014.}$
Доприноси за обавезно социјално осигурање на терет послодавца	0,73	0,76	-4%
Порез на добит правних лица	0,84	2,62	-68%
Порез на додату вредност	10,41	7,68	35%
Акцизе	45,40	45,14	1%
Накнада за робне резерве	2,90	0,00	-
Царине	0,18	0,43	-58%
Рудна рента	0,81	1,18	-31%
Остали порези	0,67	0,52	29%
<b>Укупно</b>	<b>61,92</b>	<b>58,33</b>	<b>6%</b>
<b>НИС-ова зависна друштва у Србији<sup>36</sup>,</b>			-
Доприноси за обавезно социјално осигурање на терет послодавца	0,26	0,26	0%
Порез на добит правних лица	0,07	0,04	75%
Порез на додату вредност	0,24	0,28	-15%
Акцизе	0,00	0,00	-!
Царине	0,05	0,04	33%
Рудна рента	0,00	0,00	-
Остали порези	0,03	0,02	50%
<b>Укупно</b>	<b>0,64</b>	<b>0,63</b>	<b>2%</b>
<b>Укупно НИС а.д. Нови Сад са зависним друштвима у Србији</b>	<b>62,57</b>	<b>58,96</b>	<b>6%</b>
<b>НИС-ова зависна друштва у региону и Ангола и Туркменистан</b>			
Доприноси за обавезно социјално осигурање на терет послодавца	0,06	0,09	-33%
Порез на добит правних лица	0,21	0,37	-43%
Порез на додату вредност	0,35	0,88	-61%
Акцизе	3,25	1,82	79%
Царине	0,36	0,00	-
Рудна рента	0,00	0,00	-
Остали порези	0,07	0,06	17%
<b>Укупно</b>	<b>4,30</b>	<b>3,22</b>	<b>34%</b>
Одложена пореска средства (укупно за Групу)	0,37	1,41	-74%
<b>Укупно НИС Група<sup>37</sup></b>	<b>67,24</b>	<b>63,60</b>	<b>6%</b>

Укупан износ обрачунатих обавеза по основу јавних прихода који НИС а.д. Нови Сад са зависним друштвима насталим из НИС-ове организационе структуре<sup>38</sup> плаћа у Србији за првих шест месеци 2015. године износи 62,57 милијарде динара, што је за 3,60 милијарди тј. 6 одсто више него у истом периоду претходне године.

Укупан износ обрачунатих обавеза по основу јавних прихода који НИС Група плаћа за првих шест месеци 2015. године износи 67,24 милијарди динара, што је за 3,64 милијарди тј. 6 одсто више него за исти период 2014. године.

<sup>35</sup> у милијардама динара

<sup>36</sup> Зависна друштва укључују: НТЦ НИС – Нафтагаас д.о.о., Нафтагаас – Транспорт д.о.о., Нафтагаас – Технички сервиси д.о.о. и Нафтагаас - нафтни сервиси д.о.о., а не укључују О Зоне а.д., НИС-Светлост д.о.о. и Јубос д.о.о.- у ликвидацији

<sup>37</sup> Укључујући порезе и друге обавезе по основу јавних прихода за зависна друштва у региону, порез на добит у Анголи и одложена пореска средства.

<sup>38</sup> Зависна друштва укључују: НТЦ НИС – Нафтагаас д.о.о., Нафтагаас – Транспорт д.о.о., Нафтагаас – Технички сервиси д.о.о. и Нафтагаас - нафтни сервиси д.о.о., а не укључују О Зоне а.д., НИС-Светлост д.о.о. и Јубос д.о.о. – у ликвидацији

## ХАРТИЈЕ ОД ВРЕДНОСТИ

### СТРУКТУРА АКЦИЈСКОГ КАПИТАЛА

Акцијски капитал НИС-а износи 81,53 милијарде динара и подељен је на укупно 163.060.400 акција номиналне вредности 500,00 динара. Акције су дематеријализоване и уписане у Централни регистар хартија од вредности Републике Србије са CFI кодом ESVUFR и ISIN бројем RSNISHE79420. Све емитоване акције су обичне акције и дају својим власницима следећа права:

- право учешћа и гласања на скупштини, тако да једна акција увек даје право на један глас;
- право на исплату дивиденде у складу са важећом регулативом;
- право учешћа у расподели ликвидационог остатка или стечајне масе у складу са законом којим се уређује стечај;
- право пречег стицања обичних акција, и других финансијских инструмената заменљивих за обичне акције, из нових емисија;
- друга права у складу са Законом о привредним друштвима и актима друштва.

У структури првих 10 акционара са највећим учешћем у акцијском капиталу доминирају кастоди рачуни:

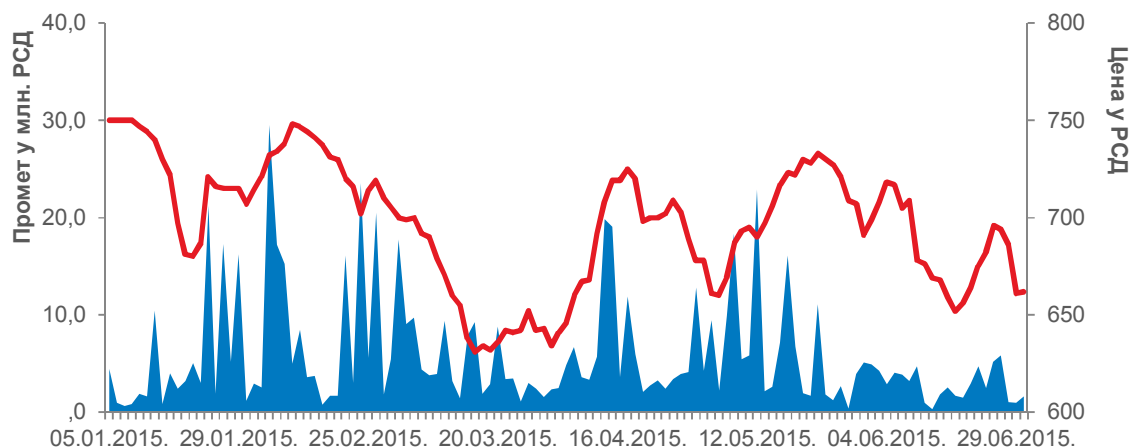
Акционар	Број акција	% учешћа у акцијском капиталу
Гаспром њефт	91.565.887	56,1546%
Република Србија	48.712.049	29,8736%
Unicredit Bank Србија а.д. – кастоди рачун	598.912	0,3673%
Societe Generale банка Србија а.д. – кастоди рачун	460.849	0,2826%
Raiffeisen bank а.д. Београд – кастоди рачун	355.723	0,2182%
East Capital (Lux) - Balkan fund	281.268	0,1725%
Unicredit Bank Србија а.д. – збирни рачун	236.701	0,1452%
Global Macro Capital Oportunities	216.465	0,1328%
AWLL Communications д.о.о. Београд	213.000	0,1306%
Керамика Јовановић д.о.о. Зрењанин	203.824	0,1250%
Остали акционари	20.215.722	12,3977%
<b>Укупан број акционара на 30.06.2015. године</b>		<b>2.191.709</b>

## ТРГОВАЊЕ АКЦИЈАМА И ПОКАЗАТЕЉИ ПО АКЦИЈИ

Акцијама НИС а.д. Нови Сад тргује се на Прајм листингу Београдске берзе а.д.

## Кретање цене и промета у првих шест месеци 2015. године

■ Промет  
■ Цена



## Преглед трговања акцијама НИС-а на Београдској берзи у првих шест месеци 2015. године

Последња цена (30.06.2015.)	663 РСД
Највиша цена (05.01.2015.)	770 РСД
Најнижа цена (18.03.2015.)	621 РСД
Укупан промет	708.117.670 РСД
Укупан обим (број акција)	1.010.752 акција
Укупан број трансакција	32.849 трансакција
Тржишна капитализација на дан 30.06.2015.	107.945.984.800 РСД
EPS	39,53 РСД
Консолидована EPS	30,45 РСД
P/E рацио	16,8
Консолидовани P/E рацио	21,8
Књиговодствена вредност на дан 30.06.2015.	1.186,01 РСД
Консолидована књиговодствена вредност на дан 30.06.2015.	1.110,72 РСД
P/BV рацио	0,6
Консолидовани P/BV рацио	0,6

У првих шест месеци 2015. године Друштво није стицало сопствене акције.



## ДИВИДЕНДЕ

Политика дивиденди НИС а.д. Нови Сад заснована је 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. Дугорочна политика дивиденди предвиђа да се најмање 15% остварене нето добити исплати акционарима у облику дивиденде.

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. Сваки од ових фактора, засебно или у комбинацији, уколико је довољно значајан, може да утиче на предложену исплату дивиденде.

	2009.	2010.	2011.	2012.	2013.	2014.
Нето добит (губитак), у млрд. РСД <sup>39</sup>	(4,4)	16,5 <sup>40</sup>	40,6 <sup>41</sup>	49,5	52,3	30,6
Укупан износ дивиденде, у млрд. РСД	0,00	0,00	0,00	12,4	13,1	7,6
Рацио исплате	-	-	-	25%	25%	25%
Зарада по акцији, у РСД	-	101,1	249,0	303,3	320,9	187,4
Дивиденда по акцији, бруто, у РСД	0,00	0,00	0,00	75,83	80,22	46,85
Цена акције на 31.12., у РСД	-	475	605	736	927	775
Дивидендни принос акционара, у % <sup>42</sup>	-	-	-	10,3	8,7	6,0

## ОПИС ФИНАНСИЈСКИХ ИНСТРУМЕНАТА КОЈЕ ГРУПА КОРИСТИ

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

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

<sup>39</sup> Нето добит НИС а.д. Нови Сад

<sup>40</sup> Нето добит искоришћена за покриће акумулираних губитака

<sup>41</sup> Нето добит искоришћена за покриће акумулираних губитака

<sup>42</sup> Израчунава се као однос бруто дивиденде према цени акције на крају године

## ЉУДСКИ РЕСУРСИ

## БРОЈ И СТРУКТУРА ЗАПОСЛЕНИХ

Организациони део	30.06.2015.			30.06.2014.		
	Запослени <sup>43</sup>	Услугна предузећа	Укупно	Запослени <sup>44</sup>	Услугна предузећа	Укупно
<b>НИС а.д. Нови Сад</b>	<b>3.938</b>	<b>3.421</b>	<b>7.359</b>	<b>4.311</b>	<b>3.540</b>	<b>7.851</b>
Блок „Истраживање и производња“	772	204	976	731	186	917
Блок „Прерада“	829	46	875	900	50	950
Блок „Промет“	934	2.654	3.588	1.038	2.849	3.887
Блок „Сервиси“	105	18	123	135	15	150
Блок „Енергетика“	234	15	249	235	7	242
Корпоративни центар	1.064	484	1.548	1.272	433	1.705
Представништва и огранци	52	4	56	55	0	55
<b>Зависна друштва у земљи</b>	<b>1.411</b>	<b>1.466</b>	<b>2.877</b>	<b>1.461</b>	<b>1.326</b>	<b>2.787</b>
„Нафтагас - Нафтни сервиси“ <sup>45</sup>	590	726	1.316	616	548	1.164
„Нафтагас - Технички сервиси“	420	456	876	422	483	905
„Нафтагас – Транспорт“	110	255	365	111	258	369
„НТЦ НИС Нафтагас“	291	29	320	312	37	349
<b>Зависна друштва у иностранству</b>	<b>132</b>	<b>0</b>	<b>132</b>	<b>314</b>	<b>5</b>	<b>319</b>
„НИС Петрол“, Бугарска	77	0	77	188	0	188
„НИС Петрол“, Румунија	30	0	30	45	2	47
„НИС Петрол“, БиХ	15	0	15	68	2	70
„Јадран Нафтагас“, БиХ	6	0	6	7	0	7
„Панон Нафтагас“, Мађарска	4	0	4	6	1	7
<b>Остала зависна друштва која улазе у консолидацију</b>	<b>260</b>	<b>156</b>	<b>416</b>	<b>170</b>	<b>97</b>	<b>267</b>
„Јубос“ д.о.о. Бор – у ликвидацији	0	0	0	0	0	0
„О Зоне“ а.д. Београд	5	93	98	4	0	4
„НИС Оверсиз“ о.о.о. Санкт Петербург	118	0	118	112	0	112
„НИС Светлост“ д.о.о. Бујановац	15	3	18	15	7	22
„Г Петрол“ д.о.о. Сарајево	122	60	182	39	90	129
<b>УКУПНО:</b>	<b>5.793</b>	<b>5.047</b>	<b>10.840</b>	<b>6.311</b>	<b>4.968</b>	<b>11.279</b>

## ОСНОВ ПРЕСТАНКА РАДНОГ ОДНОСА

У току првих шест месеци 2015. године, НИС а.д. Нови Сад и зависна друштва у земљи је напустило укупно 435 запослених: троје запослених је пензионисано, 48 запослених је споразумно напустило НИС а.д. Нови Сад, а за 384 радника основ престанка радног односа био је друге природе (отказ уговора о раду, престанак радног односа на захтев запосленог, смрт запосленог и слично).

	НИС а.д. Нови Сад	НИС-ова зависна друштва у земљи
Пензионисање	1	2
Споразумни прекид радног односа	37	11
Остало	357	27
<b>Укупно:</b>	<b>395</b>	<b>40</b>

<sup>43</sup> У бројно стање су укључени и запослени преко програма „НИС шанса“.

<sup>44</sup> У бројно стање су укључени и запослени преко програма „НИС шанса“.

<sup>45</sup> Укуључујући и запослене у огранцима.

## ИСТРАЖИВАЊЕ И РАЗВОЈ

### СИСТЕМ УПРАВЉАЊА ИСТРАЖИВАЧКО-РАЗВОЈНОМ ДЕЛАТНОШЋУ

Увођење и ефикасно коришћење нових технологија један је од приоритета 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 усавршава 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 (НИРР) 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.

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 матичног Друштва и има двојну улогу:

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

## ФИНАНСИЈСКИ ИЗВЕШТАЈИ

---

## ПОЈЕДИНАЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ИЗВЕШТАЈИ

## ИЗВЕШТАЈ О ФИНАНСИЈСКОЈ ПОЗИЦИЈИ

	Напомена	30. јун 2015. (неревидиран)	31. децембар 2014.
<b>Имовина</b>			
<b>Обртна имовина</b>			
Готовински еквиваленти и готовина	6	8.251.010	5.338.023
Краткорочни финансијски пласмани		3.312.596	2.786.555
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	7	53.637.795	56.658.222
Залихе	8	24.289.650	35.774.304
Потраживања за више плаћен порез на добит		4.177.871	2.627.622
Остала обртна имовина	9	4.621.858	6.939.633
<b>Укупно обртна имовина</b>		<b>98.290.780</b>	<b>110.124.359</b>
<b>Стална имовина</b>			
Некретнине, постројења и опрема	10	206.466.606	201.627.904
Инвестиционе некретнине		1.584.194	1.381.832
Остала нематеријална улагања		4.522.733	4.711.241
Инвестиције у зависна друштва	11	13.442.631	7.556.020
Потраживања по основу продаје и остала дугорочна потраживања		2.895	2.427.259
Дугорочни финансијски пласмани		33.604.419	32.814.852
Одложена пореска средства		7.421.624	7.834.155
Остала стална имовина	12	3.623.402	3.733.444
<b>Укупно стална имовина</b>		<b>270.668.504</b>	<b>262.086.707</b>
<b>Укупно имовина</b>		<b>368.959.284</b>	<b>372.211.066</b>
<b>Обавезе и капитал</b>			
<b>Краткорочне обавезе</b>			
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	13	16.277.929	14.831.489
Добављачи и остале обавезе из пословања	14	44.415.625	43.511.405
Остале краткорочне обавезе	15	3.289.864	4.466.671
Обавезе за остале порезе изузев пореза на добит	16	8.856.933	8.326.910
Резервисања за обавезе и трошкове		2.256.090	2.461.013
<b>Укупно краткорочне обавезе</b>		<b>75.096.441</b>	<b>73.597.488</b>
<b>Дугорочна резервисања и обавезе</b>			
Дугорочне финансијске обавезе	17	88.886.632	92.612.697
Одложене пореске обавезе		2.699.709	2.724.064
Резервисања за обавезе и трошкове		8.884.569	8.690.515
<b>Укупно дугорочна резервисања и обавезе</b>		<b>100.470.910</b>	<b>104.027.276</b>
<b>Капитал</b>			
Акцијски капитал	18	81.530.200	81.530.200
Резерве		(23.780)	(42.277)
Нераспоређена добит		111.885.513	113.098.379
<b>Укупан капитал</b>		<b>193.391.933</b>	<b>194.586.302</b>
<b>Укупно обавезе и капитал</b>		<b>368.959.284</b>	<b>372.211.066</b>

у .000 РСД

Пратеће напомене су саставни део ових финансијских извештаја.

## ИЗВЕШТАЈ О УКУПНОМ РЕЗУЛТАТУ

	Напомене	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
		2015. (неревидирани)	2014. (неревидирани)
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса		94.938.163	116.024.175
Остали приходи од продаје		3.031.129	2.442.279
<b>Укупно приходи од продаје</b>	<b>5</b>	<b>97.969.292</b>	<b>118.466.454</b>
Набавна вредност нафте, гаса и нафтних деривата	19	(55.849.444)	(64.754.392)
Трошкови производње и прераде	20	(9.084.169)	(8.792.742)
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	21	(9.851.372)	(9.485.694)
Трошкови транспорта		(380.596)	(526.862)
Трошкови амортизације		(5.742.324)	(5.239.699)
Трошкови пореза изузев пореза на добит		(2.205.561)	(2.460.111)
Трошкови истраживања		-	(36.018)
<b>Укупно пословни расходи</b>		<b>(83.113.466)</b>	<b>(91.295.518)</b>
Остали расходи, нето		(569.520)	(90.572)
<b>Пословни добитак</b>		<b>14.286.306</b>	<b>27.080.364</b>
Нето губитак на курсним разликама		(5.401.875)	(1.533.155)
Финансијски приходи		642.550	1.010.195
Финансијски расходи		(1.669.255)	(1.724.170)
<b>Укупно остали расходи</b>		<b>(6.428.580)</b>	<b>(2.247.130)</b>
<b>Добитак пре опорезивања</b>		<b>7.857.726</b>	<b>24.833.234</b>
Порески расходи		(1.043.037)	(2.990.552)
Одложени порески приходи/(расходи)		(388.175)	(1.437.436)
<b>Порез на добит</b>		<b>(1.431.212)</b>	<b>(4.427.988)</b>
<b>Нетодобитак за период</b>		<b>6.426.514</b>	<b>20.405.246</b>
<b>Укупно остали резултат</b>		<b>18.497</b>	<b>7.234</b>
<b>Ставке које могу накнадно бити признате у добитку (губитку)</b>			
Промена вредности финансијских средстава расположивих за продају		18.497	7.234
<b>Укупно остали резултат</b>		<b>18.497</b>	<b>7.234</b>
<b>Укупно добитак за период</b>		<b>6.445.011</b>	<b>20.412.480</b>
<b>Зарада по акцији која се може приписати Акционарима Нафтне Индустије Србије</b>			
- Основна зарада по акцији (РСД по акцији)		39,53	125,18
Просечан пондерисани број акција (у милионима)		163	163

у .000 РСД

Пратеће напомене су саставни део ових финансијских извештаја.

## ИЗВЕШТАЈ О ПРОМЕНАМА НА КАПИТАЛУ

ПЕРИОД ОД ШЕСТ МЕСЕЦИ КОЈИ СЕ ЗАВРШИО 30. ЈУНА 2015. И 2014. ГОДИНЕ

<i>(неревидирани)</i>	Акцијски капитал	Резерве	Нераспоређена добит	Укупно
<b>Стање на дан 1. јануара 2014. године</b>	<b>81.530.200</b>	<b>(59.885)</b>	<b>95.412.378</b>	<b>176.882.693</b>
Добит за период	-	-	20.405.246	20.405.246
<b>Остали укупни резултат</b>				
Промена вредности финансијских средстава расположивих за продају	-	7.234	-	7.234
<b>Укупан приход за период</b>	-	7.234	20.405.246	20.412.480
Расподела дивиденди	-	-	(13.080.705)	(13.080.705)
<b>Укупне трансакције са власницима, признате у капиталу</b>	-	-	(13.080.705)	(13.080.705)
<b>Стање на дан 30. јуна 2014. године</b>	<b>81.530.200</b>	<b>(52.651)</b>	<b>102.736.919</b>	<b>184.214.468</b>
<b>Стање на дан 1. јануара 2015. године</b>	<b>81.530.200</b>	<b>(42.277)</b>	<b>113.098.379</b>	<b>194.586.302</b>
Добит за период	-	-	6.426.514	6.426.514
<b>Остали укупни резултат</b>				
Промена вредности финансијских средстава расположивих за продају	-	18.497	-	18.497
<b>Укупан приход за период</b>	-	18.497	6.426.514	6.445.011
Расподела дивиденди	-	-	(7.639.380)	(7.639.380)
<b>Укупне трансакције са власницима, признате у капиталу</b>	-	-	(7.639.380)	(7.639.380)
<b>Стање на дан 31. јуна 2015. године</b>	<b>81.530.200</b>	<b>(23.780)</b>	<b>111.885.513</b>	<b>193.391.933</b>

у .000 РСД

Пратеће напомене су саставни део ових финансијских извештаја

## ИЗВЕШТАЈ О ТОКОВИМА ГОТОВИНЕ

Период од шест месеци који се завршио 30. јуна  
2015. 2014.

(неревидирани) (неревидирани)

<b>Токови готовине из пословних активности</b>		
Добитак пре опорезивања	7.857.726	24.833.234
Корекције за:		
Финансијске расходе	1.669.255	1.724.170
Финансијске приходе	(642.550)	(1.010.195)
Амортизација	5.742.324	5.239.699
Корекције за остала резервисања	171.545	343.970
Исправка вредности потраживања	84.866	1.680.000
Отпис обавеза	(203.393)	(648)
Нето губитак по основу курсних разлика	4.662.972	1.488.205
Остале неготовинске ставке	234.855	(82.318)
	<b>11.719.874</b>	<b>9.382.883</b>
<b>Промене на обртном капиталу:</b>		
Потраживања од продаје и остала потраживања	348.493	(941.295)
Залихе	11.484.654	(8.098.951)
Остала обртна имовина	1.926.875	(4.444.482)
Обавезе из пословања и остале обавезе	(5.537.786)	(12.079.658)
Остали порези изузев пореза на добит	532.123	1.252.969
	<b>8.754.359</b>	<b>(24.311.417)</b>
Порез на добит	(2.595.388)	(5.428.389)
Плаћена камата	(1.498.316)	(1.392.402)
Примљена камата	241.779	289.608
	(3.851.925)	(6.531.183)
<b>Нето токови готовине из пословних активности</b>	<b>24.480.034</b>	<b>3.373.517</b>
<b>Токови готовине из инвестиционих активности</b>		
Одливи по основу датих кредита	(7.884.015)	(7.507.855)
Приливи по основу датих кредита	5.959.284	4.162.603
Одливи готовине по основу улагања у некретнине, постројења и опрему као и нематеријална улагања	(13.199.337)	(18.050.682)
Приливи по основу продаје некретнина, постројења и опреме	72.437	124.148
<b>Нето токови готовине употребљени у инвестиционим активностима</b>	<b>(15.051.631)</b>	<b>(21.271.786)</b>
<b>Токови готовине из активности финансирања</b>		
Приливи готовине од примљених кредита	16.231.948	21.725.677
Готовинске отплате позајмљених износа	(22.702.299)	(6.118.824)
<b>Нето токови готовине из активности финансирања</b>	<b>(6.470.351)</b>	<b>15.606.853</b>
<b>Нето повећање/(смањење) готовине и готовинских еквивалената</b>	<b>2.958.052</b>	<b>(2.291.416)</b>
Курсне разлике по основу прерачуна готовине и готовинских еквивалената	(45.065)	(73.238)
<b>Готовина и готовински еквиваленти на почетку периода</b>	<b>5.338.023</b>	<b>5.180.156</b>
<b>Готовина и готовински еквиваленти на крају периода</b>	<b>8.251.010</b>	<b>2.815.502</b>

у .000 РСД

Пратеће напомене су саставни део ових финансијских извештаја.



## НАПОМЕНЕ УЗ ПОЈЕДИНАЧНЕ 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 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 финансијски извештаји одобрени су од стране генералног директора и биће презентовани Одбору Директора ради одобравања.

### 2. ПРЕГЛЕД ЗНАЧАЈНИХ РАЧУНОВОДСТВЕНИХ ПОЛИТИКА

#### 2.1. 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 2014. годину, као што су значајне рачуноводствене политике и процене, финансијски ризици или друга обелодањивања која нису значајно измењена у износу или садржају у односу на последњи извештајни период. Руководство Друштва верује да су обелодањивања у овим периодичним сажетим финансијским извештајима довољна да обезбеде адекватно обелодањивање уколико се посматрају упоредо са годишњим финансијским извештајима за 2014. годину.

Резултат за период од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2015. године није нужно показатељ резултата који се очекује за целу годину.

#### 2.2. 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 2014. године, осим оних које су описане у делу Примена нових Међународних стандарда финансијског извештавања (МСФИ).

#### 2.3. Примена нових МСФИ

Измене и допуне МРС 19, Примања запослених у вези са доприносима од стране запослених или трећих лица у плановима дефинисаних примања почиње са применом за периоде који почињу на дан или након 1. јула 2014. године. Измена овог стандарда нема значајан утицај на периодичне сажете финансијске извештаје Друштва.

### 3. КЉУЧНЕ РАЧУНОВОДСТВЕНЕ ПРОЦЕНЕ И ПРОСУЂИВАЊА У ПРИМЕНИ РАЧУНОВОДСТВЕНИХ ПОЛИТИКА

#### 3.1. Пословно окружење у Руској федерацији

Друштво наставља да процењује утицај санкција уведених у периоду Јул-Септембар 2014. године, али тренутно не верује да оне имају значајан утицај на ове периодичне сажете финансијске извештаје.

### 4. НОВИ РАЧУНОВОДСТВЕНИ СТАНДАРДИ

Одређени број нових стандарда, измена и допуна и тумачења стандарда важећи су за годишње периоде који почињу након 1. јануара 2015. године и нису раније усвојени од стране Друштва. Потпуна листа ових стандарда, измена и допуна обелодањена је у финансијским извештајима за период који је завршен на дан 31. децембра 2014. године.

Измене и допуне МСФИ за мала и средња предузећа (објављен маја 2015. године, важећи за периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2017. године) односи се на трансакције са којима се често сусрећу мала и средња предузећа као што су: дозвола малим и средњим предузећима да користе ревалоризациони модел за имовину, постројења и опрему; усклађивање основних захтева за признавање и вредновање одложених пореза са МРС 12 Порез на добит.

Није било других измена за период од шест месеци који се завршио 30. јуна, 2015. године.

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

### 5. ИНФОРМАЦИЈЕ О СЕГМЕНТИМА

Испод су презентоване информације о пословним сегментима Друштва за период од шест месеци које се завршио дана 30. јуна 2015. и 2014. године. Пословни сегменти су компоненте чији пословни резултат редовно прати главни доносилац Одлука (ГДО) и за које постоје засебне финансијске информације.

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

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

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

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

Резултати извештајних сегмената за период од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2015. године дати су у прегледу који следи:

	Истраживање и производња	Прерада и маркетинг	Елиминације	Укупно
Пословни приход сегмента	28.946.095	96.741.511	(27.718.314)	97.969.292
Међусегментни	26.945.653	772.661	(27.718.314)	-
Екстерни	2.000.442	95.968.850	-	97.969.292
ЕБИТДА (сегментни резултат)	21.385.136	(849.091)	-	20.536.045
Амортизација	(1.579.456)	(4.162.868)	-	(5.742.324)
Губици због обезвређења	-	(195.740)	-	(195.740)
Нето губитак на курсним разликама	(21.243)	(5.380.632)	-	(5.401.875)
Финансијски расходи, нето	(55.650)	(971.055)	-	(1.026.705)
Порез на добит	-	(1.431.212)	-	(1.431.212)
<b>Сегментни добитак/(губитак)</b>	<b>19.320.745</b>	<b>(12.894.231)</b>	<b>-</b>	<b>6.426.514</b>

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

	Истраживање и производња	Прерада и маркетинг	Елиминације	Укупно
Пословни приход сегмента	43.252.674	116.128.848	(40.915.068)	118.466.454
Међусегментни	40.537.560	377.508	(40.915.068)	-
Екстерни	2.715.114	115.751.340	-	118.466.454
ЕБИТДА (сегментни резултат)	36.373.083	(3.924.771)	-	32.448.312
Амортизација	(1.429.767)	(3.809.932)	-	(5.239.699)
Добици због обезвређења	-	45.223	-	45.223
Нето губитак на курсним разликама	(45.246)	(1.487.909)	-	(1.533.155)
Финансијски расходи, нето	(143.909)	(570.066)	-	(713.975)
Порез на добит	(373.926)	(4.054.062)	-	(4.427.988)
<b>Сегментни добитак/(губитак)</b>	<b>34.043.147</b>	<b>(13.637.901)</b>	<b>-</b>	<b>20.405.246</b>

ЕБИТДА за период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2015. и 2014. године је усаглашена у табели испод:

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2015.	2014.
Нето (добитак за период)	6.426.514	20.405.246
Порез на добит	1.431.212	4.427.988
Финансијски расходи	1.669.255	1.724.170
Финансијски приходи	(642.550)	(1.010.195)
Трошкови амортизације	5.742.324	5.239.699
Нето губитак на курсним разликама	5.401.875	1.533.155
Остали трошкови, нето	569.520	90.572
Остали неоперативни трошкови (приходи), нето*	(62.105)	37.677
<b>ЕБИТДА</b>	<b>20.536.045</b>	<b>32.448.312</b>

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

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

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2015.		
	Домаће тржиште	Извоз	Укупно
Продаја сирове нафте	-	1.740.490	1.740.490
Продаја природног гаса	4.779.868	-	4.779.868
Малопродаја	-	-	-
Велепродаја	4.779.868	-	4.779.868
Продаја нафтних деривата	73.647.685	14.770.120	88.417.805
Малопродаја	23.162.461	-	23.162.461
Велепродаја	50.485.224	14.770.120	65.255.344
Остала продаја	2.676.602	354.527	3.031.129
<b>Продаја укупно</b>	<b>81.104.155</b>	<b>16.865.137</b>	<b>97.969.292</b>

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

Од укупног износа прихода од продаје нафтних деривата (велепродаја) у износу од 65.255.344 РСД (период од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2014: 83.615.969 РСД) приходи у износу од 8.888.980 РСД (период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2014: 15.342.789 РСД) односе се на домаћег купца ХИП Петрохемију. Ови приходи чине велепродају у оквиру Downstream сегмента пословања.

Остала продаја се углавном односи на продају допунског асортимана на бензинским станицама у износу од 1.685.458 РСД (период од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2014: 1.689.056 РСД).

Седиште Друштва је у Републици Србији. Укупан приход од екстерних купаца на територији Републике Србије износио је 81.104.155 РСД (период од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2014: 96.092.416 РСД) док је укупан приход од екстерних купаца са територије других земаља износио 16.865.137 РСД (период од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2014: 22.374.038 РСД). Анализа укупног прихода од екстерних купаца са територије других земаља дата је у табели:

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2015.	2014.
Продаја сирове нафте	1.740.490	2.592.771
Продаја нафтних деривата (малопродаја и велепродаја)		
Бугарска	3.618.422	3.764.814
Босна и Херцеговина	2.783.262	3.051.406
Румунија	1.053.203	1.711.494
Остала тржишта	7.315.233	11.200.435
	14.770.120	19.728.149
Остали приходи	354.527	53.118
	<b>16.865.137</b>	<b>22.374.038</b>

Приходи од појединачних земаља укључених у остала тржишта нису материјално значајни.

## 6. ГОТОВИНСКИ ЕКВИВАЛЕНТИ И ГОТОВИНА

	30. јун 2015.	31. децембар 2014.
Готовина у банци и благајна	8.013.727	4.358.280
Депозити са доспећем до 3 месеца	-	724.192
Остала новчана средства	237.283	255.551
	<b>8.251.010</b>	<b>5.338.023</b>

## 7. ПОТРАЖИВАЊА ПО ОСНОВУ ПРОДАЈЕ И ДРУГА ПОТРАЖИВАЊА

	30. јун 2015.	31. децембар 2014.
Потраживања по основу продаје:		
- повезаним лицима	3.425.481	6.113.296
- трећим лицима	67.251.330	69.996.807
	70.676.811	76.110.103
Потраживања за нефактурисани приход	1.084.329	13.870
Остала потраживања	10.227.959	10.257.988
	81.989.099	86.381.961
Минус: исправка вредности	(28.351.304)	(29.723.739)
<b>Укупно потраживања по основу продаје</b>	<b>53.637.795</b>	<b>56.658.222</b>

Старосна структура ових потраживања била је следећа:

	30. јун 2015.	31. децембар 2014.
Неисправљена и недоспела потраживања	28.252.085	25.727.489
Неисправљена а доспела потраживања:		
до 30 дана	4.415.224	3.839.535
од 1 до 3 месеца	3.652.899	2.060.031
од 3 месеца до 1 године	6.184.320	13.129.697
преко 1 године	11.133.267	11.901.470
<b>Укупно</b>	<b>53.637.795</b>	<b>56.658.222</b>

Услед неповољних макроекономских услова последњих година, Друштво је суочено са отежаном наплатом потраживања од друштава у државном власништву. Међутим, Руководство Друштва блиско сарађује са главним дужницима на измиривању наведених дуговања и верује да нето потраживања укључена у старосну анализу у табели изнад, су у потпуности наплатива.

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

	30. јун 2015.	31. децембар 2014.
РСД	67.299.751	72.826.293
ЕУР	12.201.818	10.862.728
УСД	2.487.508	2.692.920
Остало	22	20
	<b>81.989.099</b>	<b>86.381.961</b>

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

	Потраживања по основу продаје		Остала потраживања Спефична исправка	Укупно
	Спефична исправка	Општа исправка		
<b>На дан 1. јануара 2014. године</b>	<b>17.688.648</b>	<b>4.301.928</b>	<b>7.827.613</b>	<b>29.818.189</b>
Резервисања за обезвређење потраживања	62.718	153.919	-	216.637
Укидање резервисања	(155.160)	(243.327)	-	(398.487)
Потраживања отписана током године као ненаплатива	(40)	(28.133)	-	(28.173)
Остало	(551.960)	551.960	78.057	78.057
<b>На дан 30. јуна 2014. године</b>	<b>17.044.206</b>	<b>4.736.347</b>	<b>7.905.670</b>	<b>29.686.223</b>
<b>На дан 1. јануара 2015. године</b>	<b>17.387.910</b>	<b>4.183.437</b>	<b>8.152.392</b>	<b>29.723.739</b>
Резервисања за обезвређење потраживања	13.183	76.554	-	89.737
Укидање резервисања	(144)	(91.699)	-	(91.843)
Потраживања отписана током године као ненаплатива	(1.317.897)	(22.518)	-	(1.340.415)
Остало	-	(6.048)	(23.866)	(29.914)
<b>На дан 30. јуна 2015. године</b>	<b>16.083.052</b>	<b>4.139.726</b>	<b>8.128.526</b>	<b>28.351.304</b>

Трошкови обезвређења или отписа су укључени у трошкове продаје, опште и административне трошкове у извештају о укупном резултату. Износи резервисања за обезвређење се углавном отписују када се више не очекује прилив готовине.

Максимална изложеност кредитном ризику на дан извештавања је књиговодствена вредност сваке класе наведених потраживања. Остале класе у оквиру потраживања по основу продаје и друга потраживања не садрже средства која су обезвређена.

## 8. ЗАЛИХЕ

	30. јун 2015.	31. децембар 2014.
Сирова нафта	12.848.206	21.306.426
Гас	-	161.206
Нафтни деривати	11.689.593	13.712.462
Материјал	5.026.852	5.797.035
Остало	331.752	411.021
Минус: Исправка вредности	(5.606.753)	(5.613.846)
	<b>24.289.650</b>	<b>35.774.304</b>

**9. ОСТАЛА ОБРТНА ИМОВИНА**

	<b>30. јун 2015.</b>	<b>31. децембар 2014.</b>
Дати аванси	731.539	627.709
Разграничени ПДВ	1.236.383	1.640.431
Унапред плаћени трошкови	251.250	108.427
Унапред плаћени трошкови царине	52.064	51.810
Унапред плаћена акциза	1.991.176	4.323.739
Остала краткорочна потраживања	21.360.072	21.178.580
<i>Минус: Исправка вредности</i>	<i>(21.000.626)</i>	<i>(20.991.063)</i>
	<b>4.621.858</b>	<b>6.939.633</b>

Разграничени порез на додату вредност са стањем на дан 30. јуна 2015. године у износу од 1.236.383 РСД (31. децембра 2014: 1.640.431 РСД) је порез на додату вредност у примљеним фактурама које се евидентирају у текућем обрачунском периоду, а право на одбитак претходног пореза се остварује у наредном обрачунском периоду.

Унапред плаћена акциза на дан 30. јуна 2015. године у износу од 1.991.176 РСД (31. децембар 2014: 4.323.739 РСД) се односи на акцизу плаћену држави за готове производе складиштене на неакцизном складишту и увезене акцизне производе који се користе у даљој производњи.

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

	<b>Дати аванси</b>	<b>Остала краткорочна потраживања</b>	<b>Укупно</b>
<b>На дан 1. јануара 2014. године</b>	<b>248.347</b>	<b>17.699.214</b>	<b>17.947.561</b>
Исправка вредности остале обртне имовине	3.091	1.919.981	1.923.072
Укидање исправке вредности	(9.979)	(52.197)	(62.176)
Остало	6	(85.016)	(85.010)
<b>На дан 30. јуна 2014. године</b>	<b>241.465</b>	<b>19.481.982</b>	<b>19.723.447</b>
<b>На дан 1. јануара 2015. године</b>	<b>239.845</b>	<b>20.751.218</b>	<b>20.991.063</b>
Исправка вредности остале обртне имовине	377	100.132	100.509
Укидање исправке вредности	(2.560)	(10.977)	(13.537)
Остало	(827)	(76.582)	(77.409)
<b>На дан 30. јуна 2015. године</b>	<b>236.835</b>	<b>20.763.791</b>	<b>21.000.626</b>

## 10. НЕКРЕТНИНЕ, ПОСТРОЈЕЊА И ОПРЕМА

	Средства за производњу нафте и гаса	Средства за прераду	Средства за маркетинг и дистрибуцију	Остале некретнине, постројења и опрема	Некретнине, постројења и опрема у припреми	Укупно
<b>На дан 1. јануара 2014.</b>						
Набавна вредност	51.949.129	108.204.314	29.704.322	16.939.009	39.760.624	246.557.398
Исправка вредности и обезвређење	(16.356.852)	(28.192.781)	(12.440.063)	(7.519.610)	(4.044.148)	(68.553.454)
<b>Неотписана вредност</b>	<b>35.592.277</b>	<b>80.011.533</b>	<b>17.264.259</b>	<b>9.419.399</b>	<b>35.716.476</b>	<b>178.003.944</b>
<b>Период завршен 30. јуна 2014.</b>						
Повећања	9.116.037	1.343.872	1.206.739	147.298	3.999.048	15.812.994
Обезвређење	-	-	(37.097)	-	(442)	(37.539)
Амортизација	(1.420.745)	(2.600.213)	(588.641)	(247.527)	-	(4.857.126)
Пренос са инвестиционих некретнина	35.121	9.358	28.439	7.399	-	80.317
Отуђења и отписи	(1.023.021)	(45.087)	(43.105)	(35.805)	(112.209)	(1.259.227)
Остали преноси	254.857	(585.232)	(111.470)	441.351	(92.937)	(93.431)
	<b>42.554.526</b>	<b>78.134.231</b>	<b>17.719.124</b>	<b>9.732.115</b>	<b>39.509.936</b>	<b>187.649.932</b>
<b>На дан 30. јуна 2014.</b>						
Набавна вредност	60.238.601	108.841.615	30.619.801	17.527.298	43.547.654	260.774.969
Исправка вредности и обезвређење	(17.684.075)	(30.707.384)	(12.900.677)	(7.795.183)	(4.037.718)	(73.125.037)
<b>Неотписана вредност</b>	<b>42.554.526</b>	<b>78.134.231</b>	<b>17.719.124</b>	<b>9.732.115</b>	<b>39.509.936</b>	<b>187.649.932</b>
<b>На дан 1. јануара 2015.</b>						
Набавна вредност	73.455.117	114.595.855	31.255.519	17.838.728	40.592.464	277.737.683
Исправка вредности и обезвређење	(19.210.617)	(32.895.538)	(13.279.118)	(7.941.703)	(2.782.803)	(76.109.779)
<b>Неотписана вредност</b>	<b>54.244.500</b>	<b>81.700.317</b>	<b>17.976.401</b>	<b>9.897.025</b>	<b>37.809.661</b>	<b>201.627.904</b>
<b>Период завршен 30. јуна 2015.</b>						
Повећања	6.974.133	2.220.364	870.622	136.797	679.567	10.881.483
Обезвређење	-	(13.670)	(147.634)	-	(60.354)	(221.658)
Амортизација	(1.564.966)	(2.851.375)	(611.204)	(281.645)	-	(5.309.190)
Пренос на инвестиционе некретнине	-	-	(2.305)	(187.296)	-	(189.601)
Отуђења и отписи	(102.955)	(9.839)	(18.925)	(73.093)	(23.770)	(228.582)
Остали преноси	(22.648)	(2.966)	(539)	3.772	(71.369)	(93.750)
	<b>59.528.064</b>	<b>81.042.831</b>	<b>18.066.416</b>	<b>9.495.560</b>	<b>38.333.735</b>	<b>206.466.606</b>
<b>На дан 30. јуна 2015.</b>						
Набавна вредност	80.321.226	116.754.476	31.992.961	17.651.840	41.117.822	287.838.325
Исправка вредности и обезвређење	(20.793.162)	(35.711.645)	(13.926.545)	(8.156.280)	(2.784.087)	(81.371.719)
<b>Неотписана вредност</b>	<b>59.528.064</b>	<b>81.042.831</b>	<b>18.066.416</b>	<b>9.495.560</b>	<b>38.333.735</b>	<b>206.466.606</b>

## Средства за производњу нафте и гаса

	Капитализовани трошкови истраживања	Капитализовани трошкови развоја	Укупно инвестиције у току (истраживање и развој)	Производна средства	Остала пословна средства	Укупно
<b>На дан 1. јануара 2014.</b>						
Набавна вредност	10.248.631	11.674.429	21.923.060	51.949.129	22.241	73.894.430
Исправка вредности и обезвређење	-	(238.059)	(238.059)	(16.356.852)	(20.266)	(16.615.177)
<b>Неотписана вредност</b>	<b>10.248.631</b>	<b>11.436.370</b>	<b>21.685.001</b>	<b>35.592.277</b>	<b>1.975</b>	<b>57.279,253</b>
<b>Период завршен 30. јуна 2014.</b>						
Повећања	2.873.356	8.256.500	11.129.856	-	-	11.129,856
Пренос са инвестиција у току	(1.934.990)	(7.181.047)	(9.116.037)	9.116.037	-	-
Остали преноси	50.654	(23.118)	27.536	254.857	(81)	282,312
Амортизација	-	-	-	(1.420.745)	-	(1,420,745)
Пренос са инвестиционих некретнина	-	-	-	35.121	-	35,121
Отуђења и отписи	(14.303)	(222.000)	(236.303)	(1.023.021)	-	(1,259,324)
	<b>11.223.348</b>	<b>12.266.705</b>	<b>23.490.053</b>	<b>42.554.526</b>	<b>1,894</b>	<b>66,046,473</b>
<b>На дан 30. јуна 2014.</b>						
Набавна вредност	11.223.348	12.504.764	23.728.112	60.238.601	22,203	83,988,916
Исправка вредности и обезвређење	-	(238.059)	(238.059)	(17.684.075)	(20,309)	(17,942,443)
<b>Неотписана вредност</b>	<b>11.223.348</b>	<b>12.266.705</b>	<b>23.490.053</b>	<b>42.554.526</b>	<b>1,894</b>	<b>66,046,473</b>
<b>На дан 1. јануара 2015.</b>						
Набавна вредност	15.001.370	11.578.278	26.579.648	73.455.117	22,203	100,056,968
Исправка вредности и обезвређење	-	(253.585)	(253.585)	(19.210.617)	(20,358)	(19,484,560)
<b>Неотписана вредност</b>	<b>15.001.370</b>	<b>11.324.693</b>	<b>26.326.063</b>	<b>54.244.500</b>	<b>1,845</b>	<b>80,572,408</b>
<b>Период завршен 30. јуна 2015.</b>						
Повећања	1.387.963	7.847.450	9.235.413	-	-	9.235,413
Пренос са инвестиција у току	(211.476)	(6.762.657)	(6.974.133)	6.974.133	-	-
Остали преноси	(12.000)	12.216	(4.933)	(22.648)	(30)	(27,611)
Амортизација	-	-	-	(1.564.966)	-	(1,564,966)
Отуђења и отписи	(28.012)	-	(22.863)	(102.955)	(50)	(125,868)
	<b>16.137.845</b>	<b>12.421.702</b>	<b>28.559.547</b>	<b>59.528.064.</b>	<b>1,765</b>	<b>88.089.376</b>
<b>На дан 30. јуна 2015.</b>						
Набавна вредност	16.137.845	12.660.141	28.797.986	80.321.226.	22,123	109.141.335
Исправка вредности и обезвређење	-	(238.439)	(238.439)	(20.793.162).	(20,358)	(21.051.959)
<b>Неотписана вредност</b>	<b>16.137.845</b>	<b>12.421.702</b>	<b>28.559.547</b>	<b>59.528.064.</b>	<b>1,765</b>	<b>88.089.376</b>



**11. ИНВЕСТИЦИЈЕ У ЗАВИСНА ДРУШТВА**

У 2015 години, Друштво је извршило докапитализацију следећих зависних друштава:

- Нафтагас – нафтни сервиси д.о.о. Нови Сад у износу од 3.720.017 РСД. Докапитализација је регистрована 24 јуна 2015 године;
- НТЦ НИС-Нафтагас д.о.о. Нови Сад у износу од 583.500 РСД. Докапитализација је регистрована 24 јуна 2015 године;
- Нафтагас-технички сервиси д.о.о. Зрењанин у износу од 193.679 РСД. Докапитализација је регистрована 24 јуна 2015 године;
- Нафтагас-транспорт д.о.о. Нови Сад у износу од 1.389.598 РСД. Докапитализација је регистрована 24 јуна 2015 године;
- Раппон naftagas Kft, Будимпешта у износу од 1.710.726 РСД. Докапитализација је регистрована 14. маја 2015 године. Инвестиција је у потпуности обезвређена.

**12. ОСТАЛА СТАЛНА ИМОВИНА**

	<b>30. јун 2015.</b>	<b>31. децембар 2014.</b>
Дати аванси за основна средства	1.564.107	1.629.280
Унапред плаћени трошкови	937.807	977.478
Остала средства	1.150.745	1.155.943
<i>Минус: исправка вредности</i>	<i>(29.257)</i>	<i>(29.257)</i>
	<b>3.623.402</b>	<b>3.733.444</b>

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

	<b>30. јун 2015.</b>	<b>31. децембар 2014.</b>
Краткорочни кредити	3.028.883	8.600.082
Обавезе за камату	134.216	130.903
Део дугорочних кредита који доспева до једне године (напомена 17)	13.114.830	6.100.504
	<b>16.277.929</b>	<b>14.831.489</b>

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

	<b>30. јун 2015.</b>	<b>31. децембар 2014.</b>
Обавезе према добављачима		
- повезана лица	24.603.250	23.047.021
- трећа лица	8.330.040	16.621.984
Обавезе за дивиденду	11.411.688	3.772.308
Остале обавезе из пословања	70.647	70.092
	<b>44.415.625</b>	<b>43.511.405</b>

Обавезе према повезаним лицима са стањем на дан 30. јуна 2015. године у износу од 24.603.250 РСД (31. децембра 2014: 23.047.021 РСД) најзначајнијим делом се односе на обавезе према добављачу Газпром Нефт Ст. Петерсбург по основу набавке сирове нафте у износу од 20.754.722 РСД (31. децембра 2014.: 20.122.243 РСД).

Дивиденда за годину која се завршила 31. децембра 2014. од 46,85 РСД по акцији, односно у укупном износу од 7.639.380 РСД је одобрена од стране Скупштине акционара дана 23. јуна 2015. године.

**15. ОСТАЛЕ КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ**

	<b>30. јун 2015.</b>	<b>31. децембар 2014.</b>
Примљени аванси	963.221	1.551.337
Обавезе према запосленима	2.228.912	2.847.285
Разграничења и укалкулисани приход	11.410	17.988
Остале краткорочне не-финансијске обавезе	86.321	50.061
	<b>3.289.864</b>	<b>4.466.671</b>

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

	<b>30. јун 2015.</b>	<b>31. децембар 2014.</b>
Обавеза за рудну ренту	415.446	407.990
ПДВ	2.177.267	217.845
Обавеза за акцизе	4.026.904	4.710.646
Накнада за робне резерве	251.437	583.400
Обавезе за царину	190.788	414.883
Обавезе за остале порезе и таксе	1.795.091	1.992.146
	<b>8.856.933</b>	<b>8.326.910</b>

**17. ДУГОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ**

	<b>30. јун 2015.</b>	<b>31. децембар 2014.</b>
Дугорочни кредити - Гаспром Њефт	44.875.982	47.820.723
Банкарски кредити	57.124.272	50.891.268
Обавезе за финансијски лизинг	-	-
Остале дугорочне обавезе	1.208	1.210
<i>Минус: Текуће доспеће дугорочних финансијских обавеза</i>	(13.114.830)	(6.100.504)
	<b>88.886.632</b>	<b>92.612.697</b>

*(а) Дугорочни кредит - Гаспром Њефт*

Дугорочни кредит од Гаспром Њефт-а са стањем на дан 30. јуна 2015. године у износу од 44.875.982 РСД (372.093.029 ЕУР) (2014: 47.820.723 РСД), са висином текућег доспећа од 5.609.498 РСД (2014: 5.625.967 РСД), односи се на кредит добијен на основу обавеза из Уговора о купопродаји акција од 24. децембра 2008 године. Наведени кредит се плаћа у кварталним ратама почевши од децембра 2012. године до 15. маја 2023. године.

*(б) Банкарски кредити*

	<b>30. јун 2015.</b>	<b>31. децембар 2014.</b>
Дугорочни кредити у земљи	7.121.926	7.175.318
Дугорочни кредити у иностранству	50.002.346	43.715.950
	57.124.272	50.891.268
Текуће доспеће дугорочних кредита	(7.505.332)	(474.537)
	<b>49.618.940</b>	<b>50.416.731</b>

## Доспеће банкарских кредита:

	<b>30. јун 2015.</b>	<b>31. децембар 2014.</b>
Између 1 и 2 године	8.616.945	6.969.316
Између 2 и 5 године	35.804.571	38.044.029
Преко 5 година	5.197.424	5.403.386
	<b>49.618.940</b>	<b>50.416.731</b>

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

	<b>30. јун 2015.</b>	<b>31. децембар 2014.</b>
УСД	51.786.830	45.401.219
ЕУР	4.962.702	5.126.540
РСД	1.343	1.519
ЈПЈ	373.397	361.990
	<b>57.124.272</b>	<b>50.891.268</b>

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

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

Преглед обавеза по основу банкарских кредита са стањем на дан 30. јуна 2015. године и 31. децембра 2014. године дат је у следећој табели:

Поверилац	Валута	30. јун 2015.	31. децембар 2014.
<b>Дугорочни кредити у земљи</b>			
Ерсте банка, Нови Сад	УСД	336.199	319.049
Ерсте банка, Нови Сад	ЕУР	444.263	457.835
Банка Поштанска Штедионица, Београд	ЕУР	218.270	224.938
Банка Поштанска Штедионица, Београд	УСД	1.821.682	1.728.210
Влада РС, Агенција за осигурање депозита (ИБРД)	ЕУР	4.300.169	4.443.767
Остали кредити	РСД	1.343	1.519
		<b>7.121.926</b>	<b>7.175.318</b>
<b>Дугорочни кредити у иностранству</b>			
НЛБ Нова Љубљанска банка д.д., Словенија	УСД	611.617	584.396
НЛБ Нова Љубљанска банка д.д., Словенија	ЈПЈ	373.397	361.990
Ерсте банка, Холандија	УСД	7.002.476	6.465.167
ВУБ (Банка Интеса), Словачка	УСД	16.159.560	14.919.615
НБГ банка, Велика Британија	УСД	8.079.780	4.973.205
Sberbank Europe AG, Беч, Аустрија	УСД	17.775.516	16.411.577
		<b>50.002.346</b>	<b>43.715.950</b>
<i>Минус текућа доспећа дугорочних кредита</i>		(7.505.332)	(474.537)
		<b>49.618.940</b>	<b>50.416.731</b>

	Валута	Текућа доспећа		Дугорочни део	
		30. јун 2015.	31. децембар 2014.	30. јун 2015.	31. децембар 2014.
<b>Дугорочни кредити у земљи</b>					
Ерсте банка, Нови Сад	УСД	20.651	17.872	315.548	301.177
Ерсте банка, Нови Сад	ЕУР	27.033	25.376	417.230	432.459
Банка Поштанска Штедионица, Београд	ЕУР	13.282	12.468	204.988	212.470
Банка Поштанска Штедионица, Београд	УСД	110.849	95.789	1.710.833	1.632.421
Влада РС, Агенција за осигурање депозита (ИБРД)	ЕУР	261.179	261.946	4.038.990	4.181.821
Остали кредити	РСД	281	345	1.062	1.174
		<b>433.275</b>	<b>413.796</b>	<b>6.688.651</b>	<b>6.761.522</b>
<b>Дугорочни кредити у иностранству</b>					
НЛБ Нова Љубљанска банка д.д., Словенија	УСД	46.860	40.677	564.757	543.719
НЛБ Нова Љубљанска банка д.д., Словенија	ЈПЈ	22.721	20.064	350.676	341.926
Ерсте банка, Холандија	УСД	7.002.476	-	-	6.465.167
ВУБ (Банка Интеса), Словачка	УСД	-	-	16.159.560	14.919.615
НБГ банка, Велика Британија	УСД	-	-	8.079.780	4.973.205
Sberbank Europe AG, Беч, Аустрија	УСД	-	-	17.775.516	16.411.577
		<b>7.072.057</b>	<b>60.741</b>	<b>42.930.289</b>	<b>43.655.209</b>
		<b>7.505.332</b>	<b>474.537</b>	<b>49.618.940</b>	<b>50.416.731</b>

Уговори о кредиту садрже финансијске ковенанте које захтевају да Друштво одржава однос задуживања према EBITDA. Руководство верује да је Друштво усаглашено са наведеним ковенантама на дан 30. јуна 2015. и 31. децембра 2014. године.

## 18. АКЦИЈСКИ КАПИТАЛ

Акцијски капитал представља капитал Друштва које је котирано на Београдској берзи. Номинална вредност акција је 500 РСД.

Акцијски капитал на дан 30. јуна 2015. и 31. децембра 2014. године састоји се од 163.060.400 акција.

## 19. НАБАВНА ВРЕДНОСТ НАФТЕ, ГАСА И НАФТНИХ ДЕРИВАТА

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2015.	2014.
Сирова нафта	42.798.094	52.576.228
Нафтни деривати	12.835.396	12.141.284
Остало	215.954	36.880
	<b>55.849.444</b>	<b>64.754.392</b>

**20. ТРОШКОВИ ПРОИЗВОДЊЕ И ПРЕРАДЕ**

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2015.	2014.
Трошкови запослених	1.778.308	1.847.096
Трошкови материјала и остале опреме (изузев набавки нафте, гаса и нафтних деривата)	491.224	350.951
Трошкови одржавања и поправки	1.732.584	1.666.414
Трошкови енергије и комуналних услуга	1.499.246	1.174.307
Трошкови заштите и обезбеђења	58.902	48.874
Транспортни трошкови	252.847	276.930
Остало	3.271.058	3.428.170
	<b>9.084.169</b>	<b>8.792.742</b>

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

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2015.	2014.
Трошкови запослених	4.628.035	4.464.614
Адвокатске, ревизорске и консултантске услуге	634.541	735.877
Трошкови закупа	52.583	40.841
Трошкови службеног пута	87.088	132.157
Трошкови заштите и обезбеђења	237.051	201.899
Трошкови осигурања	150.347	133.389
Услуге транспорта и складиштења	589.894	567.493
Трошкови исправке вредности спорних потраживања	84.866	1.679.046
Остало	3.386.967	1.530.378
	<b>9.851.372</b>	<b>9.485.694</b>

**22. ОДМЕРАВАЊЕ ФЕР ВРЕДНОСТИ**

У периодичним сажетим финансијским извештајима инвестиционе некретнине и финансијска средства расположива за продају су вреднована по фер вредности. Технике вредновања коришћене у процесу одмеравања фер вредности средстава идентичне су онима обелодањеним у финансијским извештајима на дан 31. децембра 2014. године. Такође, током првих шест месеци 2015. године није било трансфера средстава између хијерархија фер вредновања.

На дан 30. јуна 2015. године, књиговодствена вредност финансијских средстава је приближно једнака њиховој фер вредности.

**23. ПОТЕНЦИЈАЛНЕ И ПРЕУЗЕТЕ ОБАВЕЗЕ***Пренос власништва над имовином*

До дана 30. јуна 2015. године Друштво је имало власништво и право да користи и поседује 7.922 непокретности, што чини 97% од укупног броја ставки непокретне имовине (објекти и парцеле) Друштва. Преосталих 3% преноса права над имовином Република Србија треба да изврши у складу са Уговором о купопродаји акција Нафтне индустрије Србије а.д. потписаним 2007. године.

*Финансијске гаранције*

На дан 30. јуна 2015. године укупни износ датих финансијских гаранција од стране Друштва износи 3.406.878 РСД и највећом делом се односи на царинске обавезе у износу од 1.921.381 РСД (31. децембар 2014.: 3.145.363 РСД).

*Заштита животне средине*

Руководство Друштва је проценило и извршило резервисање за заштиту животне средине на дан извештаја у износу од 503.780 РСД (31. децембар 2014.: 557.657 РСД) на основу интерне процене о усаглашености Друштва са законском регулативом Републике Србије.

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

*Остале потенцијалне обавезе*

На дан 30. јуна 2015. 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 обрачуно 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. Узимајући све наведено у обзир, руководство Друштва сматра да на дан 30. јуна 2015. 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.

*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 Друштву може бити одређен додатни износ пореза, казни и камата. Период застарелости пореске обавезе је пет година. Пореске власти имају права да одреде плаћање неизмирених обавеза у року од пет година од када је обавеза настала. Руководство је проценило на дан 30. јуна 2015. године да је Друштво измирило све пореске обавезе према држави.

*Преузете обавезе*

Није било значајних преузетих обавеза Друштва.

**24. 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 шест месеци који се завршио 30. јуна 2015. 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, нафтних производа и електричне енергије.

На дан 30. јуна 2015. године и 31. децембра 2014. године стање средстава и обавеза по основу трансакција са повезаним правним лицима је следеће:

	Зависна друштва	Матично друштво	Лица под заједничком контролом	Укупно
<b>На дан 30. јун 2015.</b>				
Краткорочни финансијски пласмани	3.308.672	-	-	3.308.672
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	3.391.039	420	34.022	3.425.481
Остала обртна имовина	208.009	-	38.816	246.825
Инвестиције у зависна друштва	13.442.631	-	-	13.442.631
Дугорочни финансијски пласмани	33.352.811	-	-	33.352.811
Остала стална имовина	159.464	-	-	159.464
Добављачи и остале обавезе из пословања	(3.869.105)	(20.758.214)	(17.142)	(24.644.461)
Остале краткорочне обавезе	(4.568)	-	(4.852)	(9.420)
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	(134.776)	(5.609.498)	-	(5.744.274)
Дугорочне финансијске обавезе	-	(39.266.484)	-	(39.266.484)
	<b>49.854.177</b>	<b>(65.633.776)</b>	<b>50.844</b>	<b>(15.728.755)</b>

	Зависна друштва	Матично друштво	Лица под заједничком контролом	Укупно
<b>На дан 31. децембар 2014.</b>				
Краткорочни финансијски пласмани	2.780.193	-	-	2.780.193
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	6.076.898	-	36.398	6.113.296
Остала обртна имовина	171.412	-	-	171.412
Инвестиције у зависна друштва	8.729.187	-	-	8.729.187
Потраживања по основу продаје и остала дугорочна потраживања	2.427.259	-	-	2.427.259
Дугорочни финансијски пласмани	34.517.390	-	-	34.517.390
Остала стална имовина	35.055	-	-	35.055
Добављачи и остале обавезе из пословања	(3.071.537)	(20.122.243)	(50.923)	(23.244.703)
Остале краткорочне обавезе	(142)	-	(12.831)	(12.973)
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	-	(5.625.967)	-	(5.625.967)
Дугорочне финансијске обавезе	-	(42.194.756)	-	(42.194.756)
	<b>51.665.715</b>	<b>(67.942.966)</b>	<b>(27.356)</b>	<b>(16.304.607)</b>

У периоду од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2015. и 2014. године настале су следеће трансакције са повезаним правним лицима:

	Зависна друштва	Матично друштво	Лица под заједничком контролом	Укупно
<b>Период од шест месеци која се завршио 30. јуна 2015. године</b>				
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса	4.575.153	-	80.878	4.656.031
Остали приходи	266.916	-	157.482	424.398
Набавка нафте, гаса и нафтних деривата	(5.735)	(35.246.131)	(2.033.070)	(37.284.936)
Трошкови производње и прераде	(1.631.846)	(3.733)	(109.057)	(1.744.636)
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	(455.511)	(15.465)	-	(470.976)
Транспортни трошкови	(10.714)	-	-	(10.714)
Остали расходи, нето	(48.354)	(16.210)	(18.557)	(83.121)
Финансијски приходи	526.342	-	-	526.342
Финансијски расходи	(435)	(494.182)	-	(494.617)
	<b>3.215.816</b>	<b>(35.775.721)</b>	<b>(1.922.324)</b>	<b>(34.482.229)</b>
<b>Период од шест месеци која се завршио 30. јуна 2014. године</b>				
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса	5.091.408	-	1.364.867	6.456.275
Остали приходи	235.450	-	-	235.450
Набавка нафте, гаса и нафтних деривата	(5.109.270)	-	(45.784.488)	(50.893.758)
Трошкови производње и прераде	(1.783.811)	(5.177)	(166.878)	(1.955.866)
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	(472.033)	(18.069)	-	(490.102)
Транспортни трошкови	(8.794)	-	-	(8.794)
Остали расходи, нето	(7.086)	(4.556)	(37.581)	(49.223)
Финансијски приходи	883.926	-	-	883.926
Финансијски расходи	(3.381)	(596.758)	-	(600.139)
	<b>(1.173.591)</b>	<b>(624.560)</b>	<b>(44.624.080)</b>	<b>(46.422.231)</b>

#### Накнаде кључном руководству

Накнаде плаћене или плативе кључном руководству за период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2015. и 2014. године приказане су у табели која следи:

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2015.	2014.
Зараде и остала краткорочна примања	230.464	157.351
	<b>230.464</b>	<b>157.351</b>

## 25. ДОГАЂАЈИ НАКОН ДАТУМА ИЗВЕШТАВАЊА

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

У обзир су узети сви догађаји након датума извештавања настали након 30. јуна 2015. године до 27. јула 2015. године, када су ови периодични сажети финансијски извештаји одобрени.



## КОНСОЛИДОВАНИ ФИНАНСИЈСКИ ИЗВЕШТАЈИ

### КОНСОЛИДОВАНИ ИЗВЕШТАЈ О ФИНАНСИЈСКОЈ ПОЗИЦИЈИ

	Напомена	30. јун 2015. (неревидиран)	31. децембар 2014.
<b>Имовина</b>			
<b>Обртна имовина</b>			
Готовински еквиваленти и готовина	6	10.985.904	8.326.704
Краткорочни финансијски пласмани		148.690	6.413
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	7	51.583.013	51.690.689
Залихе	8	27.830.008	39.130.966
Потраживања за више плаћен порез на добит		4.206.336	2.656.695
Остала обртна имовина	9	5.281.302	7.841.611
<b>Укупно обртна имовина</b>		<b>100.035.253</b>	<b>109.653.078</b>
<b>Стална имовина</b>			
Некретнине, постројења и опрема	10	237.162.900	232.389.851
Инвестиционе некретнине		1.584.194	1.381.832
Гудвил и остала нематеријална улагања		7.311.801	7.494.340
Инвестиције у заједничка улагања		1.008.221	1.008.221
Потраживања по основу продаје и остала дугорочна потраживања		75.362	72.680
Дугорочни финансијски пласмани		496.888	240.698
Одложена пореска средства		7.421.671	7.834.202
Остала стална имовина	11	3.663.271	4.572.897
<b>Укупно стална имовина</b>		<b>258.724.308</b>	<b>254.994.721</b>
<b>Укупно имовина</b>		<b>358.759.561</b>	<b>364.647.799</b>
<b>Обавезе и капитал</b>			
<b>Краткорочне обавезе</b>			
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	12	16.144.047	14.832.341
Добављачи и остале обавезе из пословања	13	43.764.278	43.751.998
Остале краткорочне обавезе	14	3.954.952	5.322.163
Обавезе за остале порезе изузев пореза на добит	15	9.614.775	9.031.015
Резервисања за обавезе и трошкове		2.290.293	2.508.552
<b>Укупно краткорочне обавезе</b>		<b>75.768.345</b>	<b>75.446.069</b>
<b>Дугорочна резервисања и обавезе</b>			
Дугорочне финансијске обавезе	16	89.873.288	93.588.043
Одложене пореске обавезе		2.939.958	2.980.602
Резервисања за обавезе и трошкове		9.230.426	9.012.584
<b>Укупно дугорочна резервисања и обавезе</b>		<b>102.043.672</b>	<b>105.581.229</b>
<b>Капитал</b>			
Акцијски капитал	17	81.530.200	81.530.200
Резерве		(434.970)	(452.813)
Нераспоређена добит		100.019.591	102.696.156
<b>Капитал који се може приписати власницима Друштва</b>		<b>181.114.821</b>	<b>183.773.543</b>
Капитал који припада учешћима без права контроле		(167.277)	(153.042)
<b>Укупан капитал</b>		<b>180.947.544</b>	<b>183.620.501</b>
<b>Укупно обавезе и капитал</b>		<b>358.759.561</b>	<b>364.647.799</b>

у .000 РСД

Пратеће напомене су саставни део ових консолидованих финансијских извештаја.



### КОНСОЛИДОВАНИ ИЗВЕШТАЈ О УКУПНОМ РЕЗУЛТАТУ

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна		
		2015.	2014.
	Напомене	(неревидирани)	(неревидирани)
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса		99.132.126	118.895.528
Остали приходи од продаје		4.266.577	3.746.368
<b>Укупно приходи од продаје</b>	<b>5</b>	<b>103.398.703</b>	<b>122.641.896</b>
Набавна вредност нафте, гаса и нафтних деривата	18	(58.957.117)	(67.270.837)
Трошкови производње и прераде	19	(9.422.209)	(8.673.790)
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	20	(10.776.522)	(10.679.187)
Трошкови транспорта		(368.842)	(520.655)
Трошкови амортизације		(6.789.017)	(6.189.727)
Трошкови пореза изузев пореза на добит		(2.629.035)	(2.885.577)
Трошкови истраживања		(6.972)	(979.511)
<b>Укупно пословни расходи</b>		<b>(88.949.714)</b>	<b>(97.199.284)</b>
Остали расходи, нето		(853.256)	(922.862)
<b>Пословни добитак</b>		<b>13.595.733</b>	<b>24.519.750</b>
Нето губитак на курсним разликама		(5.562.495)	(1.409.455)
Финансијски приходи		133.976	128.726
Финансијски расходи		(1.731.606)	(1.815.490)
<b>Укупно остали расходи</b>		<b>(7.160.125)</b>	<b>(3.096.219)</b>
<b>Добитак пре опорезивања</b>		<b>6.435.608</b>	<b>21.423.531</b>
Порески расходи		(1.113.367)	(3.032.782)
Одложени порески приходи/(расходи)		(372.131)	(1.411.016)
<b>Порез на добит</b>		<b>(1.485.498)</b>	<b>(4.443.798)</b>
<b>Нето добитак за период</b>		<b>4.950.110</b>	<b>16.979.733</b>
<b>Укупно остали резултат</b>			
<b>Ставке које могу накнадно бити признате у добитку (губитку)</b>			
Промена вредности финансијских средстава расположивих за продају		18.497	7.234
Губици по основу превођења финансијских извештаја иностраног пословања		(119)	(68.138)
		18.378	(60.904)
<b>Укупно остали резултат</b>		<b>18.378</b>	<b>(60.904)</b>
<b>Укупан добитак за период</b>		<b>4.968.488</b>	<b>16.918.829</b>
<b>Добит која се може приписати:</b>			
- Акционарима Нафтне Индустије Србије		4.964.880	17.074.886
- Учешћима без права контроле		(14.770)	(95.153)
<b>Добит</b>		<b>4.950.110</b>	<b>16.979.733</b>
<b>Укупна добит (губитак) која се може приписати:</b>			
- Акционарима Нафтне Индустије Србије		4.982.723	17.014.573
- Учешћима без права контроле		(14.235)	(95.744)
<b>Укупна добит/(губитак)</b>		<b>4.968.488</b>	<b>16.918.829</b>
<b>Зарада по акцији која се може приписати</b>			
<b>Акционарима Нафтне Индустије Србије</b>			
- Основна зарада по акцији (РСД по акцији)		30,45	104,72
Просечан пондерисани број акција (у милионима)		163	163

у .000 РСД

Пратеће напомене су саставни део ових консолидованих финансијских извештаја.

## КОНСОЛИДОВАНИ ИЗВЕШТАЈ О ПРОМЕНАМА НА КАПИТАЛУ

ПЕРИОД ОД ШЕСТ МЕСЕЦИ КОЈИ СЕ ЗАВРШИО 30. ЈУНА 2015. И 2014. ГОДИНЕ

	Капитал који се може приписати власницима Друштва				Учешћа без права контроле	Укупно капитал
	Акцијски капитал	Резерве	Нераспоређена добит	Укупно		
<i>(неревидирани)</i>						
<b>Стање на дан 1. јануара 2014. године</b>	<b>81.530.200</b>	<b>(98.174)</b>	<b>87.564.495</b>	<b>168.996.521</b>	<b>(43.419)</b>	<b>168.953.102</b>
Добит (губитак) за период	-	-	17.074.886	17.074.886	(95.153)	16.979.733
<b>Остали укупни приход (расход)</b>						
Промена вредности финансијских средстава расположивих за продају	-	7.234	-	7.234	-	7.234
Губици по основу превођења финансијских извештаја иностраног пословања	-	(67.547)	-	(67.547)	(591)	(68.138)
<b>Укупан приход (расход) за период</b>	<b>-</b>	<b>(60.313)</b>	<b>17.074.886</b>	<b>17.014.573</b>	<b>(95.744)</b>	<b>16.918.829</b>
Расподела дивиденда	-	-	(13.080.705)	(13.080.705)	-	(13.080.705)
<b>Укупан приход (расход) за период</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(13.080.705)</b>	<b>(13.080.705)</b>	<b>-</b>	<b>(13.080.705)</b>
Остало	-	(65)	(1.955)	(2.020)	(39)	(2.059)
<b>Стање на дан 30. јуна 2014. године</b>	<b>81.530.200</b>	<b>(158.552)</b>	<b>91.556.721</b>	<b>172.928.369</b>	<b>(139.202)</b>	<b>172.789.167</b>
<b>Стање на дан 1. јануара 2015. године</b>	<b>81.530.200</b>	<b>(452.813)</b>	<b>102.696.156</b>	<b>183.773.543</b>	<b>(153.042)</b>	<b>183.620.501</b>
Добит (губитак) за период	-	-	4.964.880	4.964.880	(14.770)	4.950.110
<b>Остали укупни приход (расход)</b>						
Промена вредности финансијских средстава расположивих за продају	-	18.497	-	18.497	-	18.497
Губици по основу превођења финансијских извештаја иностраног пословања	-	(654)	-	(654)	535	(119)
<b>Укупан приход (расход) за период</b>	<b>-</b>	<b>17.843</b>	<b>4.964.880</b>	<b>4.982.723</b>	<b>(14.235)</b>	<b>4.968.488</b>
Расподела дивиденде	-	-	(7.639.380)	(7.639.380)	-	(7.639.380)
<b>Укупан приход (расход) за период</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(7.639.380)</b>	<b>(7.639.380)</b>	<b>-</b>	<b>(7.639.380)</b>
Остало	-	-	(2.065)	(2.065)	-	(2.065)
<b>Стање на дан 30. јуна 2015. године</b>	<b>81.530.200</b>	<b>(434.970)</b>	<b>100.019.591</b>	<b>181.114.821</b>	<b>(167.277)</b>	<b>180.947.544</b>

у .000 РСД

Пратеће напомене су саставни део ових консолидованих финансијских извештаја

## КОНСОЛИДОВАНИ ИЗВЕШТАЈ О ТОКОВИМА ГОТОВИНЕ

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2015.	2014.
	(неревидирани)	(неревидирани)
<b>Токови готовине из пословних активности</b>		
(Губитак)/Добитак пре опорезивања	6.435.608	21.423.531
Корекције за:		
Финансијске расходе	1.731.606	1.815.490
Финансијске приходе	(133.976)	(128.726)
Амортизација	6.789.017	6.189.727
Корекције за остала резервисања	199.536	393.646
Исправка вредности потраживања	72.285	1.697.995
Отпис обавеза	(275.187)	(5.531)
Нето губитак по основу курсних разлика	4.214.557	1.461.252
Остале неготовинске ставке	279.719	921.833
	<b>12.877.557</b>	<b>12.345.686</b>
<b>Промене на обртном капиталу:</b>		
Потраживања од продаје и остала потраживања	97.288	330.851
Залихе	11.300.958	(9.078.324)
Остала обртна имовина	2.225.748	(4.730.168)
Обавезе из пословања и остале обавезе	(5.316.547)	(13.583.910)
Остали порези изузев пореза на добит	580.236	1.584.312
	<b>8.887.683</b>	<b>(25.477.239)</b>
Порез на добит	(2.661.258)	(5.577.618)
Плаћена камата	(1.498.274)	(1.389.020)
Примљена камата	259.547	292.066
	<b>(3.899.985)</b>	<b>(6.674.572)</b>
<b>Нето токови готовине из пословних активности</b>	<b>24.300.863</b>	<b>1.617.406</b>
<b>Токови готовине из инвестиционих активности</b>		
Одливи готовине по основу стицања инструмената капитала	-	(535.143)
Одливи по основу датих кредита	(386.333)	-
Одливи готовине по основу улагања у некретнине, постројења и опрему као и нематеријална улагања	(14.685.113)	(19.939.109)
Приливи по основу продаје некретнина, постројења и опреме	81.652	132.214
Остали приливи (одливи)	37	(992)
<b>Нето токови готовине из инвестиционих активности</b>	<b>(14.989.757)</b>	<b>(20.343.030)</b>
<b>Токови готовине из активности финансирања</b>		
Приливи готовине од примљених кредита	15.918.666	20.957.402
Готовинске отплате позајмљених износа	(22.523.400)	(5.054.069)
<b>Нето токови готовине из активности финансирања</b>	<b>(6.604.734)</b>	<b>15.903.333</b>
<b>Нето повећање/(смањење) готовине и готовинских еквивалената</b>	<b>2.706.372</b>	<b>(2.822.291)</b>
Курсне разлике по основу прерачуна готовине и готовинских еквивалената	(47.172)	(69.912)
<b>Готовина и готовински еквиваленти на почетку периода</b>	<b>8.326.704</b>	<b>8.707.775</b>
<b>Готовина и готовински еквиваленти на крају периода</b>	<b>10.985.904</b>	<b>5.815.572</b>

у .000 РСД

Пратеће напомене су саставни део ових консолидованих финансијских извештаја.

## НАПОМЕНЕ УЗ 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

#### 2.1. 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 2014. годину, као што су значајне рачуноводствене политике и процене, финансијски ризици или друга обелодањивања која нису значајно измењена у износу или садржају у односу на последњи извештајни период. Руководство Групер 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 2014. годину.

Резултат за период од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2015. године није нужно показатељ резултата који се очекује за целу годину.

#### 2.2. 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 2014. године, осим оних које су описане у делу Примена нових Међународних стандарда финансијског извештавања (МСФИ).

#### 2.3. Примена нових МСФИ

Измене и допуне МРС 19, Примања запослених у вези са доприносима од стране запослених или трећих лица у плановима дефинисаних примања почиње са применом за периоде који почињу на дан или након 1. јула 2014. године. Измена овог стандарда нема значајан утицај на периодичне сажете консолидоване финансијске извештаје Групе.

### 3. КЉУЧНЕ РАЧУНОВОДСТВЕНЕ ПРОЦЕНЕ И ПРОСУЂИВАЊА У ПРИМЕНИ РАЧУНОВОДСТВЕНИХ ПОЛИТИКА

#### 3.1. Пословно окружење у Руској федерацији

Група наставља да процењује утицај санкција уведених у периоду Јул-Септембар 2014, али тренутно не верује да оне имају значајан утицај на ове периодичне сажете консолидоване финансијске извештаје.

### 4. НОВИ РАЧУНОВОДСТВЕНИ СТАНДАРДИ

Одређени број нових стандарда, измена и допуна и тумачења стандарда важећи су за годишње периоде који почињу након 1. јануара 2015. године и нису раније усвојени од стране Групе. Потпуна листа ових стандарда, измена и допуна обелодањена је у консолидованим финансијским извештајима за период које је завршен на дан 31. децембра 2014. године.

Измене и допуне МСФИ за мала и средња предузећа (објављен маја 2015. године, важећи за периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2017. године) односи се на трансакције са којима се често сусрећу мала и средња предузећа као што су: дозвола малим и средњим предузећима да користе ревалоризациони модел за имовину, постројења и опрему; усклађивање основних захтева за признавање и вредновање одложених пореза са МРС 12 Порез на добит.

Није било других измена за период од шест месеци који се завршио 30. јуна. 2015. године.

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

### 5. ИНФОРМАЦИЈЕ О СЕГМЕНТИМА

Испод су презентоване информације о пословним сегментима Групе за период од шест месеци које се завршио дана 30. јуна 2015. и 2014. године. Пословни сегменти су компоненте чији пословни резултат редовно прати главни доносилац Одлука (ГДО) и за које постоје засебне финансијске информације.

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

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

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

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

Резултати извештајних сегмената за период од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2015. године дати су у прегледу који следи:

	Истраживање и производња	Прерада и маркетинг	Елиминације	Укупно
Пословни приход сегмента	28.924.193	102.192.824	(27.718.314)	103.398.703
Међусегментни	26.945.653	772.661	(27.718.314)	-
Екстерни	1.978.540	101.420.163	-	103.398.703
ЕБИТДА (сегментни резултат)	21.410.985	(402.191)	-	21.008.794
Амортизација	(2.134.025)	(4.654.992)	-	(6.789.017)
Губици због обезвређења	-	(200.994)	-	(200.994)
Нето добитак/(губитак) на курсним разликама	4.637	(5.567.132)	-	(5.562.495)
Финансијски расходи, нето	(60.641)	(1.536.989)	-	(1.597.630)
Порез на добит	(49.612)	(1.435.886)	-	(1.485.498)
<b>Сегментни добитак/(губитак)</b>	<b>18.455.140</b>	<b>(13.505.030)</b>	<b>-</b>	<b>4.950.110</b>

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

	Истраживање и производња	Прерада и маркетинг	Елиминације	Укупно
Пословни приход сегмента	43.439.389	120.117.575	(40.915.068)	122.641.896
Међусегментни	40.537.560	377.508	(40.915.068)	-
Екстерни	2.901.829	119.740.067	-	122.641.896
ЕБИТДА (сегментни резултат)	34.874.165	(3.976.140)	-	30.898.025
Амортизација	(1.923.286)	(4.266.441)	-	(6.189.727)
Добици због обезвређења	8	24.183	-	24.191
Нето губитак на курсним разликама	(54.892)	(1.354.563)	-	(1.409.455)
Финансијски расходи, нето	(150.742)	(1.536.022)	-	(1.686.764)
Порез на добит	(389.734)	(4.054.064)	-	(4.443.798)
<b>Сегментни добитак/(губитак)</b>	<b>32.079.878</b>	<b>(15.100.145)</b>	<b>-</b>	<b>16.979.733</b>

ЕБИТДА за период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2015. и 2014. године је усаглашена у табели испод:

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2015.	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2014.
Нето (губитак)/добитак за период	4.950.110	16.979.733
Порез на добит	1.485.498	4.443.798
Финансијски расходи	1.731.606	1.815.490
Финансијски приходи	(133.976)	(128.726)
Трошкови амортизације	6.789.017	6.189.727
Нето губитак на курсним разликама	5.562.495	1.409.455
Остали трошкови, нето	853.256	922.862
Остали неоперативни трошкови (приходи), нето*	(229.212)	(734.314)
<b>ЕБИТДА</b>	<b>21.008.794</b>	<b>30.898.025</b>

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

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

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2015.		
	Домаће тржиште	Извоз	Укупно
Продаја сирове нафте	-	1.740.490	1.740.490
Продаја природног гаса	4.770.769	-	4.770.769
Малопродаја	-	-	-
Велепродаја	4.770.769	-	4.770.769
Продаја нафтних деривата	73.373.633	19.247.234	92.620.867
Малопродаја	23.162.461	-	23.162.461
Велепродаја	50.211.172	19.247.234	69.458.406
Остала продаја	2.417.336	1.849.241	4.266.577
<b>Продаја укупно</b>	<b>80.561.738</b>	<b>22.836.965</b>	<b>103.398.703</b>

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2014.		
	Домаће тржиште	Извоз	Укупно
Продаја сирове нафте	-	2.592.771	2.592.771
Продаја природног гаса	2.089.983	-	2.089.983
Малопродаја	-	-	-
Велепродаја	2.089.983	-	2.089.983
Продаја нафтних деривата	91.160.445	23.052.329	114.212.774
Малопродаја	27.718.400	-	27.718.400
Велепродаја	63.442.045	23.052.329	86.494.374
Остала продаја	2.288.173	1.458.195	3.746.368
<b>Продаја укупно</b>	<b>95.538.601</b>	<b>27.103.295</b>	<b>122.641.896</b>

Од укупног износа прихода од продаје нафтних деривата (велепродаја) у износу од 69.458.406 РСД (период од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2014: 86.494.374 РСД) приходи у износу од 8.888.980 РСД (период од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2014: 15.342.789 РСД) односе се на домаћег купца ХИП Петрохемију. Ови приходи чине велепродају у оквиру Downstream сегмента пословања.

Остала продаја се углавном односи на продају допунског асортимана на бензинским станицама у износу од 2.828.881 РСД (период од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2014: 2.787.667 РСД).

Седиште Групе је у Републици Србији. Укупан приход од екстерних купаца на територији Републике Србије износио је 80.561.738 РСД (период од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2014: 95.538.601 РСД) док је укупан приход од екстерних купаца са територије других земаља износио 22.836.965 РСД (период од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2014: 27.103.295 РСД). Анализа укупног прихода од екстерних купаца са територије других земаља дата је у табели:

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2015.	2014.
Продаја сирове нафте	1.740.490	2.592.771
Продаја нафтних деривата (малопродаја и велепродаја)		
Бугарска	5.098.773	4.820.617
Босна и Херцеговина	4.310.182	4.254.439
Румунија	2.748.444	2.817.563
Остала тржишта	7.089.835	11.159.710
	19.247.234	23.052.329
Остали приходи	1.849.241	1.458.195
	<b>22.836.965</b>	<b>27.103.295</b>

Приходи од појединачних земаља укључених у остала тржишта нису материјално значајни.

Стална имовина, осим финансијских инструмената и одложених пореских средстава (без средстава за бенефиције за запослене нити права која проистичу из уговора о осигурању), по земљи:

	30. јун 2015.	31 децембар 2014.
Србија	223.055.311	218.176.386
Бугарска	8.130.218	8.524.519
Босна и Херцеговина	8.346.496	8.296.363
Румунија	6.526.870	6.268.690
Мађарска	-	65
	<b>246.058.895</b>	<b>241.266.023</b>

## 6. ГОТОВИНСКИ ЕКВИВАЛЕНТИ И ГОТОВИНА

	30. јун 2015.	31. децембар 2014.
Готовина у банци и благајна	8.562.880	5.117.100
Депозити са доспећем до 3 месеца	586.331	1.317.248
Новчана средства на ескроу рачуну	1.599.410	1.636.805
Остала новчана средства	237.283	255.551
	<b>10.985.904</b>	<b>8.326.704</b>

Новчана средства на ескроу рачуну на дан 30. јуна 2015. године у износу од 1.599.410 РСД (31 децембар 2014: 1.636.805 РСД) се односе на депонована средства у складу са условима из купопродајног уговора са Енерговинд д.о.о. (преко којег ће заједничко улагање, будући ветропарк Планиште бити руковођен).



## 7. ПОТРАЖИВАЊА ПО ОСНОВУ ПРОДАЈЕ И ДРУГА ПОТРАЖИВАЊА

	30. јун 2015.	31. децембар 2014.
Потраживања по основу продаје:		
- повезаним лицима	34.022	36.398
- трећим лицима	68.249.136	70.830.997
	68.283.158	70.867.395
Потраживања за нефактурисани приход	1.087.743	16.268
Остала потраживања	10.416.487	10.391.642
	79.787.388	81.275.305
Минус: исправка вредности	(28.204.375)	(29.584.616)
<b>Укупно потраживања по основу продаје</b>	<b>51.583.013</b>	<b>51.690.689</b>

Старосна структура ових потраживања била је следећа:

	30. јун 2015.	31. децембар 2014.
Неисправљена и недоспела потраживања	26.729.436	24.050.369
Неисправљена а доспела потраживања:		
до 30 дана	4.517.224	4.122.003
од 1 до 3 месеца	3.822.555	2.027.385
од 3 месеца до 1 године	5.469.550	10.417.402
преко 1 године	11.044.248	11.073.530
<b>Укупно</b>	<b>51.583.013</b>	<b>51.690.689</b>

Услед неповољних макроекономских услова последњих година, Група је суочена са отежаном наплатом потраживања од друштава у државном власништву. Међутим, Руководство Друштва блиско сарађује са главним дужницима на измиривању наведених дуговања и верује да нето потраживања укључена у старосну анализу у табели изнад, су у потпуности наплатива.

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

	30. јун 2015.	31. децембар 2014.
РСД	65.710.983	68.417.996
ЕУР	10.648.222	10.733.307
УСД	2.487.910	1.351.117
Остало	940.273	772.885
	<b>79.787.388</b>	<b>81.275.305</b>

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

	Потраживања по основу продаје		Остала	Укупно
	Спефична исправка	Општа исправка	Спефична исправка	
<b>На дан 1. јануара 2014. године</b>	17.481.016	4.374.251	7.827.614	29.682.881
Резервисања за обезвређење потраживања	62.677	194.348	-	257.025
Укидање резервисања	(155.160)	(267.109)	-	(422.269)
Потраживања отписана током године као ненаплатива	-	(32.028)	-	(32.028)
Остало	(551.959)	531.749	78.057	57.847
<b>На дан 30. јуна 2014. године</b>	<b>16.836.574</b>	<b>4.801.211</b>	<b>7.905.671</b>	<b>29.543.456</b>
<b>На дан 1. јануара 2015. године</b>	17.387.912	4.044.312	8.152.392	29.584.616
Резервисања за обезвређење потраживања	43.034	73.332	-	116.366
Укидање резервисања	(38.164)	(91.699)	-	(129.863)
Потраживања отписана током године као ненаплатива	(1.317.897)	(22.520)	-	(1.340.417)
Остало	(205.428)	202.966	(23.865)	(26.327)
<b>На дан 30. јуна 2015. године</b>	<b>15.869.457</b>	<b>4.206.391</b>	<b>8.128.527</b>	<b>28.204.375</b>

Трошкови обезвређења или отписа су укључени у трошкове продаје, опште и административне трошкове у консолидованом извештају о укупном резултату. Износи резервисања за обезвређење се углавном отписују када се више не очекује прилив готовине.

Максимална изложеност кредитном ризику на дан извештавања је књиговодствена вредност сваке класе наведених потраживања. Остале класе у оквиру потраживања по основу продаје и друга потраживања не садрже средства која су обезвређена.



**8. ЗАЛИХЕ**

	<b>30. јун 2015.</b>	<b>31. децембар 2014.</b>
Сирова нафта	12.848.206	21.306.426
Гас	-	161.206
Нафтни деривати	12.464.436	14.487.028
Материјал	7.988.683	8.529.435
Остало	646.475	802.531
<i>Минус: Исправка вредности</i>	<i>(6.117.792)</i>	<i>(6.155.660)</i>
	<b>27.830.008</b>	<b>39.130.966</b>

**9. ОСТАЛА ОБРТНА ИМОВИНА**

	<b>30. јун 2015.</b>	<b>31. децембар 2014.</b>
Дати аванси	736.117	668.211
Потраживања за ПДВ	214.755	163.230
Разграничени ПДВ	1.580.299	2.241.351
Унапред плаћени трошкови	273.883	137.615
Унапред плаћени трошкови царине	52.094	52.281
Унапред плаћена акциза	1.990.984	4.323.747
Остала краткорочна потраживања	21.445.275	21.258.939
<i>Минус: Исправка вредности</i>	<i>(21.012.105)</i>	<i>(21.003.763)</i>
	<b>5.281.302</b>	<b>7.841.611</b>

Разграничени порез на додату вредност са стањем на дан 30. јуна 2015. године у износу од 1.580.299 РСД (31. децембра 2014: 2.241.351 РСД) је порез на додату вредност у примљеним фактурама које се евидентирају у текућем обрачунском периоду, а право на одбитак претходног пореза се остварује у наредном обрачунском периоду.

Унапред плаћена акциза на дан 30. јуна 2015. године у износу од 1.990.984 РСД (31. децембар 2014: 4.323.747 РСД) се односи на акцизу плаћену држави за готове производе складиштене на неакцизном складишту и увезене акцизне производе који се користе у даљој производњи.

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

	<b>Дати аванси</b>	<b>Остала краткорочна потраживања</b>	<b>Укупно</b>
<b>На дан 1. јануара 2014. године</b>	<b>253.069</b>	<b>17.706.623</b>	<b>17.959.692</b>
Исправка вредности остале обртне имовине	3.091	1.916.720	1.919.811
Укидање исправке вредности	(9.979)	(52.197)	(62.176)
Остало	54	(81.713)	(81.659)
<b>На дан 30. јуна 2014. године</b>	<b>246.235</b>	<b>19.489.433</b>	<b>19.735.668</b>
<b>На дан 1. јануара 2015. године</b>	<b>244.828</b>	<b>20.758.935</b>	<b>21.003.763</b>
Исправка вредности остале обртне имовине	789	100.177	100.966
Укидање исправке вредности	(4.207)	(10.977)	(15.184)
Остало	(845)	(76.595)	(77.440)
<b>На дан 30. јуна 2015. године</b>	<b>240.565</b>	<b>20.771.540</b>	<b>21.012.105</b>

## 10. НЕКРЕТНИНЕ, ПОСТРОЈЕЊА И ОПРЕМА

	Средства за производњу нафте и гаса	Средства за прераду	Средства за маркетинг и дистрибуцију	Остале некретнине, постројења и опрема	Некретнине, постројења и опрема у припреми	Укупно
<b>На дан 1. јануара 2014.</b>						
Набавна вредност	58.161.373	108.204.314	44.958.981	19.127.652	45.176.238	275.628.558
Исправка вредности и обезвређење	(17.442.672)	(28.192.781)	(13.015.775)	(7.989.794)	(4.055.015)	(70.696.037)
<b>Неотписана вредност</b>	<b>40.718.701</b>	<b>80.011.533</b>	<b>31.943.206</b>	<b>11.137.858</b>	<b>41.121.223</b>	<b>204.932.521</b>
<b>Период завршен 30. јуна 2014.</b>						
Повећања	8.629.858	1.299.117	2.179.203	251.714	5.606.537	17.966.429
Аквизиције из пословних комбинација	-	-	-	-	461.219	461.219
Обезвређење	-	-	(37.097)	-	(15.366)	(52.463)
Амортизација	(1.759.518)	(2.600.214)	(1.006.820)	(359.267)	(164)	(5.725.983)
Пренос са инвестиционих некретнина	35.121	9.358	28.439	7.399	-	80.317
Отуђења и отписи	(13.706)	(323)	(58.335)	(38.241)	(1.091.450)	(1.202.055)
Остали преноси	254.674	(585.232)	(105.211)	441.351	(313.828)	(308.246)
Транслационе резерве	60	-	205.794	-	57.641	263.495
	<b>47.865.190</b>	<b>78.134.239</b>	<b>33.149.179</b>	<b>11.440.814</b>	<b>45.825.812</b>	<b>216.415.234</b>
<b>На дан 30. јуна 2014.</b>						
Набавна вредност	66.972.093	108.841.622	47.052.666	19.815.615	49.887.202	292.569.198
Исправка вредности и обезвређење	(19.106.903)	(30.707.383)	(13.903.487)	(8.374.801)	(4.061.390)	(76.153.964)
<b>Неотписана вредност</b>	<b>47.865.190</b>	<b>78.134.239</b>	<b>33.149.179</b>	<b>11.440.814</b>	<b>45.825.812</b>	<b>216.415.234</b>
<b>На дан 1. јануара 2015.</b>						
Набавна вредност	82.284.653	114.595.854	49.338.344	20.285.937	46.177.226	312.682.014
Исправка вредности и обезвређење	(21.058.518)	(32.895.538)	(14.910.568)	(8.614.025)	(2.813.514)	(80.292.163)
<b>Неотписана вредност</b>	<b>61.226.135</b>	<b>81.700.316</b>	<b>34.427.776</b>	<b>11.671.912</b>	<b>43.363.712</b>	<b>232.389.851</b>
<b>Период завршен 30. јуна 2015.</b>						
Повећања	7.872.396	2.220.364	1.095.610	157.601	499.624	11.845.595
Обезвређење	-	(13.670)	(147.634)	-	(65.609)	(226.913)
Амортизација	(1.960.882)	(2.851.376)	(1.066.233)	(394.893)	(2.494)	(6.275.878)
Пренос на нематеријална улагања	-	-	34.115	-	(196.961)	(162.846)
Пренос на инвестиционе некретнине	-	-	(2.305)	(180.595)	-	(182.900)
Отуђења и отписи	(39.029)	(9.838)	(23.083)	(73.160)	(37.825)	(182.935)
Остали преноси	(22.648)	(2.966)	(539)	37.092	-	10.939
Транслационе резерве	(2)	-	(39.229)	-	(12.782)	(52.013)
	<b>67.075.970</b>	<b>81.042.830</b>	<b>34.278.478</b>	<b>11.217.957</b>	<b>43.547.665</b>	<b>237.162.900</b>
<b>На дан 30. јуна 2015.</b>						
Набавна вредност	90.056.793	116.754.474	50.265.517	20.135.541	46.358.904	323.571.229
Исправка вредности и обезвређење	(22.980.823)	(35.711.644)	(15.987.039)	(8.917.584)	(2.811.239)	(86.408.329)
<b>Неотписана вредност</b>	<b>67.075.970</b>	<b>81.042.830</b>	<b>34.278.478</b>	<b>11.217.957</b>	<b>43.547.665</b>	<b>237.162.900</b>

## Средства за производњу нафте и гаса

	Капитализовани трошкови истраживања	Капитализовани трошкови развоја	Укупно инвестиције у току (истраживање и развој)	Производна средства	Остала пословна средства	Укупно
<b>На дан 1. јануара 2014.</b>						
Набавна вредност	13.222.087	13.397.107	26.619.194	58.161.373	33.510	84.814.077
Исправка вредности и обезвређење	(10.867)	(238.059)	(248.926)	(17.442.672)	(20.267)	(17.711.865)
<b>Неотписана вредност</b>	<b>13.211.220</b>	<b>13.159.048</b>	<b>26.370.268</b>	<b>40.718.701</b>	<b>13.243</b>	<b>67.102.212</b>
<b>Период завршен 30. јуна 2014.</b>						
Повећања	3.511.578	8.749.013	12.260.591	-	-	12.260.591
Пренос са инвестиција у току	(1.934.990)	(6.628.600)	(8.563.590)	8.629.858	(66.268)	-
Остали преноси	50.118	(278.488)	(228.370)	254.674	66.187	92.491
Обезвређење	(2.265)	-	(2.265)	(1.759.518)	-	(1.761.783)
Амортизација	-	-	-	35.121	-	35.121
Отуђења и отписи	(1.015.931)	(242.981)	(1.258.912)	(13.706)	-	(1.272.618)
Транслационе резерве	32.293	-	32.293	60	-	32.353
	<b>13.852.023</b>	<b>14.757.992</b>	<b>28.610.015</b>	<b>47.865.190</b>	<b>13.162</b>	<b>76.488.367</b>
<b>На дан 30. јуна 2014.</b>						
Набавна вредност	13.865.228	14.996.051	28.861.279	66.972.093	33.472	95.866.844
Исправка вредности и обезвређење	(13.205)	(238.059)	(251.264)	(19.106.903)	(20.310)	(19.378.477)
<b>Неотписана вредност</b>	<b>13.852.023</b>	<b>14.757.992</b>	<b>28.610.015</b>	<b>47.865.190</b>	<b>13.162</b>	<b>76.488.367</b>
<b>На дан 1. јануара 2015.</b>						
Набавна вредност	18.087.173	13.477.995	31.565.168	82.284.653	33.457	113.883.278
Исправка вредности и обезвређење	(17.291)	(253.585)	(270.876)	(21.058.518)	(20.359)	(21.349.753)
<b>Неотписана вредност</b>	<b>18.069.882</b>	<b>13.224.410</b>	<b>31.294.292</b>	<b>61.226.135</b>	<b>13.098</b>	<b>92.533.525</b>
<b>Период завршен 30. јуна 2015.</b>						
Повећања	1.785.780	8.308.729	10.094.509	-	-	10.094.509
Пренос са инвестиција у току	(208.626)	(7.663.770)	(7.872.396)	7.872.396	-	-
Остали преноси	(687.195)	595.911	(91.284)	(22.648)	(30)	(113.962)
Амортизација	(2.494)	-	(2.494)	(1.960.882)	-	(1.963.376)
Отуђења и отписи	(34.993)	-	(34.993)	(39.029)	(49)	(74.071)
Транслационе резерве	(4.372)	(7.757)	(12.129)	(2)	-	(12.131)
	<b>18.917.982</b>	<b>14.457.523</b>	<b>33.375.505</b>	<b>67.075.970</b>	<b>13.019</b>	<b>100.464.494</b>
<b>На дан 30. јуна 2015.</b>						
Набавна вредност	18.936.408	14.695.962	33.632.370	90.056.793	33.378	123.722.541
Исправка вредности и обезвређење	(18.426)	(238.439)	(256.865)	(22.980.823)	(20.359)	(23.258.047)
<b>Неотписана вредност</b>	<b>18.917.982</b>	<b>14.457.523</b>	<b>33.375.505</b>	<b>67.075.970</b>	<b>13.019</b>	<b>100.464.494</b>

**11. ОСТАЛА СТАЛНА ИМОВИНА**

	<b>30. јун 2015.</b>	<b>31. децембар 2014.</b>
Дати аванси за основна средства	1.604.023	2.468.780
Унапред плаћени трошкови	937.807	977.478
Остала средства	1.150.698	1.155.896
Минус: исправка вредности	(29.257)	(29.257)
	<b>3.663.271</b>	<b>4.572.897</b>

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

	<b>30. јун 2015.</b>	<b>31. децембар 2014.</b>
Краткорочни кредити	2.894.530	8.600.112
Обавезе за камату	133.823	130.902
Део дугорочних кредита који доспева до једне године (напомена 16)	13.114.830	6.100.504
Део дугорочних обавеза по фин. лизингу који доспева до једне године (напомена 16)	864	823
	<b>16.144.047</b>	<b>14.832.341</b>

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

	<b>30. јун 2015.</b>	<b>31. децембар 2014.</b>
Обавезе према добављачима		
- повезана лица	20.783.378	20.253.500
- трећа лица	11.497.769	19.650.382
Обавезе за дивиденду	11.411.688	3.772.308
Остале обавезе из пословања	71.443	75.808
	<b>43.764.278</b>	<b>43.751.998</b>

Обавезе према повезаним лицима са стањем на дан 30. јуна 2015. године у износу од 20.783.378 РСД (31. децембра 2014: 20.253.500 РСД) најзначајнијим делом се односе на обавезе према добављачу Газпром Нефт Ст. Петербург по основу набавке сирове нафте у износу од 20.754.722 РСД (31. децембра 2014.: 20.122.243 РСД).

Дивиденда за годину која се завршила 31. децембра 2014. од 46,85 РСД по акцији, односно у укупном износу од 7.639.380 РСД је одобрена од стране Скупштине акционара дана 23. јуна 2015. године.

**14. ОСТАЛЕ КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ**

	<b>30. јун 2015.</b>	<b>31. децембар 2014.</b>
Примљени аванси	1.021.449	1.589.530
Обавезе према запосленима	2.826.978	3.639.272
Разграничења и укалкулисани приход	18.164	40.179
Остале краткорочне не-финансијске обавезе	88.361	53.182
	<b>3.954.952</b>	<b>5.322.163</b>

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

	<b>30. јун 2015.</b>	<b>31. децембар 2014.</b>
Обавеза за рудну ренту	415.446	407.990
ПДВ	2.339.817	354.270
Обавеза за акцизе	4.287.874	4.909.246
Накнада за робне резерве	251.437	583.400
Обавезе за царину	193.743	414.925
Обавезе за остале порезе и таксе	2.126.458	2.361.184
	<b>9.614.775</b>	<b>9.031.015</b>

## 16. ДУГОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ

	30. јун 2015.	31. децембар 2014.
Дугорочни кредити - Гаспром Њефт	44.875.982	47.820.723
Банкарски кредити	57.835.747	51.604.833
Обавезе за финансијски лизинг	200.321	199.738
Остале дугорочне обавезе	76.932	64.076
Минус: Текуће доспеће дугорочних финансијских обавеза	(13.115.694)	(6.101.327)
	<b>89.873.288</b>	<b>93.588.043</b>

## (а) Дугорочни кредит - Гаспром Њефт

Дугорочни кредит од Гаспром Њефт-а са стањем на дан 30. јуна 2015. године у износу од 44.875.982 РСД (372.093.029 ЕУР) (2014: 47.820.723 РСД), са висином текућег доспећа од 5.609.498 РСД (2014: 5.625.967 РСД), односи се на кредит добијен на основу обавеза из Уговора о купопродаји акција од 24. децембра 2008 године. Наведени кредит се плаћа у кварталним ратама почевши од децембра 2012. године до 15. маја 2023. године.

## (б) Банкарски кредити

	30. јун 2015.	31 децембар 2014
Дугорочни кредити у земљи	7.121.926	7.175.319
Дугорочни кредити у иностранству	50.713.821	44.429.514
	57.835.747	51.604.833
Текуће доспеће дугорочних кредита	(7.505.332)	(474.537)
	<b>50.330.415</b>	<b>51.130.296</b>

## Доспеће банкарских кредита:

	30. јун 2015.	31. децембар 2014.
Између 1 и 2 године	8.616.944	6.969.316
Између 2 и 5 године	36.361.477	38.525.058
Преко 5 година	5.351.994	5.635.922
	<b>50.330.415</b>	<b>51.130.296</b>

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

	30. јун 2015.	31. децембар 2014.
УСД	51.786.830	45.401.219
ЕУР	5.674.177	5.840.104
РСД	1.343	1.520
ЈПЈ	373.397	361.990
	<b>57.835.747</b>	<b>51.604.833</b>

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

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

Преглед обавеза по основу банкарских кредита са стањем на дан 30. јуна 2015. године и 31. децембра 2014. године дат је у следећој табели:

Поверилац	Валута	30. јун 2015.	31. децембар 2014.
<b>Дугорочни кредити у земљи</b>			
Ерсте банка, Нови Сад	УСД	336.199	319.049
Ерсте банка, Нови Сад	ЕУР	444.263	457.835
Банка Поштанска Штедионица, Београд	ЕУР	218.270	224.938
Банка Поштанска Штедионица, Београд	УСД	1.821.682	1.728.210
Влада РС, Агенција за осигурање депозита (ИБРД)	ЕУР	4.300.169	4.443.767
Остали кредити	РСД	1.343	1.520
		<b>7.121.926</b>	<b>7.175.319</b>
<b>Дугорочни кредити у иностранству</b>			
НЛБ Нова Љубљанска банка д.д., Словенија	УСД	611.617	584.396
НЛБ Нова Љубљанска банка д.д., Словенија	ЈПЈ	373.397	361.990
Ерсте банка, Холандија	УСД	7.002.476	6.465.167
ВУБ (Банка Интеса), Словачка	УСД	16.159.560	14.919.615
НБГ банка, Велика Британија	УСД	8.079.780	4.973.205
Sberbank Europe AG, Беч, Аустрија	УСД	17.775.516	16.411.577
НефтгазИнкор, Руска Федерација	ЕУР	402.336	403.517
Нефтегазоваја Иновационнаја Корпорација, Руска Федерација	ЕУР	309.139	310.047
		<b>50.713.821</b>	<b>44.429.514</b>
<i>Минус текућа доспећа дугорочних кредита</i>		<i>(7.505.332)</i>	<i>(474.537)</i>
		<b>50.330.415</b>	<b>51.130.296</b>

	Валута	Текућа доспећа		Дугорочни део	
		30. јун 2015.	31. децембар 2014.	30. јун 2015.	31. децембар 2014.
<b>Дугорочни кредити у земљи</b>					
Ерсте банка, Нови Сад	УСД	20.651	17.872	315.548	301.177
Ерсте банка, Нови Сад	ЕУР	27.033	25.376	417.230	432.459
Банка Поштанска Штедионица, Београд	ЕУР	13.282	12.468	204.988	212.470
Банка Поштанска Штедионица, Београд	УСД	110.849	95.789	1.710.833	1.632.421
Влада РС, Агенција за осигурање депозита (ИБРД)	ЕУР	261.179	261.946	4.038.990	4.181.821
Остали кредити	РСД	281	345	1.062	1.174
		<b>433.275</b>	<b>413.796</b>	<b>6.688.651</b>	<b>6.761.523</b>
<b>Дугорочни кредити у иностранству</b>					
НЛБ Нова Љубљанска банка д.д., Словенија	УСД	46.860	40.677	564.757	543.719
НЛБ Нова Љубљанска банка д.д., Словенија	ЈПЈ	22.721	20.064	350.676	341.926
Ерсте банка, Холандија	УСД	7.002.476	-	-	6.465.167
ВУБ (Банка Интеса), Словачка	УСД	-	-	16.159.560	14.919.615
НБГ банка, Велика Британија	УСД	-	-	8.079.780	4.973.205
Sberbank Europe AG, Беч, Аустрија	УСД	-	-	17.775.516	16.411.577
НефтгазИнкор, Руска Федерација	ЕУР	-	-	402.336	403.517
Нефтегазоваја Иновационнаја Корпорација, Руска Федерација	ЕУР	-	-	309.139	310.047
		<b>7.072.057</b>	<b>60.741</b>	<b>43.641.764</b>	<b>44.368.773</b>
		<b>7.505.332</b>	<b>474.537</b>	<b>50.330.415</b>	<b>51.130.296</b>

Уговори о кредиту садрже финансијске ковенанте које захтевају да Група одржава однос консолидованог задужевања према консолидованој ЕБИТДА. Руководство верује да је Група усаглашена са наведеним ковенантима на дан 30. јуна 2015. и 31. децембра 2014. године.

## 17. АКЦИЈСКИ КАПИТАЛ

Акцијски капитал представља капитал Друштва које је котирано на Београдској берзи. Номинална вредност акција је 500 РСД.

Акцијски капитал на дан 30. јуна 2015. и 31. децембра 2014. године састоји се од 163.060.400 акција.

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

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2015.	2014.
Сирова нафта	42.798.278	52.576.237
Нафтни деривати	15.942.885	14.657.719
Остало	215.954	36.881
	<b>58.957.117</b>	<b>67.270.837</b>

**19. ТРОШКОВИ ПРОИЗВОДЊЕ И ПРЕРАДЕ**

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2015.	2014.
Трошкови запослених	3.433.378	3.474.138
Трошкови материјала и остале опреме (изузев набавки нафте, гаса и нафтних деривата)	1.379.673	880.282
Трошкови одржавања и поправки	1.454.296	1.251.787
Трошкови енергије и комуналних услуга	1.891.122	1.473.063
Трошкови заштите и обезвређења	58.902	48.874
Транспортни трошкови	842.014	663.982
Остало	362.824	881.664
	<b>9.422.209</b>	<b>8.673.790</b>

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

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2015.	2014.
Трошкови запослених	4.921.823	5.045.196
Адвокатске, ревизорске и консултантске услуге	713.154	843.193
Трошкови закупа	173.300	193.149
Трошкови службеног пута	147.396	168.907
Трошкови заштите и обезбеђења	266.464	250.529
Трошкови осигурања	154.752	135.640
Услуге транспорта и складиштења	306.380	222.641
Трошкови исправке вредности спорних потраживања	72.285	1.692.391
Остало	4.020.968	2.127.541
	<b>10.776.522</b>	<b>10.679.187</b>

**21. ОДМЕРАВАЊЕ ФЕР ВРЕДНОСТИ**

У периодичним сажетим консолидованим финансијским извештајима инвестиционе некретнине и финансијска средства расположива за продају су вреднована по фер вредности. Технике вредновања коришћене у процесу одмеравања фер вредности средстава идентичне су онима обелодањеним у консолидованим финансијским извештајима на дан 31. децембра 2014. године. Такође, током првих шест месеци 2015. године није било трансфера средстава између хијерархија фер вредновања.

На дан 30. јуна 2015. године, књиговодствена вредност финансијских средстава је приближно једнака њиховој фер вредности.

**22. ПОТЕНЦИЈАЛНЕ И ПРЕУЗЕТЕ ОБАВЕЗЕ***Пренос власништва над имовином*

До дана 30. јуна 2015. године Друштво је имало власништво и право да користи и поседује 7.922 непокретности, што чини 97% од укупног броја ставки непокретне имовине (објекти и парцеле) Друштва. Преосталих 3% преноса права над имовином Република Србија треба да изврши у складу са Уговором о купопродаји акција Нафтне индустрије Србије а.д. потписаним 2007. године.

*Финансијске гаранције*

На дан 30. јуна 2015. године укупни износ датих финансијских гаранција од стране Групе износи 3.845.859 РСД и највећом делом се односи на царинске обавезе у износу од 2.352.798 РСД (31. децембар 2014.: 3.454.563 РСД).

### *Заштита животне средине*

Руководство Групе је проценило и извршило резервисање за заштиту животне средине на дан извештаја у износу од 512.825 РСД (31. децембар 2014.: 570.358 РСД) на основу интерне процене о усаглашености Групе са законском регулативом Републике Србије.

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

### *Остале потенцијалне обавезе*

На дан 30. јуна 2015. 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 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 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. Узимајући све наведено у обзир, руководство Групе сматра да на дан 30. јуна 2015. 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.

### *Порески ризици*

Порески закони се често различито тумаче и предмет су честих измена. Тумачење пореских закона од стране пореских власти у односу на трансакције и активности Групе могу се разликовати од тумачења руководства. Као резултат изнетог, трансакције могу бити оспорене од стране пореских власти и Групи може бити одређен додатни износ пореза, казни и камата. Период застарелости пореске обавезе је пет година. Пореске власти имају права да одреде плаћање неизмирених обавеза у року од пет година од када је обавеза настала. Руководство је проценило на дан 30. јуна 2015. године да је Група измирила све пореске обавезе према држави.

### *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. Припреме за извођење истражних радова су у току. На дан 30. јуна 2015. године радови бушења и истраживања на блоку 2,3,7 и 8 били су процењени на 46,24 милиона УСД.

Није било других значајних потенцијалних обавеза Групе.



**23. ДРУШТВА ГРУПЕ**

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

Друштво	Држава	Учешће %	
		30. јун 2015.	31. децембар 2014.
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

**24. ТРАНСАКЦИЈЕ СА ПОВЕЗАНИМ ПРАВНИМ ЛИЦИМА**

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

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

Група је у периоду од шест месеци који се завршио 30. јуна 2015. 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, нафтних производа и електричне енергије.

На дан 30. јуна 2015. године и 31. децембра 2014. године стање средстава и обавеза по основу трансакција са повезаним правним лицима је следеће:

	Матично друштво	Лица под заједничком контролом	Заједничка улагања	Укупно
<b>На дан 30. јун 2015.</b>				
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	420	34.022	150.196	184.638
Остала обртна имовина	-	-	-	-
Инвестиције у заједничка улагања	-	-	1.008.221	1.008.221
Добављачи и остале обавезе из пословања	(20.758.214)	(25.164)	-	(20.783.378)
Остале краткорочне обавезе	-	(4.852)	-	(4.852)
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	(5.609.498)	-	-	(5.609.498)
Дугорочне финансијске обавезе	(39.266.484)	-	-	(39.266.484)
	<b>(65.633.776)</b>	<b>42.822</b>	<b>1.158.417</b>	<b>(64.432.537)</b>

	Матично друштво	Лица под заједничком контролом	Заједничка улагања	Укупно
<b>На дан 31. децембар 2014.</b>				
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	-	36.398	117.858	154.256
Инвестиције у заједничка улагања	-	-	1.008.221	1.008.221
Добављачи и остале обавезе из пословања	(20.122.243)	(131.257)	-	(20.253.500)
Остале краткорочне обавезе	-	(12.831)	-	(12.831)
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	(5.625.967)	-	-	(5.625.967)
Дугорочне финансијске обавезе	(42.194.756)	-	-	(42.194.756)
	<b>(67.942.966)</b>	<b>(107.690)</b>	<b>1.126.079</b>	<b>(66.924.577)</b>

У периоду од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2015. и 2014. године настале су следеће трансакције са повезаним правним лицима:

	Матично друштво	Лица под заједничком контролом	Заједничка улагања	Укупно
<b>Период од шест месеци која се завршио 30. јуна 2015. године</b>				
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса	-	80.878	-	80.878
Остали приходи	-	157.482	-	157.482
Набавка нафте, гаса и нафтних деривата	(35.246.131)	(2.033.070)	-	(37.279.201)
Трошкови производње и прераде	(3.733)	(109.057)	-	(112.790)
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	(15.465)	(8.022)	-	(23.487)
Остали расходи, нето	(16.210)	(18.557)	-	(34.767)
Финансијски расходи	(494.182)	-	-	(494.182)
	<b>(35.775.721)</b>	<b>(1.930.346)</b>	<b>-</b>	<b>(37.706.067)</b>
<b>Период од шест месеци која се завршио 30. јуна 2014. године</b>				
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса	-	1.364.867	-	1.364.867
Набавка нафте, гаса и нафтних деривата	-	(45.784.488)	-	(45.784.488)
Трошкови производње и прераде	(5.177)	(166.878)	-	(172.055)
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	(18.069)	-	-	(18.069)
Остали расходи, нето	(4.556)	(37.581)	-	(42.137)
Финансијски расходи	(596.758)	-	-	(596.758)
	<b>(624.560)</b>	<b>(44.624.080)</b>	<b>-</b>	<b>(45.248.640)</b>

#### Накнаде кључном руководству

Накнаде плаћене или плативе кључном руководству за период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2015. и 2014. године приказане су у табели која следи:

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2015.	2014.
Зараде и остала краткорочна примања	230.464	157.351
	<b>230.464</b>	<b>157.351</b>

## 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. јуна 2015. године до 27. јула 2015. године, када су ови периодични сажети консолидовани финансијски извештаји одобрени.

## ИЗЈАВА ЛИЦА ОДГОВОРНИХ ЗА САСТАВЉАЊЕ 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 Републике Србије („Службени гласник РС” бр. 62/2013), који захтева да финансијски извештаји буду припремљени у складу са свим МСФИ као и прописима издатим од стране Министарства финансија Републике Србије<sup>46</sup> и да дају истините и објективне податке о имовини, обавезама, добицима и губицима и финансијском положају и пословању Друштва, укључујући и друштва која су укључена у консолидоване извештаје.

Антон Фјодоров

Бранко Митровић

---

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

---

Директор дирекције за  
рачуноводство  
Функција за финансије, економику,  
планирање и рачуноводство  
НИС а.д. Нови Сад

---

<sup>46</sup> Имајући у виду разлике између ове две регулативе, ови периодични сажети финансијски извештаји одступају од МСФИ у следећем:

- Друштво је финансијске извештаје саставило у формату прописаном од стране Министарства финансија Републике Србије, који није у складу са захтевима МРС 1 – “Презентација финансијских извештаја”.
- „Ванбилансна средства и обавезе” су приказана на обрасцу биланса стања. Ове ставке по дефиницији МСФИ не представљају ни средства ни обавезе.

## КОНТАКТИ

### **НИС а.д. Нови Сад**

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

Народног фронта 12  
21000 Нови Сад  
(021) 481 1111

Милентија Поповића 1  
11000 Београд  
(011) 311 3311

### **Односи са инвеститорима**

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

Народног фронта 12  
21000 Нови Сад, Србија

### **Сектор за послове са мањинским акционарима**

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

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

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.