

**Q1
2015**



NIS

GAZPROM NEFT

КВАРТАЛНИ ИЗВЕШТАЈ



Квартални извештај за први квартал 2015. године представља веродостојан приказ развоја и резултата пословања НИС Групе остварених у прва три месеца 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.....	17
Пословно окружење.....	20
Положај на тржишту.....	22
Анализа резултата.....	24
Задуженост.....	34
Инвестиције.....	35
Порези и други јавни приходи.....	37
Хартије од вредности.....	38
Људски ресурси.....	40
Истраживање и развој.....	41
Финансијски извештаји.....	42
Појединачни финансијски извештаји.....	43
Извештај о финансијској позицији.....	43
Извештај о укупном резултату.....	44
Извештај о променама на капиталу.....	45
Извештај о токовима готовине.....	46
Напомене уз појединачне финансијске извештаје.....	47
Консолидовани финансијски извештаји.....	61
Консолидовани извештај о финансијској позицији.....	61
Консолидовани извештај о укупном резултату.....	62
Консолидовани извештај о променама на капиталу.....	63
Консолидовани извештај о токовима готовине.....	64
Напомене уз консолидоване финансијске извештаје.....	65
Изјава лица одговорних за састављање извештаја.....	80
Контакти.....	81

Увод

У првом кварталу 2015. године НИС је наставио да послује у веома сложеним условима јер су се неповољни макроекономски трендови из 2014. године прелили и у прва три месеца 2015. НИС није могао да избегне утицај рекордно ниских цена нафте на светском тржишту и негативних курсних разлика, које су биле готово 10 пута веће него у истом периоду прошле године. Дугови државних предузећа остали су на готово истом нивоу као и протекле године и износе готово 60 милијарди динара.

Начин за ублажавање негативних трендова НИС је настојао да пронађе у сталном повећању ефикасности пословања и кроз спровођење обимног програма уштеда у свим областима пословања. Такође, наставило се и истовремено ослањање на интерне ресурсе у сврху превазилажења актуелне кризе.

Упркос неповољним трендовима, НИС је успео да повећа укупан промет нафтних деривата за шест одсто у поређењу са првим кварталом 2014. године. Учешће на малопродајном тржишту Србије је повећано за два одсто. Обим директних и индиректних пореских обавеза НИС групе износио је 29,5 милијарди динара, што је за 14 одсто више него пре годину дана. У сегменту истраживања и производње нафте и гаса, у првом кварталу су приведени крају радови на Аминском постројењу у Елемиру. У преради је потписан уговор са компанијом СВ&И за израду базног и проширеног базног пројекта за Дубоку прераду, а у току јануара је завршен и ремонт постројења Битумен у Рафинерији нафте Панчево. У Блоку промет је у области бункерисања остварена рекордна продаја евро дизела. У области енергетике су настављене активности на оснивању пројектне компаније за реализацију пројекта ТЕТО Панчево, а у комерцијални рад су пуштене мале електране на нафтно-гасним пољима Брадарац, Велебит и Турија. Инвестиције НИС-а у прва три месеца 2015. године износиле су нешто више од седам милијарди динара, а највише је улагано у истраживање и производњу нафте и гаса, модернизацију капацитета прераде, као и у развој малопродајне мреже.

У првом кварталу 2015. године, НИС је остварио ЕБИТДА од 7,2 милијарде динара, што је 53 одсто мање него у истом периоду прошле године. Забележен је нето губитак у износу од 4,7 милијарде динара, што је последица неповољних трендова на које компанија не може да утиче, попут јачања долара према динару и губитака при продаји нафтних деривата због промена цена на светском тржишту у току једног производног циклуса. У истом периоду, укупна задуженост према банкама износила је 640 милиона долара. Производња нафте и гаса је на нивоу плана, али је пет одсто мања него пре годину дана.

Без обзира на пословне резултате који су слабији у поређењу са протеклом годином, очекујемо да ће НИС у току 2015. године ипак забележити профит јер ефикасност остаје наш приоритет. Али, као и до сада неће моћи да се избегне ефекат фактора на које компаније не може да утиче, попут курсних разлика и цена сирове нафте на светском тржишту.

Ипак, НИС неће одступити од својих приоритета. Иако смањење трошкова остаје у фокусу, нужно је и инвестирање како би компанија остала конкурентна. Због тога ће НИС у 2015. наставити са инвестицијама у повећање резерви нафте и гаса и у увођење иновација у своје пословање. НИС ће наставити да развија своју малопродајну мрежу и да буде поуздан снабдевач тржишта нафтним дериватима. Осим тога, као друштвено одговорна компанија, наставиће да послује водећи рачуна, не само о потребама потрошача, већ и о интересима запослених и заједнице у којој ради.

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 КПГ
- Пуштена у комерцијални рад мала електрана Турија
- НИС освојио престижну награду “SAP Quality Award 2014”

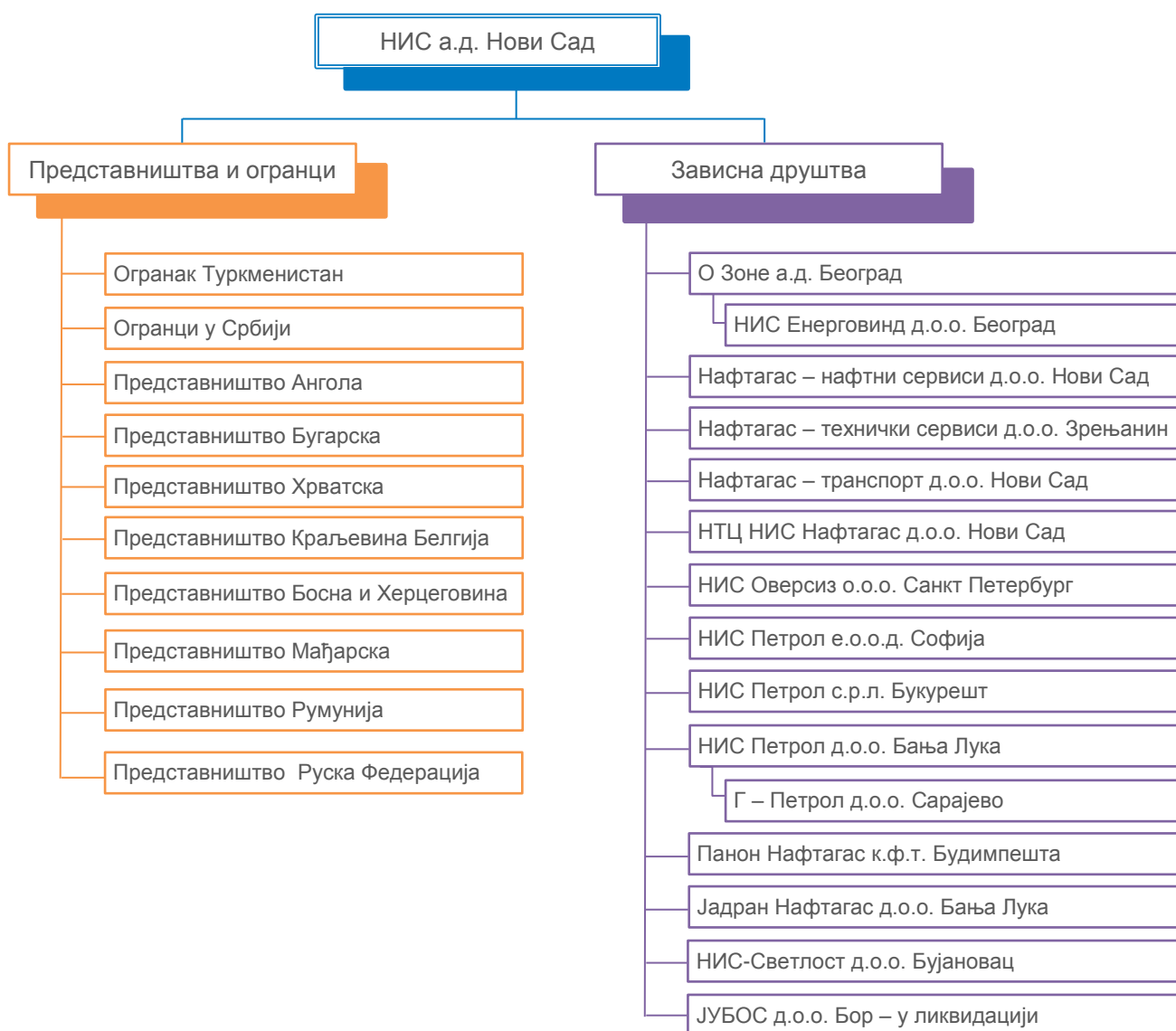
Март

- 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

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 ГРУПЕ¹



¹Према 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:	www.nis.eu
имејл адреса:	office@nis.eu
Делатност:	0610 - експлоатација сирове нафте
Број и датум регистрације у АПР:	БД 92142, 29.09.2005
Укупан капитал на дан 31.03.2015.	190.528.018.000 РСД
Основни капитал на дан 31.03.2015.	81.530.200.000 РСД
Број запослених на дан 31.03.2015.	4.253 ²
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 ревизију³

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.

² Без запослених преко услужних предузећа и без запослених у зависним друштвима и представништвима

³ 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 нафтено-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.

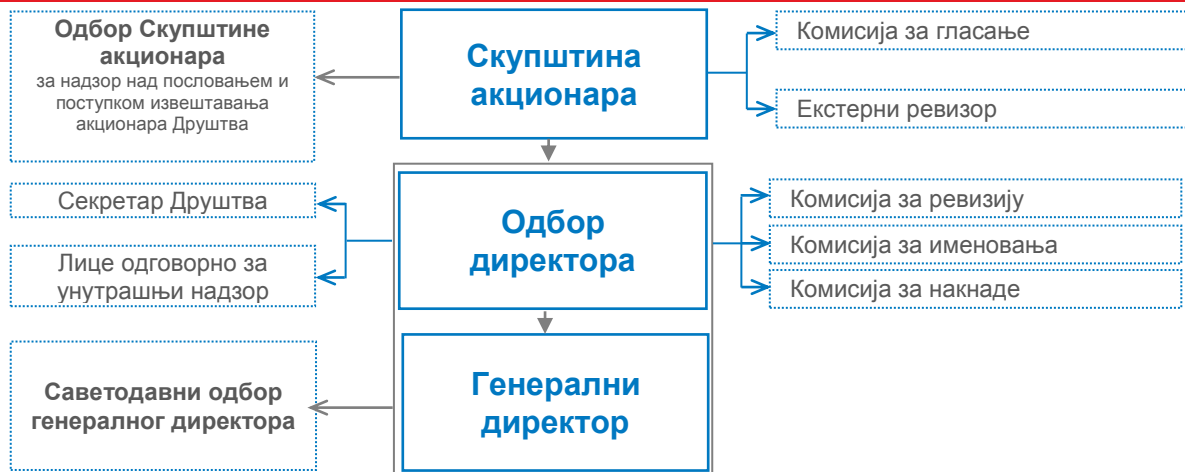
Блок „Енергетика” бави се производњом електричне, топлотне и геотермалне енергије из традиционалних и обновљивих извора енергије, трговином гасом, трговином електричном енергијом, развојем и имплементацијом енергетских пројеката од стратешке важности, развојем и имплементацијом пројеката побољшања енергетске 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 НА ДАН 31.03.2015. ГОДИНЕ



Вадим Јаковљев,
председник Одбора директора НИС а.д. Нови Сад
заменик председника Извршног одбора ОАД „Гаспром њефт”, први заменик генералног директора,

Рођен је 30. септембра 1970. године.

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



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

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

Рођен је 13. маја 1976. године у Москви.

Године 1998. је са одликовањем дипломирао социологију на Московском државном универзитету „М.В. Ломоносов” на којем је завршио и постдипломске студије. Даље образовање наставио је на Отвореном британском универзитету (менаџмент финансија), и у школи бизниса IMD Business School. Доктор је економских наука и професор. До 2000. године радио је у области консалтинга, а од 2000. до 2004. године у компанији ЈУКОС, у Москви и Западном Сибиру и у компанији Schlumberger у Европи и Јужној Америци. Од 2004. до 2007. године административни је директор

„МХК ЕвроХим“ а.д. Више пута је биран у чланство управних одбора већих руских и интернационалних компанија. 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 и члан Одбора директора НИС а.д. Нови Сад, а од марта 2009. године је заменик генералног директора ОАД „Гаспром њефт“ за управљање иностраним активима ОАД „Гаспром њефт“.



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

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

Године 1988. је завршио Лењинградски државни универзитет „Жданов“, смер политичка економија, 16.06.2006. године је стекао стручно звање магистар економских наука, а 17.06.2011. године је стекао научну титулу доктор економских наука. Од 1991. до 2010. године 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“.



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

Рођена је 1945. године у Колашину.

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



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

Рођен 19. децембра 1973. године.

Године 1997. завршио је Државни електротехнички Универзитет у Санкт-Петербургу (ЛЕТИ), смер „оптички инструменти и системи“. 1998. године 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“ (CMA). Од 2005. до 2007. године је заменик финансијског директора „ПЛК-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, руководилац Дирекције за економику и корпоративно планирање ОАД „Гаспром њефт“. Од августа 2011. године – 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.



Горан Кнежевић,
члан Одбора директора НИС а.д. Нови Сад
председник Комисије за именовања

Рођен је 12.05.1957. године у Банатском Карловцу.

Завршио је Економски факултет Универзитета у Београду. Од 1983. до 1990. године радио је у Комбинату Серво Михаљ Зрењанин. Од 1990 до 2000. радио је на радном месту генералног директора компаније Серво Михаљ Турист. Од 2000. године је био председник Извршног комитета града Зрењанина и градоначелник Зрењанина у три мандата. Од 2012. године се налазио на месту министра пољопривреде Републике Србије. Од 01.10.2013. – 30.06.2014. године се налазио на радном месту саветника генералног директора НИС а.д. Нови Сад.



Александар 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.

Године 1992. завршио је ЛГУ (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 промет 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”.



Никола Мартиновић,
члан Одбора директора НИС а.д. Нови Сад
члан Комисије за ревизију

Рођен је 3. децембра 1947. године.

Основну школу завршио је у Фекетићу, а гимназију у Србобрану. Дипломирао је на Економском факултету у Суботици, где је и магистрирао на тему „Трансформација пореског система у Србији са увођењем ПДВ-а”. Од 1985. до 1990. године налазио се на челу компаније „Солид” у Суботици, а наредне две године, до 1992. године, био је на функцији помоћника министра унутрашњих послова у Министарству унутрашњих послова Републике Србије. Од 1992. до 2000. године радио је као помоћник генералног директора Нафтне индустрије Србије за финансије, односно као генерални директор „Нафтагас промета” од 1996. до 2000. године. Од 2005. године до 31.08.2013. године у НИС а.д. Нови Сад обавља послове специјалног саветника. Од 01.09.2013. године обавља функцију специјалног саветника генералног директора О Зоне а.д. Београд, а од 15.12.2013. године до 17.11.2014. године обављао послове саветника директора НТЦ НИС-Нафтагас д.о.о. Нови Сад. Био је члан Управног одбора Нафтне индустрије Србије од 2004. до 2008. године, а на исту функцију именован је и фебруара 2009. године. Тренутно је ангажован и као члан Савета гувернера Народне банке Србије.



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

Рођен је 15. октобра 1950. године у Аустрији.

Године 1976. дипломирао је економику и бизнис администрацију на Бечком универзитету економике и бизниса са звањем 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.



Анатолиј Чернер,
члан Одбора директора НИС а.д. Нови Сад
члан Комисије за накнаде

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

Рођен је 1954. године.

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



Станислав Шекшња,
независни члан Одбора директора НИС а.д. Нови Сад
председник Комисије за накнаде
члан Комисије за именовања

професор међународне школе бизниса INSEAD

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

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

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"> • ОАД НГК „Славњевфт“ • ОАД „СН-МНГ“ • ДОО „ГПН Развој“ • ОАД „Гаспром њевфт-ННГ“ • ДОО „Гаспром њевфт-Исток“ • ДОО „Гаспром њевфт-Хантос“ • ДОО „Гаспром њевфт-НТЦ“ • ДОО „Гаспром њевфт-Ангара“ • ЗАД „Гаспромњевфт-Оренбург“ • ДОО „Гаспром њевфт-Сахалин“ • Салим Петролеум Девелопмент Н.В. (члан Надзорног одбора) • ОАД „Томскњевфт“ ВНК • ДОО „Гаспром њевфт шелф“ (Председник ОД)
Кирил Кравченко	<ul style="list-style-type: none"> • Потпредседник Националног нафтног комитета Србије • Члан ОД Тениске федерације Србије • Члан УО САМ – Српска асоцијација менаџера
Александар Бобков	<ul style="list-style-type: none"> • АД „Мултифункционални комплекс „Лахта центар“
Алексеј Јанкевич	<ul style="list-style-type: none"> • ОАД „НГК“ „Славњевфт“ • ЗАД „Гаспром њевфт – Аеро“ • ДОО „Гаспром њевфт – СМ“ • ДОО „Гаспром њевфт Бизнис-Сервис“ • „Гаспром њевфт - Лубрикантс Италија“ • ДОО „Гаспром њевфт Марин Бункер“ • ЗАД „Гаспромњевфт – Оренбург“ • ДОО „Гаспром њевфт шелф“
Александар Крилов	<ul style="list-style-type: none"> • ЗАД „Гаспром њевфт Кузбас“ • ОАД „Гаспром њевфт Новосибирск“ • ОАД „Гаспром њевфт Омск“ • ОАД „Гаспром њевфт Тјумен“ • ОАД „Гаспром њевфт Урал“ • ОАД „Гаспром њевфт Јарославље“ • ЗАД „Гаспром њевфт Северозапад“ • ДОО „Гаспром њевфт Азија“ • ДОО „Гаспром њевфт Таџикистан“ • ДОО „Гаспром њевфт Казахстан“ • ДОО „Гаспром њевфт Центар“ • ДОО „Гаспром њевфт Терминал“ • ДОО „Гаспром њевфт Чељабинск“ • ДОО „Гаспром њевфт – регионална продаја“ • ОАД „Гаспром њевфт- Транспорт“ • ЗАД „Мунај-Мирза“ • ДОО „Гаспром њевфт- Југ“ • ДОО „Гаспром њевфт- Краснојарск“ • ДОО „Гаспром њевфт- Корпоративна продаја“
Никола Мартиновић	-
Горан Кнежевић	-
Даница Драшковић	-
Волфганг Рутеншторфер	<ul style="list-style-type: none"> • СА Immobilien“ AG, Беч, председник Надзорног одбора • „Flughafen Wien“ AG, Беч, члан Надзорног одбора • „RHI“ AG, Беч, члан Надзорног одбора
Анатолиј Чернер	<ul style="list-style-type: none"> • ОАД НГК „Славњевфт“ • ОАД „Гаспром њевфт-ОНПЗ“ • ОАД „Славњевфт-ЈАНОС“ • ОАД „Гаспром њевфт –МНПЗ“ • ЗАД „Гаспром њевфт-Аеро“ • ЗАД „Санктпетербуршка међународна робно-сировинска берза“ • ИДОО „Гаспром њевфт – Белнефтепродукт“ • ДОО „Гаспром њевфт – СМ“

- ДОО „Гаспром њефт Марин Бункер“
- ДОО „Гаспром њефт – Логистика“
- ОАД „Мозирски НПЗ“
- ДОО „Автоматика-сервис“

Станислав Шекшња

- Независни директор у компанији Dentsu Aegis Network Russia

УКУПАН ИЗНОС НАКНАДА ИСПЛАЋЕН ЧЛАНОВИМА ОД У ПРВОМ КВАРТАЛУ 2015. ГОДИНЕ, НЕТО У РСД

Генерални директор	6.071.007
Остали чланови Одбора директора	17.018.584

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.

Одбор директора образовао је:

- 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 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 31.03.2015. ГОДИНЕ



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

Рођен је 14. октобра 1980. године у Чачку.

Године 2003. завршио је Економски факултет, Универзитет у Београду, године 2007. завршио је магистарске студије на Универзитету у Лозани, Швајцарска, 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, Beograd, AVS Fund de Compensation, Geneve, JP Morgan, London, KBC Securities Corporate Finance, Beograd. 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.



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

Рођен је 28.07.1955. године у Чачку.

Завршио је Машински факултет Универзитета у Београду. Од 1980. до 1994. године био је генерални директор, технички директор, директор производње и пројектант Фабрике термотехничких уређаја „Цер Чачак. Од маја 1994. године до фебруара 1998. године је радио као саветник генералног директора предузећа Интеркомерц, Београд. Од фебруара 1998. до јуна 2004. године радио је као директор предузећа MNG Group d.o.o. из Чачка. Од јуна 2004. до фебруара 2007. године био је директор Трговинског предузећа Агрострој а.д. Чачак, директор Командитног друштва Леонардо, Чачак и директор Центра за путеве Војводине. Од фебруара 2007. године до данас запослен је у НИС а.д. Нови Сад, и то на пословима помоћника директора Дирекције логистике Југопетрола, управника РЦ Чачак у Дирекцији малопродаје, Регион Чачак, менаџера за развој малопродајне мреже у Дирекцији за развој Блока Промет. Од 01.10.2012. године до данас запослен је на радном месту саветника директора Блок Промет.



Алексеј Урусов,
члан Одбора Скупштине акционара за надзор над пословањем и поступком извештавања акционара НИС а.д. Нови Сад
члан Комисије за ревизију
директор Дирекције економике и корпоративног планирања ОАД „Гаспром њефт”

Рођен је 17. новембра 1974. године.

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

Од 2006 до 2008. године био је извршни потпредседник за планирање и управљање ефикасношћу пословања и контролом у групи Интегра. Од 2002. до 2006. године радио је у компанији ТНК-ВР. Од 2002. до 2003. године је у Групи за мониторинг и контролу при ОД ТНК, а у периоду од 2004. до 2006. године 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.

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 ПРВОМ КВАРТАЛУ 2015. ГОДИНЕ, НЕТО У РСД

Чланови ОСА	3.518.246
-------------	-----------

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 Албертович Кравченко.

САВЕТОДАВНИ ОДБОР ГЕНЕРАЛНОГ ДИРЕКТОРА

Саветодавни одбор генералног директора је стручно тело које помаже генералном директору у раду и разматрању питања из његовог делокруга. Састав Саветодавног одбора је утврђен Одлуком генералног директора и чине га 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 Законом⁴. Одбор директора једном годишње на редовној седници подноси Скупштини акционара информације о одобравању закључења послова у којима постоји лични интерес.

НИС Група је у прва три месеца 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 и вршења услуга геофизичких испитивања и интерпретације. Преглед трансакција с повезаним друштвима дат је у напоменама уз финансијске извештаје.

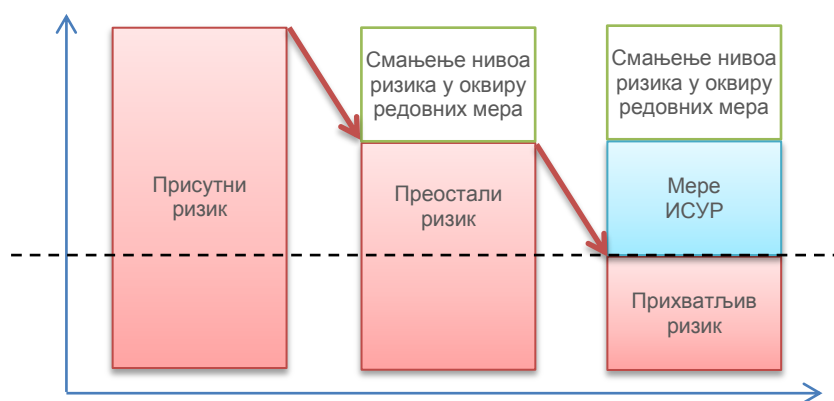
⁴ Одбор директора НИС а.д. Нови Сад одобрава искључиво послове које НИС а.д. Нови Сад закључује са акционарима (ГПН) или њиховим повезаним лицима, али не и друге послове које закључују друштва чланице НИС Групе.

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 друштва⁵ 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.

⁵ НИС Петрол ЕООД, НИС ПЕТРОЛ С.Р.Л., НИС Петрол д.о.о., Јадран-Нафтагас д.о.о., Паннон Нафтагас Кфт, Нафтагас - Технички сервиси д.о.о., Нафтагас - Нафтни сервиси 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. 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 елиминише 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 странијој 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 прва три месеца 2015. године, НИС а.д. Нови Сад је одобрио субординиране 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 централизовану управљање ликвидношћу и финансирањем дела НИС Групе у Републици Србији⁶.

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.

⁶ НИС а.д. Нови Сад и зависна друштва Нафтагас-Нафтни сервиси, Нафтагас-Технички сервиси, Нафтагас-Транспорт и НТЦ Нафтагас-НТЦ.

ПОСЛОВНО ОКРУЖЕЊЕ

СВЕТ

Скок нафте на светском тржишту половином квартала у односу на крај 2014. и почетак 2015. условљен је многим факторима, међу којима су и стабилизација курса долара и сукоб у Јемену. Дугорочне прогнозе су да ће цена нафте и даље расти, јер ће због економског опоравка у Европи и стабилног раста у остатку света потражња расти, а ниска цена ће додатно повећати потражњу за енергијом. Према већини прогноза, цена нафте се вероватно неће вратити на сто долара по барелу, али пораст на 65 до 75 долара се може очекивати.

Снажан опоравак привреде имају земље средње и источне Европе. Међу њима, Пољска је захваљујући реструктурирању индустрије и добром искоришћавању новца из ЕУ фондова остварила најснажнији опоравак од светске економске кризе. Након дужег времена привредни раст имала је и Грчка, а опорављају се и најсиромашније чланице ЕУ – Румунија и Бугарска.

Према пројекцијама Светске банке регион као целина у 2015. години требало да оствари привредни раст од 1,3 одсто БДП-а захваљујући спољној тражњи која се полако опоравља, нарочито у Европи, али и стабилизацији међународних цена енергената на садашњем нивоу. Неопходна је даља фискална консолидација у целом региону. Недовољно развијено тржиште рада је условило високу стопу незапослености

СРБИЈА

У периоду јануар-фебруар 2015. године, индустријска производња је мања 3,1% него у истом периоду прошле године, а само у фебруару ове године инфлација је на међугодишњем нивоу пала 3,3%, а у односу на просек 2014. године у паду је 6,3%.

За Србију ће 2015. бити година великих изазова, јер се очекује пад бруто домаћег производа (БДП) за око 0,5%, пад личне потрошње за око три, а државне за око шест одсто. На пад БДП-а ће утицати фискална консолидација и затварање појединих предузећа која послују са губитком. С друге стране, на раст производње ће утицати очекивано покретање производње у Железари, враћање производње струје и угља на стандардан ниво.

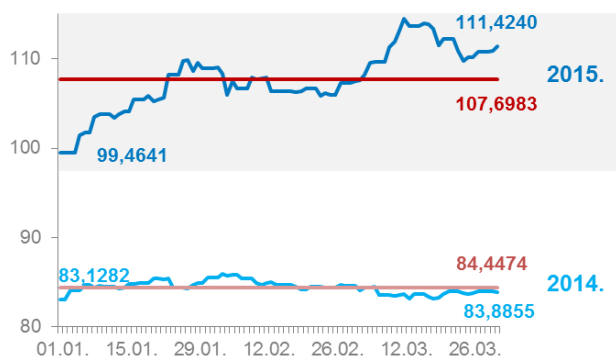
Потрошачке цене у Србији којима се мери инфлација су у јануару 2015. година биле ниже за 0,2 % него у децембру прошле године. У поређењу с јануаром 2014. године, раст цена износио је 0,1 одсто. У фебруару 2015. године, у односу на јануар 2015. године, потрошачке цене су у просеку повећане за 0,9%, у поређењу са истим месецом претходне године повећане су за 0,8%, а у односу на децембар 2014. године за 0,6%. Раст потрошачких цена у марту износио је 0,7%. Базна инфлација је и у марту остала непромењена (0,0%), што указује да су инфлаторни притисци и даље ниски. Међугодишња инфлација је у марту повећана на 1,9%

Национална служба запославања бележи пад незапослених у просеку за три одсто, у односу на исти период прошле године и сада их је на евиденцији 766.500. У прва три месеца ове године запослено око 52.000 особа са евиденције, а међу њима 39 одсто чине млади, до 30 година старости.

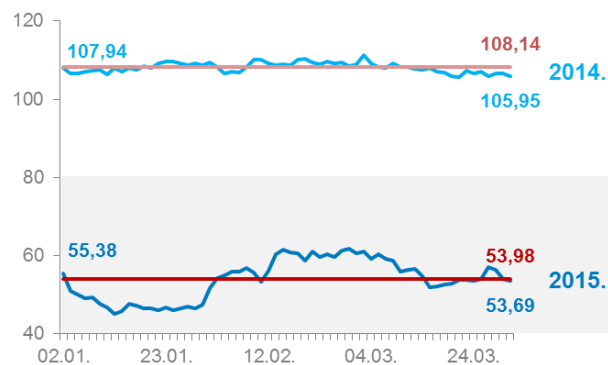
У прва два месеца 2015. године остварен је суфицит буџета Републике у висини од 1,9 млрд динара. Србија има укупан суфицит у буџету од почетка године у износу од 5,9 милијарди динара. Јавни дуг Србије половином марта 2015. године износио је 2.929 милијарди динара.

Просечна нето зарада у Србији исплаћена у фебруару 2015. била је 42.749 динара и номинално је већа за 8,8 одсто, а реално већа за 7,8 одсто него у јануару. Просечна нето зарада исплаћена у периоду јануар-фебруар 2015. године, номинално је иста као и просечна зарада без пореза и доприноса исплаћена у истом периоду 2014. године, а реално је мања за 0,4 одсто.

Кретање курса USD/PCД



- Просечна вредност курса USD/RSD у Q1 2015 виша је за 23,2509 РСД односно 28% од просечне вредности у Q1 2014
- У Q1 2015 курс USD/RSD порастао је за 11,9599 РСД или 12%
- У Q1 2014 курс USD/RSD порастао је за 1,7573 РСД или 2%

Цена нафте типа Brent⁷, \$/bbl

- Просечна цена нафте типа Brent у Q1 2015 нижа је за -54,16 \$/bbl односно -50,1% од просечне цене у Q1 2014
- У Q1 2015 цена нафте типа Brent опала је за - 1,69 \$/bbl или -3,1%
- У Q1 2014 цена нафте типа Brent опала је за - 1,99 \$/bbl или -1,8%

⁷ 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)

ПОЛОЖАЈ НА ТРЖИШТУ

ПОЛОЖАЈ НА ТРЖИШТУ СРБИЈЕ

Потрошња нафтних деривата је увећана највећим делом због значајног раста потрошње мазута и дизел горива, што је углавном условљено нижим ценама деривата. Потрошња течног нафтног гаса, примарног бензина, битумена и авио горива је нешто нижа него истом периоду претходне године.

НИС-ово тржишно учешће је у благом порасту у поређењу са прошлом годином захваљујући адекватном тржишном приступу и флексибилним реакцијама на динамичне измене на тржишту.

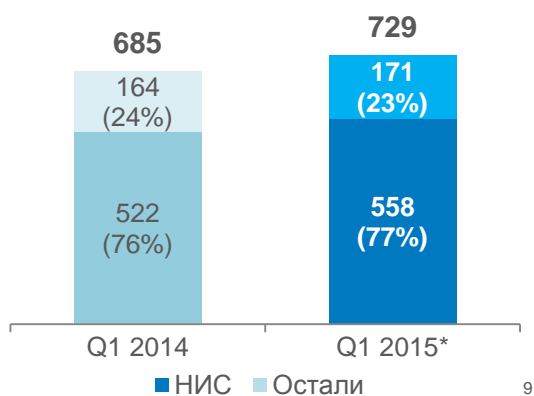
Малопродајно тржиште је у порасту у поређењу са истим периодом претходне године и карактерише га нешто измењена структура у којој је смањена тражња за ауто гасом, док је потрошња дизел горива у порасту. Ниже цене деривата у првом кварталу поспешиле су почетак продаје дизела пољопривредницима раније него уобичајено, што је основни разлог раста продаје.

На малопродајном тржишту учешћа НИС-а је у порасту што је повезано са ранијим почетком набавке агро дизела него претходних година. У оквиру програма намењеног фармерима НИС је лансирао Агро картицу са поцебним погодностима за овај сегмент купаца.

Обим тржишта нафтних деривата РС хиљ. тона

729

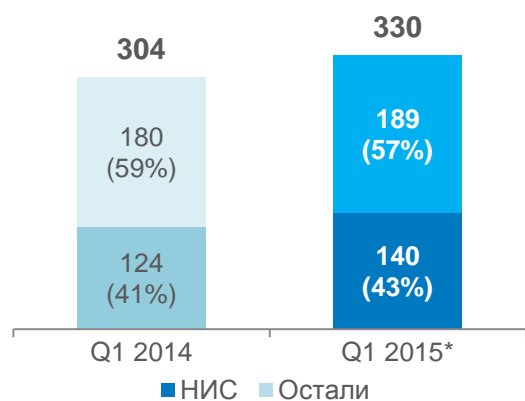
▲ **6,3%**



Обим малопродајног тржишта РС⁸ хиљ. тона

330

▲ **8,5%**



⁸Промет НИС-а и осталих конкурената укључује моторна горива (гас, моторна горива, дизели и ЕЛ лож-уље које се користи као моторно гориво). ТНГ боце нису укључене.

⁹Подаци за Q1 2015дати су на нивоу процене

ПОЛОЖАЈ НА ТРЖИШТИМА БИХ, БУГАРСКЕ И РУМУНИЈЕ

БОСНА И ХЕРЦЕГОВИНА

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

Због значајно нижих акциза и пореза него у околним земљама, Босна бележи раст прекограничних набавки добара становништва из пограничних територија које укључују и набавку горива.

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.

На малопродајном тржишту Бугарске веома је интензивна конкуренција у домену програма верности потрошача. На Газпром пумпама је лансиран веома успешан програм «Fuel pass» који је постао веома популаран код клијената.

РУМУНИЈА

Тржиште моторних горива је у првом тромесечју забележило опоравак због нижих цена, раста извоза и благог опоравка тражње уопште.

Раст продаје нових возила од 15% у првом кварталу може бити генератор благог раста потрошње у малопродаји.

МОЛ након аквизиције ЕНИ-ја управља мрежом већом од 200 станица у Румунији.

	БиХ	Бугарска	Румунија
Број бензинских станица	35	35	18
Удео на тржишту моторних горива	9,0%	3,1%	0,5%
Удео на малопродајном тржишту моторних горива	9,6%	4,2%	0,7%

АНАЛИЗА РЕЗУЛТАТА

КЉУЧНИ ПОКАЗАТЕЉИ ПОСЛОВАЊА

Кључни показатељи	Јединица мере	Q1 2015.	Q1 2014.	Δ $\frac{Q1\ 2015.}{Q1\ 2014.}$ (%) ¹⁰
Urals	\$/bbl	52,93	107,43	-51%
Нето добит (губитак)	млрд. РСД	(4,7)	8,6	-155%
ЕБИТДА ¹¹	млрд. РСД	7,2	15,5	-53%
Приходи од продаје (без акцизе)	млрд. РСД	46,4	56,6	-18%
ОСФ	млрд. РСД	4,4	2,2	103%
Обрачунате обавезе по основу пореза и других јавних прихода ¹²	млрд. РСД	29,5	25,9	14%
Производња нафте и гаса (Србија и Ангола) ¹³	хиљ. усл. тона	397	419	-5%
Обим прераде нафте и полупроизвода	хиљ. тона	684	724	-6%
Укупан промет нафтних деривата	хиљ. тона	680	643	6%
Промет - ино активе	хиљ. тона	41	35	17%
Промет нафтних деривата на домаћем тржишту ¹⁴	хиљ. тона	549	512	7%
Моторна горива	хиљ. тона	327	302	8%
Малопродаја	хиљ. тона	141	124	13%
Учешће на малопродајном тржишту РС	%	43	41	за 2%
CAPEX ¹⁵	млрд. РСД	7,0	9,6	-27%
Укупна задуженост према банкама (total indebtedness) ¹⁶	млн. USD	654	593	10,3%

¹⁰ Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања

¹¹ ЕБИТДА = Приходи од продаје (без акцизе) – трошкови залиха (нафте, нафтних деривата и осталих производа) – оперативни трошкови пословања (ОРЕХ) – остали трошкови на које менаџмент може да утиче

¹² Порези, таксе, накнаде и остали јавни приходи обрачунати за посматрани период. Преглед укључује НИС-ове обавезе за порезе и друге јавне приходе у Србији и у другим земљама у којима послује.

¹³ У производњу домаће нафте укључен је и газолин и лаки кондензат, а у производњи гаса узета је комерцијална производња гаса.

¹⁴ Поред моторних горива укључен промет других нафтних деривата

¹⁵ Износи за CAPEX су износи без ПДВ-а.

¹⁶ Укупна задуженост према банкама (total indebtedness) = укупан дуг према банкама + акредитиви. На 31.03.2015. то износи 640 милиона УСД укупног дуга + 14 милиона УСД акредитива.

ОПЕРАТИВНИ ПОКАЗАТЕЉИ

ИСТРАЖИВАЊЕ И ПРОИЗВОДЊА

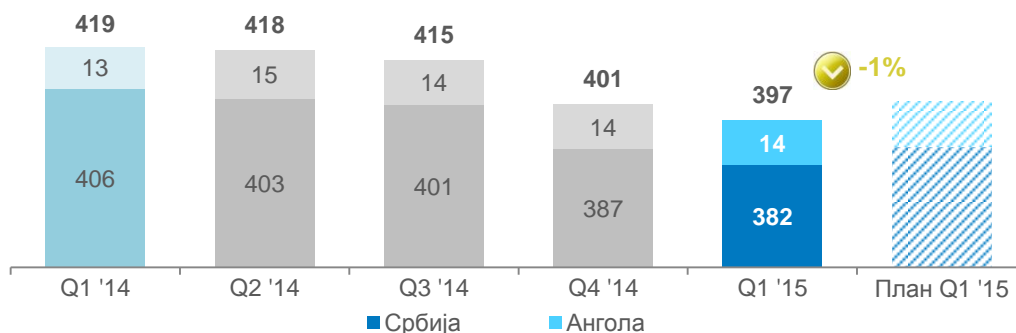
У поређењу са пословним планом производња нафте и гаса је на нивоу плана.

Укупна производња нафте и гаса у првом кварталу 2015. године износи 397 хиљада условних тона, што је за 5% мање у односу на исти период 2014. године.

Производња нафте и гаса, хиљ. условних тона

397

-5%



Процена прираста резерви угљоводоника у 2015. години

5%



СЕРВИСИ

У оквиру блока „Сервиси“ је испуњен пословни план који се односи на бушење обичних и буштина сложенијих конструкција. У првом кварталу 2015. год. године Блок „Сервиси“ је осим у Србији био ангажован на пројектима ЗД сеизмичких истраживања у Румунији.

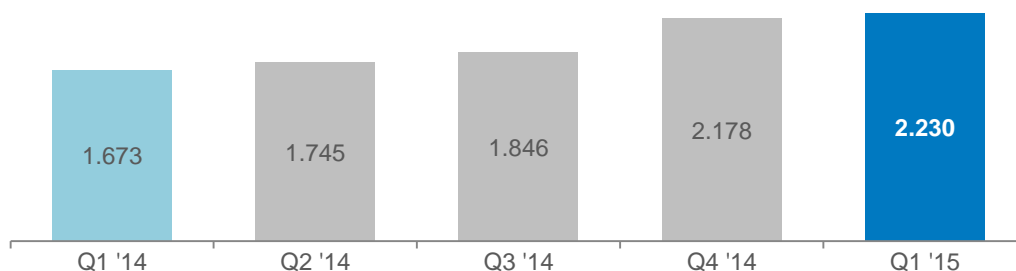
У првом кварталу Блок „Сервиси“ је радио са 7 бушаћих постројења. Ангажовано је у просеку 15 ремонтних постројења за потребе Блока „Истраживање и Производња“ на испуњењу плана производње. До краја ове године планирано је и ангажовање једног постројења у Босни и Херцеговини и за ЕУ пројекат „Mirecol“.

Крајем јануара 2015. године је отворен Тренинг Центар за потребе обучавања радника на бушаћим и ремонтним постројењима. Тренинг Центар је предвиђен да обучава кандидате и изван НИС-а и тренутно постоји договор који је постигнут између Министарства за образовање, Општине Зрењанин и НИС-а.

Погон Изградња интензивно у претходној а и у овој години користи за израду локација већ коришћен материјал преносећи материјал са старе на нову локацију. Оваквим рационалним коришћењем материјала значајно се смањују трошкови НИС-а за израду локација.

Бушотински сервиси, број операција

2.230

 33%


ПРЕРАДА

У првом кварталу 2015. године дошло је до смањења обима прераде нафте и дораде полупроизвода за -6% у односу на претходну годину, тако да укупан обим прераде нафте и дорада нафте и полупроизвода износи 684 хиљаде тона. Прерада нафте и дорада полупроизвода била је у складу са оперативним плановима, који су формирано према захтевима тржишта.

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

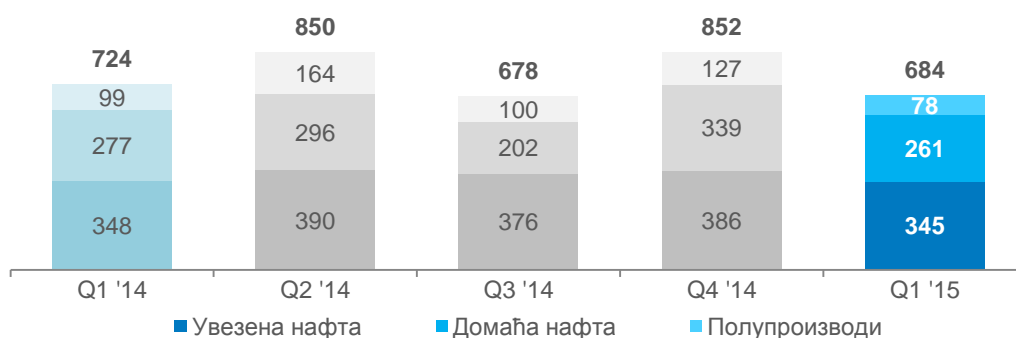
Током периода извршена је оптимизација рада вакуум дестилације (С-2200) у циљу повећања исцрпка ВГО. Резултат резултат тога је поред стабилнијег рада постројења и значајно смањење потрошње водене паре на ејекторском систему. Потрошња водене паре средњег притиска је редукована за око 6т/ч што на годишњем нивоу значи уштеду од око 1,5 милиона еура.

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. У току једномесечног застоја постројења битумен обављени су послови чишћења опреме (реактори, резервоари, посуде, линије гасова оксидације...). Ремонт је искоришћен и за детаљну проверу исправности опреме и отклањање недостатака на стационарној и ротационој опреми.

Обим прераде, хиљаде тона

684

 -6%


ПРОМЕТ

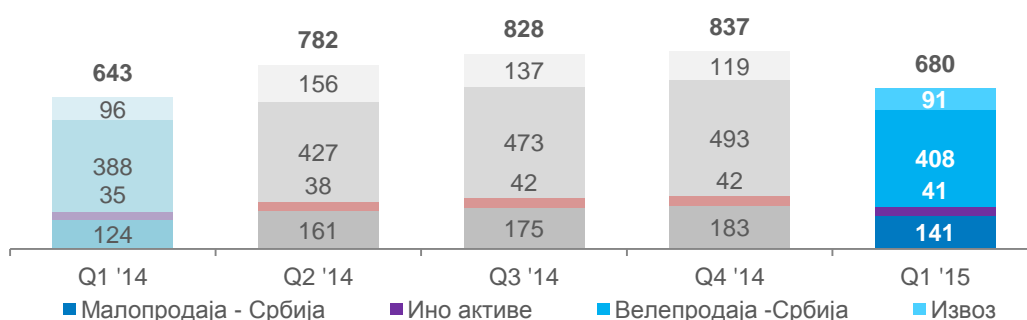
У првом кварталу 2015.године забележен је раст промета од 6% у односу на исти квартал претходне године, тако да је укупан промет у Србији са иноактивама, износио 681 хиљаду тона.

- Малопродаја – раст обима малопродаје за 13%.

- Раст промета у малопродаји последица је првенствено раста продаје дизел горива за 22%, као и моторних бензина за 2%.
- Велепродаја – раст за 5%.
 - Раст је последица повећања продаје моторних горива за 4%, од чега раст бензина износи 13%, а раст дизела 3%.
 - Раст промета мазута износи 45%.
 - Забележен је пад продаје примарног бензина (9%) као и битумена (10%).
- Извоз – пад за 5%.
 - Пад извоза у односу на први квартал 2014. године забележен је услед великог пада продаје мазута (73%).
 - Раст бележи продаја бензина за 72%, као и битумена за 2%.
- Иноактиве – Повећање за 17%.
 - Раст продаје моторних горива за 18%, од чега раст продаје дизела за 84% и пад продаје бензина (46%).

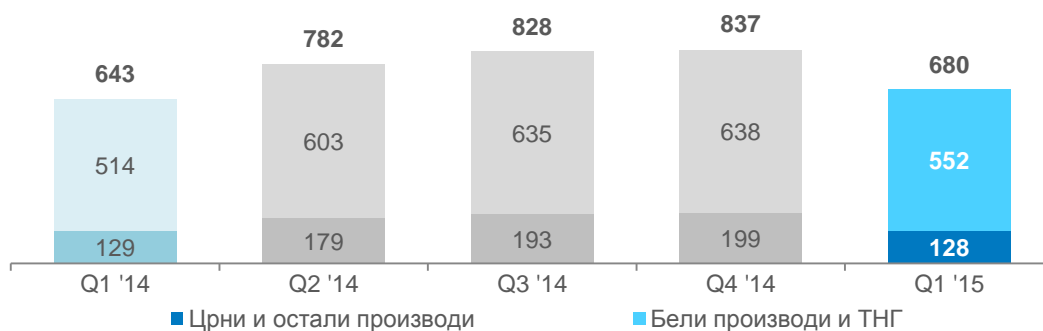
Обим промета, хиљаде тона

680

 6%


Структура промета, хиљаде тона

684

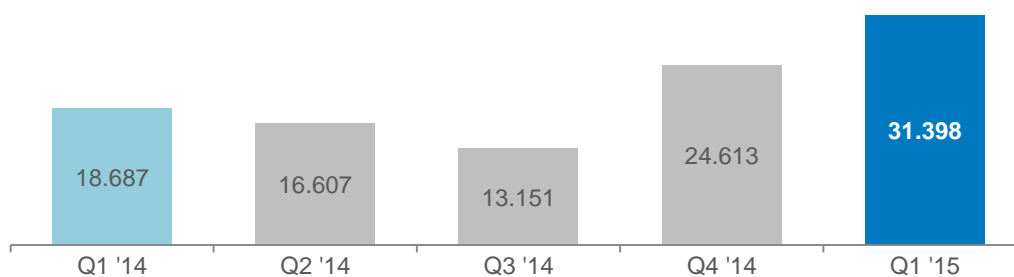
 6%


ЕНЕРГЕТИКА

- Укупна производња електричне енергије у првом кварталу 2015.године износи 31.398 MWh. Изграђене мале електране произвеле су 15.847 MWh електричне енергије из 5,5 милиона м³ некомерцијалног гаса. У електрани у Панчеву је произведено 15.551 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, док се план генералне регулације се приводи крају.

- Мале електране Брадарац (0,3 MW), Велебит 3 (2 MW) и Турија (1 MW) је су пуштене у комерцијални рад. Завршени су радови на изградњи електране Сираково 2 (2MW). Урађена је анализа могућности изградње мале електране на локацији Мајдан (2,65MW)
- У току првог квартала 2015. године, дневни обим трговине је достигао 30 MWh/h. У истом периоду отпочела је сарадња са Електропривредом Републике Српске и Електропривредом БиХ.
- У току је изградња постројења за продају компримованог природног гаса (КПГ) на локацији бензинске станице Нови Сад 10, као и анализа могућности изградње КПГ постројења на бензинским станицама Чачак 1 и Фонтана Ниш.
- Урађена је анализа изградње сабирно гасне станице и КПГ постројења на локацији Острово.
- Разматрана је могућност финансирања пројекта изградње ветропарка Пландиште са немачким ЕСА Netmes и добијена је понуда од кинеске компаније СЕЕ за куповину удела у пројекту и у току је израда документације за реализацију.

Производња електричне енергије, MWh

31.398 **68%**

ФИНАНСИЈСКИ ПОКАЗАТЕЉИ

Наставак тренда раста курса USD/RSD, заједно са променом цене сирове нафте, имао је негативан утицај на укупан резултат НИС-овог пословања у првом кварталу 2015. године. И поред раста обима промета у поређењу са истим периодом прошле године – пад малопродајних цена довео је до пада прихода од продаје. Дужина циклуса набавка-прерада-продаја је, уз кретање цена сирове нафте и нафтних деривата утицала је на смањење ЕБИТДА. Негативне курсне разлике биле су готово 10 пута веће него у истом периоду прошле године и практично су „појеле“ нето добит НИС-а.

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 првом кварталу 2015. године износи 52,93 \$/bbl, што је за 51% ниже од просечне цене нафте овог типа у истом периоду прошле године.

Пад малопродајних цена нафтних деривата у првом кварталу 2015. године је око 10% у односу на први квартал 2014. године.

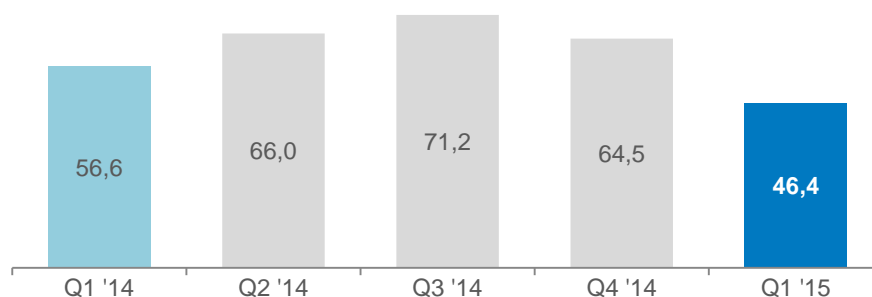
Промена малопродајних цена ¹⁷	$\Delta \frac{Q1\ 2015}{Q1\ 2014}$ (%)
Европремијум БМБ95	-12.78%
Евродизел	-7.15%

Такође, од 1.1.2015. акциза на евродизел повећана је са 46 на 50 динара по литру.

Приход од продаје, млрд. РСД

46,4

▼ -18%



OCF

Оперативни новчани ток у првом кварталу ове године већи због:

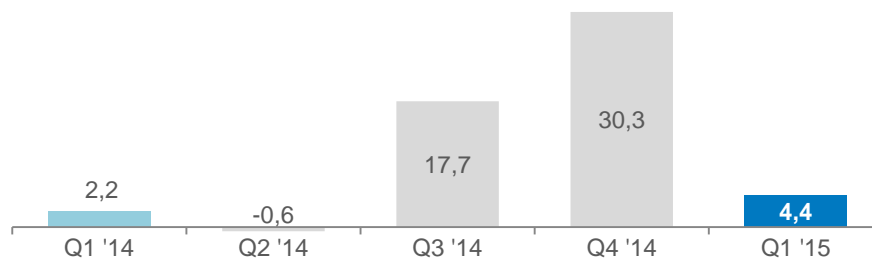
- Мањих плаћања за набавку сирове нафте
- Мањи оперативни трошкови
- Плаћање „старог“ дуга ЈАТ-а (Air Serbia) крајем марта

¹⁷ Comparison of average of daily prices in Q1 2015 and Q1 2014

ОСФ, млрд. РСД

4,4

↑ **103%**



ЕБИТДА

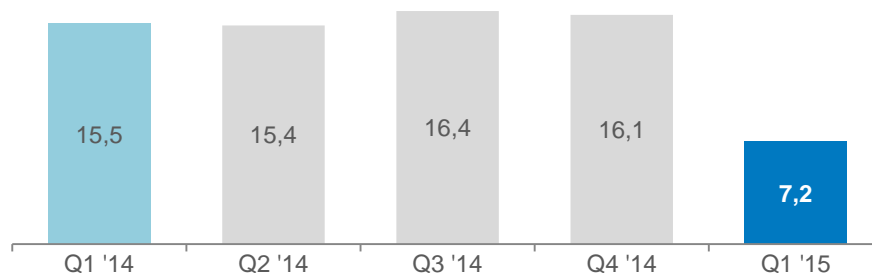
ЕБИТДА у првом кварталу 2015. године је за 53% мања него у првом кварталу 2014. године:

- Пад цене нафте на светском тржишту
- Дужина циклуса набавка-прерада-промет заједно са променама цене нафте и нафтних деривата имала је негативан утицај на ЕБИТДА у првом кварталу 2015. године.

ЕВТДА, млрд. РСД

7,2

↓ **-53%**



НЕТО ДОБИТ

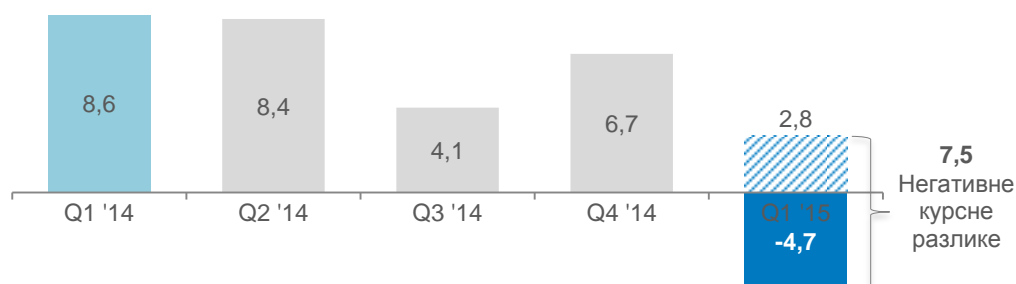
Негативне курсне разлике као последица јачања долара према домаћој валути утицале су на негативан нето резултат:

- У Q1 2014 негативне курсне разлике износиле су 0,8 милијарди РСД
- У Q1 2015 негативне курсне разлике износиле су 7,5 милијарди РСД, што је 9,7 пута више него у Q1 2014

Нето (губитак) добитак, млрд. РСД

-4,7

↓ **-155%**



ОПЕРАТИВНА ЕФИКАСНОСТ

Наставак програма повећања оперативне ефикасности донео је НИС-у ефекат од 0,8 милијарди динара у првом кварталу 2015. године.

У 2015. години укупан очекивани ефекат реализације мера повећања оперативне ефикасности је 6,6 милијарди динара и обухвата мере предвиђене пословним планом за 2015. годину (2,1 милијарде динара), додатне мере (2,9 милијарде динара) и потенцијалне додатне мере препознате од стране Блокова и Функција (1,6 милијарди динара).

РАЦИО ПОКАЗАТЕЉИ

	Q1 2015.	Q1 2014.
Принос на укупни капитал (брutto добит/укупни капитал)	-3%	6%
Нето принос на сопствени капитал ¹⁸ (нето добит/сопствени капитал ¹⁷)	-6%	11%
Пословни нето добитак (пословни добитак/нето приход од продаје)	8%	23%

	Q1 2015.	FY 2014.
Степен задужености (краткорочне и дугорочне обавезе/укупан капитал)	96%	97%
Степен задужености (краткорочне и дугорочне обавезе/сопствени капитал ¹⁷)	211%	218%
Ликвидност I степена (готовина и готовински еквив./краткорочне обавезе)	13%	11%
Ликвидност II степена (обртна имовина – залихе/краткорочне обавезе)	96%	94%
Рацио нето обртног фонда (обртна имовина – краткорочне обавезе/укупна актива)	8%	10%

ПРОМЕНЕ ВЕЋЕ ОД 10% НА ИМОВИНИ И ОБАВЕЗАМА

Имовина	Промена (у %)	Објашњење
Дугорочна потраживања	-18%	Смањење дугорочних потраживања са стањем на дан 31. марта 2015. године у односу на 31. децембар 2014. године, у целини се односи на смањење потраживања по основу финансијског лизинга у износу од 2.224 хиљада РСД.
Залихе	-25%	Смањење залиха са стањем на дан 31. марта 2015. године у односу на 31. децембар 2014. године најзначајнијим делом се односи на смањење залиха сирове нафте у износу од 7.074.422 хиљада РСД.
Друга потраживања	30%	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 940.285 хиљада РСД.
Порез на додату вредност	-12%	Смањење потраживања за више плаћен порез на додату вредност на дан 31. марта 2015. године у односу на 31. децембар 2014. године у целини се односи на смањење потраживања по основу ПДВ-а.
Активна временска разграничења	-35%	Смањење активних временских разграничења на дан 31. марта 2015. године у односу на 31. децембра 2014. године најзначајнијим делом у износу од 2.199.129 хиљада РСД односи се на смањење потраживања по основу рефакције акцизе.

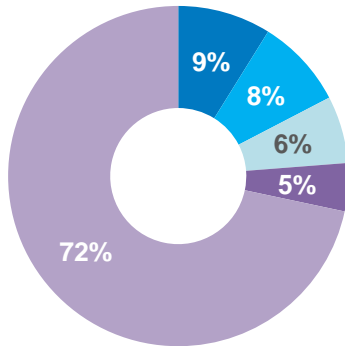
¹⁸ Сопствени капитал = основни капитал

Обавезе	Промена (у %)	Објашњење
Нереализовани губици по основу хартија од вредности и других компоненти осталог свеобухватног резултата (договна салда рачуна групе 33 осим 330)	18%	Раст износа нерализованих губитака по основу ХОВ и других компоненти осталог свеобухватног резултата са стањем на дан 31. марта 2015. године у односу на 31. децембар 2014. године најзначајнијим делом се односи на губитке по основу превођења финансијских извештаја иностраног пословања у износу од 104.546 хиљада РСД.
Краткорочне финансијске обавезе	74%	Раст краткорочних финансијских обавеза са стањем на дан 31. марта 2015. године у односу на 31. децембар 2014. године најзначајнијим делом односи се на краткорочне кредите одобрене од стране Societe Bank Србија и пренос текућих доспећа дугорочних обавеза према Ерсте Банка, Холандија. Такође, у истом периоду је извршено плаћање обавеза UniCredit Банка Србија.
Примљени аванси, депозити и кауције	-45%	Смањење примљених аванса на дан 31. марта 2015. године у односу на 31. децембра 2014. године највећим делом односи се на затаварање примљених аванса у земљи, од којих су најзначајнији Министарство одбране Републике Србије и НАФТА а.д. Београд.
Обавезе из пословања	-42%	Смањење обавеза из пословања са стањем на дан 31. марта 2015. године у односу на 31. децембар 2014. године најзначајнијим делом односи се на смањење обавеза за сирову нафту према Gazprom Neft, Руска Федерација и смањење обавезе према Litasco SA Швајцарска.
Остале краткорочне обавезе	13%	Раст осталих краткорочних обавеза и са истим повезано смањење пасивних временских разграничења са стањем на дан 31. марта 2015. године у односу на 31. децембар 2014. године најзначајнијим делом се односи коначан обрачун раније укалкулисаних бонуса.
Обавезе по основу пореза на додату вредност	760%	Раст обавеза по основу пореза на додату вредност са стањем на дан 31. марта 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	-15%	Смањење обавеза за остале порезе са стањем на дан 31. марта 2015. године у односу на 31. децембар 2014. године најзначајнијим делом се односи на смањење обавеза за акцизу и смањење обавеза за робне резерве.

НАЈВЕЋИ КУПЦИ И ДОБАВЉАЧИ

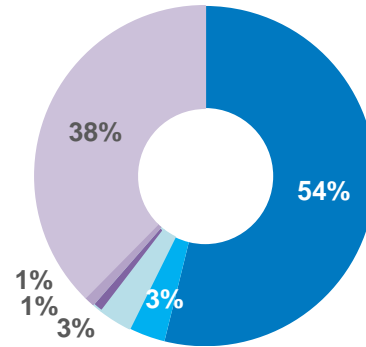
Највећи купци¹⁹

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



Највећи добављачи²⁰

- Газпром њефт
- ХИП Петрохемија
- Лукоил Србија
- Шлумберже оилфилд
- Србијагас
- Остали добављачи



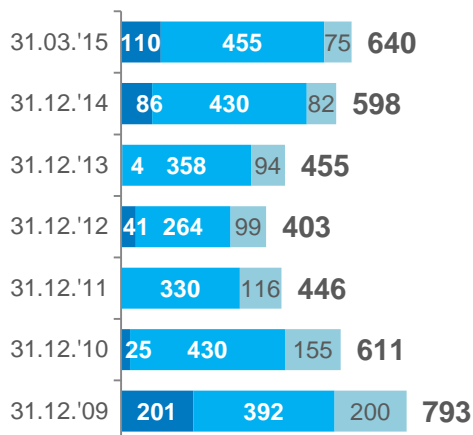
¹⁹ Подаци дати за НИС а.д. Нови Сад, у периоду од 01.01.2014. до 31.03.2015.

²⁰ Подаци дати за НИС а.д. Нови Сад, на дан 31.03.2015.

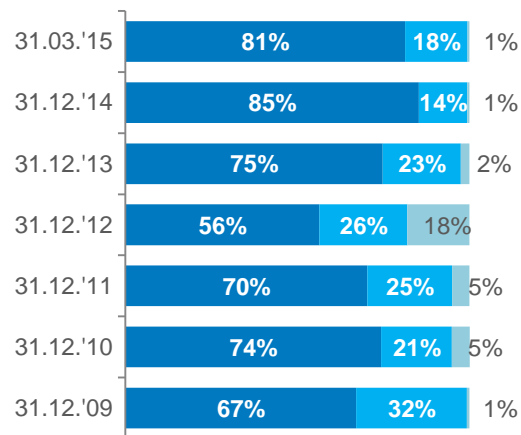
ЗАДУЖЕНОСТ

Кретање укупног дуга према банкама,
мил. USD²¹**640**↑ **7%**

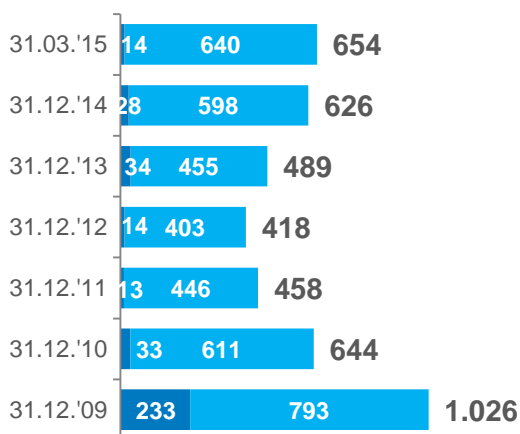
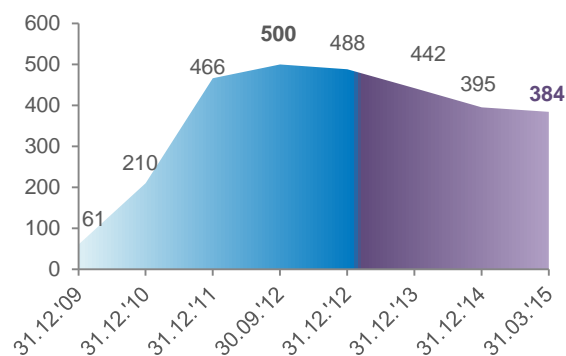
- Краткорочни
- Средњерочни
- Дугорочни

Структура укупног дуга према банкама,
по валутама, у процентима

- USD
- EUR
- Остало

Кретање укупне задужености према
банкама²²,
мил. USD**654**↑ **4%**

- Акредитиви
- Укупан дуг

ГПН зајам,
мил. EUR**384**↓ **-3%**

²¹ Структура дуга по рочности је приказана на основу уговора потписаних са банкама, а не према њиховом доспећу посматрано на дан 31.03.2015.

²² Поред дуга према банкама и акредитива, НИС а.д. Нови Сад на 31.03.2015. године има и издате банкарске гаранције у износу од 48 милиона USD, корпоративне гаранције у износу од 54 милиона USD и потписана писма о намерама у износу од 0,1 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 САРЕХ у периоду 2015 – 2017. године.

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

У првом кварталу 2015. године је издвојено 7,05 милијарди динара²³ за финансирање инвестиција, што је за 27% мање од износа који је издвојен 2014. Године у истом периоду.

Најзначајнија улагања у производњи нафте и гаса у прва три месеца 2015. године била су:

- Бушење разрадних бушотина
- Програм 3D сеизмичких испитивања и бушења истражних бушотина у Републици Србији
- Улагања у концесиона права
- Издвајање CO₂ из природног гаса
- Ликвидација хаварија на ГП системима.

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

Финансирање инвестиција према врсти пројеката ²⁴	Q1 2015.	Q1 2014.
Екологија	0,09	0,21
Ангола	0,27	0,06
Пројекти с директним економским ефектом	5,12	6,51
Пројекти без директних економских ефеката	1,42	2,23
Пројектно-истраживачки радови	0,14	0,62
УКУПНО:	7,05	9,62

Инвестиције по сегментима	Q1 2015.	Q1 2014.
Истраживање и производња	5,77	6,04
Прерада	0,54	2,57
Промет	0,22	0,62
Сервиси	0,29	0,10
Енергетика	0,16	0,07
Корпоративни центар НИС	0,07	0,22

²³ 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.

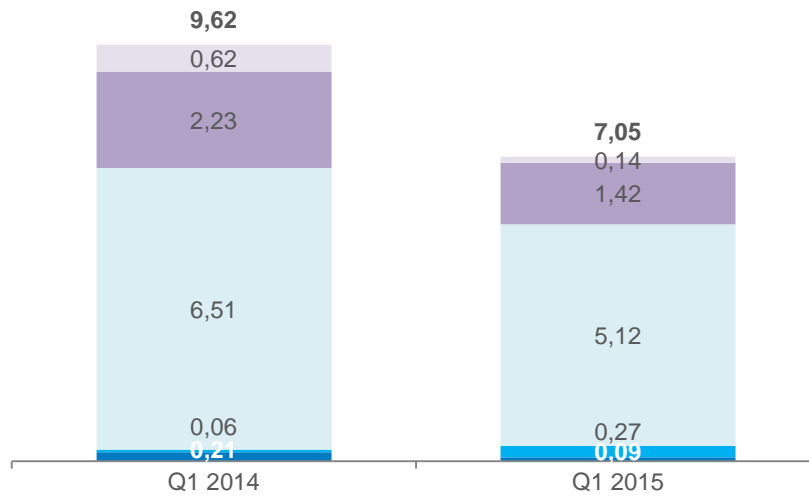
²⁴ Износи су дати у милијардама РСД и без ПДВ-а.

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

7,05

▼ -27%

- 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 ПРИХОДА²⁵

НИС а.д. Нови Сад	Q1 2015.	Q1 2014.	-
Доприноси за обавезно социјално осигурање на терет послодавца	0,36	0,41	-12%
Порез на добит правних лица	0,00	1,25	-100%
Порез на додатну вредност	4,58	2,62	75%
Акцизе	20,20	18,43	10%
Накнада за робне резерве	1,40	0,00	-
Царине	0,10	0,29	-65%
Рудна рента	0,39	0,59	-34%
Остали порези	0,33	0,25	32%
Укупно	27,37	23,85	15%
НИС-ова зависна друштва у Србији²⁶,			
Доприноси за обавезно социјално осигурање на терет послодавца	0,13	0,13	0%
Порез на добит правних лица	0,04	0,01	509%
Порез на додатну вредност	0,12	0,13	-10%
Акцизе	0,00	0,00	-
Царине	0,02	0,01	89%
Рудна рента	0,00	0,00	-
Остали порези	0,01	0,01	54%
Укупно	0,33	0,29	12%
Укупно НИС а.д. Нови Сад са зависним друштвима у Србији	27,70	24,14	15%
НИС-ова зависна друштва у региону и Анголи и Туркменистан			
Доприноси за обавезно социјално осигурање на терет послодавца	0,03	0,05	-25%
Порез на добит правних лица	0,15	0,20	-27%
Порез на додатну вредност	0,17	-0,03	6x
Акцизе	1,51	0,80	89%
Царине	0,00	0,00	-
Рудна рента	0,00	0,00	-
Остали порези	0,03	0,02	35%
Укупно	1,89	1,04	82%
Одложена пореска средства (укупно за Групу)	-0,06	0,67	-109%
Укупно НИС Група²⁷	29,53	25,85	14%

Укупан износ обрачунатих обавеза по основу јавних прихода који НИС а.д. Нови Сад са зависним друштвима насталим из НИС-ове организационе структуре²⁸ плаћа у Србији за први квартал 2015. године износи 27,7 милијарде динара, што је за 3,55 милијарди тј. 15 одсто више него у истом периоду претходне године.

Укупан износ обрачунатих обавеза по основу јавних прихода који НИС Група плаћа за први квартал 2015. године износи 29,5 милијарди динара, што је за 3,7 милијарди тј. 14 одсто више него за исти период 2014. године.

²⁵ у милијардама динара

²⁶ Зависна друштва укључују: НТЦ НИС – Нафтагас д.о.о., Нафтагас – Транспорт д.о.о., Нафтагас – Технички сервис д.о.о. и Нафтагас - нафтни сервис д.о.о., а не укључују О Зоне а.д., НИС-Светлост д.о.о. и Јубос д.о.о. - у ликвидацији

²⁷ Укључујући порезе и друге обавезе по основу јавних прихода за зависна друштва у региону, порез на добит у Анголи и одложена пореска средства.

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

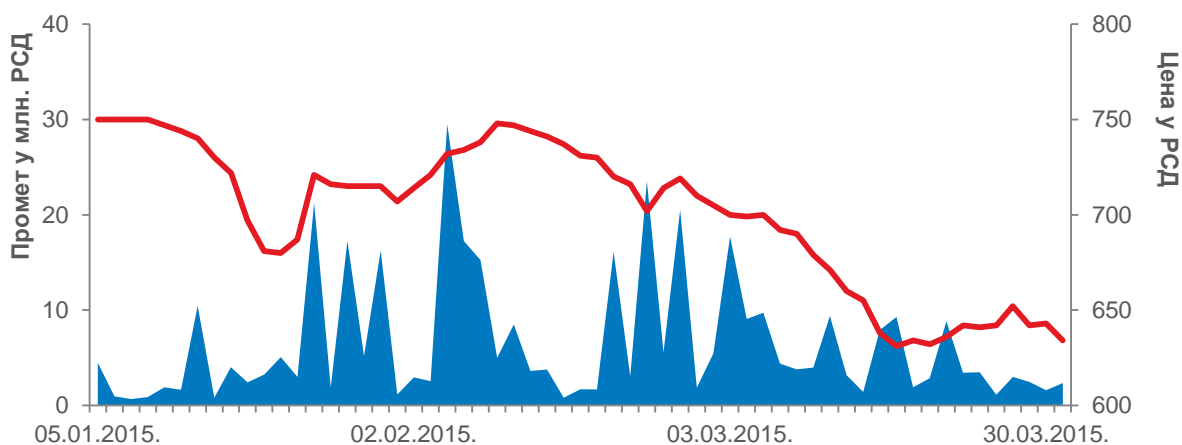
Акционар	Број акција	% учешћа у акцијском капиталу
Гаспром њефт	91.565.887	56,1546%
Република Србија	48.712.044	29,8736%
Unicredit Bank Србија а.д. – кастоди рачун	598.912	0,3673%
Societe Generale банка Србија а.д. – кастоди рачун	454.849	0,2789%
Raiffeisen bank а.д. Београд – кастоди рачун	303.022	0,1858%
East Capital (Lux) - Balkan fund	296.039	0,1816%
Unicredit Bank Србија а.д. – збирни рачун	252.387	0,1548%
Global Macro Capital Oportunities	216.465	0,1328%
AWLL Communications д.о.о. Београд	207.392	0,1272%
Керамика Јовановић д.о.о. Зрењанин	203.824	0,1250%
Остали акционари	20.249.579	12,4185%
Укупан број акционара на 31.03.2015. године		2.208.137

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 првом кварталу 2015. године

- Промет
- Цена



Преглед трговања акцијама НИС-а на Београдској берзи у првом кварталу 2015. године

Последња цена (31.03.2015.)	634 РСД
Највиша цена (05.01.2015.)	770 РСД
Најнижа цена (18.03.2015.)	621 РСД
Укупан промет	381.540.228,00 РСД
Укупан обим (број акција)	541.303 акција
Укупан број трансакција	16.030 трансакција
Тржишна капитализација на дан 31.03.2015.	103.380.293.600,00 РСД
EPS	-
Консолидована EPS	-
P/E рацио	-
Консолидовани P/E рацио	-
Књиговодствена вредност на дан 31.03.2015.	1.168,45 РСД
Консолидована књиговодствена вредност на дан 31.03.2015.	1.096,62 РСД
P/BV рацио	0,54
Консолидовани P/BV рацио	0,58

У првом кварталу 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.
Нето добит (губитак), у млрд. РСД ²⁹	(4,4)	16,5 ³⁰	40,6 ³¹	49,5	52,3
Укупан износ дивиденде, у млрд. РСД	0,00	0,00	0,00	12,4	13,1
Рацио исплате	-	-	-	25%	25%
Зарада по акцији, у РСД	-	101,1	249,0	303,3	320,9
Дивиденда по акцији, бруто, у РСД	0,00	0,00	0,00	75,83	80,22
Цена акције на 31.12., у РСД	-	475	605	736	927
Дивидендни принос акционара, у % ³²	-	-	-	10,3	8,7

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.

²⁹ Нето добит НИС а.д. Нови Сад

³⁰ Нето добит искоришћена за покриће акумулираних губитака

³¹ Нето добит искоришћена за покриће акумулираних губитака

³² Израчунава се као однос бруто дивиденде према цени акције на крају године

ЉУДСКИ РЕСУРСИ

БРОЈ И СТРУКТУРА ЗАПОСЛЕНИХ

Организациони део	31.03.2015.			31.03.2014.		
	Запослени ³³	Лизинг	Укупно	Запослени ³⁴	Лизинг	Укупно
НИС а.д. Нови Сад	4.253	3.411	7.664	4.357	3.629	7.986
Блок „Истраживање и производња“	771	194	965	736	198	934
Блок „Прерада“	841	46	887	912	54	966
Блок „Промет“	945	2.633	3.578	1.052	2.927	3.979
Блок „Сервиси“	128	15	143	131	10	141
Блок „Енергетика“	234	14	248	232	7	239
Корпоративни центар	1.334	509	1.843	1.294	433	1.727
Представништва и огранци	47	4	51	40	0	40
Зависна друштва у земљи	1.406	1.338	2.744	1.459	1.527	2.986
„Нафтагас - Нафтни сервиси“ ³⁵	577	586	1.163	614	694	1.308
„Нафтагас - Технички сервиси“	422	470	892	427	550	977
„Нафтагас – Транспорт“	111	253	364	113	249	362
„НТЦ НИС Нафтагас“	296	29	325	305	34	339
Зависна друштва у иностранству	182	2	184	349	9	358
„НИС Петрол“, Бугарска	124	0	124	209	0	209
„НИС Петрол“, Румунија	31	0	31	57	5	62
„НИС Петрол“, БиХ	15	1	16	69	3	72
„Јадран Нафтагас“, БиХ	7	0	7	7	0	7
„Панон Нафтагас“, Мађарска	5	1	6	7	1	8
Остала зависна друштва која улазе у консолидацију	257	167	424	162	13	175
„Јубос“ д.о.о. Бор – у ликвидацији	0	0	0	0	0	0
„О Зоне“ а.д. Београд	4	100	104	4	0	4
„НИС Оверсиз“ о.о.о. Санкт Петербург	117	0	117	105	0	105
„НИС Светлост“ д.о.о. Бујановац	15	3	18	15	7	22
„Г Петрол“ д.о.о. Сарајево	121	64	185	38	6	44
УКУПНО:	6.145	4.922	11.067	6.367	5.178	11.545

ОСНОВ ПРЕСТАНКА РАДНОГ ОДНОСА

У току прва три месеца 2015. године, НИС је напустило укупно 115 запослених: двоје запослених је пензионисано, 46 запослених је споразумно напустило НИС а.д. Нови Сад, а за 67 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	0	2
Споразумни прекид радног односа	35	11
Остало	53	14
Укупно:	88	27

³³ У бројно стање су укључени и запослени преко програма „НИС шанса“.

³⁴ У бројно стање су укључени и запослени преко програма „НИС шанса“.

³⁵ Укључујући 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 усавшава нове методе експлоатације нафте и гаса, гради нова прерађивачка постројења, аутоматизује пословање, развија и модернизује мрежу малопродајних објеката.

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

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	31. март 2015. (неревидиран)	31. децембар 2014.
Имовина			
Обртна имовина			
Готовински еквиваленти и готовина	6	6.586.234	5.338.023
Краткорочни финансијски пласмани		3.336.352	2.786.555
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	7	54.114.839	56.658.222
Залихе	8	25.266.595	35.774.304
Потраживања за више плаћен порез на добит		3.576.678	2.627.622
Остала обртна имовина	9	5.041.537	6.939.633
Укупно обртна имовина		97.922.235	110.124.359
Стална имовина			
Некретнине, постројења и опрема	10	203.633.196	201.627.904
Инвестиционе некретнине		1.356.387	1.381.832
Остала нематеријална улагања		4.657.479	4.711.241
Инвестиције у зависна друштва		7.555.836	7.556.020
Потраживања по основу продаје и остала дугорочна потраживања		2.430.145	2.427.259
Дугорочни финансијски пласмани		32.750.888	32.814.852
Одложена пореска средства		7.834.155	7.834.155
Остала стална имовина	11	4.681.489	3.733.444
Укупно стална имовина		264.899.575	262.086.707
Укупно имовина		362.821.810	372.211.066
Обавезе и капитал			
Краткорочне обавезе			
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	12	25.774.907	14.831.489
Добављачи и остале обавезе из пословања	13	28.144.266	43.511.405
Остале краткорочне обавезе	14	3.934.236	4.466.671
Обавезе за остале порезе изузев пореза на добит	15	8.774.262	8.326.910
Резервисања за обавезе и трошкове		2.341.534	2.461.013
Укупно краткорочне обавезе		68.969.205	73.597.488
Дугорочна резервисања и обавезе			
Дугорочне финансијске обавезе	16	91.823.416	92.612.697
Одложене пореске обавезе		2.697.318	2.724.064
Резервисања за обавезе и трошкове		8.803.853	8.690.515
Укупно дугорочна резервисања и обавезе		103.324.587	104.027.276
Капитал			
Акцијски капитал	17	81.530.200	81.530.200
Резерве		(41.965)	(42.277)
Нераспоређена добит		109.039.783	113.098.379
Укупан капитал		190.528.018	194.586.302
Укупно обавезе и капитал		362.821.810	372.211.066

у .000 РСД

Пратеће напомене су саставни део ових финансијских извештаја.

ИЗВЕШТАЈ О УКУПНОМ РЕЗУЛТАТУ

	Напомене	Период од три месеца који се завршио 31. марта	
		2015. (неревидирани)	2014. (неревидирани)
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса		42.488.686	53.521.437
Остали приходи од продаје		1.456.654	1.158.643
Укупно приходи од продаје	5	43.945.340	54.680.080
Набавна вредност нафте, гаса и нафтних деривата	18	(26.273.046)	(28.589.503)
Трошкови производње и прераде	19	(4.347.150)	(4.428.427)
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	20	(5.018.668)	(4.438.819)
Трошкови транспорта		(168.042)	(231.453)
Трошкови амортизације		(2.821.631)	(2.580.726)
Трошкови пореза изузев пореза на добит		(1.082.848)	(1.251.699)
Трошкови истраживања		-	(32.084)
Укупно пословни расходи		(39.711.385)	(41.552.711)
Остали расходи, нето		(95.803)	(53.819)
Пословни добитак		4.138.152	13.073.550
Нето губитак на курсним разликама		(7.534.947)	(795.141)
Финансијски приходи		328.422	487.699
Финансијски расходи		(868.807)	(818.371)
Укупно остали расходи		(8.075.332)	(1.125.813)
(Губитак)/Добитак пре опорезивања		(3.937.180)	11.947.737
Порески расходи		(148.162)	(1.453.828)
Одложени порески приходи/(расходи)		26.746	(706.105)
Порез на добит		(121.416)	(2.159.933)
Нето (губитак)/добитак за период		(4.058.596)	9.787.804
Укупно остали резултат			
Ставке које могу накнадно бити признате у добитку (губитку)			
Промена вредности финансијских средстава расположивих за продају		312	(797)
		312	(797)
Укупно остали резултат		312	(797)
Укупно (губитак)/добитак за период		(4.058.284)	9.787.007
Зарада по акцији која се може приписати Акционарима Нафтне Индустије Србије			
- Основна зарада по акцији (РСД по акцији)		(24,89)	60,02
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 ТРИ МЕСЕЦА КОЈИ СЕ ЗАВРШИО 31. МАРТА 2015. И 2014. ГОДИНЕ

<i>(неревидирани)</i>	Акцијски капитал	Резерве	Нераспоређена добит	Укупно
Стање на дан 1. јануара 2014. године	81.530.200	(59.885)	95.412.378	176.882.693
Добит за период	-	-	9.787.804	9.787.804
Остали укупни резултат				
Промена вредности финансијских средстава расположивих за продају	-	(797)	-	(797)
Укупно добит/(губитак) за период	-	(797)	9.787.804	9.787.007
Стање на дан 31. марта 2014. године	81.530.200	(60.682)	105.200.182	186.669.700
Стање на дан 1. јануара 2015. године	81.530.200	(42.277)	113.098.379	194.586.302
Губитак за период	-	-	(4.058.596)	(4.058.596)
Остали укупни резултат				
Промена вредности финансијских средстава расположивих за продају	-	312	-	312
Укупно (губитак)/добит за период	-	312	(4.058.596)	(4.058.284)
Стање на дан 31. марта 2015. године	81.530.200	(41.965)	109.039.783	190.528.018

у .000 РСД

Пратеће напомене су саставни део ових финансијских извештаја

ИЗВЕШТАЈ О ТОКОВИМА ГОТОВИНЕ

Период од три месеца који се завршио 31. марта
2015. 2014.
(неревидирани) (неревидирани)

Токови готовине из пословних активности		
(Губитак)/Добитак пре опорезивања	(3.937.180)	11.947.737
Корекције за:		
Финансијске расходе	868.807	818.371
Финансијске приходе	(328.422)	(487.699)
Амортизација	2.821.631	2.580.726
Корекције за остала резервисања	85.796	99.251
Исправка вредности потраживања	793.412	709.384
Нето губитак по основу курсних разлика	6.057.606	719.697
Остале неготовинске ставке	(177.425)	108.679
	10.121.405	4.548.409
<i>Промене на обртном капиталу:</i>		
Потраживања од продаје и остала потраживања	2.535.009	4.222.456
Залихе	10.507.709	(7.651.573)
Остала обртна имовина	980.822	844.489
Обавезе из пословања и остале обавезе	(14.039.035)	(9.753.342)
Остали порези изузев пореза на добит	401.304	217.735
	385.809	(12.120.235)
Порез на добит	(1.050.859)	(1.170.774)
Плаћена камата	(782.915)	(635.323)
Примљена камата	126.593	176.860
	(1.707.181)	(1.629.237)
Нето токови готовине из пословних активности	4.862.853	2.746.674
Токови готовине из инвестиционих активности		
Одливи по основу датих кредита	(3.850.257)	(2.153.001)
Приливи по основу датих кредита	3.320.614	1.699.285
Одливи готовине по основу улагања у некретнине, постројења и опрему као и нематеријална улагања	(7.542.102)	(10.110.432)
Приливи по основу продаје некретнина, постројења и опреме	45.152	90.335
Нето токови готовине употребљени у инвестиционим активностима	(8.026.593)	(10.473.813)
Токови готовине из активности финансирања		
Приливи готовине од примљених кредита	15.918.666	10.378.676
Готовинске отплате позајмљених износа	(11.646.491)	(2.773.683)
Нето токови готовине из активности финансирања	4.272.175	7.604.993
Нето повећање/(смањење) готовине и готовинских еквивалената	1.108.435	(122.146)
Курсне разлике по основу прерачуна готовине и готовинских еквивалената	139.776	(57.661)
Готовина и готовински еквиваленти на почетку периода	5.338.023	5.180.156
Готовина и готовински еквиваленти на крају периода	6.586.234	5.000.349

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 преваходно 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 три месеца који се завршио дана 31. марта 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, али тренутно не верује да оне имају значајан утицај на ове периодичне сажете финансијске извештаје.

3.2. Утицај недавних кретања цена сирове нафте

Руководство ће наставити да константно прати флукуације у цени сирове нафте и њен утицај на пословање Друштва, са циљем адекватног предузимања мера за ублажавање утицаја уколико се наставе негативни трендови на тржишту.

На основу тренутно расположивих информација и прогнозе о кретању цена нафте, руководство верује да на дан извештавања не постоје индикатори за обезвређење.

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 које је завршен на дан 31. децембра 2014. године.

Није било других измена за период од три месеца који се завршио 31 марта, 2015. године.

Не очекује се да ће нови стандарди и тумачења имати значајан утицај на финансијске извештаје Друштва.

5. ИНФОРМАЦИЈЕ О СЕГМЕНТИМА

Испод су презентоване информације о пословним сегментима Друштва за период од три месеца које се завршио дана 31. марта 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 три месеца који се завршио дана 31. марта 2015. године дати су у прегледу који следи:

	Истраживање и производња	Прерада и маркетинг	Елиминације	Укупно
Пословни приход сегмента	13.907.812	43.312.320	(13.274.792)	43.945.340
Међусегментни	12.869.978	404.814	(13.274.792)	-
Екстерни	1.037.834	42.907.506	-	43.945.340
ЕБИТДА (сегментни резултат)	10.092.105	(3.083.974)	-	7.008.131
Амортизација	(777.168)	(2.044.463)	-	(2.821.631)
Губици због обезвређења	-	(43.171)	-	(43.171)
Нето губитак на курсним разликама	(21.100)	(7.513.847)	-	(7.534.947)
Финансијски расходи, нето	(30.839)	(509.546)	-	(540.385)
Порез на добит	(52.458)	(68.958)	-	(121.416)
Сегментни добитак/(губитак)	8.924.706	(12.983.302)	-	(4.058.596)

Резултати извештајних сегмената за период од три месеца који се завршио дана 31. марта 2014. године дати су у прегледу који следи:

	Истраживање и производња	Прерада и маркетинг	Елиминације	Укупно
Пословни приход сегмента	21.470.427	53.563.527	(20.353.874)	54.680.080
Међусегментни	20.167.658	186.216	(20.353.874)	-
Екстерни	1.302.769	53.377.311	-	54.680.080
ЕБИТДА (сегментни резултат)	17.876.320	(2.068.379)	-	15.807.941
Амортизација	(696.887)	(1.883.839)	-	(2.580.726)
Губици због обезвређења	(1.989)	(126.202)	-	(128.191)
Нето губитак на курсним разликама	(25.160)	(769.981)	-	(795.141)
Финансијски расходи, нето	(67.493)	(263.179)	-	(330.672)
Порез на добит	(201.700)	(1.958.233)	-	(2.159.933)
Сегментни добитак/(губитак)	16.872.045	(7.084.241)	-	9.787.804

ЕБИТДА за период од три месеца који се завршио 31. марта 2015. и 2014. године је усаглашена у табели испод:

	Период од три месеца који се завршио 31. марта 2015.	2014.
Нето (губитак)/добитак за период	(4.058.596)	9.787.804
Порез на добит	121.416	2.159.933
Финансијски расходи	868.807	818.371
Финансијски приходи	(328.422)	(487.699)
Трошкови амортизације	2.821.631	2.580.726
Нето губитак на курсним разликама	7.534.947	795.141
Остали трошкови, нето	95.803	53.819
Остали неоперативни трошкови (приходи), нето*	(47.455)	99.846
ЕБИТДА	7.008.131	15.807.941

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

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

	Период од три месеца који се завршио 31. марта 2015.		
	Домаће тржиште	Извоз	Укупно
Продаја сирове нафте	-	829.435	829.435
Продаја природног гаса	3.167.782	-	3.167.782
Малопродаја	-	-	-
Велепродаја	3.167.782	-	3.167.782
Продаја нафтних деривата	32.422.874	6.068.595	38.491.469
Малопродаја	10.711.869	-	10.711.869
Велепродаја	21.711.005	6.068.595	27.779.600
Остала продаја	1.186.742	269.912	1.456.654
Продаја укупно	36.777.398	7.167.942	43.945.340

	Период од три месеца који се завршио 31. марта 2014.		
	Домаће тржиште	Извоз	Укупно
Продаја сирове нафте	-	1.248.245	1.248.245
Продаја природног гаса	1.679.055	-	1.679.055
Малопродаја	-	-	-
Велепродаја	1.679.055	-	1.679.055
Продаја нафтних деривата	42.453.630	8.140.507	50.594.137
Малопродаја	12.186.227	-	12.186.227
Велепродаја	30.267.403	8.140.507	38.407.910
Остала продаја	1.140.027	18.616	1.158.643
Продаја укупно	45.272.712	9.407.368	54.680.080

Од укупног износа прихода од продаје нафтних деривата (велепродаја) у износу од 27.779.600 РСД (2014: 38.407.910 РСД) приходи у износу од 4.095.230 РСД (2014: 8.024.380 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 743.628 РСД (2014: 811.958 РСД).

Седиште Друштва је у Републици Србији. Укупан приход од екстерних купаца на територији Републике Србије износио је 36.777.398 РСД (период од три месеца који се завршио дана 31. марта 2014: 45.272.712 РСД) док је укупан приход од екстерних купаца са територије других земаља износио 7.167.942 РСД (период од три месеца који се завршио дана 31. марта 2014: 9.407.368 РСД). Анализа укупног прихода од екстерних купаца са територије других земаља дата је у табели:

	Период од три месеца који се завршио 31. марта	
	2015.	2014.
Продаја сирове нафте	829.435	1.248.245
Продаја нафтних деривата (малопродаја и велепродаја)		
Бугарска	1.114.573	1.631.711
Босна и Херцеговина	1.320.138	1.297.391
Румунија	268.911	317.896
Остала тржишта	3.364.973	4.893.509
	6.068.595	8.140.507
Остали приходи	269.912	18.616
	7.167.942	9.407.368

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

6. ГОТОВИНСКИ ЕКВИВАЛЕНТИ И ГОТОВИНА

	31. март 2015.	31. децембар 2014.
Готовина у банци и благајна	6.332.716	4.358.280
Депозити са доспећем до 3 месеца	-	724.192
Остала новчана средства	253.518	255.551
	6.586.234	5.338.023

7. ПОТРАЖИВАЊА ПО ОСНОВУ ПРОДАЈЕ И ДРУГА ПОТРАЖИВАЊА

	31. март 2015.	31. децембар 2014.
Потраживања по основу продаје:		
- повезаним лицима	5.932.767	6.113.296
- трећим лицима	67.543.571	69.996.807
	73.476.338	76.110.103
Потраживања за нефактурисани приход	167.037	13.870
Остала потраживања	10.194.978	10.257.988
	83.838.353	86.381.961
Минус: исправка вредности	(29.723.514)	(29.723.739)
Укупно потраживања по основу продаје	54.114.839	56.658.222

Старосна структура ових потраживања била је следећа:

	31. март 2015.	31. децембар 2014.
Неисправљена и недоспела потраживања	25.406.580	25.727.489
Неисправљена а доспела потраживања:		
до 30 дана	4.445.307	3.839.535
од 1 до 3 месеца	3.221.955	2.060.031
од 3 месеца до 1 године	9.714.534	13.129.697
преко 1 године	11.326.463	11.901.470
Укупно	54.114.839	56.658.222

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:

	31. март 2015.	31. децембар 2014.
РСД	70.672.456	72.826.293
ЕУР	10.882.263	10.862.728
УСД	2.283.613	2.692.920
Остало	21	20
	83.838.353	86.381.961

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		
На дан 1. јануара 2014. године	17.688.648	4.301.928	7.827.613	29.818.189
Резервисања за обезвређење потраживања	61.113	71.367	-	132.480
Укидање резервисања	(154.709)	(177.546)	-	(332.255)
Потраживања отписана током године као ненаплатива	-	(18.625)	-	(18.625)
Остало	(551.960)	551.960	50.691	50.691
На дан 31. марта 2014. године	17.043.092	4.729.084	7.878.304	29.650.480
На дан 1. јануара 2015. године	17.387.910	4.183.437	8.152.392	29.723.739
Резервисања за обезвређење потраживања	-	132.422	-	132.422
Укидање резервисања	(43)	(63.916)	-	(63.959)
Потраживања отписана током године као ненаплатива	-	(12.563)	-	(12.563)
Остало	-	(6.048)	(50.077)	(56.125)
На дан 31. марта 2015. године	17.387.867	4.233.332	8.102.315	29.723.514

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

	31.март 2015.	31. децембар 2014.
Сирова нафта	14.232.004	21.306.426
Гас	-	161.206
Нафтни деривати	11.819.386	13.712.462
Материјал	4.486.018	5.797.035
Остало	338.500	411.021
Минус: Исправка вредности	(5.609.313)	(5.613.846)
	25.266.595	35.774.304

9. ОСТАЛА ОБРТНА ИМОВИНА

	31. март 2015.	31. децембар 2014.
Дати аванси	1.346.470	627.709
Разграничени ПДВ	1.170.167	1.640.431
Унапред плаћени трошкови	70.448	108.427
Унапред плаћени трошкови царине	51.059	51.810
Унапред плаћена акциза	2.105.977	4.323.739
Остала краткорочна потраживања	21.975.365	21.178.580
<i>Минус: Исправка вредности</i>	<i>(21.677.949)</i>	<i>(20.991.063)</i>
	5.041.537	6.939.633

Разграничени порез на додату вредност са стањем на дан 31. марта 2015. године у износу од 1.170.167 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 31. марта 2015. године у износу од 2.105.977 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:

	Дати аванси	Остала краткорочна потраживања	Укупно
На дан 1. јануара 2014. године	248.347	17.699.214	17.947.561
Исправка вредности остале обртне имовине	13	964.737	964.750
Укидање исправке вредности	(8.888)	(46.730)	(55.618)
Остало	6	(58.935)	(58.929)
На дан 31. марта 2014. године	239.478	18.558.286	18.797.764
На дан 1. јануара 2015. године	239.845	20.751.218	20.991.063
Исправка вредности остале обртне имовине	377	733.477	733.854
Укидање исправке вредности	(1.986)	(6.919)	(8.905)
Остало	(827)	(37.236)	(38.063)
На дан 31. марта 2015. године	237.409	21.440.540	21.677.949

10. НЕКРЕТНИНЕ, ПОСТРОЈЕЊА И ОПРЕМА

	Средства за производњу нафте	Средства за прераду	Средства за маркетинг и дистрибуцију	Остале некретнине, постројења и опрема	Некретнине, постројења и опрема у припреми	Укупно
На дан 1. јануара 2014.						
Набавна вредност	51.949.129	108.204.314	29.704.322	16.939.009	39.760.624	246.557.398
Исправка вредности и обезвређење	(16.356.852)	(28.192.781)	(12.440.063)	(7.519.610)	(4.044.148)	(68.553.454)
Неотписана вредност	35.592.277	80.011.533	17.264.259	9.419.399	35.716.476	178.003.944
Период завршен 31. марта 2014.						
Повећања	3.711.841	193.193	822.740	78.151	4.224.414	9.030.339
Обезвређење	-	-	(29.907)	-	(2.431)	(32.338)
Амортизација	(692.821)	(1.295.073)	(281.372)	(121.610)	-	(2.390.876)
Пренос на нематеријална улагања	-	-	-	-	(94.330)	(94.330)
Пренос са инвестиционих некретнина	35.121	1.316	36.481	7.399	-	80.317
Отуђења и отписи	(129.158)	-	(47.134)	(21.271)	(125.275)	(322.838)
Остали преноси	(44.373)	(236.340)	(13.643)	301.905	-	7.549
	38.472.887	78.674.629	17.751.424	9.663.973	39.718.854	184.281.767
На дан 31. марта 2014.						
Набавна вредност	55.443.181	108.077.914	30.395.884	17.331.059	43.760.093	255.008.131
Исправка вредности и обезвређење	(16.970.294)	(29.403.285)	(12.644.460)	(7.667.086)	(4.041.239)	(70.726.364)
Неотписана вредност	38.472.887	78.674.629	17.751.424	9.663.973	39.718.854	184.281.767
На дан 1. јануара 2015.						
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)
Неотписана вредност	54.244.500	81.700.317	17.976.401	9.897.025	37.809.661	201.627.904
Период завршен 31. марта 2015.						
Повећања	3.329.062	1.797.959	693.938	61.159	(980.079)	4.902.039
Обезвређење	-	-	-	-	(14.258)	(14.258)
Амортизација	(770.277)	(1.415.502)	(298.721)	(138.086)	-	(2.622.586)
Пренос на нематеријална улагања	(21.781)	-	-	-	(40.096)	(61.877)
Пренос на инвестиционе некретнине	-	-	(2.877)	-	-	(2.877)
Отуђења и отписи	(92.609)	(4.330)	(7.679)	(53.008)	(36.916)	(194.542)
Остали преноси	(888)	(1.621)	911	991	-	(607)
	56.688.007	82.076.823	18.361.973	9.768.081	36.738.312	203.633.196
На дан 31. марта 2015.						
Набавна вредност	76.700.747	116.369.950	31.923.609	17.839.256	39.476.303	282.309.865
Исправка вредности и обезвређење	(20.012.740)	(34.293.127)	(13.561.636)	(8.071.175)	(2.737.991)	(78.676.669)
Неотписана вредност	56.688.007	82.076.823	18.361.973	9.768.081	36.738.312	203.633.196

Средства за производњу нафте и гаса

	Капитализовани трошкови истраживања	Капитализовани трошкови развоја	Укупно инвестиције у току (истраживање и развој)	Производна средства	Остала пословна средства	Укупно
На дан 1. јануара 2014.						
Набавна вредност	10.248.631	11.674.429	21.923.060	51.949.129	22.241	73.894.430
Исправка вредности и обезвређење	-	(238.059)	(238.059)	(16.356.852)	(20.266)	(16.615.177)
Неотписана вредност	10.248.631	11.436.370	21.685.001	35.592.277	1.975	57.279.253
Период завршен 31. марта 2014.						
Повећања	1.946.988	5.107.839	7.054.827	-	-	7.054.827
Пренос са средстава која нису за производњу нафте и гаса	(4.503)	(3.707.338)	(3.711.841)	3.711.841	-	-
Остали преноси	-	31.742	31.742	(9.252)	(82)	22.408
Обезвређење	-	(1.989)	(1.989)	-	-	(1.989)
Амортизација	-	-	-	(692.821)	-	(692.821)
Отуђења и отписи	(24.067)	(161.500)	(185.567)	(129.158)	-	(314.725)
	12.167.049	12.705.124	24.872.173	38.472.887	1.893	63.346.953
На дан 31. марта 2014.						
Набавна вредност	12.167.049	12.945.172	25.112.221	55.443.181	22.159	80.577.561
Исправка вредности и обезвређење	-	(240.048)	(240.048)	(16.970.294)	(20.266)	(17.230.608)
Неотписана вредност	12.167.049	12.705.124	24.872.173	38.472.887	1.893	63.346.953
На дан 1. јануара 2015.						
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)
Неотписана вредност	15.001.370	11.324.693	26.326.063	54.244.500	1.845	80.572.408
Период завршен 31. марта 2015.						
Повећања	865.269	3.405.067	4.270.336	-	-	4.270.336
Пренос са инвестиција у току	-	(3.329.062)	(3.329.062)	3.329.062	-	-
Остали преноси	-	(6.092)	(6.092)	(22.669)	(30)	(28.791)
Амортизација	-	-	-	(770.277)	-	(770.277)
Отуђења и отписи	8.176	(32.650)	(24.474)	(92.609)	-	(117.083)
	15.874.815	11.361.956	27.236.771	56.688.007	1.815	83.926.593
На дан 31. марта 2015.						
Набавна вредност	15.874.815	11.600.395	27.475.210	76.700.747	22.173	104.198.130
Исправка вредности и обезвређење	-	(238.439)	(238.439)	(20.012.740)	(20.358)	(20.271.537)
Неотписана вредност	15.874.815	11.361.956	27.236.771	56.688.007	1.815	83.926.593

11. ОСТАЛА СТАЛНА ИМОВИНА

	31. март 2015.	31. децембар 2014.
Дати аванси за основна средства	2.611.780	1.629.280
Унапред плаћени трошкови	951.793	977.478
Остала средства	1.147.173	1.155.943
Минус: исправка вредности	(29.257)	(29.257)
	4.681.489	3.733.444

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

	31. март 2015.	31. децембар 2014.
Краткорочни кредити	12.291.831	8.600.082
Обавезе за камату	139.879	130.903
Део дугорочних кредита који доспева до једне године (напомена 16)	13.343.197	6.100.504
	25.774.907	14.831.489

13. ДОБАВЉАЧИ И ОСТАЛЕ ОБАВЕЗЕ ИЗ ПОСЛОВАЊА

	31. март 2015.	31. децембар 2014.
Обавезе према добављачима		
- повезана лица	14.848.278	23.046.917
- трећа лица	9.449.813	16.622.088
Обавезе за дивиденду	3.772.307	3.772.308
Остале обавезе из пословања	73.868	70.092
	28.144.266	43.511.405

Обавезе према повезаним лицима са стањем на дан 31. марта 2015. године у износу од 14.848.278 РСД (31. децембра 2014: 23.046.917 РСД) најзначајнијим делом се односе на обавезе према добављачу Газпром Нефт Ст. Петерсбург по основу набавке сирове нафте у износу од 12.293.283 РСД (31. децембра 2014.: 20.122.243 РСД).

14. ОСТАЛЕ КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ

	31. март 2015.	31. децембар 2014.
Примљени аванси	835.348	1.551.337
Обавезе према запосленима	3.047.930	2.847.285
Разграничења и укалкулисани приход	14.230	17.988
Остале краткорочне не-финансијске обавезе	36.728	50.061
	3.934.236	4.466.671

15. ОБАВЕЗЕ ЗА ОСТАЛЕ ПОРЕЗЕ ИЗУЗЕВ ПОРЕЗА НА ДОБИТ

	31. март 2015.	31. децембар 2014.
Обавеза за рудну ренту	386.552	407.990
ПДВ	1.694.882	217.845
Обавеза за акцизе	3.945.918	4.710.646
Накнада за робне резерве	268.160	583.400
Обавезе за царину	551.675	414.883
Обавезе за остале порезе и таксе	1.927.075	1.992.146
	8.774.262	8.326.910

16. ДУГОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ

	31. март 2015.	31. децембар 2014.
Дугорочни кредити - Газпром Нефт	46.129.127	47.820.723
Банкарски кредити	59.036.276	50.891.268
Остале дугорочне обавезе	1.210	1.210
Минус: Текуће доспеће дугорочних финансијских обавеза	(13.343.197)	(6.100.504)
	91.823.416	92.612.697

(а) Дугорочни кредит - Гаспром Њефт

Дугорочни кредит од Гаспром Њефт-а са стањем на дан 31. марта 2015. године у износу од 46.129.127 РСД (383.720.935 ЕУР) (2014: 47.820.723 РСД), са висином текућег доспећа од 5.591.409 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

	31. март 2015.	31 Decembe 2014
Дугорочни кредити у земљи	7.310.395	7.175.318
Дугорочни кредити у иностранству	51.725.881	43.715.950
	59.036.276	50.891.268
Текуће доспеће дугорочних кредита	(7.751.788)	(474.537)
	51.284.488	50.416.731

Доспеће банкарских кредита:

	31. март 2015.	31. децембар 2014.
Између 1 и 2 године	8.901.314	6.969.316
Између 2 и 5 године	36.997.746	38.044.029
Преко 5 година	5.385.428	5.403.386
	51.284.488	50.416.731

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

	31. март 2015.	31. децембар 2014.
УСД	53.565.103	45.401.219
ЕУР	5.076.867	5.126.540
РСД	1.426	1.519
ЈПЈ	392.880	361.990
	59.036.276	50.891.268

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 31. марта 2015. године и 31. децембра 2014. године дат је у следећој табели:

	Валута	31. март 2015.	31. децембар 2014.
Дугорочни кредити у земљи			
Ерсте банка, Нови Сад	УСД	347.963	319.049
Ерсте банка, Нови Сад	ЕУР	442.830	457.835
Банка Поштанска Штедионица, Београд	ЕУР	217.566	224.938
Банка Поштанска Штедионица, Београд	УСД	1.884.139	1.728.210
Влада РС, Агенција за осигурање депозита (ИБРД)	ЕУР	4.416.471	4.443.767
Остали кредити	РСД	1.426	1.519
		7.310.395	7.175.318
Дугорочни кредити у иностранству			
НЛБ Нова Љубљанска банка д.д., Словенија	УСД	635.081	584.396
НЛБ Нова Љубљанска банка д.д., Словенија	ЈПЈ	392.880	361.990
Ерсте банка, Холандија	УСД	7.242.560	6.465.167
ВУБ (Банка Интеса), Словачка	УСД	16.713.600	14.919.615
НБГ банка, Велика Британија	УСД	8.356.800	4.973.205
Sberbank Europe AG, Беч, Аустрија	УСД	18.384.960	16.411.577
		51.725.881	43.715.950
Минус текућа доспећа дугорочних кредита		(7.751.788)	(474.537)
		51.284.488	50.416.731

	Валута	Текућа доспећа		Дугорочни део	
		31. март 2015.	31. децембар 2014.	31. март 2015.	31. децембар 2014.
Дугорочни кредити у земљи					
Ерсте банка, Нови Сад	УСД	21.359	17.872	326.604	301.177
Ерсте банка, Нови Сад	ЕУР	26.946	25.376	415.884	432.459
Банка Поштанска Штедионица, Београд	ЕУР	13.239	12.468	204.327	212.470
Банка Поштанска Штедионица, Београд	УСД	114.650	95.789	1.769.489	1.632.421
Влада РС, Агенција за осигурање депозита (ИБРД)	ЕУР	260.337	261.946	4.156.134	4.181.821
Остали кредити	РСД	323	345	1.103	1.174
		436.854	413.796	6.873.541	6.761.522
Дугорочни кредити у иностранству					
НЛБ Нова Љубљанска банка д.д., Словенија	УСД	48.467	40.677	586.614	543.719
НЛБ Нова Љубљанска банка д.д., Словенија	ЈПЈ	23.907	20.064	368.973	341.926
Ерсте банка, Холандија	УСД	7.242.560	-	-	6.465.167
ВУБ (Банка Интеса), Словачка	УСД	-	-	16.713.600	14.919.615
НБГ банка, Велика Британија	УСД	-	-	8.356.800	4.973.205
Sberbank Europe AG, Беч, Аустрија	УСД	-	-	18.384.960	16.411.577
		7.314.934	60.741	44.410.947	43.655.209
		7.751.788	474.537	51.284.488	50.416.731

Уговори о кредиту садрже финансијске ковенанте које захтевају да Друштво одржава однос задуживања премај ЕБИТДА. Руководство верује да је Друштво усаглашено са наведеним ковенантима на дан 31. марта 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 31. марта 2015. и 31. децембра 2014. године састоји се од 163.060.400 акција.

18. НАБАВНА ВРЕДНОСТ НАФТЕ, ГАСА И НАФТНИХ ДЕРИВАТА

	Период од три месеца који се завршио 31. марта	
	2015.	2014.
Сирова нафта	19.577.759	24.726.406
Нафтни деривати	6.695.287	3.826.216
Остало	-	36.881
	26.273.046	28.589.503

19. ТРОШКОВИ ПРОИЗВОДЊЕ И ПРЕРАДЕ

	Период од три месеца који се завршио 31. марта	
	2015.	2014.
Трошкови запослених	843.933	910.976
Трошкови материјала и остале опреме (изузев набавки нафте, гаса и нафтних деривата)	252.731	154.993
Трошкови одржавања и поправки	897.525	725.522
Трошкови енергије и комуналних услуга	737.886	561.251
Транспортни трошкови	122.886	141.987
Остало	1.492.189	1.933.698
	4.347.150	4.428.427

20. ТРОШКОВИ ПРОДАЈЕ, ОПШТИ И АДМИНИСТРАТИВНИ ТРОШКОВИ

	Период од три месеца који се завршио 31. марта	
	2015.	2014.
Трошкови запослених	2.322.583	2.269.611
Адвокатске, ревизорске и консултантске услуге	305.095	218.806
Трошкови закупа	26.124	19.750
Трошкови службеног пута	39.380	48.125
Трошкови заштите и обезбеђења	131.588	84.619
Трошкови осигурања	58.935	58.821
Услуге транспорта и складиштења	312.329	287.119
Трошкови исправке вредности спорних потраживања	793.412	709.384
Остало	1.029.222	742.584
	5.018.668	4.438.819

21. 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 прва три месеца 2015. године није било трансфера средстава између хијерархија фер вредновања.

На дан 31. марта 2015. године, књиговодствена вредност финансијских средстава је приближно једнака њиховој фер вредности.

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

До дана 31. марта 2015. године Друштво је имало власништво и право да користи и поседује 7.917 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 31. марта 2015. године укупни износ датих финансијских гаранција од стране Друштва износи 5.077.605 РСД и највећом делом се односи на царинске обавезе у износу од 1.920.363 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 556.232 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 31. марта 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 обрачуну пореза у износу од 81 милион УСД која се односи на додатну профитну нафту за период од 2002. до 2009. Руководство сматра да, на основу услова из потписаних концесионих уговора са државом Анголом и на основу мишљења правних консултаната из Анголе, такав захтев није у складу са тренутно важећим законским оквиром у Анголи због чињенице да власти нису правилно израчунале профитну нафту и да је профитна нафта уговорна обавеза која треба да се испуни према националном концесионару, што је у супротности са мишљењем Министарства финансија Анголе. Руководство Друштва ће уложити жалбу против било какве акције принудне наплате пореза од стране Министарства финансија Анголе и предузети све потребне кораке у циљу одлагања наплате пореза док суд Анголе не

донесе коначну одлуку о овом питању. На основу искуства осталих концесионара, суд Анголе још увек није донео одлуку у вези са њиховим жалбама против исте одлуке Министарства финансија, иако су жалбе поднете. Узимајући све наведено у обзир, руководство Друштва сматра да на дан 31. марта 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 31. марта 2015. године да је Друштво измирило све пореске обавезе према држави.

Преузете обавезе

Није било значајних преузетих обавеза Друштва.

23. 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 MPC 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 три месеца који се завршио 31. марта 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 31. марта 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
На дан 31. март 2015.				
Краткорочни финансијски пласмани	3.332.720	-	-	3.332.720
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	6.023.495	420	37.252	6.061.167
Остала обртна имовина	206.753	-	-	206.753
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	34.477.912	-	-	34.477.912
Остала стална имовина	55.159	-	-	55.159
Добављачи и остале обавезе из пословања	(2.572.345)	(12.293.283)	(24.021)	(14.889.649)
Остале краткорочне обавезе	(137)	-	(5.017)	(5.154)
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	-	(5.591.409)	-	(5.591.409)
Дугорочне финансијске обавезе	-	(40.537.718)	-	(40.537.718)
	52.680.003	(58.421.990)	8.214	(5.733.773)

	Зависна друштва	Матично друштво	Лица под заједничком контролом	Укупно
На дан 31. децембар 2014.				
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)
	51.665.715	(67.942.966)	(27.356)	(16.304.607)

У периоду од три месеца који се завршио дана 31. марта 2015. и 2014. године настале су следеће трансакције са повезаним правним лицима:

	Зависна друштва	Матично друштво	Лица под заједничком контролом	Укупно
Период од три месеца која се завршио 31. марта 2015. године				
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса	2.026.503	-	(2.642)	2.023.861
Остали приходи	138.193	-	(26.303)	111.890
Набавка нафте, гаса и нафтних деривата	(17.085)	(12.368.803)	(1.952.154)	(14.338.042)
Трошкови производње и прераде	(860.870)	(3.137)	-	(864.007)
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	(232.171)	-	-	(232.171)
Транспортни трошкови	(5.735)	-	-	(5.735)
Остали расходи, нето	(48.958)	(11.057)	111.407	51.392
Финансијски приходи	275.347	-	-	275.347
Финансијски расходи	-	(255.701)	-	(255.701)
	1.275.224	(12.638.698)	(1.869.692)	(13.233.166)
Период од три месеца која се завршио 31. марта 2014. године				
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса	2.422.084	-	718.136	3.140.220
Остали приходи	127.262	-	-	127.262
Набавка нафте, гаса и нафтних деривата	(1.025.573)	-	(25.682.902)	(26.708.475)
Трошкови производње и прераде	(761.371)	(1.849)	(4.907)	(768.127)
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	(223.044)	(7.229)	-	(230.273)
Транспортни трошкови	(5.191)	-	-	(5.191)
Остали расходи, нето	(1.882)	(4.556)	3.909	(2.529)
Финансијски приходи	421.996	-	-	421.996
Финансијски расходи	(3.382)	(299.073)	-	(302.455)
	950.899	(312.707)	(24.965.764)	(24.327.572)

Накнаде кључном руководству

Накнаде плаћене или плативе кључном руководству за период од три месеца који се завршио 31. марта 2015. и 2014. године приказане су у табели која следи:

	Период од три месеца који се завршио 31. марта	
	2015.	2014.
Зараде и остала краткорочна примања	128.955	73.824
	128.955	73.824

24. ДОГАЂАЈИ НАКОН ДАТУМА ИЗВЕШТАВАЊА

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

У обзир су узети сви догађаји након датума извештавања настали након 31. марта 2015. године до 27. априла 2015. године, када су ови периодични сажети финансијски извештаји одобрени.

КОНСОЛИДОВАНИ ФИНАНСИЈСКИ ИЗВЕШТАЈИ

КОНСОЛИДОВАНИ ИЗВЕШТАЈ О ФИНАНСИЈСКОЈ ПОЗИЦИЈИ

	Напомена	31. март 2015. (неревидиран)	31. децембар 2014.
Имовина			
Обртна имовина			
Готовински еквиваленти и готовина	6	8.980.963	8.326.704
Краткорочни финансијски пласмани		3.684	6.413
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	7	49.216.317	51.690.689
Залихе	8	28.766.175	39.130.966
Потраживања за више плаћен порез на добит		3.596.807	2.656.695
Остала обртна имовина	9	5.760.703	7.841.611
Укупно обртна имовина		96.324.649	109.653.078
Стална имовина			
Некретнине, постројења и опрема	10	234.399.383	232.389.851
Инвестиционе некретнине		1.356.387	1.381.832
Гудвил и остала нематеријална улагања		7.398.214	7.494.340
Инвестиције у заједничка улагања		1.008.221	1.008.221
Потраживања по основу продаје и остала дугорочна потраживања		75.119	72.680
Дугорочни финансијски пласмани		236.823	240.698
Одложена пореска средства		7.834.202	7.834.202
Остала стална имовина	11	5.350.578	4.572.897
Укупно стална имовина		257.658.927	254.994.721
Укупно имовина		353.983.576	364.647.799
Обавезе и капитал			
Краткорочне обавезе			
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	12	25.775.616	14.832.341
Добављачи и остале обавезе из пословања	13	27.947.264	43.751.998
Остале краткорочне обавезе	14	4.746.855	5.322.163
Обавезе за остале порезе изузев пореза на добит	15	9.462.857	9.031.015
Резервисања за обавезе и трошкове		2.374.344	2.508.552
Укупно краткорочне обавезе		70.306.936	75.446.069
Дугорочна резервисања и обавезе			
Дугорочне финансијске обавезе	16	92.803.678	93.588.043
Одложене пореске обавезе		2.921.224	2.980.602
Резервисања за обавезе и трошкове		9.136.866	9.012.584
Укупно дугорочна резервисања и обавезе		104.861.768	105.581.229
Капитал			
Акцијски капитал	17	81.530.200	81.530.200
Резерве		(558.151)	(452.813)
Нераспоређена добит		98.002.627	102.696.156
Капитал који се може приписати власницима Друштва		178.974.676	183.773.543
Капитал који припада учешћима без права контроле		(159.804)	(153.042)
Укупан капитал		178.814.872	183.620.501
Укупно обавезе и капитал		353.983.576	364.647.799

у .000 РСД

Пратеће напомене су саставни део ових консолидованих финансијских извештаја.

КОНСОЛИДОВАНИ ИЗВЕШТАЈ О УКУПНОМ РЕЗУЛТАТУ

	Напомене	Период од три месеца који се завршио 31. марта	
		2015. (неревидирани)	2014. (неревидирани)
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса		44.373.257	55.111.004
Остали приходи од продаје		2.073.629	1.488.949
Укупно приходи од продаје	5	46.446.886	56.599.953
Набавна вредност нафте, гаса и нафтних деривата	18	(27.691.296)	(29.830.871)
Трошкови производње и прераде	19	(4.547.706)	(4.551.374)
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	20	(5.526.945)	(5.082.759)
Трошкови транспорта		(178.001)	(228.104)
Трошкови амортизације		(3.310.921)	(3.027.643)
Трошкови пореза изузев пореза на добит		(1.289.405)	(1.459.571)
Трошкови истраживања		(6.972)	(32.084)
Укупно пословни расходи		(42.551.246)	(44.212.406)
Остали расходи, нето		(163.455)	(88.402)
Пословни добитак		3.732.185	12.299.145
Нето губитак на курсним разликама		(7.463.146)	(765.671)
Финансијски приходи		62.022	67.180
Финансијски расходи		(899.086)	(857.490)
Укупно остали расходи		(8.300.210)	(1.555.981)
(Губитак)/Добитак пре опорезивања		(4.568.025)	10.743.164
Порески расходи		(191.986)	(1.460.578)
Одложени порески приходи/(расходи)		58.866	(674.215)
Порез на добит		(133.120)	(2.134.793)
Нето (губитак)/добитак за период		(4.701.145)	8.608.371
Укупно остали резултат			
Ставке које могу накнадно бити признате у добитку (губитку)			
Промена вредности финансијских средстава расположивих за продају		312	(797)
Губици по основу превођења финансијских извештаја иностраног пословања		(104.546)	(38.672)
		(104.234)	(39.469)
Укупно остали резултат		(104.234)	(39.469)
Укупан (губитак)/добитак за период		(4.805.379)	8.568.902
Добит која се може приписати:			
- Акционарима Нафтне Индустије Србије		(4.693.529)	8.616.377
- Учешћима без права контроле		(7.616)	(8.006)
Добит		(4.701.145)	8.608.371
Укупна добит (губитак) која се може приписати:			
- Акционарима Нафтне Индустије Србије		(4.798.867)	8.577.252
- Учешћима без права контроле		(6.512)	(8.350)
Укупна добит/(губитак)		(4.805.379)	8.568.902
Зарада по акцији која се може приписати Акционарима Нафтне Индустије Србије			
- Основна зарада по акцији (РСД по акцији)		(28,78)	52,84
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 ТРИ МЕСЕЦА КОЈИ СЕ ЗАВРШИО 31. МАРТА 2015. И 2014. ГОДИНЕ

<i>(неревидирани)</i>	Капитал који се може приписати власницима Друштва				Учешћа без права контроле	Укупно капитал
	Акцијски капитал	Резерве	Нераспоређена добит	Укупно		
Стање на дан 1. јануара 2014. године	81.530.200	(98.174)	87.564.495	168.996.521	(43.419)	168.953.102
Добит (губитак) за период	-	-	8.616.377	8.616.377	(8.006)	8.608.371
Остали укупни расход						
Промена вредности финансијских средстава расположивих за продају	-	(797)	-	(797)	-	(797)
Губици по основу превођења финансијских извештаја иностраног пословања	-	(38.328)	-	(38.328)	(344)	(38.672)
Укупан приход (расход) за период	-	(39.125)	8.616.377	8.577.252	(8.350)	8.568.902
Остало	-	(65)	80	15	(39)	(24)
Стање на дан 31. марта 2014. године	81.530.200	(137.364)	96.180.952	177.573.788	(51.808)	177.521.980
Стање на дан 1. јануара 2015. године	81.530.200	(452.813)	102.696.156	183.773.543	(153.042)	183.620.501
Добит (губитак) за период	-	-	(4.693.529)	(4.693.529)	(7.616)	(4.701.145)
Остали укупни приход (расход)						
Промена вредности финансијских средстава расположивих за продају	-	312	-	312	-	312
Губици по основу превођења финансијских извештаја иностраног пословања	-	(105.650)	-	(105.650)	1.104	(104.546)
Укупан расход за период	-	(105.338)	(4.693.529)	(4.798.867)	(6.512)	(4.805.379)
Остало	-	-	-	-	(250)	(250)
Стање на дан 31. марта 2015. године	81.530.200	(558.151)	98.002.627	178.974.676	(159.804)	178.814.872

у .000 РСД

Пратеће напомене су саставни део ових консолидованих финансијских извештаја

КОНСОЛИДОВАНИ ИЗВЕШТАЈ О ТОКОВИМА ГОТОВИНЕ

Период од три месеца који се завршио 31. марта
2015. 2014.
(неревидирани) (неревидирани)

Токови готовине из пословних активности		
(Губитак)/Добитак пре опорезивања	(4.568.025)	10.743.164
Корекције за:		
Финансијске расходе	899.086	857.490
Финансијске приходе	(62.022)	(67.180)
Амортизација	3.310.921	3.027.643
Корекције за остала резервисања	97.032	126.658
Исправка вредности потраживања	787.189	724.351
Нето губитак по основу курсних разлика	5.620.093	702.338
Остале неготовинске ставке	100.266	106.113
	10.752.566	5.478.341
<i>Промене на обртном капиталу:</i>		
Потраживања од продаје и остала потраживања	2.466.445	4.611.283
Залихе	10.364.791	(7.668.136)
Остала обртна имовина	1.156.003	1.522.191
Обавезе из пословања и остале обавезе	(14.394.937)	(11.255.753)
Остали порези изузев пореза на добит	438.090	386.556
	30.392	(12.403.859)
Порез на добит	(1.138.004)	(1.179.808)
Плаћена камата	(782.915)	(632.309)
Примљена камата	135.540	178.336
	(1.785.379)	(1.633.781)
Нето токови готовине из пословних активности	4.429.554	2.183.865
Токови готовине из инвестиционих активности		
Одливи готовине по основу улагања у некретнине, постројења и опрему као и нематеријална улагања	(8.237.517)	(11.072.978)
Приливи по основу продаје некретнина, постројења и опреме	46.833	93.230
Остали (одливи) приливи	374	(472)
Нето токови готовине из инвестиционих активности	(8.190.310)	(10.980.220)
Токови готовине из активности финансирања		
Приливи готовине од примљених кредита	15.918.666	9.313.922
Готовинске отплате позајмљених износа	(11.646.491)	(1.732.927)
Нето токови готовине из активности финансирања	4.272.175	7.580.995
Нето повећање/(смањење) готовине и готовинских еквивалената	511.419	(1.215.360)
Курсне разлике по основу прерачуна готовине и готовинских еквивалената	142.840	(62.123)
Готовина и готовински еквиваленти на почетку периода	8.326.704	8.707.775
Готовина и готовински еквиваленти на крају периода	8.980.963	7.430.292

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 његова зависна правна лица (заједно: Група) 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 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 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, финансисјки ризици или друга обелодањивања која нису значајно измењена у износу или садржају у односу на последњи извештајни период. Руководство Друштва верује да су обелодањивања у овим периодичним сажетим финансијским извештајима довољна да обезбеде адекватно обелодањивање уколико се посматрају упоредо са годишњим консолидованим финансијским извештајима за 2014. годину.

Резултат за период од три месеца који се завршио дана 31. марта 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 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.

3.2. Утицај недавних кретања цена сирове нафте

Руководство ће наставити да константно прати флукуације у цени сирове нафте и њен утицај на пословање Друштва, са циљем адекватног предузимања мера за ублажавање утицаја уколико се наставе негативни трендови на тржишту.

На основу тренутно расположивих информација и прогнозе о кретању цена нафте, руководство верује да на дан извештавања не постоје индикатори за обезвређење.

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. Није било других измена за период од три месеца који се завршио 31 марта 2015. године.

Не очекује се да ће нови стандарди и тумачења имати значајан утицај на консолидоване финансијске извештаје Групе.

5. ИНФОРМАЦИЈЕ О СЕГМЕНТИМА

Испод су презентоване информације о пословним сегментима Групе за период од три месеца које се завршио дана 31. марта 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 три месеца који се завршио дана 31. марта 2015. године дати су у прегледу који следи:

	Истраживање и производња	Прерада и маркетинг	Елиминације	Укупно
Пословни приход сегмента	13.874.183	45.847.495	(13.274.792)	46.446.886
Међусегментни	12.869.978	404.814	(13.274.792)	-
Екстерни	1.004.205	45.442.681	-	46.446.886
ЕБИТДА (сегментни резултат)	10.177.591	(2.958.148)	-	7.219.443
Амортизација	(1.054.199)	(2.256.722)	-	(3.310.921)
Губици због обезвређења	-	(48.425)	-	(48.425)
Нето добитак/(губитак) на курсним разликама	84.577	(7.547.723)	-	(7.463.146)
Финансијски расходи, нето	(33.541)	(803.523)	-	(837.064)
Порез на добит	(61.437)	(71.683)	-	(133.120)
Сегментни добитак/(губитак)	8.605.026	(13.306.171)	-	(4.701.145)

Резултати извештајних сегмената за период од три месеца који се завршио дана 31. марта 2014. године дати су у прегледу који следи:

	Истраживање и производња	Прерада и маркетинг	Елиминације	Укупно
Пословни приход сегмента	21.486.201	55.467.626	(20.353.874)	56.599.953
Међусегментни	20.167.658	186.216	(20.353.874)	-
Екстерни	1.318.543	55.281.410	-	56.599.953
ЕБИТДА (сегментни резултат)	17.802.712	(2.297.313)	-	15.505.399
Амортизација	(926.315)	(2.101.328)	-	(3.027.643)
Губици због обезвређења	(1.989)	(127.250)	-	(129.239)
Нето губитак на курсним разликама	(40.691)	(724.980)	-	(765.671)
Финансијски расходи, нето	(69.868)	(720.442)	-	(790.310)
Порез на добит	(176.560)	(1.958.233)	-	(2.134.793)
Сегментни добитак/(губитак)	16.487.013	(7.878.642)	-	8.608.371

ЕБИТДА за период од три месеца који се завршио 31. марта 2015. и 2014. године је усаглашена у табели испод:

	Период од три месеца који се завршио 31. марта 2015.	2014.
Нето (губитак)/добитак за период	(4.701.145)	8.608.371
Порез на добит	133.120	2.134.793
Финансијски расходи	899.086	857.490
Финансијски приходи	(62.022)	(67.180)
Трошкови амортизације	3.310.921	3.027.643
Нето губитак на курсним разликама	7.463.146	765.671
Остали трошкови, нето	163.455	88.402
Остали неоперативни трошкови (приходи), нето*	12.882	90.209
ЕБИТДА	7.219.443	15.505.399

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

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

	Период од три месеца који се завршио 31. марта 2015.		
	Домаће тржиште	Извоз	Укупно
Продаја сирове нафте	-	829.435	829.435
Продаја природног гаса	3.159.200	-	3.159.200
Малопродаја	-	-	-
Велепродаја	3.159.200	-	3.159.200
Продаја нафтних деривата	32.250.497	8.134.125	40.384.622
Малопродаја	10.711.869	-	10.711.869
Велепродаја	21.538.628	8.134.125	29.672.753
Остала продаја	985.235	1.088.394	2.073.629
Продаја укупно	36.394.932	10.051.954	46.446.886

	Период од три месеца који се завршио 31. марта 2014.		
	Домаће тржиште	Извоз	Укупно
Продаја сирове нафте	-	1.248.245	1.248.245
Продаја природног гаса	1.674.941	-	1.674.941
Малопродаја	-	-	-
Велепродаја	1.674.941	-	1.674.941
Продаја нафтних деривата	42.255.853	9.931.965	52.187.818
Малопродаја	12.186.227	-	12.186.227
Велепродаја	30.069.626	9.931.965	40.001.591
Остала продаја	1.090.220	398.729	1.488.949
Продаја укупно	45.021.014	11.578.939	56.599.953

Од укупног износа прихода од продаје нафтних деривата (велепродаја) у износу од 29.672.753 РСД (2014: 40.001.591 РСД) приходи у износу од 4.095.230 РСД (2014: 8.024.380 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 1.342.601 РСД (2014: 1.140.213 РСД).

Седиште Групе је у Републици Србији. Укупан приход од екстерних купаца на територији Републике Србије износио је 36.394.932 РСД (период од три месеца који се завршио дана 31. марта 2014: 45.021.014 РСД) док је укупан приход од екстерних купаца са територије других земаља износио 10.051.954 РСД (период од три месеца који се завршио дана 31. марта 2014: 11.578.939 РСД). Анализа укупног прихода од екстерних купаца са територије других земаља дата је у табели:

	Период од три месеца који се завршио 31. марта	
	2015.	2014.
Продаја сирове нафте	829.435	1.248.245
Продаја нафтних деривата (малопродаја и велепродаја)		
Бугарска	1.744.808	2.066.363
Босна и Херцеговина	1.534.783	2.092.350
Румунија	1.030.269	1.065.471
Остала тржишта	3.824.265	4.707.781
	8.134.125	9.931.965
Остали приходи	1.088.394	398.729
	10.051.954	11.578.939

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:

	31 март 2015.	31 децембар 2014.
Србија	220.139.020	218.176.386
Бугарска	8.170.950	8.524.519
Босна и Херцеговина	8.408.177	8.296.363
Румунија	6.435.813	6.268.690
Мађарска	24	65
	243.153.984	241.266.023

6. ГОТОВИНСКИ ЕКВИВАЛЕНТИ И ГОТОВИНА

	31. март 2015.	31. децембар 2014.
Готовина у банци и благајна	6.856.644	5.117.100
Депозити са доспећем до 3 месеца	243.992	1.317.248
Новчана средства на ескроу рачуну	1.626.810	1.636.805
Остала новчана средства	253.517	255.551
	8.980.963	8.326.704

Новчана средства на ескроу рачуну на дан 31. марта 2015. године у износу од 1.626.810 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

	31. март 2015.	31. децембар 2014.
Потраживања по основу продаје:		
- повезаним лицима	37.252	36.398
- трећим лицима	68.382.417	70.830.997
	68.419.669	70.867.395
Потраживања за нефактурисани приход	40.243	16.268
Остала потраживања	10.338.901	10.391.642
	78.798.813	81.275.305
<i>Минус: исправка вредности</i>	<i>(29.582.496)</i>	<i>(29.584.616)</i>
Укупно потраживања по основу продаје	49.216.317	51.690.689

Старосна структура ових потраживања била је следећа:

	31. март 2015.	31. децембар 2014.
Неисправљена и недоспела потраживања	23.648.612	24.050.369
Неисправљена а доспела потраживања:		
до 30 дана	4.538.606	4.122.003
од 1 до 3 месеца	3.363.086	2.027.385
од 3 месеца до 1 године	7.367.279	10.417.402
преко 1 године	10.298.734	11.073.530
Укупно	49.216.317	51.690.689

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:

	31. март 2015.	31. децембар 2014.
РСД	66.334.840	68.417.996
ЕУР	10.534.235	10.733.307
УСД	1.119.956	1.351.117
Остало	809.782	772.885
	78.798.813	81.275.305

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		
На дан 1. јануара 2014. године	17.481.016	4.374.251	7.827.614	29.682.881
Резервисања за обезвређење потраживања	59.840	88.768	-	148.608
Укидање резервисања	(154.709)	(180.952)	-	(335.661)
Потраживања отписана током године као ненаплатива	-	(22.520)	-	(22.520)
Остало	(550.687)	531.470	50.690	31.473
На дан 31. марта 2014. године	16.835.460	4.791.017	7.878.304	29.504.781
На дан 1. јануара 2015. године	17.387.912	4.044.312	8.152.392	29.584.616
Резервисања за обезвређење потраживања	25.968	129.564	-	155.532
Укидање резервисања	(32.799)	(60.531)	-	(93.330)
Потраживања отписана током године као ненаплатива	-	(12.564)	-	(12.564)
Остало	4.985	(6.666)	(50.077)	(51.758)
На дан 31. марта 2015. године	17.386.066	4.094.115	8.102.315	29.582.496

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

	31.март 2015.	31. децембар 2014.
Сирова нафта	14.232.004	21.306.426
Гас	-	161.206
Нафтни деривати	12.623.791	14.487.028
Материјал	7.331.352	8.529.435
Остало	713.118	802.531
<i>Минус: Исправка вредности</i>	(6.134.090)	(6.155.660)
	28.766.175	39.130.966

9. ОСТАЛА ОБРТНА ИМОВИНА

	31. март 2015.	31. децембар 2014.
Дати аванси	1.325.095	668.211
Потраживања за ПДВ	144.232	163.230
Разграничени ПДВ	1.670.569	2.241.351
Унапред плаћени трошкови	94.869	137.615
Унапред плаћени трошкови царине	51.094	52.281
Унапред плаћена акциза	2.106.422	4.323.747
Остала краткорочна потраживања	22.059.050	21.258.939
<i>Минус: Исправка вредности</i>	(21.690.628)	(21.003.763)
	5.760.703	7.841.611

Разграничени порез на додату вредност са стањем на дан 31. марта 2015. године у износу од 1.670.569 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 31. марта 2015. године у износу од 2.106.422 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:

	Дати аванси	Остала краткорочна потраживања	Укупно
На дан 1. јануара 2014. године	253.069	17.706.623	17.959.692
Исправка вредности остале обртне имовине	13	967.009	967.022
Укидање исправке вредности	(8.888)	(46.730)	(55.618)
Остало	37	(61.181)	(61.144)
На дан 31. марта 2014. године	244.231	18.565.721	18.809.952
На дан 1. јануара 2015. године	244.828	20.758.935	21.003.763
Исправка вредности остале обртне имовине	377	733.515	733.892
Укидање исправке вредности	(1.986)	(6.919)	(8.905)
Остало	(859)	(37.263)	(38.122)
На дан 31. марта 2015. године	242.360	21.448.268	21.690.628

10. НЕКРЕТНИНЕ, ПОСТРОЈЕЊА И ОПРЕМА

	Средства за производњу нафте	Средства за прераду	Средства за маркетинг и дистрибуцију	Остале некретнине, постројења и опрема	Некретнине, постројења и опрема у припреми	Укупно
На дан 1. јануара 2014.						
Набавна вредност	58.161.373	108.204.314	44.958.981	19.127.652	45.176.238	275.628.558
Исправка вредности и обезвређење	(17.442.672)	(28.192.781)	(13.015.775)	(7.989.794)	(4.055.015)	(70.696.037)
Неотписана вредност	40.718.701	80.011.533	31.943.206	11.137.858	41.121.223	204.932.521
Период завршен 31. марта 2014.						
Повећања	3.779.341	193.193	1.722.840	97.176	4.262.474	10.055.024
Аквизиције из пословних комбинација	-	-	-	-	99.878	99.878
Обезвређење	-	-	(29.907)	-	(2.431)	(32.338)
Амортизација	(857.081)	(1.295.074)	(478.687)	(175.623)	(809)	(2.807.274)
Пренос са нематеријалних улагања	45	-	5.653	-	(101.100)	(95.402)
Пренос са инвестиционих некретнина	35.121	1.316	36.481	7.399	-	80.317
Отуђења и отписи	(10.149)	8.044	(48.974)	(21.469)	(120.642)	(193.190)
Остали преноси	(44.373)	(244.383)	(13.643)	301.905	456	(38)
Транслационе резерве	30	-	118.644	-	20.097	138.771
	43.621.635	78.674.629	33.255.613	11.347.246	45.279.146	212.178.269
На дан 31. марта 2014.						
Набавна вредност	61.842.042	108.077.913	46.678.567	19.538.445	49.332.006	285.468.973
Исправка вредности и обезвређење	(18.220.407)	(29.403.284)	(13.422.954)	(8.191.199)	(4.052.860)	(73.290.704)
Неотписана вредност	43.621.635	78.674.629	33.255.613	11.347.246	45.279.146	212.178.269
На дан 1. јануара 2015.						
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)
Неотписана вредност	61.226.135	81.700.316	34.427.776	11.671.912	43.363.712	232.389.851
Период завршен 31. марта 2015.						
Повећања	3.601.944	1.797.959	832.229	64.562	(949.945)	5.346.749
Обезвређење	-	-	-	-	(20.561)	(20.561)
Амортизација	(969.342)	(1.415.503)	(529.403)	(158.653)	-	(3.072.901)
Пренос на нематеријална улагања	(21.781)	-	-	-	(40.379)	(62.160)
Пренос на инвестиционе некретнине	-	-	(2.877)	-	-	(2.877)
Отуђења и отписи	(24.902)	(4.329)	(7.680)	(53.005)	(49.461)	(139.377)
Остали преноси	(888)	(1.621)	911	991	-	(607)
Транслационе резерве	2	-	(37.679)	-	(1.057)	(38.734)
	63.811.168	82.076.822	34.683.277	11.525.807	42.302.309	234.399.383
На дан 31. марта 2015.						
Набавна вредност	85.838.150	116.369.948	50.101.459	20.299.075	45.077.798	317.686.430
Исправка вредности и обезвређење	(22.026.982)	(34.293.126)	(15.418.182)	(8.773.268)	(2.775.489)	(83.287.047)
Неотписана вредност	63.811.168	82.076.822	34.683.277	11.525.807	42.302.309	234.399.383

Средства за производњу нафте и гаса

	Капитализовани трошкови истраживања	Капитализовани трошкови развоја	Укупно инвестиције у току (истраживање и развој)	Производна средства	Остала пословна средства	Укупно
На дан 1. јануара 2014.						
Набавна вредност	13.222.087	13.397.107	26.619.194	58.161.373	33.510	84.814.077
Исправка вредности и обезвређење	(10.867)	(238.059)	(248.926)	(17.442.672)	(20.267)	(17.711.865)
Неотписана вредност	13.211.220	13.159.048	26.370.268	40.718.701	13.243	67.102.212
Период завршен 31. марта 2014.						
Повећања	2.203.160	5.274.246	7.477.406	-	-	7.477.406
Пренос на средстава која нису за производњу нафте и гаса	(24.837)	(3.747.254)	(3.772.091)	3.818.388	-	46.297
Остали преноси	-	(14.100)	(14.100)	(48.254)	(81)	(62.435)
Обезвређење	-	(1.989)	(1.989)	-	-	(1.989)
Амортизација	(809)	-	(809)	(857.081)	-	(857.890)
Отуђења и отписи	(24.066)	(162.385)	(186.451)	(10.149)	-	(196.600)
Транслационе резрве	18.913	-	18.913	30	-	18.943
	15.383.581	14.507.566	29.891.147	43.621.635	13.162	73.525.944
На дан 31. марта 2014.						
Набавна вредност	15.395.202	14.747.614	30.142.816	61.842.042	33.429	92.018.287
Исправка вредности и обезвређење	(11.621)	(240.048)	(251.669)	(18.220.407)	(20.267)	(18.492.343)
Неотписана вредност	15.383.581	14.507.566	29.891.147	43.621.635	13.162	73.525.944
На дан 1. јануара 2015.						
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)
Неотписана вредност	18.069.882	13.224.410	31.294.292	61.226.135	13.098	92.533.525
Период завршен 31. марта 2015.						
Повећања	1.055.254	3.632.892	4.688.146	-	-	4.688.146
Пренос са инвестиција у току	3.252	(3.605.196)	(3.601.944)	3.601.944	-	-
Остали преноси	-	(2.840)	(2.840)	(22.669)	(30)	(25.539)
Амортизација	(1.263)	-	(1.263)	(969.342)	-	(970.605)
Отуђења и отписи	1.206	(37.797)	(36.591)	(24.902)	-	(61.493)
Транслационе резрве	(385)	-	(385)	2	-	(383)
	19.127.946	13.211.469	32.339.415	63.811.168	13.068	96.163.651
На дан 31. марта 2015.						
Набавна вредност	19.146.670	13.449.908	32.596.578	85.838.150	33.427	118.468.155
Исправка вредности и обезвређење	(18.724)	(238.439)	(257.163)	(22.026.982)	(20.359)	(22.304.504)
Неотписана вредност	19.127.946	13.211.469	32.339.415	63.811.168	13.068	96.163.651

11. ОСТАЛА СТАЛНА ИМОВИНА

	31. март 2015.	31. децембар 2014.
Дати аванси за основна средства	3.280.916	2.468.780
Унапред плаћени трошкови	951.793	977.478
Остала средства	1.147.126	1.155.896
Минус: исправка вредности	(29.257)	(29.257)
	5.350.578	4.572.897

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

	31. март 2015.	31. децембар 2014.
Краткорочни кредити	12.291.860	8.600.112
Обавезе за камату	139.879	130.902
Део дугорочних кредита који доспева до једне године (напомена 16)	13.343.197	6.100.504
Део дугорочних обавеза по фин. лизингу који доспева до једне године (напомена 16)	680	823
	25.775.616	14.832.341

13. ДОБАВЉАЧИ И ОСТАЛЕ ОБАВЕЗЕ ИЗ ПОСЛОВАЊА

	31. март 2015.	31. децембар 2014.
Обавезе према добављачима		
- повезана лица	12.320.141	20.253.500
- трећа лица	11.779.244	19.650.382
Обавезе за дивиденду	3.772.308	3.772.308
Остале обавезе из пословања	75.571	75.808
	27.947.264	43.751.998

Обавезе према повезаним лицима са стањем на дан 31. марта 2015. године у износу од 12.320.141 РСД (31. децембра 2014: 20.253.500 РСД) најзначајнијим делом се односе на обавезе према добављачу Газпром Нефт Ст. Петерсбург по основу набавке сирове нафте у износу од 12.293.283 РСД (31. децембра 2014.: 20.122.243 РСД).

14. ОСТАЛЕ КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ

	31. март 2015.	31. децембар 2014.
Примљени аванси	879.235	1.589.530
Обавезе према запосленима	3.807.636	3.639.272
Разграничења и укалкулисани приход	22.064	40.179
Остале краткорочне не-финансијске обавезе	37.920	53.182
	4.746.855	5.322.163

15. ОБАВЕЗЕ ЗА ОСТАЛЕ ПОРЕЗЕ ИЗУЗЕВ ПОРЕЗА НА ДОБИТ

	31. март 2015.	31. децембар 2014.
Обавеза за рудну ренту	386.552	407.990
ПДВ	1.801.104	354.270
Обавеза за акцизе	4.123.322	4.909.246
Накнада за робне резерве	268.160	583.400
Обавезе за царину	553.033	414.925
Обавезе за остале порезе и таксе	2.330.686	2.361.184
	9.462.857	9.031.015

16. ДУГОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ

	31. март 2015.	31. децембар 2014.
Дугорочни кредити - Гаспром Њефт	46.129.127	47.820.723
Банкарски кредити	59.745.458	51.604.833
Обавеза за финансијски лизинг	202.782	199.738
Остале дугорочне обавезе	70.188	64.076
Минус: Текуће доспеће дугорочних финансијских обавеза	(13.343.877)	(6.101.327)
	92.803.678	93.588.043

(а) Дугорочни кредит - Гаспром Њефт

Дугорочни кредит од Гаспром Њефт-а са стањем на дан 31. марта 2015. године у износу од 46.129.127 РСД (395.348.842 ЕУР) (2014: 47.820.723 РСД), са висином текућег доспећа од 5.591.409 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

	31. март 2015.	31. децембар 2014.
Дугорочни кредити у земљи	7.310.396	7.175.319
Дугорочни кредити у иностранству	52.435.062	44.429.514
	59.745.458	51.604.833
Текуће доспеће дугорочних кредита	(7.751.788)	(474.537)
	51.993.670	51.130.296

Доспеће банкарских кредита:

	31. март 2015.	31. децембар 2014.
Између 1 и 2 године	8.901.314	6.969.316
Између 2 и 5 године	37.475.820	38.525.058
Преко 5 година	5.616.536	5.635.922
	51.993.670	51.130.296

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

	31. март 2015.	31. децембар 2014.
УСД	53.565.103	45.401.219
ЕУР	5.786.048	5.840.104
РСД	1.427	1.520
ЈПЈ	392.880	361.990
	59.745.458	51.604.833

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 31. марта 2015. године и 31. децембра 2014. године дат је у следећој табели:

	Валута	31. март 2015.	31. децембар 2014.
Дугорочни кредити у земљи			
Ерсте банка, Нови Сад	УСД	347.963	319.049
Ерсте банка, Нови Сад	ЕУР	442.830	457.835
Банка Поштанска Штедионица, Београд	ЕУР	217.566	224.938
Банка Поштанска Штедионица, Београд	УСД	1.884.139	1.728.210
Влада РС, Агенција за осигурање депозита (ИБРД)	ЕУР	4.416.471	4.443.767
Остали кредити	РСД	1.427	1.520
		7.310.396	7.175.319
Дугорочни кредити у иностранству			
НЛБ Нова Љубљанска банка д.д., Словенија	УСД	635.081	584.396
НЛБ Нова Љубљанска банка д.д., Словенија	ЈПЈ	392.880	361.990
Ерсте банка, Холандија	УСД	7.242.560	6.465.167
ВУБ (Банка Интеса), Словачка	УСД	16.713.600	14.919.615
НБГ банка, Велика Британија	УСД	8.356.800	4.973.205
Sberbank Еуро АГ, Беч, Аустрија	УСД	18.384.960	16.411.577
НефтгазИнкор, Руска Федерација	ЕУР	401.039	403.517
Нефтегазоваја Иновационнаја Корпорација, Руска Федерација	ЕУР	308.142	310.047
		52.435.062	44.429.514
Минус текућа доспећа дугорочних кредита		(7.751.788)	(474.537)
		51.993.670	51.130.296

	Валута	Текућа доспећа		Дугорочни део	
		31. март 2015.	31. децембар 2014.	31. март 2015.	31. децембар 2014.
Дугорочни кредити у земљи					
Ерсте банка, Нови Сад	УСД	21.359	17.872	326.604	301.177
Ерсте банка, Нови Сад	ЕУР	26.946	25.376	415.884	432.459
Банка Поштанска Штедионица, Београд	ЕУР	13.239	12.468	204.327	212.470
Банка Поштанска Штедионица, Београд	УСД	114.650	95.789	1.769.489	1.632.421
Влада РС, Агенција за осигурање депозита (ИБРД)	ЕУР	260.337	261.946	4.156.134	4.181.821
Остали кредити	РСД	323	345	1.103	1.174
		436.854	413.796	6.873.541	6.761.522
Дугорочни кредити у иностранству					
НЛБ Нова Љубљанска банка д.д., Словенија	УСД	48.467	40.677	586.614	543.719
НЛБ Нова Љубљанска банка д.д., Словенија	ЈПЈ	23.907	20.064	368.973	341.926
Ерсте банка, Холандија	УСД	7.242.560	-	-	6.465.167
ВУБ (Банка Интеса), Словачка	УСД	-	-	16.713.600	14.919.615
НБГ банка, Велика Британија	УСД	-	-	8.356.800	4.973.205
Sberbank Еуро АГ, Беч, Аустрија	УСД	-	-	18.384.960	16.411.577
НефтгазИнкор, Руска Федерација	ЕУР	-	-	401.039	403.517
Нефтегазоваја Иновационнаја Корпорација, Руска Федерација	ЕУР	-	-	308.142	310.047
		7.314.934	60.741	45.120.128	44.368.773
		7.751.788	474.537	51.993.670	51.130.296

Уговори о кредиту садрже финансијске ковенанте које захтевају да Група одржава однос консолидованог задуживања према консолидованој ЕБИТДА. Руководство верује да је Група усаглашена са наведеним ковенантима на дан 31. марта 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 31. марта 2015. и 31. децембра 2014. године састоји се од 163.060.400 акција.

18. НАБАВНА ВРЕДНОСТ НАФТЕ, ГАСА И НАФТНИХ ДЕРИВАТА

	Период од три месеца који се завршио 31. марта	
	2015.	2014.
Сирова нафта	19.577.759	24.726.416
Нафтни деривати	8.113.537	5.067.575
Остало	-	36.880
	27.691.296	29.830.871

19. ТРОШКОВИ ПРОИЗВОДЊЕ И ПРЕРАДЕ

	Период од три месеца који се завршио 31. марта	
	2015.	2014.
Трошкови запослених	1.678.404	1.731.008
Трошкови материјала и остале опреме (изузев набавки нафте, гаса и нафтних деривата)	699.604	369.532
Трошкови одржавања и поправки	705.834	622.674
Трошкови енергије и комуналних услуга	937.236	703.165
Транспортни трошкови	338.568	351.847
Остало	188.060	773.148
	4.547.706	4.551.374

20. ТРОШКОВИ ПРОДАЈЕ, ОПШТИ И АДМИНИСТРАТИВНИ ТРОШКОВИ

	Период од три месеца који се завршио 31. марта	
	2015.	2014.
Трошкови запослених	2.530.059	2.605.142
Адвокатске, ревизорске и консултантске услуге	341.609	251.787
Трошкови закупа	91.914	94.760
Трошкови службеног пута	67.129	64.731
Трошкови заштите и обезбеђења	146.583	102.402
Трошкови осигурања	60.188	59.585
Услуге транспорта и складиштења	134.822	103.196
Трошкови исправке вредности спорних потраживања	787.189	724.351
Остало	1.367.452	1.076.805
	5.526.945	5.082.759

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 прва три месеца 2015. године није било трансфера средстава између хијерархија фер вредновања.

На дан 31. марта 2015. године, књиговодствена вредност финансијских средстава је приближно једнака њиховој фер вредности.

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

До дана 31. марта 2015. године Друштво је имало власништво и право да користи и поседује 7.917 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 31. марта 2015. године укупни износ датих финансијских гаранција од стране Групе износи 5.384.077 РСД и највећом делом се односи на царинске обавезе у износу од 2.226.835 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 565.248 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 31. марта 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 обрачуну пореза у износу од 81 милион УСД која се односи на додатну профитну нафту за период од 2002. до 2009. Руководство сматра да, на основу услова из потписаних концесионих уговора са државом Анголом и на основу мишљења правних консултаната из Анголе, такав захтев није у складу са тренутно важећим законским оквиром у Анголи због чињенице да власти нису правилно израчунале профитну нафту и да је профитна нафта уговорна обавеза која треба да се испуни према националном концесионару, што је у супротности са мишљењем Министарства финансија Анголе. Руководство 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 31. марта 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 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 31. марта 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. У децембру 2012. године лиценца за истраживање на блоку 2 је била ратификована од стране Владе Румуније. Припреме за извођење истражних радова су у току. На дан 31. марта 2015. године радови бушења и истраживања на блоку 2,3,7 и 8 били су процењени на 48,7 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 %	
		31. март 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 три месеца који се завршио 31. марта 2015. године и у истом периоду претходне 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, нафтних производа и електричне енергије.

На дан 31. марта 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
На дан 31. март 2015.				
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	420	37.252	117.784	155.456
Инвестиције у заједничка улагања	-	-	1.008.221	1.008.221
Добављачи и остале обавезе из пословања	(12.293.283)	(26.858)	-	(12.320.141)
Остале краткорочне обавезе	-	(5.017)	-	(5.017)
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	(5.591.409)	-	-	(5.591.409)
Дугорочне финансијске обавезе	(40.537.718)	-	-	(40.537.718)
	(58.421.990)	5.377	1.126.005	(57.290.608)

	Матично друштво	Лица под заједничком контролом	Заједничка улагања	Укупно
На дан 31. децембар 2014.				
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)
	(67.942.966)	(107.690)	1.126.079	(66.924.577)

У периоду од три месеца који се завршио дана 31. марта 2015. и 2014. године настале су следеће трансакције са повезаним правним лицима:

	Матично друштво	Лица под заједничком контролом	Заједничка улагања	Укупно
Период од три месеца која се завршио 31. марта 2015. године				
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса	-	(2.642)	-	(2.642)
Остали приходи	-	(26.303)	-	(26.303)
Набавка нафте, гаса и нафтних деривата	(12.368.803)	(1.952.154)	-	(14.320.957)
Трошкови производње и прераде	(3.137)	-	-	(3.137)
Остали расходи, нето	(11.057)	111.407	-	100.350
Финансијски расходи	(255.701)	-	-	(255.701)
	(12.638.698)	(1.869.692)	-	(14.508.390)

	Матично друштво	Лица под заједничком контролом	Заједничка улагања	Укупно
Период од три месеца која се завршио 31. марта 2014. године				
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса	-	718.136	-	718.136
Набавка нафте, гаса и нафтних деривата	-	(25.682.902)	-	(25.682.902)
Трошкови производње и прераде	(1.849)	(4.907)	-	(6.756)
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	(7.229)	-	-	(7.229)
Остали расходи, нето	(4.556)	3.909	-	(647)
Финансијски расходи	(299.073)	-	-	(299.073)
	(312.707)	(24.965.764)	-	(25.278.471)

Накнаде кључном руководству

Накнаде плаћене или плативе кључном руководству за период од три месеца који се завршио 31. марта 2015. и 2014. године приказане су у табели која следи:

	Период од три месеца који се завршио 31. марта	
	2015.	2014.
Зараде и остала краткорочна примања	128.955	73.824
	128.955	73.824

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 31. марта 2015. године до 27. априла 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 Србије³⁶ 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

³⁶ 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

Народног фронта 12
21000 Нови Сад
(021) 481 1111

Милентија Поповића 1
11000 Београд
(011) 311 3311

Односи са инвеститорима

е-mail: Investor.Relations@nis.eu

Народног фронта 12
21000 Нови Сад, Србија

Сектор за послове са мањинским акционарима

е-mail: servis.akcionara@nis.eu

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

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.