



КВАРТАЛНИ ИЗВЕШТАЈ

за други квартал 2017.



Квартални извештај за други квартал 2017. године представља веродостојан приказ развоја и резултата пословања НИС Групе остварених у другом кварталу 2017. 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.

Квартални извештај је сачињен на српском, енглеском и руском језику. У случају било каквих одступања, меродавна је верзија на српском језику. Извештај је доступан и у електронској форми на корпоративном сајту. Све додатне информације о НИС Групи могу се наћи на корпоративном сајту www.nis.eu.

Садржај

Увод.....	3
Извештај о пословању.....	4
Важни догађаји.....	4
Профил НИС Групе.....	6
Управљање ризицима.....	19
Пословно окружење.....	24
Положај на тржишту.....	27
Анализа резултата.....	29
Хартије од вредности.....	43
Људски ресурси.....	45
Истраживање и развој.....	46
Финансијски извештаји.....	47
Појединачни финансијски извештаји.....	47
Извештај о финансијској позицији.....	47
Извештај о укупном резултату.....	48
Извештај о променама на капиталу.....	49
Извештај о токовима готовине.....	50
Напомене уз појединачне финансијске извештаје.....	51
Консолидовани финансијски извештаји.....	66
Консолидовани извештај о финансијској позицији.....	66
Консолидовани извештај о укупном резултату.....	67
Консолидовани извештај о променама на капиталу.....	68
Консолидовани извештај о токовима готовине.....	69
Напомене уз консолидоване финансијске извештаје.....	69
Изјава лица одговорних за састављање извештаја.....	85
Контакти.....	86

Увод

Прво полугодиште 2017. године обележено је извесном стабилизацијом на светском тржишту нафте услед спровођења споразума земаља чланица *OPEC*-а и појединих земаља нечланица те организације о смањењу производње. Просечне цене нафте биле су око 30 одсто више него у истом периоду 2016. године. Због повољнијих макроекономских околности, као и због доследног спровођења мера за повећање оперативне ефикасности, НИС Група је у првих шест месеци текуће године значајно унапредила своје финансијске резултате у односу на прво полугодиште 2016. године.

Нето добит НИС-а у овом извештајном периоду износи 12,4 милијарди динара што је четири пута више него пре годину дана када је нето добит Групе била на нивоу од 3,1 милијарде динара. Значајно побољшање у односу на прву половину 2016. године забележено је и када је реч о показатељу *EBITDA* који износи 22,5 милијарди динара, односно 71 одсто више него прошле године.

НИС је истовремено наставио са реализацијом планираних инвестиција и по том основу је у првом полугодишту издвојено 10 милијарди динара, односно 9 одсто више него годину дана раније. Највише је улагано у област истраживања и производње нафте и гаса, као и у сегмент прераде. Значајан утицај на добре финансијске резултате НИС Групе дало је спровођење мера за повећање оперативне ефикасности и смањење трошкова. Спровођење тог програма је у првих шест месеци 2017. године дало ефекат од 2,8 милијарди динара на показатељ *EBITDA*, а НИС ће и у другом полугодишту наставити са унапређењем ефикасност пословања на свим нивоима.

Такође, НИС а.д. Нови Сад наставио је да буде сигуран извор прихода за своје акционаре. На IX редовној Скупштини акционара одржаној 27. јуна у Београду донета је, између осталог, и Одлука о расподели добити за 2016. годину, исплати дивиденди и утврђивању укупног износа нераспоређене добити Друштва. У складу са том Одлуком, НИС а.д. Нови Сад ће, пету годину заредом, исплатити дивиденду акционарима у висини од 25 одсто нето добити Друштва за претходну годину. Конкретно, за исплату акционарима биће укупно издвојено 4,02 милијарде динара.

Када је реч о оперативним показатељима, укупан промет нафтних деривата износио је 1.552 хиљаде тона, што је на нивоу прошлогодишњег резултата. У том сегменту, НИС је такође наставио са даљим пласманом врхунских горива *G-Drive* серије у Србији и земљама региона, као и са развојем свог програма лојалности „Са нама на путу“ чија је имплементација започета у Босни и Херцеговини и Бугарској. Производња нафте и гаса износила је 692 хиљаде условних тона. У првом полугодишту успешно су окончана 3D сеизмичка испитивања на истражним просторима Јужни Банат I и Турија III, док су почели радови на истражном простору Моровић. У првих шест месеци 2017. године укупан обим прераде нафте и полупроизвода износио је 1.645 хиљада тона.

Важно је навести да је НИС и у претходном периоду наставио са реализацијом значајних пословних пројеката. Тако је у мају, у присуству представника Владе Србије и амбасадора Руске Федерације у Србији, свечано пуштено у рад НИС-ово постројење за производњу и велепродају природног компримованог гаса на гасном пољу „Острво“ код Пожаревца. Такође, у оквиру додатне модернизације рафинеријске прераде, НИС је успешно реализовао нови пројекат линијског намешавања моторних бензина у Рафинерији нафте у Панчеву, у који је уложено готово 10 милиона евра. Поред тога, НИС-ови брендови наставили су да добијају значајне награде па је тако *NISOTEC* постао добитник великог шампионског пехара на 84. Међународном пољопривредном сајму у Новом Саду за врхунски квалитет моторних и хидрауличних уља, као и седам великих златних медаља и три златне медаље за квалитет производа *NISOTEC* палете. Такође, представници сертификационог тела *Bureau Veritas* уручили су у априлу менаџменту НИС-а сертификате за пет система менаџмента којима се потврђује њихова усклађеност са међународним *ISO* стандардима, као и да је пословање НИС-а у складу са најбољим светским корпоративним праксама.

Извештај о пословању

Важни догађаји

Јануар

- НИС а.д. Нови Сад је за допринос образовању у Републици Србији кроз корпоративни програм „Енергија знања“ у 2016. години добио „Светосавску награду“, коју додељује Министарство просвете, науке и технолошког развоја.
- НИС а.д. Нови Сад проглашен је за „Националног шампиона“ у категорији „Заштита животне средине и одрживи развој“ у оквиру такмичења за European Business Awards.
- НИС и ЕХИТ фондација су другу годину заредом расписали конкурс „Youth Heroes“, чија је основна идеја промоција младих, успешних и хуманих појединаца.
- У нишкој гимназији „Светозар Марковић“, уз подршку НИС-овог програма „Заједници заједно“, отворена је „Паметна учионица руског језика“.
- НИС Петрол с.р.л Букурешт је почео истражно бушење у бушотини Теремија 1000 у блоку Ех-7 блоку на западу Румуније.



Фебруар



- НИС је објавио ревидиране консолидоване финансијске извештаје за 2016. годину.
- У оквиру признања „Најбоље из Србије“ које додељује Привредна комора Србије НИС је освојио две награде у категорији „Производна добра и пословне услуге“ - за најбољи корпоративни бренд и најбољи робни бренд – „НИС Петрол“.
- Александар Дјуков, генерални директор ЈАД „Гаспром њефт“, током боравка у Србији разговарао је са председником и премијером Србије, Томиславом Николићем и Александром

Вучићем, а главне теме разговора биле су даљи развој НИС-а и могућности нових улагања ЈАД „Гаспром њефт“ у Србији. Г-дин Дјуков је посетио и НИС а.д. Нови Сад и разговарао са највишим руководством компаније.

- За време трајања Дејвис куп меча између репрезентација Србије и Русије у Нишу, НИС је у сарадњи са Тениским савезом Србије организовао тродневне бесплатне школе тениса за децу.
- НИС је трећу годину заредом организовао конференцију у области компензација и бенефиција.

Март

- Одбор директора НИС а.д. Нови Сад именовано је Кирила Тјурдењева на место генералног директора компаније.
- НИС а.д. Нови Сад и немачка хемијска компанија БАСФ потписали су Споразум о пословно-техничкој сарадњи у области унапређења квалитета производног програма НИС-а, као и развоја технологије производње нафтних деривата.
- НИС је Универзитетској дечјој клиници „Тиршова“ у Београду донирао средства за набавку медицинске опреме.
- НИС је на Сајму аутомобила представио предности G-Drive премијум горива.
- Студенти Универзитета Јејл посетили су НИС.



Април



- НИС организовао Форум извођача посвећен унапређењу безбедности радног окружења, размени искуства са извођачима, као и њиховом упознавању са добром праксом безбедности на раду и заштите животне средине у НИС-у.
- Представници сертификационог тела Bureau Veritas урчили менаџменту НИС-а сертификате за пет система менаџмента којима се потврђује њихова усклађеност са међународним ISO стандардима.
- НИС пету годину заредом подржао фестивал „Балкан трафик“ у Бриселу као уметничку манифестацију која доприноси промоцији културе и наслеђа балканског региона.
- У Првој београдској гимназији отворена нова лабораторија за физику чију је реконструкцију и опремање подржао НИС у оквиру програма друштвене одговорности „Заједници заједно“.
- На Технолошком факултету Универзитета у Новом Саду, уз подршку НИС-а, отворена савремена лабораторија за нафтно-петрохемијско инжењерство опремљена најмодернијим училима.
- У оквиру програма „Заједници заједно“, НИС подржао изградњу Парка знања у Нишу чији је основни циљ промоција природних наука међу ученицима основних и средњих школа.

Мај

- НИС Група објавила консолидоване резултате пословања за први квартал 2017. године.
- Генерални директор НИС-а, Кирил Тјурдењев, и министар рударства и енергетике у Влади Републике Србије, Александар Антић, свечано пустили у рад НИС-ово постројење за производњу и велепродају природног компримованог гаса на гасном пољу „Острово“.
- На свечаности у Новом Саду проглашени победници другог по реду националног конкурса „Youth Heroes“ који је покренула EXIT Фондација у сарадњи са НИС-ом.
- Бренд NISOTEC добио велики шампионски пехар 84. Међународног пољопривредног сајма у Новом Саду за врхунски квалитет моторних и хидрауличних уља, као и седам великих златних медаља и три златне медаље за квалитет производа NISOTEC палете.
- У овогодишњој културној манифестацији „Ноћ музеја“, НИС учествовао са богатим програмом на две локације, у компанијским музејима у Новом Саду и Кикинди.



Јун

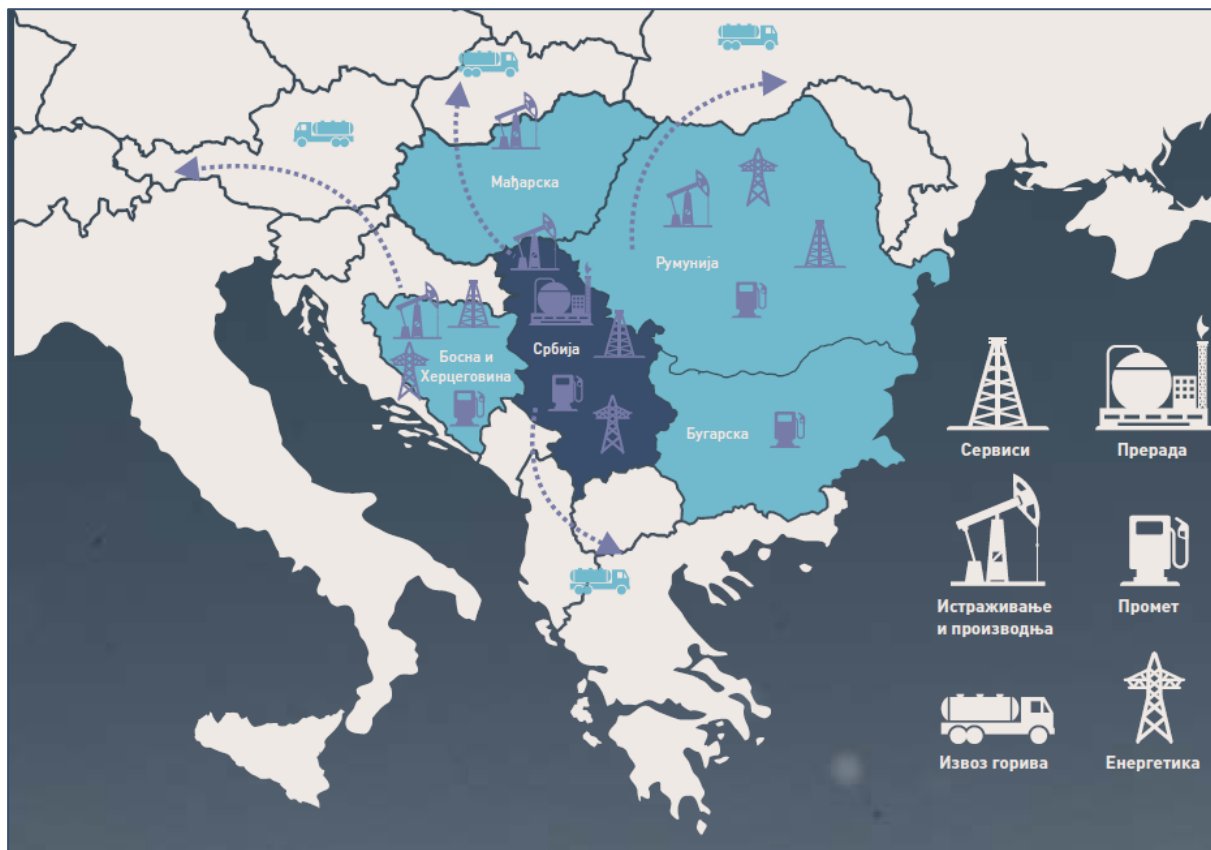


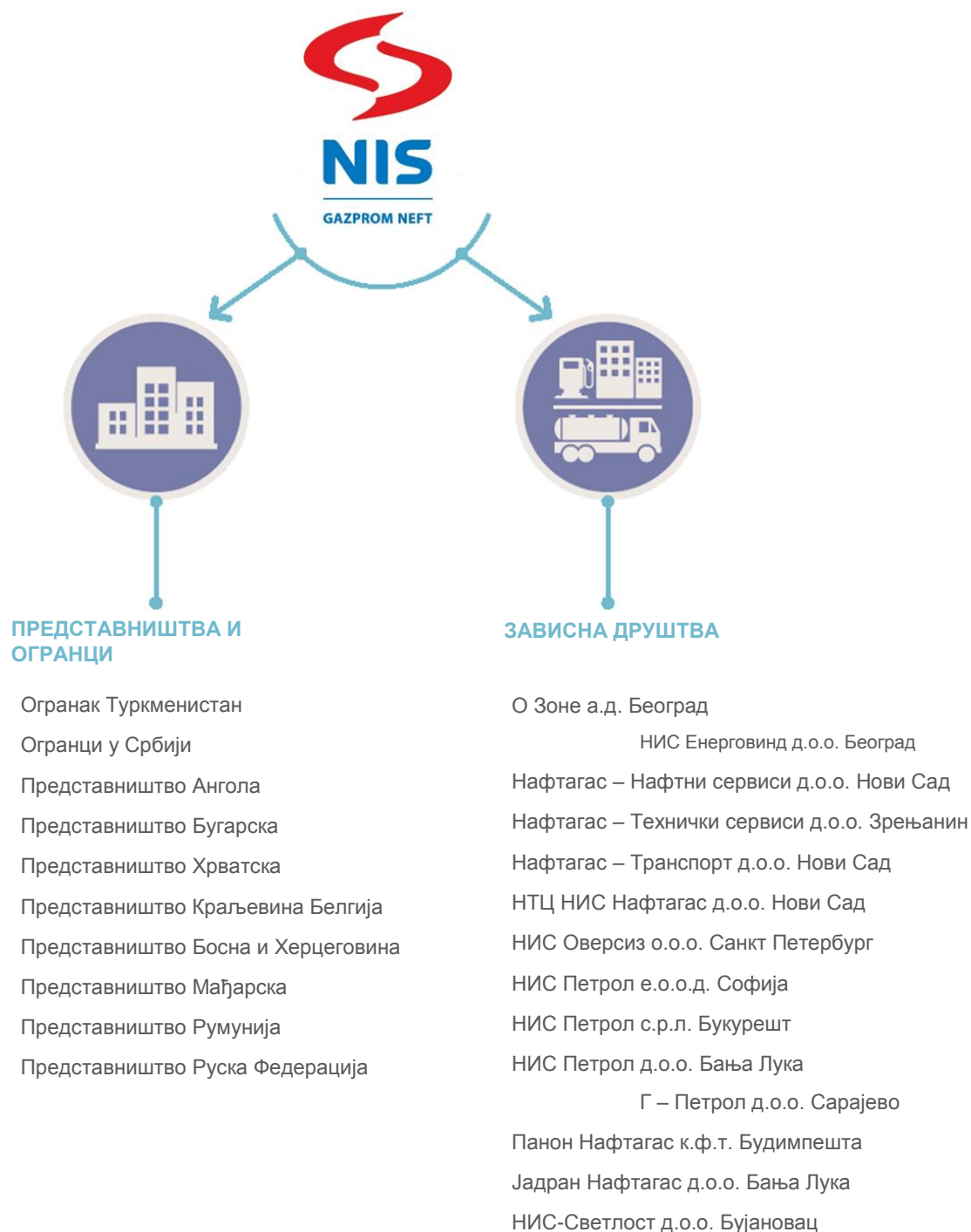
- Скупштина акционара НИС а.д. Нови Сад на IX редовној седници донела Одлуку о расподели добити за 2016. годину, исплати дивиденди и утврђивању укупног износа нераспоређене добити Друштва.
- У оквиру додатне модернизације рафинеријске прераде, НИС успешно реализовао нови пројекат линијског намешавања моторних бензина у Рафинерији нафте у Панчеву, у који је уложено готово 10 милиона евра.
- Генерални директор НИС-а, Кирил Тјурдењев, учествовао на свечаном отварању Националног штанда Србије на Међународном економском форуму у Санкт Петербургу (SPIEF'17).
- Поводом 5. јуна, Светског дана заштите животне средине, у Националном парку „Фрушка гора“ организована еколошка акција уређења и чишћења фрушкогорских потока у којој су учествовали и представници НИС-а.
- Представници НИС-а потписали меморандуме о сарадњи у области образовања, стручног усавршавања кадрова и размене знања са Институтом „Михајло Пупин“ из Београда и Универзитетом у Бањалуци.

Профил НИС Групе

НИС Група је један од највећих вертикално интегрисаних енергетских система у Југоисточној Европи. Основне делатности НИС Групе су истраживање, производња и прерада нафте и природног гаса, промет широког асортимана нафтних и гасних деривата, као и реализација пројеката у области петрохемије и енергетике.

Група послује у 10 земаља широм света и ангажује међународни тим стручњака.





¹ Према одредбама Закона о туризму Републике Србије, уколико привредно друштво не обавља угоститељску делатност као претежну делатност, ради обављања ове делатности дужно је да образује и у одговарајућем регистру региструје огранак, односно простор ван пословног седишта или да на други начин образује одговарајућу организациону јединицу која се евидентира у Регистру туризма. Из овог разлога Друштво је све бензинске станице на којима се обавља угоститељска делатност регистровало као засебне огранке.

Делатност НИС Групе

Основне пословне активности НИС Групе организоване су кроз пет Блокова: Истраживање и производња, Сервиси, Прерада, Промет и Енергетика. Поред тога функције у оквиру корпоративног центра пружају подршку основним пословним активностима.

Активности **Блока „Истраживање и производња“** обухватају 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.

Већина НИС-ових нафтних налазишта налази се на територији Србије, али је НИС искорачио и у регион, изводећи истражне радове у Босни и Херцеговини, Мађарској и Румунији. У Анголи НИС послује још од 1980. године, а 1985. године почела је експлоатација нафте у тој земљи.

У оквиру овог Блока послује и погон за припрему природног гаса, производњу ТНГ-а и газолена и уклањање CO₂ у Елемиру, чији је пројектовани капацитет 65.000 тона ТНГ-а и газолена годишње. У оквиру овог погона током 2016. године завршена је изградња Аминског постројења чиме је повећан квалитет гаса и обим производње, а позитиван еколошки ефекат се огледа у спречавању емисије угљен диоксида у атмосферу.

Преко свог зависног друштва Научно-технолошког центра (НТЦ) НИС Нафтагас д.о.о. Нови Сад, НИС пружа научно-техничку подршку основној делатности матичног друштва и обезбеђује развој и иновације у оквиру његовог пословања.

Блок „Сервиси“ пружа сервисне услуге у области истраживања и производње нафте и гаса путем геофизичких испитивања, израде, опремања и ремонта бушотина, као и спровођења специјалних операција и мерења на бушотинама. Поред тога, пружа и услуге одржавања средстава за рад и изградњу и одржавања нафтно-гасних система и објеката. Поред превоза терета и ангажовања радних машина, пружа и услугу превоза путника и изнајмљивања возила.

НИС поседује сопствене сервисне капацитете, који у потпуности задовољавају потребе Групе и пружају услуге трећим лицима. НИС обавља сервисне делатности преко зависних друштава Нафтагас – Нафтни сервиси д.о.о. Нови Сад, Нафтагас – Технички сервиси д.о.о. Зрењанин и Нафтагас – Транспорт д.о.о. Нови Сад. Блок „Сервиси“ је извршио експанзију пословања на инострану тржишта: на територију Босне и Херцеговине, Румуније и Русије.

Блок „Прерада“ се бави прерадом сирове нафте и других сировина и производњом нафтних деривата. Производи широк спектар нафтних деривата: од моторних и енергетских горива до сировина за петрохемијску индустрију и осталих нафтних производа. Прерађивачки комплекс Блока „Прерада“ обухвата производни погон у Панчеву². Максимални пројектовани капацитет рафинеријских постројења у Панчеву износи 4,8 милиона тона годишње. Након завршетка изградње постројења за благи хидрокрекинг и хидрообраду (МНС/ДНТ) у 2012. години, НИС производи моторно гориво европског стандарда квалитета, а у плану је и даља модернизација рафинеријских капацитета и изградња постројења за одложено коксовање.

Блок „Промет“ Обухвата спољну и унутрашњу трговину, трговину на велико, трговину на мало нафтним дериватима и допунским асортиманом.

НИС има највећу малопродајну мрежу у Србији, а промет развија и у земљама региона – Босни и Херцеговини, Бугарској и Румунији. На тржиштима Србије и региона, НИС наступа са два брэнда: НИС Петрол и GAZPROM.

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

Све врсте горива пролазе строго и редовну лабораторијску контролу и одговарају захтевима домаћих и међународних стандарда. Ефикасност рада мреже повећана је захваљујући увођењу најсавременијих технологија.

Блок „Енергетика“ се бави производњом електричне и топлотне енергије из конвенционалних и обновљивих извора, производњом и продајом компримованог природног гаса, продајом природног гаса, трговином електричне енергије, развојем и увођењем стратешки важних енергетских пројеката, развојем и имплементацијом пројеката за повећање енергетске ефикасности.

² Рафинерија нафте у Новом Саду је конзервирана и њен пројектовани капацитет од 2,5 милиона тона годишње тренутно није у употреби. Одлуком генералног директора од 1. марта 2016. године овај објекат предат је на управљање и одговорност блоку „Промет“.

Блок „Енергетика” развија и реализује енергетске пројекте у оквиру НИС Групе, обавља анализу и процену инвестиционих пројеката у енергетском сектору Србије у оквиру пројеката стратешког партнерства.

У току је реализација пројеката изградње термоелектране-топлане у Панчеву и изградње ветропарка у Пландишту.

На својим налазиштима нафте и гаса НИС има 14 малих електрана чија је укупна снага 13,8 МWe. Већина малих електрана производи и топлотну енергију за потребе сопствених постројења. Овако произведена електрична енергија продаје се и на тржишту. Поред малих когенеративних постројења, НИС, производи електричну и топлотну енергију и у Енергани Панчево, са снагом генератора 10,7 МWe. Топлотна и електрична енергија из Енергане се у целисти пласира Рафинерији Панчево.

Подршку основним пословним активностима пружа 10 Функција унутар матичног Друштва – НИС а.д. Нови Сад. Од тих Функција подршке пет је делимично децентрализовано и има функционално подређене делове у оквиру блокова³, док су остале функције централизоване⁴. Један од заменика генералног директора задужен је за петрохемијске послове.

Општи подаци о НИС а.д. Нови Сад

Пословно име:	НИС а.д. Нови Сад
Матични број:	20084693
Адреса:	Нови Сад, Народног фронта 12
ПИБ:	104052135
Web site:	www.nis.eu
имејл адреса:	office@nis.eu
Делатност:	0610 - експлоатација сирове нафте
Број и датум регистрације у АПР:	БД 92142, 29.09.2005.
Укупан капитал на дан 30.06.2017.:	223.521.822.000 РСД
Основни капитал на дан 30.06.2017.:	81.530.200.000 РСД
Број запослених⁵ на дан 30.06.2017.:	4.058
Ревизорска кућа која је ревидирала последњи финансијски извештај (од 31.12.2016.):	Pricewaterhouse Coopers д.о.о. Београд Омладинских бригада бр. 88а 11070 Нови Београд
Организовано тржиште на којем се тргује акцијама издаваоца:	Београдска берза а.д. Београд Омладинских бригада бр. 1 11070 Нови Београд

³ Функција за финансије, економику, планирање и рачуноводство, Функција за стратегију и инвестиције, Функција за материјално-техничку и сервисну подршку и капиталне инвестиције, Функција за организациона питања и Функција за HSE.

⁴ 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 и Функција за интерну ревизију. Функција за интерну ревизију подређена је Генералном директору, док лице одговорно за унутрашњи надзор подноси извештаје Комисији за ревизију Одбора директора.

⁵ Без запослених преко услужних предузећа и без запослених у зависним друштвима.

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.

Одредбама Статута извршено је потпуно и јасно разграничење делокруга послова Одбора директора у односу на делокруг послова Скупштине акционара, генералног директора Друштва и тела која образују органи управљања Друштва.



Графикон бр. 1: 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 праваца даљег развоја Друштва, као и утврђивање и контрола успешности примене пословне стратегије Друштва.

На IX редовној седници Скупштине акционара НИС а.д. Нови Сад одржаној 27. јуна 2017. године, за чланове Одбора директора именовани су: Вадим Јаковљев, Кирил Тјурдењев, Даница Драшковић, Алексеј Јанкевич, Кирил Кравченко, Александар Крилов, Никола Мартиновић, Волфганг Рутеншторфер, Анатолиј Чернер и Станислав Шекшња.

Чланови бирају председника Одбора директора, а функције председника Одбора директора и Генералног директора су раздвојене.



Вадим Јаковљев
председник Одбора директора НИС а.д. Нови Сад
заменик председника Извршног одбора ЈАД „Гаспром њефт”, први заменик генералног директора задужен за питања истраживања и производње, стратешко планирање, спајања и аквизиције.

Рођен је 30. септембра 1970. године у Шаркану, СССР.

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 различитим позицијама, 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”.

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



Кирил Тјурдењев
генерални директор НИС а.д. Нови Сад
члан Одбора директора НИС а.д. Нови Сад

Рођен је 19. априла 1977. године у СССР-у.

Са највећим успехом дипломирао је на Факултету за међународне односе (висока школска спрема са специјализацијом), и затим магистрирао у области међународног права (са специјализацијом) на Московском државном институту међународних односа (МГИМО). Такође је магистрирао у области права (LL.M) на Универзитету у Манчестеру. Стручно се усавршавао у оквиру програма *executive education* у међународној пословној школи *INSEAD* и Лондонској пословној. Од 2000. до 2004. године радио је у компанијама *A.T. Kearney* и *Unilever*. Године 2004. почиње да ради у *McKinsey & Co.* Од 2007. до 2012. године радио је као заменик генералног директора за стратегију и корпоративни развој у компанији „Сибур – Минерална ђубрива”. Године 2012. прешао је на позицију извршног потпредседника и члана Извршног одбора АФК „Система”. Пре доласка у НИС био је на функцији председника и председавајућег Извршног одбора ОАД „Обједињена нафтно-хемијска компанија”, која је у то време била део групе АФК „Система”, а такође је био на позицији председника Одбора директора компаније „Уфаоргсинтез”. У априлу 2016. године почиње са радом у НИС а.д. Нови Сад на позицији првог заменика генералног директора за прераду и промет. На функцију генералног директора НИС а.д. Нови Сад именован је 22. марта 2017. године.

На функцију члана Одбора директора НИС а.д. Нови Сад именован је 08.12.2016. године.



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

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

На Правном факултету Универзитета у Београду је дипломирала 1968. године. Од 1968. до 1990. године радила је на пословима финансија у банци, на правно-економским пословима у привреди и као градски судија за прекршаје у Београду. Године 1990. је основала издавачку кућу „Српска реч”, чији је и данас власник. Аутор је две књиге публицистике.

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



Алексеј Јанкевич

члан Одбора директора НИС а.д. Нови Сад

члан Комисије за ревизију⁶

заменик генералног директора за економику и финансије ЈАД „Гаспром њефт“

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

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

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



Кирил Кравченко

члан Одбора директора НИС а.д. Нови Сад

члан Комисије за именовања⁷

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

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

Године 1998. је са највећим успехом дипломирао социологију на Московском државном универзитету „М.В.Ломоносов“, где је магистрирао. Даље образовање наставио је на Отвореном британском универзитету (менаџмент финансија), а од 2003. до 2004. године у школи бизниса *IMD Business School*. Доктор је економских наука и професор. До 2000. године радио је у области консалтинга, а од 2000. до 2004. године у компанији ЈУКОС, на различитим позицијама у Москви и Западном Сибиру и у компанији Schlumberger (партнерски програм са НК ЈУКОС). Од 2004. до 2007. године био је административни директор „МХК ЕвроХим“ а.д. Више пута је биран за члана управних одбора у већим руским и интернационалним компанијама. У априлу 2007. године именован је за потпредседника ЈАД „Гаспром њефт“. Од јануара 2008. године је заменик председника Извршног одбора ЈАД „Гаспром њефт“, заменик генералног директора за организациона питања. Од марта 2009. године је заменик генералног директора за управљање иностраним активама ЈАД „Гаспром њефт“. Од фебруара 2009. до 22. марта 2017. године је обављао дужност генералног директора НИС а.д. Нови Сад.

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



Александар Крилов

члан Одбора директора НИС а.д. Нови Сад

директор Дирекције за регионалну продају ЈАД „Гаспром њефт“

Рођен је 17.03.1971. године у Лењинграду, СССР.

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

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

⁶ Мандат чланова образованих комисија Одбора директора трајао је до 27.06.2017. године.

⁷ Мандат чланова образованих комисија Одбора директора трајао је до 27.06.2017. године.



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

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

Основну школу завршио је у Фекетићу, а гимназију у Србобрану. Дипломирао је на Економском факултету у Суботици, где је и магистрирао на тему „Трансформација пореског система у Србији са увођењем ПДВ-а“. Од 1985. до 1990. године налазио се на челу компаније „Солид“ у Суботици, а наредне две године, до 1992. године, био је на функцији помоћника министра унутрашњих послова у Министарству унутрашњих послова Републике Србије. Од 1992. до 2000. године радио је као помоћник генералног директора Нафтне индустрије Србије за финансије, односно као генерални директор „Нафтагас промета“ од 1996. до 2000. године. Од 2005. године до 31.08.2013. године у НИС а.д. Нови Сад обавља послове специјалног саветника. Од 01.09.2013. године до 15.12.2013. године обављао је функцију специјалног саветника Генералног директора „О Зоне а.д. Београд“, а од 15.12.2013. до одласка у пензију 17.11.2014. године обављао је послове саветника директора НТЦ НИС Нафтагас д.о.о. Нови Сад. Почев од 22.11.2011. године, ангажован је и као члан Савета гувернера Народне банке Србије.

Био је члан Управног одбора НИС а.д. Нови Сад од 2004. до 2008. године, а на исту функцију именован је и 10.02.2009. године.



Волфганг Рутеншторфер
независни члан Одбора директора НИС а.д. Нови Сад,
председник Комисије за ревизију⁸

Рођен је 15. октобра 1950 у Бечу, Аустрија.

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

Године 1976. почео је да ради у компанији ОМВ, 1985. године је прешао у Дирекцију за планирање и контролу, а 1989. године преузео одговорност за стратешки развој групе ОМВ. Пошто је 1990. године био постављен за директора маркетинга, постао је члан Извршног одбора 1992. године и био задужен за финансије и хемијске производе. Остао је у Извршном одбору компаније ОМВ до почетка 1997. године, када је постао заменик министра финансија. Првог јануара 2000. године вратио се у Извршни одбор ОМВ-а и био задужен за финансије до априла 2002. године, а за гас до децембра 2006. године. У периоду од 01.01.2002. до 31.03.2011. године био је председник Извршног одбора ОМВ групе. Г-дин Рутеншторфер је био или је још увек члан одбора друштава као што су VIG, Roche, RHI AG и Telekom Austria.

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



Анатолиј Чернер
члан Одбора директора НИС а.д. Нови Сад,
члан Комисије за накнаде⁹
заменик председника Извршног одбора, заменик генералног директора за
логистику, прераду и промет ЈАД „Гаспром њефт“

Рођен је 27.08.1954. године у Грозном, СССР.

Године 1976. завршио је Нафтни институт у Грозном, смер хемијске технологије прераде нафте и гаса. Од 1976. до 1993. године радио је у Рафинерији „Шерипов“ у Грозном, где је прошао пут од оператера до директора Рафинерије. Године 1996. почео је да ради у компанији „Славњефт“, на месту управника Одељења за промет 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 – ЈАД „Гаспром њефт“) именован је у априлу 2006. године.

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

⁸ Мандат чланова образованих комисија Одбора директора трајао је до 27.06.2017. године.

⁹ Мандат чланова образованих комисија Одбора директора трајао је до 27.06.2017. године.



Станислав Шекшња
 независни члан Одбора директора НИС а.д. Нови Сад,
 председник Комисије за накнаде¹⁰,
 члан Комисије за именовања¹¹
 професор међународне школе бизниса *INSEAD*

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

Шеф праксе у одељењу „*Talent Performance and Leadership Development Consulting*“. Директор је „*Talent Equity Institute*“, старији партнер компаније „*Ward Howell*“ и професор предузетничког лидерства међународне школе бизниса *INSEAD*. Има преко 15 година искуства рада у сфери практичног управљања. Обављао је дужности генералног директора „Алфа телеком“, председника и генералног директора „*Millicom International Cellular*“, Русија и ЗНД, главног оперативног директора „Вимпелком“, директора за управљање особљем „ОТИС Еливејтор“, Централна и Источна Европа. Био је председник Управног одбора ОАД СУЕК и ЗАД „Вимпелком-Р“.

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

Укупан износ накнада исплаћен члановима ОД у првих шест месеци 2017. године, нето у РСД

Чланови Одбора директора	58.997.891
--------------------------	------------

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 „Славњефт“ ОАД „СН-МНГ“ ДОО „ГПН Развој“ (председник ОД) АД „Гаспром њефт-ННГ“ (председник ОД) ДОО „Гаспром њефт-Исток“ (председник ОД) ДОО „Гаспром њефт-Хантос“ (председник ОД) ДОО „Гаспром њефт-НТЦ“ (председник ОД) ДОО „Гаспром њефт-Оренбург“ (председник ОД) ДОО „Гаспром њефт-Сахалин“ Салим Петролеум Девелопмент Н.В. (члан Надзорног одбора) ОАД „Томскњефт“ ВНК (председник ОД) ДОО „Гаспром њефт шелф“
Кирил Тјурдењев	-
Даница Драшковић	-
Алексеј Јанкевић	<ul style="list-style-type: none"> ОАД „НГК“ „Славњефт“ АД „Гаспром њефт – Аеро“ ДОО „Гаспром њефт – СМ“ ДОО „Гаспром њефт Бизнис-Сервис“ „Гаспром њефт Лубрикантс Италија СПА“ ДОО „Гаспром њефт Марин Бункер“ ДОО „Гаспром њефт шелф“
Кирил Кравченко	<ul style="list-style-type: none"> Потпредседник Националног нафтног комитета Србије Члан ОД Тениске федерације Србије Члан УО САМ – Српска асоцијација менаџера АД „Гаспром њефт-Мобилна карта“ ДОО „Аутоматика-Сервис“

¹⁰ Мандат чланова образованих комисија Одбора директора трајао је до 27.06.2017. године.

¹¹ Мандат чланова образованих комисија Одбора директора трајао је до 27.06.2017. године.

Александар Крилов	<ul style="list-style-type: none"> • АД „Гаспром њефт-Новосибирск“ • ЈАД „Гаспром њефт-Тјумен“ • АД „Гаспром њефт-Урал“ • ОАД „Гаспром њефт-Јарослављ“ • АД „Гаспром њефт-Северозапад“ • ДОО „Гаспром њефт Азија“ • ДОО „Гаспром њефт - Таџикистан“ • ДОО „Гаспром њефт - Казахстан“ • ДОО „Гаспром њефт - Центар“ • АД „Гаспром њефт - Терминал“ • ДОО „Гаспром њефт – Регионална продаја“ • АД „Гаспром њефт – Транспорт“ • ДОО „Гаспром њефт – Краснојарск“ • ДОО „Гаспром њефт – Корпоративна продаја“ • ИДОО „Гаспром њефт – Белнефтепродукт“ • АД „Гаспром њефт – Алтернативна горива“ • ДОО „ИТСК“
Никола Мартиновић	-
Волфганг Рутеншторфер	<ul style="list-style-type: none"> • „Flughafen Wien“ AG, Беч, члан Надзорног одбора • „RHI“ AG, Беч, члан Надзорног одбора • Telekom Austria, председник Надзорног одбора
Анатолиј Чернер	<ul style="list-style-type: none"> • ОАД НГК „Славњефт“ • АД „Гаспром њефт-ОНПЗ“ • ОАД „Славњефт-ЈАНОС“ • АД „Гаспром њефт –МНПЗ“ • АД „Гаспром њефт-Аеро“ (председник ОД) • АД „Санктпетербуршка Међународна робно-сировинска берза“ • ДОО „Гаспром њефт – СМ“ • ДОО „Гаспром њефт Марин Бункер“ (председник ОД) • ДОО „Гаспром њефт – Логистика“ (председник ОД) • ОАД „Мозирски НПЗ“ • „Гаспром њефт Лубрикантс Италија СПА“ • ДОО „Гаспром њефт – Каталитички системи“ (Председник ОД)
Станислав Шекшња	<ul style="list-style-type: none"> • Dentsu Aegis Network Russia (члан ОД) • НЛМК (члан ОД) • ДОО „Компанија Руско рибарство“ (члан ОД)

Комисије Одбора директора

У циљу ефикаснијег обављања својих дужности, Одбор директора је образовао 3 сталне комисије (Комисија за ревизију, Комисија за накнаде и Комисија за именовања) које представљају саветодавна и стручна тела која му помажу у раду, а нарочито у погледу разматрања питања из његове надлежности, припреме и надзора над спровођењем одлука и аката које доноси, као и ради обављања одређених стручних послова за потребе Одбора директора.

Мандат чланова образованих комисија Одбора директора трајао је до дана одржавања IX редовне седнице Скупштине акционара НИС а.д. Нови Сад тј. до 27.06.2017. године, до ког дана су ове комисије имале следећи састав:

- Комисија за ревизију:
 - Волфганг Рутеншторфер, председник,
 - Алексеј Јанкевич, члан и
 - Ненад Мијаиловић, члан.
- Комисија за накнаде:
 - Станислав Шекшња, председник,
 - Анатолиј Чернер, члан и
 - Зоран Грујичић, члан.
- Комисија за именовања:
 - Горан Кнежевић, председник,
 - Кирил Кравченко, члан и
 - Станислав Шекшња, члан.

Одбор директора ће у најкраћем року именовати чланове претходно наведених комисија за наредни мандатни период, док 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 Скупштини акционара која их именује и разрешава.

Чланови Одбора Скупштине акционара на дан 30.06.2017. године



Ненад Мијаиловић
председник Одбора Скупштине акционара за надзор над пословањем и поступком извештавања акционара НИС а.д. Нови Сад
члан Комисије за ревизију¹²

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

Године 2003. завршио је Економски факултет Универзитета у Београду. Године 2007. завршио је магистарске студије на Универзитету у Лозани, Швајцарска. Године 2010. је уписао докторске студије на Економском факултету Универзитета у Београду. Стекао је међународну лиценцу из области финансија „CFA“, 2011. године. Од 2003. до 2009. радио је као консултант и руководилац у области финансија и банкарства у следећим компанијама: *Deloitte* Београд, *AVS Fund de Compensation* Женева, *JP Morgan* Лондон, *KBC Securities Corporate Finance* Београд. У периоду од децембра 2009. до августа 2012. био је саветник министра у Министарству економије и регионалног развоја Републике Србије, у ресору привреде и приватизације. Од августа 2012. године је био помоћник министра у Министарству финансија Републике Србије, а од августа 2014. године обавља функцију државног секретара у Министарству финансија Републике Србије.

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



Зоран Грујичић
члан Одбора Скупштине акционара за надзор над пословањем и поступком извештавања акционара НИС а.д. Нови Сад,
члан Комисије за накнаде¹³

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

Завршио је Машински факултет Универзитета у Београду. Од 1980. до 1994. године био је генерални директор, технички директор, директор производње и пројектант Фабрике термотехничких уређаја Цер Чачак. Од маја 1994. године до фебруара 1998. године радио је као саветник генералног директора предузећа Интеркомерц, Београд. Од фебруара 1998. до јуна 2004. године радио је као директор предузећа *MNG Group* д.о.о. 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. до јануара 2016. године био је запослен на радном месту саветника директора Блока „Промет“. Од фебруара 2016. године запослен је на радном месту саветника директора функције за спољне везе и односе са државним органима.

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

¹² Мандат чланова образованих комисија Одбора директора трајао је до 27.06.2017. године.

¹³ Мандат чланова образованих комисија Одбора директора трајао је до 27.06.2017. године.



Алексеј Урусов

члан Одбора Скупштине акционара за надзор над пословањем и поступком извештавања акционара НИС а.д. Нови Сад,
директор Дирекције за економику и корпоративно планирање ЈАД
„Гаспром њефт“

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

Завршио је Тјуменски државни универзитет (специјалност финансије) и Вулверхемптонски универзитет у Великој Британији (специјалност пословна администрација). Магистар социолошких наука. 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. Од 2012. године до данас врши дужност директора Дирекције за економику и корпоративно планирање ЈАД “Гаспром њефт”.

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

Укупан износ накнада исплаћен члановима ОСА у првих шест месеци 2017. године, нето у РСД

Чланови ОСА	9.997.083
-------------	-----------

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.

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.д. Нови Сад је г-дин Кирил Тјурдењев.

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 за истраживање и производњу, директори Блокова и Функција Друштва, заменик генералног директора за петрохемијске послове и регионални директор НИС а.д. Нови Сад за Румунију. 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 забрана конкуренције

Послови са личним интересом - Лице које у складу са Законом 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.

Забрана конкуренције - У циљу праћења поштовања забране конкуренције, Друштво има праксу кварталног анкетирања чланова Одбора директора о тренутном ангажовању, као и о чланствима у Одборима директора и Надзорним одборима у другим друштвима.

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

Трансакције са повезаним лицима

НИС Група је у току првих шест месеци 2017. године ступала у пословне односе са својим повезаним правним лицима. Најзначајније трансакције са повезаним правним лицима настале су по основу набавке/испоруке сирове нафте, нафтних деривата и електричне енергије. Преглед трансакција с повезаним друштвима дат је у напоменама уз финансијске извештаје.

Управљање ризицима

Интегрисани систем управљања ризицима

НИС је дефинисао своје циљеве у области управљања ризицима и успоставио интегрисани систем управљања ризицима (ИСУР).

Циљ Друштва у области управљања ризицима је повећање ефективности и ефикасности управљачких одлука посредством анализе ризика који их прате, као и обезбеђивање максималне ефективности и ефикасности мера за управљање ризицима у току реализације донетих одлука.

ИСУР је скуп процеса, методолошког оквира и инструмената који су усмерени на обезбеђивање ефикасности и ефективности процеса управљања ризицима у НИС-у.

Циљеви друштва у области управљања ризицима остварују се реализацијом следећих задатака:

- Успостављањем културе управљања ризицима у Друштву ради достизања заједничког схватања основних принципа и приступа управљању ризицима од стране руководства и запослених;
- Дефинисањем и успостављањем системског приступа идентификовању и процени ризика који постоје у пословању Друштва како у целини, тако и у појединим областима пословања;
- Подстицањем размене информација о ризицима између организационих делова Друштва и заједничког дефинисања мера за управљање ризицима;
- Достављањем систематичних информација о ризицима органима управљања Друштва.

Шема процеса ИСУР у НИС-у



*По потреби и чешће.

Основни принцип овог система јесте да је одговорност за управљање различитим ризицима додељена различитим управљачким нивоима у зависности од процењеног финансијског утицаја ризика. Овакав приступ омогућава да се дефинишу зоне одговорности за управљање и праћење ризика на свим управљачким нивоима, као и да се осигура припрема одговарајућих планова мера за управљање кључним ризицима на нивоу организационих делова и НИС-а као целине.

У матичном Друштву формирана је Служба за мониторинг система управљања ризицима, која координира и континуирано развија овај процес.

Додатно, системи менаџмента, организациона структура, процеси, стандарди и друга интерна регулатива, кодекс корпоративног управљања и кодекс пословне етике заједно формирају систем интерних контрола, који представља водич за реализацију пословних активности НИС-а и ефективно управљање повезаним ризицима.

Интегрисање ИСУР у процес пословног планирања

Кључне ризике, повезане са циљевима друштва, идентификује руководство, а потврђује Одбор директора путем усвајања бизнис планова Друштва. Процена ризика је саставни део процеса бизнис планирања, а информације о кључним ризицима: процењени финансијски утицај ризика, стратегије управљања, мере за управљање ризицима и потребни финансијски ресурси за реализацију мера су саставни део усвојених бизнис планова.

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

Оперативни ризици

ОПИС РИЗИКА

МЕРЕ ЗА УПРАВЉАЊЕ РИЗИЦИМА

Ризици у области истраживања и производње нафте и гаса

Циљ НИС Групе у сегменту који се односи на геолошке истражне радове је повећање ресурсне базе и производње НИС-а. Остварење циља 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 нафте и гаса је непотврђивање процењених резерви и, као последица тога, неостваривање планираног раста ресурсне базе НИС-а.

Мере које се примењују у циљу смањења ризика су извођење нових 3D сеизмичких испитивања применом најсавременије *wireless* технологије, одабир кандидата за истражно бушење на основу комплексне сеизмогеолошке интерпретације података, експертиза програма геолошко-истражних радова од стране највећег акционара и одабир најперспективнијих бушотина уз примену најсавременијих метода истраживања. У циљу смањења ризика посебна пажња се посвећује доброј припреми пројеката за реализацију и квалитетном мониторингу у току извођења геолошко-истражних радова.

У циљу смањења лиценцих ризика геолошко-истражни радови се изводе у складу са динамиком дефинисаном Пројектима геолошких истраживања и одредбама Закона о рударству и геолошким истраживањима који, између осталог, регулише и област истраживања и производње нафте и гаса.

Финансијски ризици

ОПИС РИЗИКА

МЕРЕ ЗА УПРАВЉАЊЕ РИЗИЦИМА

Тржишни ризици

Валутни ризик - НИС Група послује у међународним оквирима и изложена је ризику промене курса страних валута, који проистиче из пословања 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. У остале мере спадају и уравнотежавање девизног подбиланса у смислу уједначавања валута наплате извоза са валутама девизних обавеза; управљање валутном структуром кредитног портфолија и сл.

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 мере:

- годишње планирање засновано на изради више сценарија, праћење планова и благовремено кориговање оперативних планова набавке сирове нафте;
- редовна заседања Комисије НИС а.д. Нови Сад за набавку/продају сирове нафте ради разматрања свих најзначајнијих питања, како у процесу набавке, тако и у процесу продаје сирове нафте (продаја нафте из Анголе – *Palanca* сирове нафта);
- тенденција закључења дугорочних уговора за набавку сирове нафте по што повољнијим комерцијалним

условима, са дужим роковима плаћања на бази отвореног рачуна, као и закључења купопродајних уговора, по основу којих би НИС а.д. Нови Сад, у складу са закљученим међудржавним споразумима, био ослобођен обавезе плаћања царине при увозу, а по основу остварења преференцијалног статуса;

- проширење круга испоручилаца, успешна сарадња са ЕУ компанијама, све већа конкурентност у тендерској процедури набавке из увоза и све видљивији резултати помака у погледу набавних цена
- проширење/диверсификација корпе нафте за потенцијалну набавку из увоза, обезбеђење узорака оних типова нафте који се до сада нису прерађивале у Рафинерији нафте Панчево; стална настојања за оптимизацијом процеса и тежња ка што бољим економским ефектима и показатељима
- повремено спровођење бенчмаркинг процедуре ради испитивања тржишта и кретања цена, односно сагледавања комерцијалних капацитета најзначајнијих потенцијалних испоручилаца сирове нафте, реномираних компанија које су доминантне и поуздане у трговини сировом нафтом;
- свакодневно праћење публикација за сирову нафту, анализа/испитивање нових типова сирове нафте који нису до сада прерађивани у постројењима НИС-а, анализа и сагледавање потенцијалних комерцијалних услова њихове набавке.

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 углавном 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. Пласирање новчаних средстава у виду интеркомпанијских кредита/зајмова датих трећим лицима врши се по променљивим каматним стопама, док се пласирање новчаних средстава у виду орочених или а виста депозита врши по фиксним каматним стопама. Пласирање новчаних средстава у виду депозита врши се у складу са методологијом кредитних лимита пословних банака (средства се по реципроцитету пласирају само код кључних пословних банака код којих се НИС а.д. Нови Сад задужује по основу кредита, односно кредитних/документарних линија). У том смислу, приход и новчани токови по основу банкарских депозита углавном не зависе од промена базних каматних стопа, док је у случају пласмана у виду датих кредита/зајмова изложеност ризику промене базних каматних стопа (*EURIBOR, LIBOR* и сл.) већа.

Кредитни ризик

Настаје код готовине и готовинских еквивалената, депозита у банкама и финансијским институцијама, интеркомпанијских кредита/зајмова датих трећим лицима, као и због изложености ризику у трговини на велико и мало, укључујући ненаплаћена потраживања и преузете обавезе.

Управљање кредитним ризиком успостављено је на нивоу НИС Групе. У погледу кредитних лимита, банке се рангирају према утврђеним методологијама за кључне и остале банке, у сврху одређивања максималног износа изложености НИС а.д. Нови Сад према банци у било ком моменту (кроз депозите, инструменте документарног пословања: банкарске гаранције, акредитиве, итд. – издате у корист НИС а.д. Нови Сад).

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

Ризик ликвидности је ризик да ће Група имати потешкоћа у испуњавању својих обавеза. Реч је о ризику непостојања одговарајућих извора финансирања пословних активности Групе.

НИС Група континуирано прати ликвидност у циљу обезбеђивања довољно готовине за потребе оперативног, инвестиционог и финансијског пословања. У ову сврху се врши континуирано уговарање и обезбеђивање довољно расположивих кредитних и документарних линија уз истовремено поштовање максималног дозвољеног нивоа кредитне задужености, као и испуњење обавеза из уговора са пословним банкама (ковенанте).

Пројектовање ликвидности 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 задужености постављених од стране ЈАД „Гаспром њефт”.

У циљу повећања ликвидности и смањења зависности од екстерних извора финансирања, као и у циљу смањења трошкова финансирања НИС Групе, од 01.01.2014. у НИС Групи је на снази cash pooling систем управљања ликвидношћу, који подразумева централизовано управљање ликвидношћу и финансирањем дела НИС Групе у Републици Србији¹⁴.

Од половине септембра 2014. године НИС а.д. Нови Сад је изложен ризику ограничених могућности екстерног финансирања, због увођења секторских санкција ЕУ и САД према највећим енергетским компанијама у руском власништву, као и њиховим зависним друштвима основаним ван ЕУ. Наиме санкције не дозвољавају задуживање НИС а.д. Нови Сад код ЕУ или САД банака на рок дужи од 30, односно 90 дана. Изузетак предвиђен санкцијама ЕУ односи се на могућност задуживања на рок дужи од 30 дана код ЕУ банака искључиво уколико је кредит намењен плаћању увоза несанкционисаних роба и услуга из ЕУ.

НИС 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 у току 2015. и 2016. године. Поред тога, у циљу прибављања неопходних финансијских

¹⁴ НИС а.д. Нови Сад и зависна друштва Нафтагас – Нафтни сервиси д.о.о., Нови Сад, Нафтагас – Технички сервиси д.о.о. Зрењанин, Нафтагас – Транспорт д.о.о. Нови Сад и НТЦ НИС Нафтагас д.о.о. Нови Сад.

средстава за наредни период НИС је преговарао/уговорио нове кредитне линије са српским банкама и арапским банкама за финансирање неограничених намена, као и европским банкама са седиштем у Србији за финансирање увоза из ЕУ (финансирање на рок дужи од 30 дана је дозвољено уколико је предмет финансирања увоз роба или услуга из ЕУ), и на тај начин обезбедио потребна средства за 2017. годину и део средстава за 2018. годину.

У току четвртог квартала 2016. године спроведен је тендер за реструктурирање кредитног портфела НИС а.д. Нови Сад и у току другог квартала 2017. године додатни тендер, чији је циљ обезбеђивање довољно кредитних лимита за повлачење повољних кредита од ЕУ банака на рок од 3 до 5 година за увоз из ЕУ. Ови извори финансирања биће расположиви у току 2017. и 2018. године и користиће се приликом плаћања увоза роба и услуга из ЕУ, захваљујући чему ће НИС бити у могућности да из вишкова ликвидности насталих повлачењем кредита по повољнијим условима враћа неповољне кредите из свог портфела пре рока њиховог доспећа и на тај начин практично изврши рочно реструктурирање кредитног портфела (повећано учешће дугорочних кредита у портфелу, просечан рок кредитног портфела продужен), биће смањено учешће доларских кредита који са собом носе ризик повећавања базне стопе (USD LIBOR) и ризик негативних курсних разлика, биће повучени нови кредити у валути EUR по повољнијим каматним стопама, а све у границама дозвољеног задуживања, што ће у наредне 3 године ослободити новчани ток за инвестициона улагања у том периоду (посебно Пројекат „Дубока прерада“).

Остали ризици

ОПИС РИЗИКА

МЕРЕ ЗА УПРАВЉАЊЕ РИЗИЦИМА

Ризик увођења економских рестриктивних мера ЕУ и САД Гаспром њефт Групи

Као резултат увођења економских рестриктивних мера ЕУ и САД Гаспром њефт Групи настао је ризик за могућности дугорочног развоја због ограничених могућности дугорочног задуживања код пословних банака које припадају банкарским групацијама са седиштем у ЕУ и САД.

НИС редовно прати догађања на међународној сцени, оцењује последице по пословање и предузима одговарајуће активности како би се НИС изузео из режима санкција ЕУ. Осим тога, у складу са дозвољеним изузецима санкционог режима (дугорочно задуживање је могуће искључиво ако је намењено финансирању увоза роба и услуга из ЕУ) пословање НИС-а се континуирано прилагођава овој могућности кроз повећање обима увоза роба и услуга од ЕУ добављача. На тај начин, обезбеђују се средства за финансирање дугорочног развоја НИС-а и поред ограничења санкционог режима.

Пословно окружење

Свет

Чланице Организације земаља извозница нафте (*OPEC*) су се на састанку одржаном у Бечу 25. маја договориле да продуже важење споразума о смањењу производње нафте, као и да наставе са спровођењем стратегије ограничења понуде још девет месеци, односно до марта 2018. године.

Смањење производње ће вероватно бити реализовано и у земљама које нису чланице *OPEC*-а, почевши од водећег произвођа Русије, која је од јануара, у договору са *OPEC*-ом, смањила своју производњу. Посебну пажњу изазвао је договор Русије и Саудијске Арабије за који агенција Reuters описује као „новостворено, неочекивано и галопирајуће партнерство између две земље“. Пре само годину дана, две стране нису имале готово никакав дијалог, а изражено ривалство два водећа снабдевача нафтом је обезбеђивало боље уговоре купцима.

Смањење производње допринело је да током ове године цене нафте повремено скоче изнад 50 долара за барел, што је пружио подстрек произвођачима, од којих многи у великој мери зависе од прихода од продаје енергената.

Истовремено, због истицања „хеџинга“, амерички произвођачи нафте и гаса из шкриљаца нашли су се у проблему. Амерички произвођачи су редуковали своје хеџинг програме у првом кварталу, препуштајући се ризицима колебљивих цена на спот тржиштима, руководећи се очекивањима да ће цене наставити да расту када *OPEC* у мају настави са стратегијом смањења производње. Међутим, растућа америчка производња је пореметила планове *OPEC* и не-*OPEC* партнера и терминске цене нафте су изгубиле 15 одсто вредности од фебруара ове године, повећавајући ризик да ће „нехеџоване“ компаније бити више изложене тржишним слабостима

Насупрот оптимизму показаном на мајском састанку, један од водећих глобалних инвестиционих колоса *JP Morgan* први се, после обновљеног договора, одлучио да ревидира своје пројекције кретања цена нафте - на ниже. Експертски тим банке оцену да ће цене нафте поново ослабити базира на познатом аргументу раста америчке производње нафте из шкриљаца, али и - према њиховој процени - могућности да договор пропадне пре утврђеног рока у марту идуће године. Слична очекивања има и *Goldman Sachs*, који је ревидирао на ниже прогнозу просечне цене нафте за ову годину, иако је ова инвестициона банка важила за најдоследнијег оптимисту, када се ради о нафтним ценовним пројекцијама. Голдман наводи сличне разлоге: потенцијални раст производње америчке нафте из шкриљаца, нове пројекте и неиспуњене *OPEC*-ове рестрикције.

Европска комисија предложила је нова правила за системе наплате путарина широм Европе, која ће бити базирана на даљини која ће одразити емисије угљендиоксида аутомобила и теретних возила. „Ми уводимо правила на принципу корисник-плаћа и загађивач-плаћа“, каже комесарка за транспорт у ЕК. Предлог ЕК тек треба да прихвате чланице и изгласа Европски парламент. ЕК наглашава да неће приморавати било коју земљу да уведе путарине, али ће оне које постоје морати да следе одређене принципе. Предвиђена је стандардизација мерења и уређаја. Возила са тзв . „нултим емисијама“ би добила мандаторни попуст од 75 одсто. Путнички саобраћај је одговоран за безмало петину емисија штетних гасова у ЕУ. Приходи од ове таксе би били намењени за транспортну инфраструктуру а за чији консолидацију постоји мањак у буџету од око 60 милијарди ЕУР.

ЕУ земље ће такође имати опцију да уведу таксе намењене ограничењу буке, загушења или загађења на посебним местима. Транзициони период је до 2023. године за тешка возила и 2027. године за остала возила.

Повећање пореза на емисију угљендиоксида као и мере за смањење подржавају и највеће светске нафтне компаније. *ExxonMobil* је, заједно са другим произвођачима нафте у САД подржао предлог осетног повећања домаћег пореза на емисије угљендиоксида. Ова одлука је примљена са изненађењем у јавности, јер се ради о мери која директно погађа највеће произвођаче, прерађиваче и потрошаче фосилних горива. Међутим, овакав поступак може и да се посматра као превентивна активност против потенцијалних парница које би могли покренути појединци, стамбене заједнице и институције ако докажу да су били жртве неодговорне климатске стратегије нафних компанија.

Royal Dutch Shell се придружио групи од преко 100 глобалних компанија у подршци позиву који је упутила Радна група *G20*¹⁵ да припреме и објаве финансијске последице које ће претрпети због мера климатске политике. Ову Радну групу формирао је Одбор за финансијску стабилности *G20*, за мандатом да расветли ризике по финансије компанија којима ће мере глобалне борбе за

¹⁵ Група 20 економски најразвијенијих земаља света.

спречавање прегревања земљине атмосфере наметнути драстичне промене у досадашњој пословној стратегији. Што се тиче нафтних компанија, кључна последица је неминовни тренд напуштања фосилних горива на рачун алтернативних, првенствено обновљивих извора енергије. Ове информације су од битног значаја за инвеститоре, односно акционаре компанија, јер дефинишу судбину њихових улагања, што јесте основни мотив формирања ове радне групе.

ММФ је у априлском извештају навео да глобална економска активност покреће дуго очекивани циклични опоравак у инвестирању, производњи и трговини. Очекује се да ће светски раст порасти са 3,1 одсто у 2016. години на 3,5 одсто у 2017. и 3,6 одсто у 2018. години. Све снажнија активност, очекивања од јачања глобалне потражње, смањени дефлаторни притисци и оптимистична финансијска тржишта такође потпомажу развој. Међутим, структурне препреке за јачи опоравак и баланс ризика, посебно у средњорочном периоду, и даље представљају значајне изазове. Извештај наглашава потребу за веродостојним стратегијама у развијеним економијама и тржиштима у развоју, како би се решио низ заједничких изазова у глобалној економији.

Србија

Према најновијим оценама ММФ, презентованим током посете Србији у јуну ове године, трогодишњи програм се успешно спроводи и Србија постиже резултате који премашују зацртане циљеве. Кључна питања су макроекономска и фискална ситуација, реформа јавног сектора, реформа јавних предузећа и оних у реструктурирању, односно целокупна привредна кретања у Србији, уравнотежење платног биланса и наставак либерализације у спољнотрговинској размени. Повећање плата и пензија су најављени као тема за следећу посету.

Убрзање раста се очекује по основу макроекономске стабилности, унапређења пословног окружења, повећања капиталне потрошње државе, ефеката релаксације монетарне политике у претходном периоду, спровођења структурних реформи и опоравка тражње.

Реални раст кварталног бруто домаћег производа Србије за први квартал 2017. године у односу на први квартал претходне године износи 1,2 одсто, објавио је Републички завод за статистику.

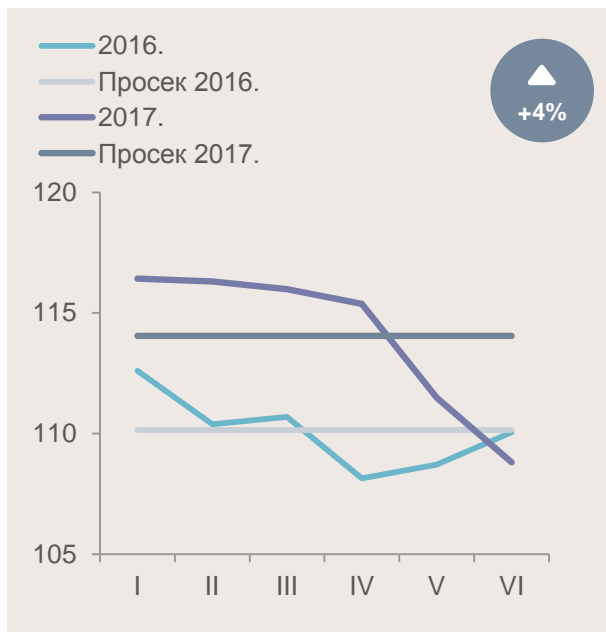
Базна инфлација је и у другом кварталу остала ниска и у јуну је износила 2 одсто. Малопродајне цене робе и услуга које се користе за личну потрошњу (индекс потрошачких цена) у јуну 2017. године, у поређењу са истим месецом 2016. године, повећане су 3,6 одсто, док су у мају у поређењу са истим месецом претходне године, повећане за 3,5 одсто.

Индустријска производња у периоду јануар–мај 2017. године, у поређењу са истим периодом 2016. године, већа је за 1,2 одсто. Посматрано по секторима, највећи раст у мају 2017. године, у односу на мај 2016. године, остварен је у сектору Рударство (10 одсто), у сектору Прерађивачка индустрија (9,2 одсто).

Извоз робе у периоду јануар–мај, изражен у еврима, повећан је 13,4 одсто, а увоз робе за 14,4 одсто у односу на исти период прошле године.

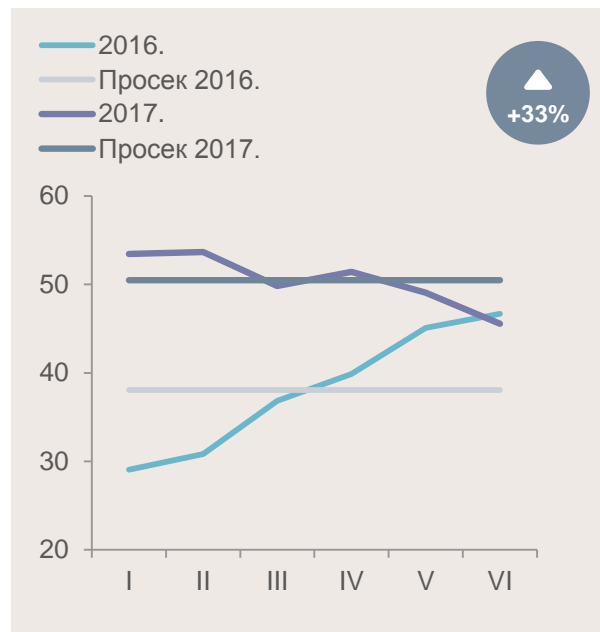
Покривеност увоза извозом је 77,3 одсто и мања је од покривености у истом периоду претходне године, када је износила 78,0 одсто.

У мају 2017. године у поређењу са истим месецом прошле године, просечна бруто и нето зарада номинално је већа за 7,2 одсто и реално је већа за 3,6 одсто. Просечне бруто номиналне зараде у периоду јануар–мај 2017. у односу на исти период 2016. порасле су за 4,1 одсто, док су бруто реалне зараде порасле за 0,8 одсто.



Графикон бр. 2: Кретање курса USD/RSD¹⁶

- Просечна вредност курса USD/RSD у првих шест месеци 2017. године виша је за 3,91 динара, односно за 3,5% од просечне вредности у првих шест месеци 2016. године.
- У првих шест месеци 2017. године курс USD/RSD пао је за 11,49 динара или за 10%.
- У првих шест месеци 2016. године курс USD/RSD је пао за 0,18 динара или за 0,2%.



Графикон бр. 3: Кретање цене нафте типа Urals RMCB¹⁷, \$/bbl

- Просечна цена нафте типа Urals RMCB у првих шест месеци 2017. године виша је за 12,44 \$/bbl, односно за 33% од просечне цене у првих шест месеци у 2016. године.
- У првих шест месеци 2017. године цена нафте је опала за 6,93 \$/bbl, односно за 13%.
- У првих шест месеци 2016. године цена нафте је порасла за 12,11 \$/bbl, односно за 35%.

¹⁶ Извор: НБС.

¹⁷ Извор: Platts.

Положај на тржишту¹⁸

Потрошња моторних горива у региону расте у поређењу са истим периодом прошле године као последица позитивних макроекономских трендова.

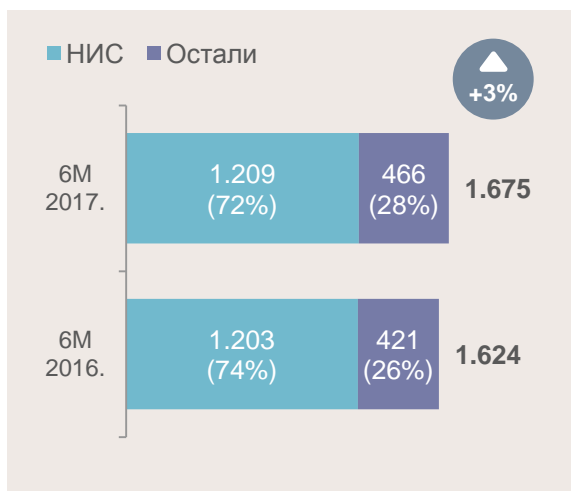
Расте потрошња горива у сегменту транспорта, прерађивачке индустрије и грађевине.

Позитиван утицај на раст потрошње дизел горива у Србији имају побољшани резултати грађевинске и прерађивачке индустрије, као и раст транспорта.

Резултати појачане контроле увоза базних уља од стране инспекцијских органа и Управе царина су дале резултате у другом кварталу.

Део потрошње дизел горива из сиве зоне враћа се у легалне токове.

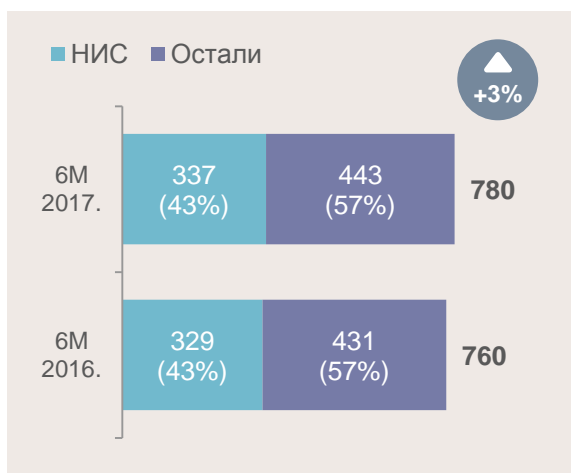
Србија



Графикон бр. 4: Обим тржишта нафтних деривата РС¹⁹, у хиљ. тона

У првом полугодишту 2017. године укупна потрошња нафтних деривата у Србији порасла је у односу на исти период 2016. годину, чему је највише допринео раст потрошње авио горива, примарног и моторног бензина, дизела, лож уља мазута и мазива, што је углавном условљено нижим ценама деривата и значајним инфраструктурним радовима. У истом упоредном периоду потрошња ТНГ-а, и битумена је нижа.

Продаја НИС-а има благи растући тренд, али је раст нешто спорији од раста тржишта. Раст увоза моторног и примарног бензина, али и дизела има негативан утицај на учешће НИС-а.



Графикон бр. 5: Обим малопродајног тржишта моторних горива²⁰ РС, у хиљ. тона

Малопродајно тржиште у првој половини 2017. године је у укупном износу увећано за 2,6% у односу на исти период 2016. годину. НИС-ово учешће на тржишту малопродаје је стабилно.

Раст у потрошњи горива је повезан са растом транспорта, увећањем возног парка и транзитног саобраћаја.

¹⁸ Извори информација на основу којих су креиране пројекције: за Србију – интерне анализе и процене Блока Промет; за Бугарску и Румунију – PFC и Eurostat; за Босну и Херцеговину – PFC и интерне процене.

¹⁹ Подаци за 2017. годину су дати на основу процене.

²⁰ Промет 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. Подаци за 2017. годину су дати на основу процене.

Босна и Херцеговина

У Парламентарној скупштини Босне и Херцеговине је пропао покушај усвајања измена и допуна Закона о акцизама, а Влада ће покушати да пронађе модел преко кога би то питање било враћено у поновну процедуру. Ипак, судећи према тренутном односу снага у Парламенту Босне и Херцеговине, можда ће се морати сачекати формирање нове парламентарне већине до краја наредне године.

У Босни и Херцеговини се традиционално дизел продаје по најнижим ценама у региону, док је бензин у региону јефтинији само у Републици Македонији, што и даље ствара простор за прекограничну продају.

Постоји могућност да ће се у наредном периоду на тржишту Босне и Херцеговине појавити деривати пореклом из Грчке по ниским ценама.

У Босни и Херцеговини активно је 35²¹ НИС-ових бензинских станица.

Учешће НИС-а²² на укупном тржишту моторних горива је 11,7%, а на малопродајном тржишту 10,7%.

Бугарска

На бугарском тржишту је евидентно смањење увоза као последица повећаних обима прераде рафинерије Бургас. Увоз забележен у првом кварталу 2017. године одвијао се претежно из Румуније, док је увоз деривата из Грчке био само периодично атрактиван. У другом кварталу, у неким периодима увоз из Грчке је био обустављан због непрофитабилности, али тренутно је ситуација стабилна, а увоз из Грчке и Румуније се одвија без застоја.

Комисија за заштиту конкуренције је одобрила мере које је предложило шест компанија за трговину горивом како би осигурале слободно тржиште конкуренције. Шест компанија *Shell*, *OMV* Бугарска, *Petrol*, НИС Петрол, *Lukoil* и *Eko* - предложиле су забрану контаката између запослених у конкурентним бензинским станицама, као и да дискутују, добију или пруже комерцијалне информације унутар оквира „Бугарске нафтне и гасне асоцијације“.

У Бугарској је активно 35 НИС-ових бензинских станица.

Учешће НИС-а на укупном тржишту моторних горива је 5,5%, а на малопродајном тржишту 4,4%.

Румунија

Снижење стопе ПДВ-а са 20% на 19% од 1. јануара 2017. године донело је снижење цена горива и допринело благом расту потрошње моторних горива.

Компанија *OMV* Петрол и *Auchan*, малопродајни ланац из Румуније, најављују партнерство којим ће на Петром-овим бензинским станицама бити отворене продавнице под брендом *MyAuchan*. Циљ овог пилот пројекта је отварање 15 продавница до краја 2017. године

Удружење произвођача и корисника КПГ-а покренуло је иницијативу за изградњу прве мреже од 9 специјализованих бензинских станица до краја 2019. године.

Компанија *MOL* Румунија до краја 2017. године планира да спроведе концепт Фреш корнер на својих 100 бензинских станица у Румунији, што је половина укупног броја бензинских станица у Румунији ове компаније

У Румунији је активно 18 НИС-ових бензинских станица.

Учешће НИС-а на укупном тржишту моторних горива је 0,9%, а на малопродајном тржишту 1,4%.

²¹ Поред овог броја у Босни и Херцеговини постоје још две бензинске станице које послују у *DODO (Dealer Owned Dealer Operated)* режиму.

²² Тржишно учешће НИС-а рачунато је за 37 бензинских станица (35 бензинских станица у власништву НИС-а и две бензинске станице које послују у *DODO (Dealer Owned Dealer Operated)* режиму.

Анализа резултата

Кључни показатељи пословања

Q2 2017.	Q2 2016.	Δ ²³	Показатељ	Јединица мере	6М 2017.	6М 2016.	Δ ²⁴
48,7	43,9	+11%	Urals RCMB	\$/bbl	50,5	38,1	+33%
57,1	46,0	+24%	Приходи од продаје	млрд. РСД	107,4	81,4	+32%
7,0	2,9	+2x	Нето добит	млрд. РСД	12,4	3,1	+4x
11,4	9,4	+21%	EBITDA²⁵	млрд. РСД	22,5	13,2	+71%
14,4	5,0	+190%	OCF	млрд. РСД	18,9	8,6	+121%
5,3	4,5	+18%	CAPEX²⁶	млрд. РСД	10,0	9,1	+9%
44,7	43,5	+3%	Обрачунате обавезе по основу пореза и других јавних прихода²⁷	млрд. РСД	80,3	76,3	+5%
636	680	-6%	Укупна задуженост према банкама²⁸	млн. USD	636	680	-6%
1,6	1,7	-3%	LTIF²⁹	%	1,6	1,7	-3%

Оперативни показатељи

Истраживање и производња

Q2 2017.	Q2 2016.	Δ ³⁰	Показатељ	Јединица мере	6М 2017.	6М 2016.	Δ ³¹
349	366	-5%	Производња нафте и гаса³²	хил. т.н.е.	692	743	-7%
232	243	-4%	Производња домаће нафте³³	хил. тона	460	493	-7%
0	0	/	LTIF	%	0	0	/
7,1	5,5	+28%	EBITDA	млрд. РСД	14,5	9,7	+49%
4,0	3,6	+9%	CAPEX³⁴	млрд. РСД	7,0	7,5	-6%

Основни фокус у другом кварталу 2017. године у Блоку „Истраживање и производња“ је био на испуњењу планиране производње угљоводоника, реализацији пројеката и побољшању ефикасности геолошко-истражних радова, као и повећању производне и технолошке ефикасности спровођењем мера за повећање оперативне ефикасности.

У 2017 години акценат је стављен на имплементацију OMS (система оперативног менаџмента) у циљу повећања оперативне ефикасности и ефикасности управљања свим врстама ризика, смањења трошкова и оптимизације бизнис процеса. Прва половина 2017. године је завршена без повреда на раду запослених, што значи да је протекло 678 дана без повреда на раду запослених у Блоку „Истраживање и Производња“.

²³ Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања. Приказани проценти промене добијени су на основу вредности које нису заокружене на милијарде РСД.

²⁴ Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања. Приказани проценти промене добијени су на основу вредности које нису заокружене на милијарде РСД.

²⁵ EBITDA = Приходи од продаје (без акцизе) – трошкови залиха (нафте, нафтних деривата и осталих производа) – оперативни трошкови пословања (OPEX) – остали трошкови на које менаџмент може да утиче.

²⁶ Финансирање, без ПДВ-а.

²⁷ 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.

²⁸ Укупна задуженост према банкама (total indebtedness) = укупан дуг према банкама + акредитиви. На дан 31.03.2017. године то износи 659,4 милиона USD укупног дуга + 4,3 милиона USD акредитива.

²⁹ Lost Time Injury Frequency – индикатор повреда са изгубљеним данима. Однос броја повреда са боловањем запослених према укупном броју радних сати помножен са милион. Показатељ је дат за НИС а.д. Нови Сад са зависним друштвима Нафтагас – Нафтни сервис д.о.о. Нови Сад, Нафтагас –Технички сервис д.о.о. Зрењанин и Нафтагас – Транспорт д.о.о. Нови Сад.

³⁰ Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања. Приказани проценти промене добијени су на основу вредности које нису заокружене на милијарде РСД.

³¹ Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања. Приказани проценти промене добијени су на основу вредности које нису заокружене на милијарде РСД.

³² У производњу домаће нафте укључен је и газолин и лаки кондензат, а у производњи гаса узета је комерцијална производња гаса.

³³ Са газолином и лаким кондензатом.

³⁴ Финансирање, без ПДВ-а.

Разрада лежишта

У другом кварталу је настављен тренд испуњења велике количине ГТА.

Први пут си извршени ГРП на пољима Брамаљ и Мајдан-плитко. По резултатима, увећао се број кандидата за ГРП и бушење. Такође, у оквиру програма поновног испитивања старих бушотина, пуштено је у рад једно лежиште на пољу Сираково. Успешно се наставља програм извођења бушотина из нерадног фонда прошлих година.

У делу ремонтно-изолационих радова, извршене су 2 успешне операције на сателиту поља Кикинда – Варош, самим тим, потврдивши перспективност основног објекта поља за увођење инектирања екрана на самом Кикинда – Варош.

У целини, показатељи производње у првих шест месеци 2017. године омогућују нам да дамо оптимистичну прогнозу и образложимо додатне активности на фонду бушотина.

Истражно бушење и испитивање бушотина

У оквиру реализације геолошко-истражних радова у Блоку „Истраживање и производња”, испитана је и пуштена у производњу контурно-истражна бушотина *Is-X-5*. Избушене су бушотине *Ks-X-1*, *Ѓа-16* и *Kiz-X-2*. Бушотина *Ѓа-16* је пуштена у пробну производњу, док је испитивање бушотине *Kiz-X-2* у току. Испитивање контурно-истражне бушотине *Km-X-1* је у завршној фази. Због специфичне акумулације тешке нафте следи дефинисање технологије производње.

3D сеизмика

Завршена 3D сеизмичка испитивања на истражним просторима Јужни Банат I и Турија III.

Почела је аквизиција 3D сеизмичких података на истражном простору Моровић.

Завршена је комплексна сеизмогеолошка интерпретација података са истражног простора Турија II. Обрада сеизмичких података снимљених на истражном простору Јужни Банат I је у завршној фази. У току је финализација интерпретације пуне азимуталне анизотропне миграције *ES360* и *AVAZ* инверзије у оквиру реализације развојних пројеката НИР. Све активности се изводе у складу са планираним роковима.

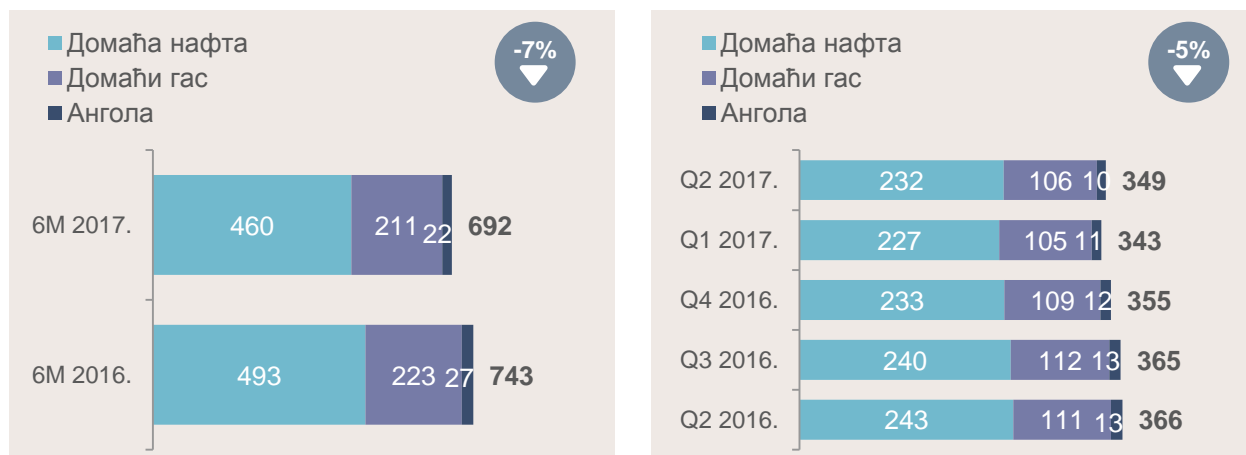
Инострани пројекти

На истражном блоку Кишкунхалаш у Мађарској у току су припремни радови за тестирање бушотине који се очекују у трећем кварталу.

Завршено је бушење бушотине *Teremia-1000* на блоку *Ex-7*. У току је тестирање бушотине *Teremia-1000*, завршено је два из планираних осам интервала. Одобравање програма у Националној Агенцији за минералне ресурсе Румуније. Почетак пермитинга за 3 истражне бушотине *Ex-7* (1 бушотина) и *Ex-8* (2 бушотине). Наставак пермитинга на СИР по блоковима *Ex-2* и *Ex-3*.

У Босни и Херцеговини се наставља репроцесинг и реинтерпретација.

Оперативни показатељи



Графикон бр. 6: Производња нафте и гаса, у хиљ. т.н.е.

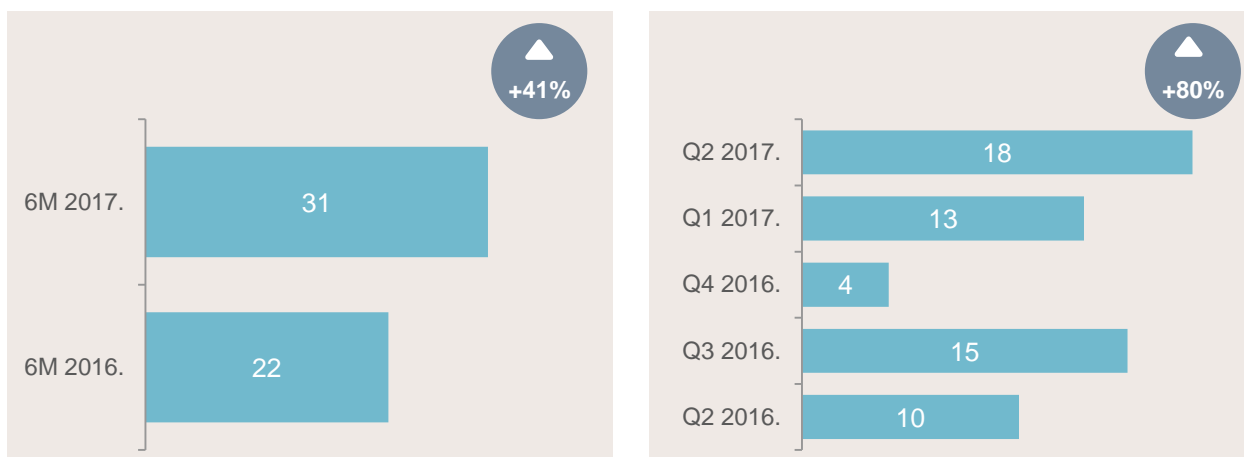
Обим производње нафте и гаса у првој половини 2017. године је за 7% мањи него у првој половини претходне године.

Сервиси

Q2 2017.	Q2 2016.	Δ^{35}	Показатељ	Јединица мере	6М 2017.	6М 2016.	Δ^{36}
18	10	+80%	Завршене бушотине	бр. бушотина	31	22	+41%
3,3	3,2	+4%	LTIF	%	3,3	3,2	+4%
0,9	0,0	+252x	EBITDA	млрд. РСД	1,3	0,3	+4x
0,1	0,0	+157%	CAPEX ³⁷	млрд. РСД	0,2	0,2	+43%

Нафтни сервиси

Нафтагас – Нафтни сервиси изводио је у прва два квартала радове са 5 бушаћих постројења у просеку. Избушена је 31 нова бушотина, за потребе Блока „Истраживање и производња“. Успешно је завршено бушење истражне бушотине *Termita-1000* у Румунији. Повећана је брзина бушења и ефикасност наставком примене стратегије „Техничке границе“.



Графикон бр. 7: Број завршених бушотина

Погон Ремонт је радио са 14 ремонтних постројења. У првом и другом кварталу ове године, ремонтвано је 210 бушотина. Поред тога, погон је био ангажован на мобилизацији и припреми 15-ог ремонтног постројења и за радове на капиталном ремонту бушотине *Termita-1000* у Румунији.

Погон Бушотински сервиси за првих 6 месеци је извршио је 3.238 операција због повећања броја бушотина. Погон Сеизмички сервиси је успешно реализовао пројекат Јужни Банат I, 24 дана пре рока и пројекат Турија III 7 дана пре рока. Завршена је мобилизација сеизмичке екипе за пројекат Моровић 3D и започела је аквизиција.

У првих шест месеци 2017. године снимљено је укупно 609,3 km².

Технички сервиси

Нафтагас – Технички сервиси д.о.о. Зрењанин је успешно извео радове на ремонтним постројењима SW3 (за Погон Бушење) и SW2 (за радове у Румунији). Израђен је исплачни систем за постројење ИД5. Отпочели су радови на капиталном ремонту и ребрендингу качаљки. Завршени су комплетни радови на Сабирној станици Острово.

У другом кварталу 2017. године извршене су све кључне активности на ревитализацији постројења С-2450 за издвајање сумпора из нафте и завршени су радови за инвестициони пројекат повећања поузданости постројења С-2600, који обухвата замену 19 линија у Рафинерији нафте Панчево.

Транспорт

Нафтагас – Транспорт д.о.о. Нови Сад је као процес подршке активностима свих Блокова, обезбедио транспортне услуге путничких, теретних, специјалних возила и аутобуског превоза. Укупни обим пређених километара је 14,1 милиона километара.

Реализован је пројекат набавке 10 цистерни-приколица за превоз сирове нафте за потребе Блока „Истраживање и производња“, у току је регистрација и добијање дозволе за превоз опасног терета (ADR).

³⁵ Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања. Приказани проценти промене добијени су на основу вредности које нису заокружене на милијарде РСД.

³⁶ Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања. Приказани проценти промене добијени су на основу вредности које нису заокружене на милијарде РСД.

³⁷ Финансирање, без ПДВ-а.

Такође, значајни резултати су постигнути на пољу безбедности саобраћаја. Имплементиран је систем континуираног мониторинга возила и стила вожње, у складу са трендовима водећих светских компанија (RAG+).

Прерада

Q2 2017.	Q2 2016.	Δ ³⁸	Показатељ	Јединица мере	6М 2017.	6М 2016.	Δ ³⁹
879	974	-10%	Обим прераде нафте и полупроизвода	хиљ. тона	1.645	1.750	-6%
1,2	2,3	-47%	LTIF	%	1,2	2,3	-47%
2,1	4,7	-55%	EBITDA⁴⁰	млрд. РСД	5,0	3,6	+39%
0,9	0,4	+128%	CAPEX⁴¹	млрд. РСД	2,1	0,7	+195%

Сумиране су перформансе *test run*-а катализатора *MHC*, који је замењен током капиталног ремонта.

Рад под екстремно ниским температурама почетком године детаљно је анализиран и сумиране су поуке за будући рад под оваквим условима. Инициране су *MoC⁴²* процедуре и инвестициони пројекти за решавање уских грла на постројењу током зимског периода.

Почетком марта, спроведена је ресертификација усаглашености процеса контролисања фабричке производње полимер модификованог битумена са захтевима референтног стандарда *EN 14023*.

Током априла 2017. године спроведена је припрема опреме за летњи режим рада. Отклоњена су ограничења за капацитет пећи *BA-2101*, као и *test run* уских грла за максимални капацитет постројења *FCC*.

Разрађен је програм мера за унапређење рада ротационе опреме.

На основу *OMS* дијагностике из децембра 2016. године разрађен је детаљан акциони план, чија реализација је започета у 2017. години. У оквиру *OMS* пројекта почео је и процес обука о основама *LEAN* у Блоку „Прерада“. Започета је примена *LEAN* алата у оптимизацији процеса текућег одржавања, као и имплементација структурних обилазака постројења са циљем повећања ефикасности и ефективности процеса.

Започете су *HSE* обуке извођача на Пројекту „Дубока прерада“ (фаза *Demolition*). У току су припреме Идустијског добровољног ватрогасног друштва РНП за Међународну олимпијаду ватрогасаца. За првих шест месеци 2017. године остварени ефекти од реализације програма за повећање оперативне ефикасности износе 713,6 милиона динара

Пројекат „Дубока прерада“

У току су активности на уклањању објеката и на постављању *CFA* тест шипова на градилишту Пројекта „Дубока прерада“.

Добијена је енергетска дозвола, грађевинска дозвола за изградњу привремене приступне саобраћајнице, као и дозвола за уклањање објеката.

Извршена је стручна контрола Идејних пројеката од стране Ревизионе комисије, достављено је позитивно мишљење и поднет је захтев за исходовање Грађевинске дозволе. Одржан је јавни увид поводом захтева за давање сагласности за Студију утицаја на животну средину.

Изабран је *EPCm* извођач за радни пакет 2⁴³ и у току је процедура потписивања уговора.

Настављају се активности за набавку опреме и избор извођача за извођење основних обима радова.

³⁸ Сва евентуална одступања у процентуалним износивама и збирним вредностима настају услед заокруживања. Приказани проценти промене добијени су на основу вредности које нису заокружене на милијарде РСД.

³⁹ Сва евентуална одступања у процентуалним износивама и збирним вредностима настају услед заокруживања. Приказани проценти промене добијени су на основу вредности које нису заокружене на милијарде РСД.

⁴⁰ *EBITDA* Блока „Прерада“ укључује и Енергану у РНП, што се елиминисе на нивоу консолидације јер је утицај Енергане такође укључен у *EBITDA* Блока „Енергетика“.

⁴¹ Финансирање, без ПДВ-а.

⁴² *Management of change* процедуре – процедуре које се покрећу приликом санације уских грла на постројењима.

⁴³ Реконструкција постојећих постројења повезаних са постројењем за одложено коксовање а то су *MHC/DHT, LPG, SRU*.

Ремонт

Средином фебруара 2017. године, после успешно обављених послова у оквиру редовног годишњег ремонта на постројењу Битумен, настављена је комерцијална производња битумена и полимер-битумена.

Извршена је регенерација *HDS* катализатора и замена грејдинга на С-400.

У априлу 2017. године завршен је плански ремонт постројења Алкилација (С-2600), током којег је замењено деветнаест нових цевовода, санирано девет додатних линија, уз уградњу нових пумпи и проверу остале опреме на постројењу.

Током јуна 2017.године, активности на ремонту и старт постројења *SARU*, као и припрема за текући ремонт С-200 и капитални ремонт С-2400 (депарафинизација).

Оптимизација корпе сировина

У оквиру даље оптимизације корпе сировине у преради је нова врста нафте *Novy Port*.

Остали пројекти

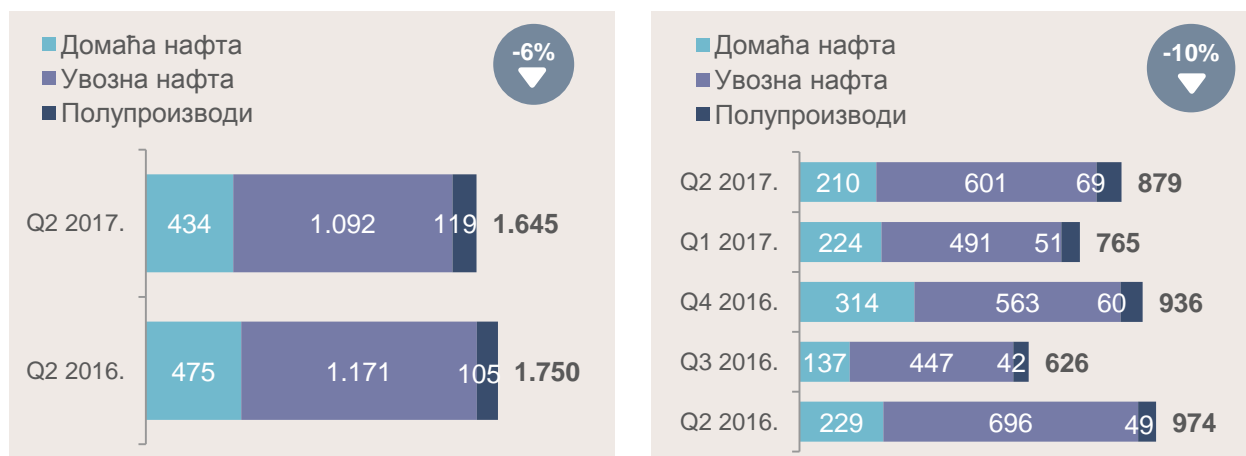
Извршена је монтажа и поправка термичке изолације на slabим местима у постројењима.

Извршена је ревитализација на постројењу стари Клаус (С-2450).

Завршен пројекат „Реконструкција ДЦ-2301“ (уска грла).

Завршен пројекат „Увођење гаса богатог водоником са С-300 на С-5000“.

Оперативни показатељи



Графикон бр. 8: Обим прераде, у хиљ. тона

Обим прераде је резултат задовољења потреба тржишта, расположивих залиха и оптимизације корпе сировина.

Промет

Q2 2017.	Q2 2016.	Δ ⁴⁴	Показатељ	Јединица мере	6М 2017.	6М 2016.	Δ ⁴⁵
835	850	-2%	Укупан промет нафтних деривата ⁴⁶	хиљ. тона	1.552	1.553	0%
75	67	+12%	Промет – иноактиве ⁴⁷	хиљ. тона	145	123	+18%
634	655	-3%	Промет нафтних деривата на домаћем тржишту ⁴⁸	хиљ. тона	1.209	1.217	-1%
525	527	0%	Промет моторних горива ⁴⁹	хиљ. тона	963	958	+1%
237	230	+3%	Малопродаја ⁵⁰	хиљ. тона	440	425	+4%
1,5	1,5	-2%	LTIF	%	1,5	1,5	-2%
3,1	2,8	+8%	EBITDA	млрд. РСД	5,2	4,8	+8%
0,1	0,2	-27%	CAPEX ⁵¹	млрд. РСД	0,3	0,2	+30%

У односу на првих шест месеци 2016. године, тржишно учешће на малопродајном тржишту нафтних деривата у Србији за првих шест месеци 2017. године није се променило.

Малопродајни објекти⁵²

НИС Група поседује преко 400 активних малопродајних објеката. Највећи број њих, тј. 332 малопродајна објекта налази се у Републици Србији. Поред 1 продавнице ТНГ боца и 10 интерних бензинских станица, НИС поседује 321 јавну бензинску станицу (од којих 16 у GAZPROM бренду).

У земљама региона НИС поседује 35⁵³ бензинских станица у Босни и Херцеговини (27 у GAZPROM бренду), 35 бензинских станица у Бугарској (све у GAZPROM бренду) и 18 бензинских станица у Румунији (све у GAZPROM бренду).

Програми лојалности и маркетиншке активности

Од 31. марта 2017. године, када је пилот пројектом на три НИС Петрол бензинске станице уведено је гориво G-Drive (бензин G-Drive 100 и G-Drive Diesel) до 30. јуна 2017. године ово гориво је почело да се продаје на укупно 18 НИС Петрол бензинских станица.

Средином марта 2017. године G-Drive Diesel гориво је уведено на GAZPROM бензинске станице у Босни и Херцеговини. G-Drive Diesel постиже просечни удео од 33% у продаји дизел-горива.

Програм лојалности „Са нама на путу“ нуди низ посебних погодности при куповини горива, роба и услуга на свим НИС Петрол и GAZPROM бензинским станицама. Овај програм развија се од краја 2015. године и до 30. јуна 2017. године издато је више од 460 хиљада картица, а учешће корисника овог програма у укупној реализацији физичких лица износи 46%.

Програм лојалности Агро картица, намењен је пољопривредницима и развија се од краја 2013. године. До 30.6.2017. године реализовано је више од 123 хиљаде картица. Током маја 2017. ревидиран је систем попушта уз НИС Агро картицу.

⁴⁴ Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања. Приказани проценти промене добијени су на основу вредности које нису заокружене на милијарде РСД.

⁴⁵ Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања. Приказани проценти промене добијени су на основу вредности које нису заокружене на милијарде РСД.

⁴⁶ Укључујући и интерни промет унутар НИС Групе односно сегмената.

⁴⁷ Промет ино-актива представља промет који остварују НИС-ова зависна друштва у иностранству (малопродаја и велепродаја).

⁴⁸ Обухвата промет према иностраним купцима, а не промет на територији Републике Србије.

⁴⁹ Укупан промет моторних горива у Србији и иноактивама.

⁵⁰ Укупна малопродаја у Србији и иноактивама.

⁵¹ Финансирање, без ПДВ-а.

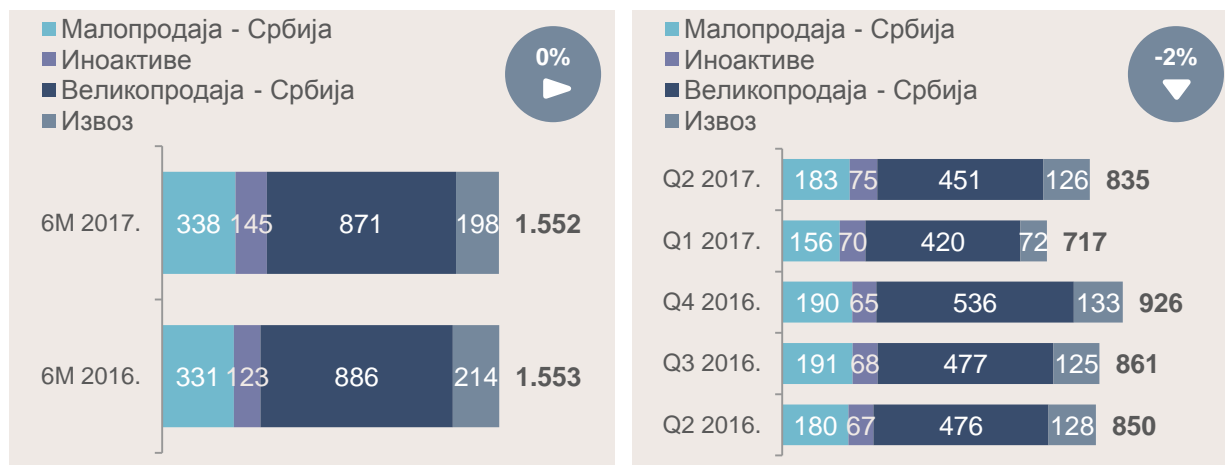
⁵² Стање на дан 30.6.2017. године

⁵³ Поред 35 бензинских станица у власништву НИС-а у Босни и Херцеговини су активне и две бензинске станице које послују у DODO (Dealer Owned Dealer Operated) режиму.

Оперативни показатељи⁵⁴

У првом полугодишту 2017. године забележен је пад промета од 0,1% у односу на прво полугодиште 2016. године, тако да је укупан промет износио 1.552 хиљаде тона.

- Малопродаја у Србији – раст обима малопродаје за 2% резултат је раста продаје дизел-горива, као и моторних бензина.
- Велепродаја у Србији – пад за 2% највећим делом због смањене продаје дизел-горива и неенергетских горива.
- Извоз – пад од 7% као последица смањења извоза моторних и неенергетских горива.
- Иноактиве – раст обима продаје за 18% (канал малопродаје за 8% и канал велепродаје за 53%).



Графикон бр. 9: Обим промета⁵⁵, у хиљ. тона



Графикон бр. 10: Структура промета⁵⁶, у хиљ. тона

⁵⁴ Укључујући интерни промет унутар НИС Групе односно сегмената (6М 2017.: 7,5 хиљ. тона; 6М 2016.: 6,1 хиљ. тона).

⁵⁵ Укључујући интерни промет унутар НИС Групе односно сегмената (6М 2017.: 7,5 хиљ. тона; 6М 2016.: 6,1 хиљ. тона).

⁵⁶ Укључујући интерни промет унутар НИС Групе односно сегмената (6М 2017.: 7,5 хиљ. тона; 6М 2016.: 6,1 хиљ. тона).

Енергетика

Q2 2017.	Q2 2016.	Δ^{57}	Показатељ	Јединица мере	6М 2017.	6М 2016.	Δ^{58}
37.700	34.289	+10%	Производња електричне енергије	MWh	83.776	74.336	+13%
0	0		/ LTIF	%	0	0	/
0,2	0,2	+49%	EBITDA	млрд. РСД	0,5	0,5	+4%
0,1	0,1	-48%	CAPEX ⁵⁹	млрд. РСД	0,1	0,3	-60%

За Блок „Енергетика“ прва половина 2017. године је била врло успешна. ЕБИТДА из редовног пословања у 2017. години износи 4,8 милиона долара. Уговорена количина продаје електричне енергије за 2017. годину износи 2,47 TWh. Настављају су даље активности на развоју бизниса и побољшању оперативне ефикасности.

Монетизација гаса

Започети су преговори за реализацију пројекта изградње мале електране Ново Милошево по моделу BOOT (Build, Own, Operate, Transfer). До краја 2017. године очекује се завршетак преговора и одобрење пројекта. Извршено је испитивање сагоревања гаса у моторима са унутрашњим сагоревањем код произвођача – потенцијалних испоручилаца опреме.

У току је избор оптималне снаге за малу електрану Турија 2, као и израда пројектне документације за одобрење на ИК⁶⁰ Блока. Објава тендера за испоруку главне опреме и набавку услуге пројектовања планира се за трећи квартал 2017 године, а пуштање у рад за трећи квартал 2018 године.

У погледу реконструкције мале електране Велебит 3 урађена је техничко-економска анализа и исходована је грађевинска дозвола. Очекује се почетак радова до краја 2017. године.

У циљу смањења трошкова снабдевања потрошача топлотном енергијом у Рафинерији нафте Нови Сад, припремљен је и одобрен пројекат децентрализације топлотног извора. Урађена је техничко-економска анализа и изабрано оптимално решење. Припремљена је документација за набавку парног котла, услуге пројектовања и ремонт когенератора Адорјан. Набавке ће бити спроведене у трећем кварталу 2017. године. Изградња цевовода повратног кондензата започеће у трећем кварталу 2017. године. Завршетак свих радова планира се за други квартал 2018. године.

Завршени су радови на изградњи постројења за КПП на гасном пољу Острово, а постројење је пуштено у пробни рад 29. марта 2017 године и започета је комерцијална продаја гаса. Капитализација објекта са трајном дозволом за рад се очекује у четвртом кварталу 2017. године. За пројекат изградње станице за снабдевање КПП на бензинској станици Жарково 2 (Београд) је завршено фабричко тестирање опреме. До краја 2017. године очекује се завршетак радова. Поред ове локације, са Блоком „Промет“ је усаглашена и локација за КПП потројење „Блок 45“ у Београду, одобрена је реализација пројекта и урађен је технички задатак за набавку главне опреме, а завршетак радова се очекује до краја 2017. године. У току је избор извођача за проширење капацитета уградњом додатног комби диспензера за продају КПП на ССГ Нови Сад 10. Радови ће бити завршени до краја 2017. године.

Трговина електричном енергијом

На пољу трговине електричном енергијом НИС је присутан на тржиштима Србије, Босне и Херцеговине, Румуније, Словеније и Мађарске. Осим ових тржишта, трговано је на граници са Бившом Југословенском Републиком Македонијом. Од почетка 2017. године, појачане су активности на малопродајном тржишту у Србији. За сада је уговорено снабдевање осам крајњих потрошача, док их је крајем 2016. године било три. Очекујемо да се овај тренд настави и убудуће. НИС а.д. Нови Сад је у току првог квартала 2017. године отпочео процедуру регистровања на берзи електричне енергије у Србији. У истом периоду, НИС Петрол с.р.л. Букурешт је отпочео процедуру регистровања на берзи електричне енергије у Мађарској.

⁵⁷ Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања. Приказани проценти промене добијени су на основу вредности које нису заокружене на милијарде РСД.

⁵⁸ Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања. Приказани проценти промене добијени су на основу вредности које нису заокружене на милијарде РСД.

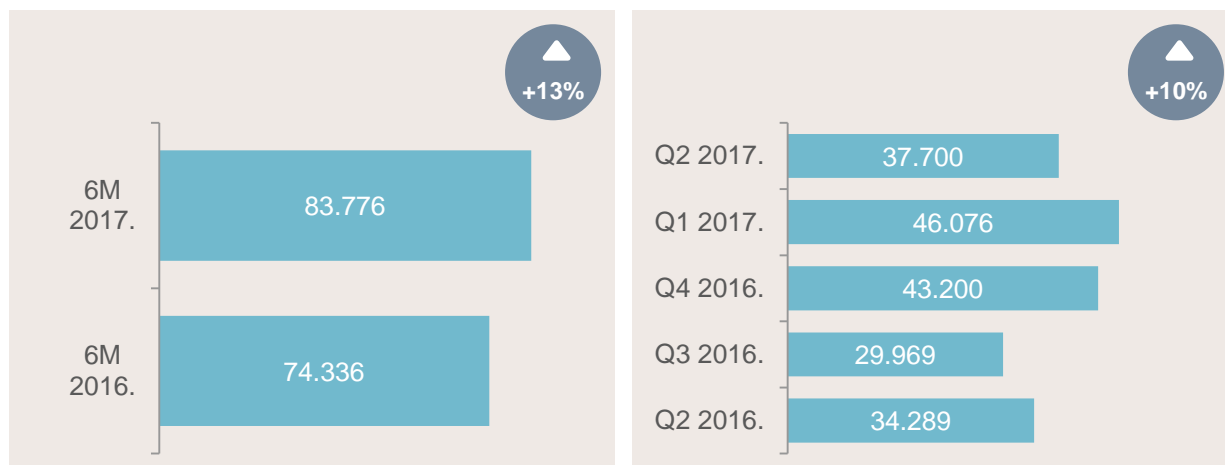
⁵⁹ Финансирање, без ПДВ-а.

⁶⁰ Инвестициони комитет.

Оперативни показатељи

У првој половини 2017. године остварена је укупна производња од 83.776 MWh електричне енергије.

За производњу електричне енергије на когенеративним постројењима искоришћено је 19,1 милиона m^3 некомерцијалног гаса



Графикон бр. 11: Количина произведене електричне енергије, MWh⁶¹

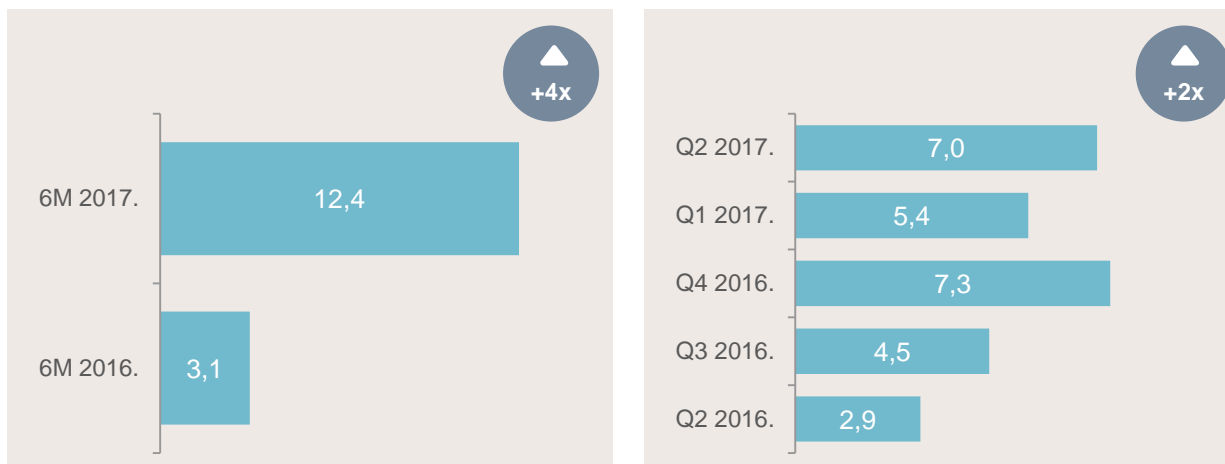
⁶¹ Укључујући и Енергану Панчево (10,7 MWe).

Финансијски показатељи

Нето добит

Нето добит за првих шест месеци 2017. године је вишеструко већа од нето добити остварене у истом периоду претходне године и износи 12,4 милијарди динара.

- Раст цена нафте и нафтних деривата,
- Мере за повећање оперативне ефикасности и смањење трошкова,
- Позитивне курсне разлике.

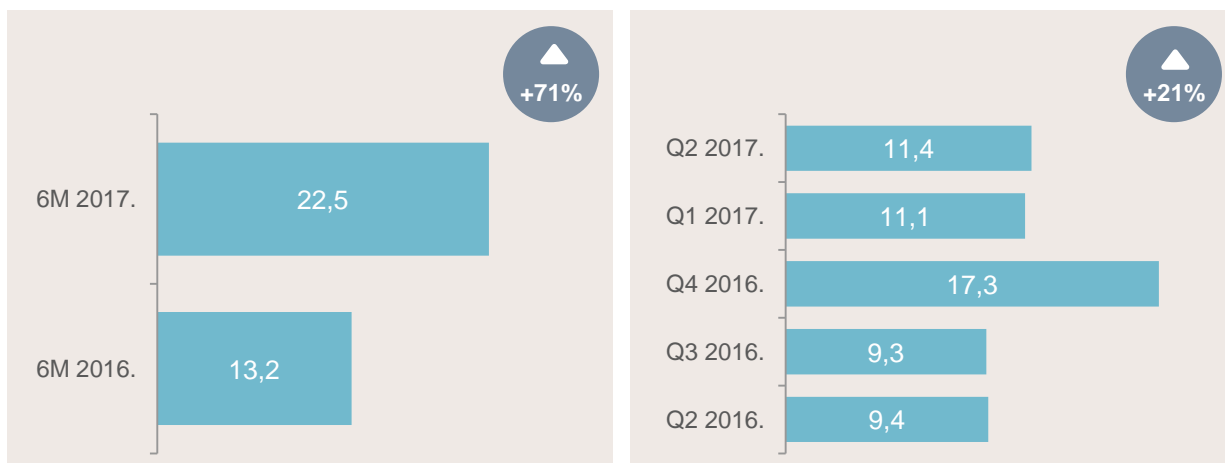


Графикон бр. 12: Нето добит, у млрд. РСД

ЕБИТДА

Показатељ ЕБИТДА за првих шест месеци 2017. године је за 71% већи него у првих шест месеци 2016. године и износи 22,5 милијарде динара.

- Раст цена нафте и нафтних деривата,
- Мере за повећање оперативне ефикасности и смањење трошкова.

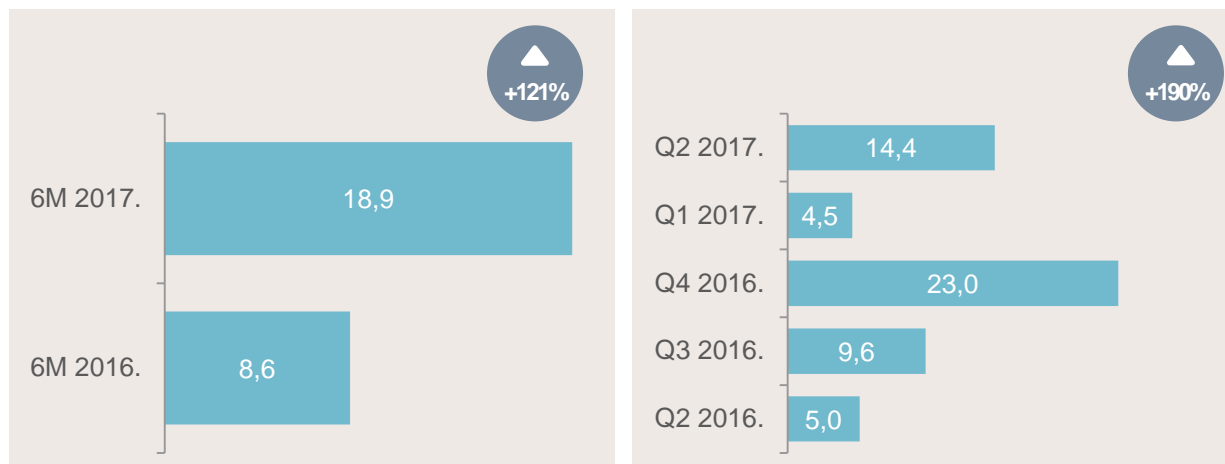


Графикон бр. 13: ЕБИТДА, у млрд. РСД

OCF

У првих шест месеци 2017. године оперативни новчани ток износи 18,9 милијарди динара и већи је у односу на исти период 2016. године за 121%:

- Већи приливи, као последица виших цена нафтних деривата,
- Раст EBITDA.



Графикон бр. 14: OCF, у млрд. РСД

CAPEX

На 16. седници Одбора директора, одржаној 16.12.2016. године, усвојен је пословни план за 2017. годину и средњерочни инвестициони програм, у којем је предочен план улагања за CAPEX у периоду 2017 – 2019. године.

У 2017. години главни правци улагања усмерени су на реализацију пројеката у производњи нафте и гаса, преради, пројеката енергетике, пројеката у промету као и одређен број пројеката у сервисима и стручним службама.

У току првих шест месеци 2017. године је издвојено 9,96 милијарди динара за финансирање инвестиција, што је за 9% више од износа који је издвојен 2016. године.



Графикон бр. 15: CAPEX⁶², млрд. РСД

Најзначајнија улагања у производњи нафте и гаса у првих шест месеци 2017. године била су: улагања у геолошко-техничке мере, бушење разрадних бушотина, улагања у инфраструктурне пројекте, програм 3D сеизмичких испитивања и бушења истражних бушотина у Републици Србији и улагања у концесиона права.

Највећа улагања у Блоку „Прерада“ издвојена су за модернизацију рафинеријске прераде и то за почетак фазе реализације пројекта „Развој рафинеријске прераде (повећање дубине прераде)“ који има за циљ максимално искоришћење капацитета и инфраструктуре Рафинерије нафте Панчево. Осим тога значајна су улагања за програм повећања производне ефикасности, програм пројеката за усклађивање законских норми, као и програм инвестиционог одржавања, и улагања у вези са заштитом животне средине.

У области промета најзначајнија улагања односила су се на реконструкцију бензинских станица у Србији и пројекте логистике.

⁶² Финансирање, без ПДВ-а.

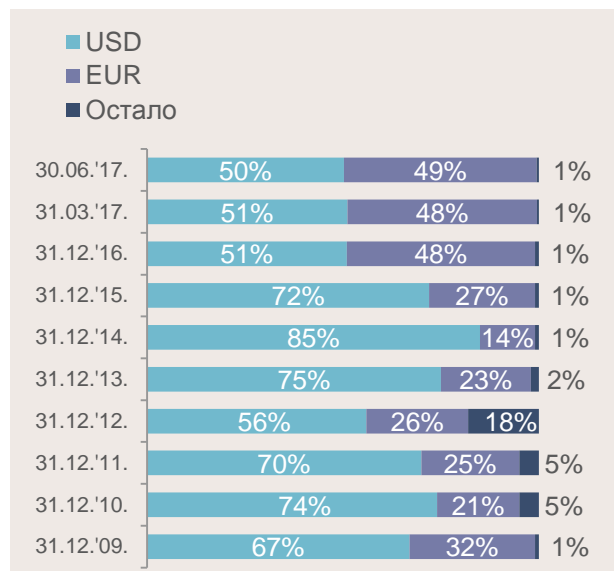
Задуженост

У току првих шест месеци 2017. године дошло је до благог смањења дуга према банкама до нивоа од 634 милиона USD, уз благо повећање учешћа кредита у валути EUR у односу на 31.12.2016. године. Осим тога, дуг према матичном друштву ЈАД „Гаспром њефт“ је такође смањен и тренутно износи 279 милион EUR.

Континуирано се ради на преговарању са банкама и другим финансијским институцијама и проналажењу дугорочних извора финансирања, као и извора финансирања који нису ограничени санкцијама, како би се обезбедило реструктурирање портфолија у смислу рочности, валуте и цене, а све у границама дозвољеног односа дуга и EBITDA.



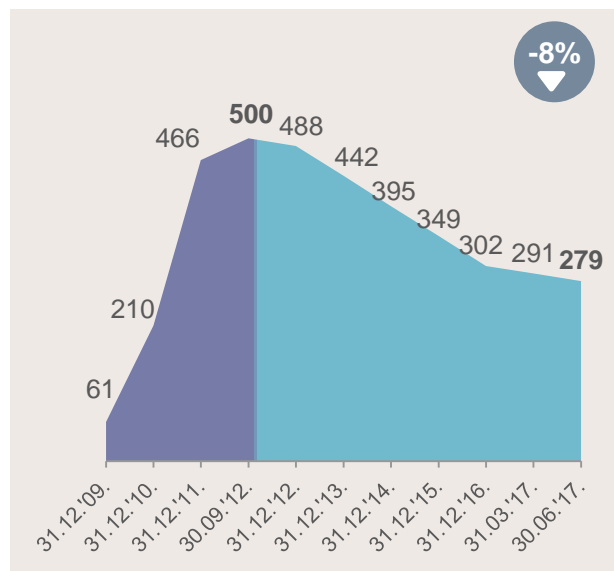
Графикон бр. 16: Кретање укупног дуга према банкама са рочном структуром, у мил. USD



Графикон бр. 17: Структура укупног дуга према банкама, по валутама у %



Графикон бр. 18: Кретање укупне задужености према банкама⁶³, у мил. USD



Графикон бр. 19: ГПН зајам, у мил. EUR

⁶³ Поред дуга према банкама и акредитива, НИС а.д. Нови Сад на 30.6.2017. године има и издате банкарске гаранције у износу од 40,4 милиона USD, корпоративне гаранције у износу од 66,1 милиона USD, потписана писма о намерама у износу од 0,4 милиона USD и финансијски лизинг у износу од 3,6 милиона USD.

Порези и други јавни приходи

Аналитички приказ обрачунатих обавеза по основу пореза и других јавних прихода⁶⁴

НИС а.д. Нови Сад	6М 2017.	6М 2016.	Δ ⁶⁵
Доприноси за обавезно социјално осигурање на терет послодавца	0,76	0,72	+4%
Порез на добит правних лица	1,93	0,54	+256%
Порез на додату вредност	10,36	9,49	+9%
Акцизе	49,20	51,91	-5%
Накнада за робне резерве	2,83	3,00	-6%
Царине	0,33	0,19	+75%
Рудна рента	0,59	0,47	+26%
Остали порези	0,66	0,63	+4%
Укупно	66,65	66,94	0%
НИС-ова зависна друштва у Србији⁶⁶			
Доприноси за обавезно социјално осигурање на терет послодавца	0,24	0,24	+3%
Порез на добит правних лица	0,15	0,01	+980%
Порез на додату вредност	0,66	0,34	+93%
Акцизе	0,00	0,00	-
Царине	0,02	0,02	-27%
Рудна рента	0,00	0,00	-
Остали порези	0,04	0,04	-3%
Укупно	1,11	0,66	+68%
Укупно НИС а.д. Нови Сад са зависним друштвима у Србији	67,8	67,6	0%
НИС-ова зависна друштва у региону и Ангола			
Доприноси за обавезно социјално осигурање на терет послодавца	0,03	0,03	+2%
Порез на добит правних лица	1,93	0,09	+2.173%
Порез на додату вредност	0,76	0,57	+32%
Акцизе	5,87	4,89	+20%
Царине	3,11	2,87	+9%
Рудна рента	0,00	0,00	-
Остали порези	0,05	0,05	-8%
Укупно	11,76	8,50	+38%
Одложена пореска средства (укупно за Групу)	0,74	0,20	+267%
Укупно НИС Група⁶⁷	80,26	76,31	+5%

⁶⁴ У милијардама динара.

⁶⁵ Сва евентуална одступања у процентуалним износима и збирним вредностима настају услед заокруживања. Приказани проценти промене добијени су на основу вредности које нису заокружене на милијарде РСД.

⁶⁶ 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..

⁶⁷ Укључујући порезе и друге обавезе по основу јавних прихода за зависна друштва у региону, порез на добит у Анголи и одложена пореска средства.

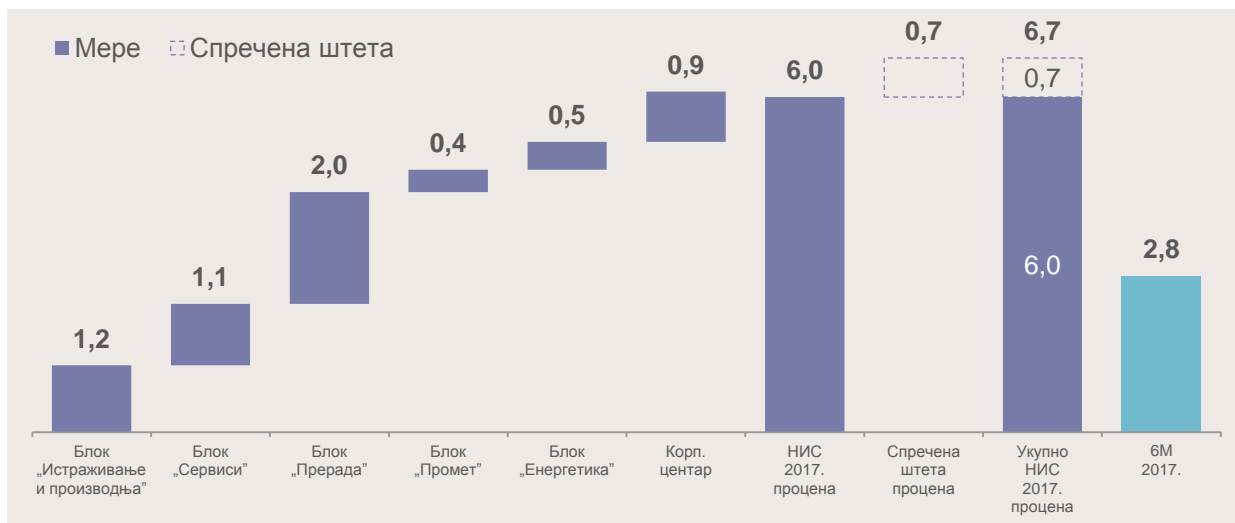
Рацио показатељи⁶⁸

	6М 2017.	6М 2016.
Принос на укупни капитал (брutto добит/укупни капитал)	8%	2%
Нето принос на сопствени капитал (нето добит/основни капитал)	15%	4%
Пословни нето добитак (пословни добитак/нето приход од продаје ⁶⁹)	15%	7%
	6М 2017.	FY 2016.
Степен задужености (краткорочне и дугорочне обавезе/укупан капитал)	73%	86%
Степен задужености (краткорочне и дугорочне обавезе/основни капитал)	188%	212%
Ликвидност I степена (готовина и готовински еквив./краткорочне обавезе)	40%	33%
Ликвидност II степена ((обртна имовина – залихе)/краткорочне обавезе)	111%	98%
Рацио нето обртног фонда ((обртна имовина – краткорочне обавезе)/укупна актива)	9%	7%

Повећање оперативне ефикасности

Процењен ефекат мера за повећање оперативне ефикасности на показатељ EBITDA у 2017. години је 6 милијарди динара. Поред тога, очекивани ефекат од спречене штете је 0,7 милијарди динара.

У првих шест месеци 2017. године остварени ефекат од мера за повећање оперативне ефикасности износио је 2,8 милијарде динара.



Графикон бр. 20: Ефекат реализације мера за повећање оперативне ефикасности на показатељ EBITDA

⁶⁸ Рацио показатељи обрачунати су у складу са обрасцима финансијских извештаја према Закону о рачуноводству Републике Србије и прописима издатим од стране Министарства финансија Републике Србије, који се објављују на обрасцима прописаним од стране Комисије за хартије од вредности Републике Србије на корпоративном сајту у делу намењеном за информисање инвеститора у секцији за преузимање докумената (<http://ir.nis.eu/sr/preuzimae-dokumenata/>).

⁶⁹ Нето приход од продаје = Приходи од продаје роба и услуга - набавна вредност продате робе.

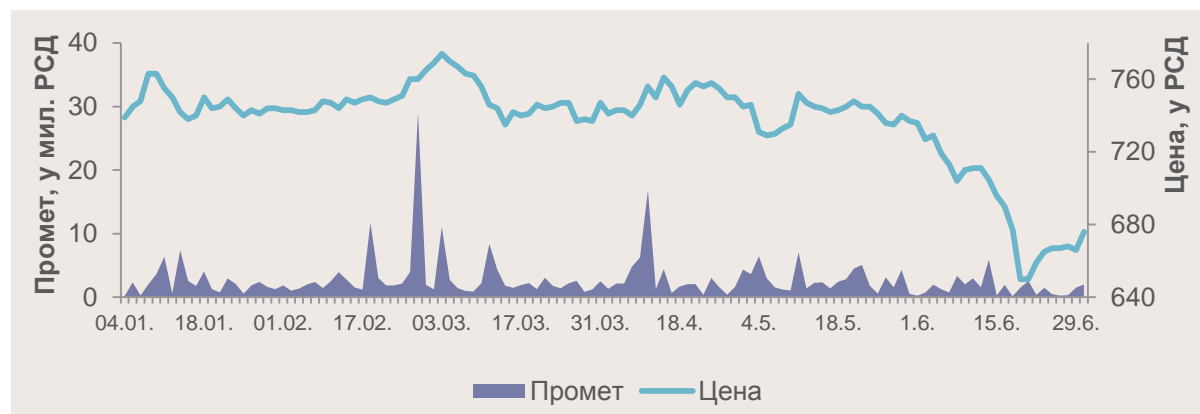
Хартије од вредности

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

Акционар	Број акција	% акцијског капитала
ЈАД „Гаспром њефт“	91.565.887	56,15%
Република Србија	48.712.089	29,87%
Societe Generale банка Србија а.д. – кастоди рачун - фонд	1.210.994	0,74%
Unicredit Bank Србија а.д. – кастоди рачун	556.040	0,34%
Актив-фонд д.о.о.	236.330	0,14%
AWLL Communications д.о.о. Београд	227.352	0,14%
Global Macro Capital Oportunities	216.465	0,13%
Unicredit Bank Србија а.д. – збирни рачун	215.038	0,13%
Raiffeisenbank а.д. Београд – кастоди рачун	212.127	0,13%
Societe Generale банка Србија а.д. – кастоди рачун	205.998	0,13%
Остали акционари	19.702.080	12,08%
Укупан број акционара на дан 30.06.2017. године:		2.125.321

Трговање акцијама и показатељи по акцији

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



Графикон бр. 21: Кретање цене и промета у 2017. години

Преглед трговања акцијама НИС а.д. Нови Сад на Београдској берзи у првих шест месеци 2017. године

Последња цена (30.06.2017.)	676 РСД
Највиша цена (03.03.2017.)	775 РСД
Најнижа цена (21.06.2017.)	640 РСД
Укупан промет	329.759.414 РСД
Укупан обим (број акција)	443.747 акција
Укупан број трансакција	11.522 трансакције
Тржишна капитализација на дан 30.06.2017.	110.228.830.400 РСД
EPS ⁷⁰	75,83 РСД
Консолидована EPS ⁷¹	76,15 РСД
P/E рацио	8,9
Консолидовани P/E рацио	8,9
Књиговодствена вредност на дан 30.06.2017.	1.370,79 РСД
Консолидована књиговодствена вредност на дан 30.06.2017.	1.288,89 РСД
P/BV рацио	0,5
Консолидовани P/BV рацио	0,5

Током првих шест месеци 2017. године Друштво није стицало сопствене акције.

⁷⁰ За период од шест месеци који се завршио 30.06.2017. године.

⁷¹ За период од шест месеци који се завршио 30.06.2017. године.

Дивиденде

	2009.	2010.	2011.	2012.	2013.	2014.	2015.	2016.
Нето добит (губитак), у млрд. РСД ⁷²	(4,4)	16,5 ⁷³	40,6 ⁷⁴	49,5	52,3	30,6	16,1	16,1
Укупан износ дивиденде, у млрд. РСД	0,00	0,00	0,00	12,4	13,1	7,6	4,0	4,0
Рацио исплате	-	-	-	25%	25%	25%	25%	25%
Зарада по акцији ⁷⁵ , у РСД	-	101,1	249,0	303,3	320,9	187,4	98,8	98,6
Дивиденда по акцији, бруто, у РСД	0,00	0,00	0,00	75,83	80,22	46,85	24,69	24,66
Цена акције на 31.12., у РСД	-	475	605	736	927	775	600	740
Дивидендни принос акционара, у % ⁷⁶	-	-	-	10,3	8,7	6,0	4,1	3,3

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, ЈАД „Гаспром њефт” управља инструментима робног хеџинга на нивоу Гаспром њефт Групе и процењује да ли је потребно коришћење одговарајућих инструмената робног (commodity) хеџинга.

⁷² Нето добит НИС а.д. Нови Сад.

⁷³ Нето добит искоришћена за покриће акумулираних губитака.

⁷⁴ Нето добит искоришћена за покриће акумулираних губитака.

⁷⁵ За НИС а.д. Нови Сад.

⁷⁶ Израчунава се као однос бруто дивиденде према цени акције на крају године.

Људски ресурси

Запослени НИС-а су енергија која га покреће и кључ његовог успеха. За своје запослене НИС ствара услове у којима сваки члан тима може да оствари свој пуни потенцијал и гарантује амбијент у коме се у потпуности поштују права запослених прописана Законом о раду, Колективним уговором/Правилником о раду, интерним актима Послодавца, као и Декларацијом уједињених нација о људским правима и Декларацијом Међународне организације рада о основним принципима и правима на раду.

У 2016. години НИС је усвојио Политику радних и људских права. НИС инсистира на примени високих стандарда за правично и безбедно радно окружење за све запослене и настоји да охрабри своје добављаче и клијенте да послују у складу са принципима изнетим у овој Политици.

Број и структура запослених

Организациони део	30.06.2017.			30.06.2016.		
	Директно	Лизинг	Укупно	Директно	Лизинг	Укупно
НИС а.д. Нови Сад	4.058	3.556	7.614	3.961	3.478	7.439
Блок „Истраживање и производња“	797	217	1.014	781	219	1.000
Блок „Сервиси“	90	20	110	91	23	114
Блок „Прерада“	853	35	888	786	35	821
Блок „Промет“	961	2.800	3.761	960	2.723	3.683
Блок „Енергетика“	246	24	270	242	19	261
Корпоративни центар	1.050	460	1.510	1.038	459	1.497
Представништва и огранци	61	0	61	63	0	63
Зависна друштва у земљи	1.380	1.582	2.962	1.408	1.465	2.873
Нафтагас - Нафтни сервис ⁷⁷	584	811	1.395	610	707	1.317
Нафтагас - Технички сервис	396	472	868	401	476	877
Нафтагас - Транспорт	95	273	368	103	261	364
НТЦ НИС Нафтагас	305	26	331	294	21	315
Зависна друштва у иностранству	86	1	87	96	1	97
НИС Петрол Бугарска	38	0	38	42	0	42
НИС Петрол Румунија	24	0	24	30	0	30
НИС Петрол Босна и Херцеговина	18	0	18	17	0	17
Јадран Нафтагас Босна и Херцеговина	6	0	6	6	0	6
Панон Нафтагас Мађарска	0	1	1	1	1	2
Остала зависна друштва која улазе у консолидацију	542	103	645	524	107	631
О Зоне а.д. Београд	5	103	108	6	104	110
НИС Оверсиз о.о.о. Москва	115	0	115	122	0	122
НИС Светлост д.о.о. Бујановац	0	0	0	15	0	15
Г Петрол д.о.о. Сарајево	422	0	422	381	3	384
УКУПНО:	6.066	5.242	11.308	5.989	5.051	11.040

⁷⁷ Укључујући и запослене у огранцима.

Истраживање и развој

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. Нови Сад* 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 ЈАД „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

	Напомене	30. јун 2017. (неревидирани)	31. децембар 2016.
ИМОВИНА			
Обртна имовина			
Готовински еквиваленти и готовина	6	18.674.916	20.053.651
Краткорочни финансијски пласмани	7	8.729.667	4.536.841
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	8	31.547.709	39.126.567
Залихе	9	23.437.457	23.479.232
Потраживања за више плаћен порез на добит		-	128.703
Остала обртна имовина	10	5.535.036	5.217.095
Укупно обртна имовина		87.924.785	92.542.089
Стална имовина			
Некретнине, постројења и опрема	11	228.280.941	224.558.949
Инвестиционе некретнине		1.575.679	1.549.663
Остала нематеријална улагања		3.270.925	3.705.857
Инвестиције у заједничка улагања		1.038.800	1.038.800
Инвестиције у зависна друштва		13.425.586	13.442.631
Потраживања по основу продаје и остала дугорочна потраживања		5.800.203	9.294.969
Дугорочни финансијски пласмани		28.376.980	32.576.641
Одложена пореска средства		3.309.657	4.059.076
Остала стална имовина	12	3.745.742	3.891.821
Укупно стална имовина		288.824.513	294.118.407
Укупно имовина		376.749.298	386.660.496
ОБАВЕЗЕ И КАПИТАЛ			
Краткорочне обавезе			
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	13	12.127.445	23.014.915
Добављачи и остале обавезе из пословања	14	24.158.006	30.262.793
Остале краткорочне обавезе	15	3.830.394	4.213.154
Обавезе за порез на добит		2.940.881	-
Обавезе за остале порезе изузев пореза на добит	16	9.146.883	9.349.638
Резервисања за обавезе и трошкове		1.889.196	1.956.120
Укупно краткорочне обавезе		54.092.805	68.796.620
Дугорочна резервисања и обавезе			
Дугорочне финансијске обавезе	17	89.652.938	93.321.921
Дугорочне обавезе из пословања		1.120	1.859
Резервисања за обавезе и трошкове		9.480.613	9.365.454
Укупно дугорочна резервисања и обавезе		99.134.671	102.689.234
Капитал			
Акцијски капитал		81.530.200	81.530.200
Резерве		17.210	14.088
Нераспоређена добит		141.974.412	133.630.354
Укупан капитал		223.521.822	215.174.642
Укупно обавезе и капитал		376.749.298	386.660.496

у 000 РСД

Пратеће напомене су саставни део ових периодичних сажетих финансијских извештаја.

Извештај о укупном резултату

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна		
	Напомене	2017. (неревидирани)	2016. (неревидирани)
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса		90.176.998	69.441.523
Остали приходи од продаје		7.769.103	6.202.716
Укупно приходи од продаје	5	97.946.101	75.644.239
Набавна вредност нафте, гаса и нафтних деривата		(51.248.089)	(38.561.258)
Трошкови производње и прераде	18	(13.523.111)	(12.636.165)
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	19	(9.834.755)	(9.730.005)
Трошкови транспорта		(496.032)	(513.095)
Трошкови амортизације		(6.982.502)	(6.630.814)
Трошкови пореза изузев пореза на добит		(2.007.235)	(1.824.206)
Трошкови истраживања		(7.452)	-
Укупно пословни расходи		(84.099.176)	(69.895.543)
Остали расходи/(приходи), нето		(234.803)	101.290
Пословни добитак		13.612.122	5.849.986
Нето добитак на курсним разликама	20	4.111.626	(219.696)
Финансијски приходи	21	624.673	602.203
Финансијски расходи	22	(1.375.436)	(1.469.827)
Укупно остали расходи		3.360.863	(1.087.320)
Добитак пре опорезивања		16.972.985	4.762.666
Порески расходи		(3.858.439)	(617.313)
Одложени порески расходи		(749.419)	(195.252)
Порез на добит		(4.607.858)	(812.565)
Нето добитак за период		12.365.127	3.950.101
Укупно остали резултат:			
Ставке које накнадно неће бити признате у добитку (губитку)			
Ревалоризација основних средстава пренетих на инвестиционе некретнине		1.399	-
		1.399	-
Ставке које могу накнадно бити признате у добитку (губитку)			
Промена вредности финансијских средстава расположивих за продају		1.723	(2.369)
		1.723	(2.369)
Укупно остали резултат		3.122	(2.369)
Укупан добитак за период		12.368.249	3.947.732
Зарада по акцији која се може приписати акционарима			
Нафтне индустрије Србије			
- Основна зарада по акцији (РСД по акцији)		75,85	24,21
Просечан пондерисани број акција (у милионима)		163	163

у 000 РСД

Пратеће напомене су саставни део ових периодичних сажетих финансијских извештаја.

Извештај о променама на капиталу

Период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2017. и 2016. године
(неревидирани)

	Акцијски капитал	Резерве	Нераспоређена добит	Укупно
Стање на дан 1. јануара 2016. године	81.530.200	(79.564)	121.564.459	203.015.095
Добит за период	-	-	3.950.101	3.950.101
Остали укупни приход (расход)	-	-	-	-
Промена вредности финансијских средстава расположивих за продају	-	(2.369)	-	(2.369)
Укупан приход (расход) за период	-	(2.369)	3.950.101	3.947.732
Расподела дивиденди	-	-	(4.025.961)	(4.025.961)
Стање на дан 30. јуна 2016. године	81.530.200	(81.933)	121.488.599	202.936.866
Стање на дан 1. јануара 2017. године	81.530.200	14.088	133.630.354	215.174.642
Добит за период	-	-	12.365.127	12.365.127
Остали укупни приход (расход)	-	-	-	-
Промена вредности финансијских средстава расположивих за продају	-	1.723	-	1.723
Ревалоризација основних средстава пренетих на инвестиционе некетнине	-	1.399	-	1.399
Укупан приход за период	-	3.122	12.365.127	12.368.249
Расподела дивиденди	-	-	(4.021.069)	(4.021.069)
Стање на дан 30. јуна 2017. године	81.530.200	17.210	141.974.412	223.521.822

у 000 РСД

Пратеће напомене су саставни део ових периодичних сажетих финансијских извештаја.

Извештај о токовима готовине

Период од шест месеци који се завршио 30. јуна			
		2017.	2016.
		Напомене	(неревидирани) (неревидирани)
ТОКОВИ ГОТОВИНЕ ИЗ ПОСЛОВНИХ АКТИВНОСТИ			
Добитак пре опорезивања		16.972.985	4.762.666
<i>Корекције за:</i>			
Финансијски расходи	22	1.375.436	1.469.827
Финансијски приходи	21	(624.673)	(602.203)
Нето (добитак) губитак по основу курсних разлика		(3.746.768)	1.733.154
Амортизација		6.982.502	6.630.814
Корекције за остала резервисања		18.690	237.979
Исправка вредности потраживања		71.218	253.960
Отпис обавеза		(3.034)	(2.215)
Остале неготовинске ставке		133.187	(68.117)
		4.206.558	9.653.199
<i>Промене на обртном капиталу:</i>			
Потраживања од продаје и остала потраживања		11.158.749	3.428.025
Залихе		(6.393)	(7.517.487)
Остала обртна имовина		(601.539)	(3.214.409)
Обавезе из пословања и остале обавезе		(10.197.144)	3.207.179
Остали порези изузев пореза на добит		(199.842)	1.122.445
		153.831	(2.974.247)
Порез на добит		(715.385)	(433.013)
Плаћена камата		(1.536.447)	(1.491.228)
Примљена камата		477.066	503.454
		(1.774.766)	(1.420.787)
Нето токови готовине из пословних активности		19.558.608	10.020.831
ТОКОВИ ГОТОВИНЕ ИЗ ИНВЕСТИЦИОНИХ АКТИВНОСТИ			
Одливи готовине по основу датих кредита		(2.483.056)	(5.853.724)
Приливи готовине по основу датих кредита		1.769.695	3.946.267
Одливи готовине по основу улагања у некретнине, постројења и опрему као и нематеријална улагања		(10.623.061)	(9.831.593)
Приливи по основу продаје некретнина, постројења и опреме		80.017	282.622
Нето токови готовине из инвестиционих активности		(11.256.405)	(11.456.428)
ТОКОВИ ГОТОВИНЕ ИЗ АКТИВНОСТИ ФИНАНСИРАЊА			
Приливи готовине од примљених кредита		17	14.034.354
Готовинске отплате позајмљених износа		17	(23.404.395)
Готовинске отплате финансијског лизинга		17	(28.262)
Нето токови готовине из активности финансирања		(9.398.303)	(2.396.424)
Нето смањење готовине и готовинских еквивалената		(1.096.100)	(3.832.021)
Курсне разлике по основу прерачуна готовине и готовинских еквивалената		(282.635)	42.930
Готовина и готовински еквиваленти на почетку периода		20.053.651	16.729.893
Готовина и готовински еквиваленти на крају периода		18.674.916	12.940.802

у 000 РСД

Пратеће напомене су саставни део ових периодичних сажетих финансијских извештаја.

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,
- Производња и трговина електричном енергијом.

Остале активности односе се на продају осталих производа и услуга.

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

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 Републици 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 2016. 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 2016. годину.

На дан потписивања финансијских извештаја, цена сирове нафте нижа је у односу на цену на дан 31. децембра 2016. године и износи 50.090 УСД/ббл. Руководство прати ситуацију на тржишту и припрема различите сценарије у односу на сваку значајну промену цене нафте.

У обзир су узети сви догађаји након датума извештавања настали након 30. јуна 2017. године до 26. јула 2017. године, када су ови периодични сажети финансијски извештаји одобрени.

Резултат за период од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2017. године није нужно показатељ резултата који се очекује за целу годину.

Друштво као целина не подлеже значајним сезонским осцилацијама.

⁷⁸ Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено.

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 2016. године, осим оних које су описане у делу Примена нових Међународних стандарда финансијског извештавања (МСФИ).

3. ПРИМЕНА НОВИХ МСФИ

Преглед стандарда, измена и допуна, и тумачења стандарда који важе за годишње периоде који почињу након 1. јануара 2017. године:

- **Измене МРС 7 – Извештај о новчаним токовима (издат у јануару 2016. године и примењује се за периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2017. године)** захтевају од привредних субјеката да обезбеде обелодањивања која ће омогућити инвеститорима да процене промене у обавезама које проистичу из активности финансирања, укључујући готовинске и безготовинске трансакције. Друштво је извршило наведена обелодањивања у својим периодичним сажетим финансијским извештајима (напомена 16).

Одређени број нових стандарда, измена и допуна и тумачења стандарда важећи за годишње периоде који почињу након 1. јануара 2017. године, а који нису имали материјално значајан утицај на Друштво:

- **Измене МРС 12 – Порез на добит:** Признавање одложених пореских средстава по основу нереализованих губитака (објављен у јануару 2016. примењује се за периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2017. године)

4. НОВИ РАЧУНОВОДСТВЕНИ СТАНДАРДИ

Одређени број нових стандарда, измена и допуна и тумачења стандарда су издати а који важе за годишње периоде који почињу након 1. јануара 2017. године и нису раније усвојени од стране Друштва.

МСФИ 9 – Финансијски инструменти: Класификација и мерење (измењен у јулу 2014. и примењује се за периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2018. године).

Кључне карактеристике новог стандарда су:

- Финансијска средства треба да се класификују у две мерне категорије: она која се мере накнадно по фер вредности (било кроз биланс успеха или друге свеобухватне приходе) и по амортизованом трошку. Одлука се мора донети по почетном признању.
- Уколико је основа бизнис модела држање дужничких инструмената ради наплате уговорних токова готовине и ако уговорени токови готовине представљају само главницу и камату, финансијски инструмент се може накнадно вредновати по амортизованој вредности. Сви остали дужнички инструменти се вреднују по фер вредности кроз биланс успеха.
- Улагања у инструменте капитала се увек накнадно вреднују по фер вредности. Власнички инструменти који се држе ради трговања вредноваће се по фер вредности кроз биланс успеха. За сва остала улагања у капитал, може се направити неопозиви избор приликом иницијалног признавања, да се признају нереализовани и реализовани добици и губици по фер вредности кроз други свеобухватни приход пре него кроз биланс успеха. Значи да нема рециклирања добитака и губитака по фер вредности у билансу успеха.

Друштво тренутно процењује утицај новог стандарда на своје финансијске извештаје. **МСФИ 15 – Приходи по основу уговора са купцима** (објављен у мају 2014. и примењује се за периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2018.) и **измене МСФИ 15** (објављене у априлу 2016. и примењује се за периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2018.). Нови стандард уводи основни принцип по коме приход мора бити признат када је контрола над робом и услугама пренета на купца, по купопродајној цени. Сваки приход по основу група роба или услуга које су препознатљиве се мора засебно признати и сваки попуст или рабат који се зарачунава на уговорену цену се мора алоцирати појединачно по елементима из уговора. У случају да надокнада није прецизно одредива, приход се мора признати у минималном износу само уколико не постоје значајни ризици који би довели до укидања тако признатих прихода. Трошкови настали у циљу

осигурања уговора са купцима се капитализују и амортизују током периода у коме се остварују користи произашли из уговора.

Друштво тренутно процењује утицај новог стандарда на своје финансијске извештаје.

МСФИ 16 – Лизинг (објављен у јануару 2016. и замењује претходни МРС 17 Лизинг, примењује се за периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2019. са могућношћу раније примене у случају примене МСФИ 15 Приходи по основу уговора са купцима). Кључне карактеристике стандарда су:

- МСФИ 16 мења захтеве рачуноводственог обухвата које тражи МРС 17 и елиминира класификацију лизинга на оперетивни и финансијски лизинг. Уместо тога стандард уводи јединствени рачуноводствени модел који захтева од корисника лизинга да призна:
 - (а) имовину и обавезе за све лизинг уговоре узете на период дужи од 12 месеци, осим у случају да је предметна имовина мале вредности; и
 - (б) умањење вредности средства лизинга одвојено је од камата на лизинг у билансу успеха.
- МСФИ 16 у основи преноси рачуноводствене захтеве МРС 17 за даваоца лизинга.
- МСФИ 16 не мења рачуноводствени обухват услуга.

Друштво тренутно процењује утицај новог стандарда на своје финансијске извештаје.

IFRIC 23 – Неизвесност у погледу третмана пореза на добит (објављено у јуну 2017., примењује се за периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2019.). IFRIC 23 појашњава рачуноводствених обухват неизвесности код пореза на добит.

Друштво тренутно процењује утицај новог тумачења на своје финансијске извештаје.

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

5. ИНФОРМАЦИЈЕ О СЕГМЕНТИМА

Испод су презентоване информације о пословним сегментима Друштва за период од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2017. и 2016. 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. Корпоративна администрација и сегмент Енергетика 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 (расхода). ЕБИТДА је додатни не-МСФИ финансијски показатељ који руководство користи да оцени успешност пословања.

Резултати извештајних сегмената за период од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2017. године дати су у прегледу који следи:

	Истраживање и производња	Прерада и маркетинг	Елиминације	Укупно
Пословни приход сегмента	21.187.795	98.073.203	(21.314.897)	97.946.101
<i>Међусегментни</i>	20.169.241	1.145.656	(21.314.897)	-
<i>Екстерни</i>	1.018.554	96.927.547	-	97.946.101
ЕБИТДА (сегментни резултат)	14.488.307	6.240.413	-	20.728.720
Амортизација	(2.664.671)	(4.317.831)	-	(6.982.502)
Добици од вредновања	-	3.782	-	3.782
Нето добитак на курсним разликама	201.269	3.910.357	-	4.111.626
Финансијски расходи, нето	(57.189)	(693.574)	-	(750.763)
Порез на добит	(1.906.477)	(2.701.381)	-	(4.607.858)
Сегментни добитак	9.876.627	2.488.500	-	12.365.127

Резултати извештајних сегмената за период од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2016. године дати су у прегледу који следи:

	Истраживање и производња	Прерада и маркетинг	Елиминације	Укупно
Пословни приход сегмента	16.464.797	76.139.367	(16.959.925)	75.644.239
<i>Међусегментни</i>	15.747.345	1.212.580	(16.959.925)	-
<i>Екстерни</i>	717.452	74.926.787	-	75.644.239
ЕБИТДА (сегментни резултат)	9.714.343	2.482.133	-	12.196.476
Амортизација	(2.372.599)	(4.258.215)	-	(6.630.814)
Добици од вредновања	-	163.058	-	163.058
Нето добитак на курсним разликама	1.059	(220.755)	-	(219.696)
Финансијски расходи, нето	(52.903)	(814.721)	-	(867.624)
Порез на добит	(812.565)	-	-	(812.565)
Сегментни добитак/(губитак)	7.308.664	(3.358.563)	-	3.950.101

Повећање пореза на добит у сегменту истраживање и производња односи се на Глобални споразум са Министарством финансија и Пореском управом Републике Анголе који је закључен у јуну 2017. године и на основу којег се Друштво обавезало да плати потенцијалне пореске обавезе за фискални период од 2002. до 2016. године.

ЕБИТДА за период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2017. и 2016. године је усаглашена у табели испод:

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2017.	2016.
Нето добитак за период	12.365.127	3.950.101
Порез на добит	4.607.858	812.565
Финансијски расходи	1.375.436	1.469.827
Финансијски приходи	(624.673)	(602.203)
Трошкови амортизације	6.982.502	6.630.814
Нето (добитак) губитак на курсним разликама	(4.111.626)	219.696
Остали расходи (приходи), нето	234.803	(101.290)
Остали неоперативни (приходи) расходи, нето	(100.707)	(183.034)
ЕБИТДА	20.728.720	12.196.476

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

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2017.		
	Домаће тржиште	Извоз	Укупно
Продаја сирове нафте	-	892.095	892.095
Продаја природног гаса	1.395.030	-	1.395.030
<i>Малопродаја</i>	-	-	-
<i>Велепродаја</i>	1.395.030	-	1.395.030
Продаја нафтних деривата	73.681.768	14.208.105	87.889.873
<i>Малопродаја</i>	26.361.408	-	26.361.408
<i>Велепродаја</i>	47.320.360	14.208.105	61.528.465
Продаја електричне енергије	282.426	4.194.374	4.476.800
Остала продаја	3.192.146	100.157	3.292.303
Продаја укупно	78.551.370	19.394.731	97.946.101

Период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2016.			
	Домаће тржиште	Извоз	Укупно
Продаја сирове нафте	-	597.730	597.730
Продаја природног гаса	1.491.599	-	1.491.599
<i>Малопродаја</i>	-	-	-
<i>Велепродаја</i>	1.491.599	-	1.491.599
Продаја нафтних деривата	56.343.949	11.008.245	67.352.194
<i>Малопродаја</i>	19.404.476	-	19.404.476
<i>Велепродаја</i>	36.939.473	11.008.245	47.947.718
Продаја електричне енергије	319.440	2.787.679	3.107.119
Остала продаја	3.010.899	84.698	3.095.597
Продаја укупно	61.165.887	14.478.352	75.644.239

Од укупног износа прихода од продаје нафтних деривата (велепродаја) у износу од 61.528.465 РСД (2016: 47.947.718 РСД) приходи у износу од 9.896.305 РСД (2016: 6.690.792 РСД) односе се на домаћег купца ХИП Петрохемију. Ови приходи чине велепродају у оквиру Downstream сегмента пословања.

Продаја електричне енергије највећим делом се односи на продају Gazprom Marketing & Trading Co. Ltd-у, у износу од 4.083.822 РСД (2016: 2.745.188 РСД). Ова продаја приказана је у оквиру сегмента Прерада и маркетинг.

Остала продаја се углавном односи на продају допунског асортимана на бензинским станицама у износу од 2.438.315 РСД (2016: 2.169.254 РСД).

Седиште Друштва је у Републици Србији. Укупан приход од екстерних купаца на територији Републике Србије износио је 78.551.370 РСД (2016: 61.165.887 РСД) док је укупан приход од екстерних купаца са територије других земаља износио 19.394.731 РСД (2016: 14.478.352 РСД).

Анализа укупног прихода од екстерних купаца са територије других земаља дата је у табели:

Период од шест месеци који се завршио 30. јуна		
	2017.	2016.
Продаја сирове нафте	892.095	597.730
Продаја нафтних деривата (малопродаја и велепродаја)		
<i>Бугарска</i>	3.199.034	2.464.993
<i>Босна и Херцеговина</i>	2.717.062	2.441.828
<i>Румунија</i>	1.678.890	1.243.573
<i>Остала тржишта</i>	6.613.119	4.857.851
	14.208.105	11.008.245
Продаја електричне енергије	4.194.374	2.787.679
Остали приходи	100.157	84.698
	19.394.731	14.478.352

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

6. ГОТОВИНСКИ ЕКВИВАЛЕНТИ И ГОТОВИНА

	30. јун 2017.	31. децембар 2016.
Готовина у банци и благајна	6.336.059	13.010.884
Депозити са доспећем до шест месеци	12.295.000	7.000.000
Новчана средства на ескроу рачуну	43.089	41.783
Остала новчана средства	768	984
	18.674.916	20.053.651

7. КРАТКОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ

	30. јун 2017.	31. децембар 2016.
Краткорочни кредити	805.389	585.545
Текуће доспеће дугорочних кредита	8.151.066	4.180.584
<i>Минус исправка вредности</i>	(226.788)	(229.288)
	8.729.667	4.536.841

Текуће доспеће дугорочних кредита у износу од 5.931.070 РСД (31. децембра 2016. године: 4.180.584 РСД) у потпуности се односи на текуће доспеће дугорочних кредита датих зависним правним лицима у иностранству.

8. ПОТРАЖИВАЊА ПО ОСНОВУ ПРОДАЈЕ И ДРУГА ПОТРАЖИВАЊА

	30. јун 2017.	31. децембар 2016.
Потраживања по основу продаје:		
- повезаним лицима	4.354.770	4.484.856
- трећим лицима	25.080.889	30.558.693
- држави и компанијама у државном власништву	13.736.675	15.815.559
	43.172.334	50.859.108
Остала потраживања према:		
- држави и компанијама у државном власништву	9.468.982	9.642.293
	9.468.982	9.642.293
Потраживања за нефактурисани приход	289.420	30.013
	52.930.736	60.531.414
<i>Минус исправка вредности потраживања по основу продаје и осталих потраживања:</i>		
- <i>трећим лицима</i>	(9.849.951)	(9.841.314)
- <i>држави и компанијама у државном власништву</i>	(11.533.076)	(11.563.533)
	(21.383.027)	(21.404.847)
Укупно за потраживања по основу продаје	31.547.709	39.126.567

Старосна структура ових потраживања била је следећа:

	30. јун 2017.	31. децембар 2016.
Неисправљена и недоспела потраживања	27.697.818	35.140.866
Неисправљена а доспела потраживања:		
до 30 дана	1.564.995	1.354.435
од 1 до 3 месеца	494.348	988.410
од 3 месеца до 1 године	309.452	29.816
преко 1 године	1.481.096	1.613.040
Укупно	31.547.709	39.126.567

Руководство Друштва верује да нето потраживања, укључена у старосну анализу у табели изнад, су у потпуности наплатива.

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

	30. јун 2017.	31. децембар 2016.
РСД	20.393.780	25.650.795
ЕУР	10.526.636	12.784.196
УСД	627.293	691.576
	31.547.709	39.126.567

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

	Потраживања по основу продаје и остала потраживања		
	Трећа лица	Држава и компаније у државном власништву	Укупно
На дан 1. јануара 2016. године	10.001.877	15.777.436	25.779.313
Резервисања за обезвређење потраживања	49.479	47.615	97.094
Укидање резервисања	(43.936)	(34.254)	(78.190)
Потраживања отписана током године као ненаплатива	(326)	(3.854)	(4.180)
Остало	53	113.539	113.592
На дан 30. јуна 2016. године	10.007.147	15.900.482	25.907.629
На дан 1. јануара 2017. године	9.841.314	11.563.533	21.404.847
Резервисања за обезвређење потраживања	141.229	21.878	163.107
Укидање резервисања	(131.214)	(18.160)	(149.374)
Потраживања отписана током године као ненаплатива	(922)	-	(922)
Отпуштање дисконта	-	(36.303)	(36.303)
Пренос са дугорочног дела	-	208.808	208.808
Курсне разлике	1.751	(206.680)	(204.929)
Остало	(2.207)	-	(2.207)
На дан 30. јуна 2017. године	9.849.951	11.533.076	21.383.027

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.

9. ЗАЛИХЕ

	30. јун 2017.	31. децембар 2016.
Сирова нафта	12.470.876	15.067.495
Нафтни деривати	11.260.307	8.721.079
Материјал	4.159.503	4.086.896
Остало	553.674	642.224
<i>Минус: Исправка вредности</i>	(5.006.903)	(5.038.462)
	23.437.457	23.479.232

10. ОСТАЛА ОБРТНА ИМОВИНА

	30. јун 2017.	31. децембар 2016.
Дати аванси	324.990	319.986
Разграничени ПДВ	1.251.334	1.004.151
Унапред плаћени трошкови	279.762	75.971
Унапред плаћени трошкови царине	30.709	31.117
Унапред плаћена акциза	1.474.859	1.527.393
Остала краткорочна потраживања	14.165.115	14.235.708
<i>Минус: Исправка вредности</i>	(11.991.733)	(11.977.231)
	5.535.036	5.217.095

Разграничени порез на додату вредност са стањем на дан 30. јуна 2017. године у износу од 1.251.334 РСД (31. децембра 2016: 1.004.151 РСД) је порез на додату вредност у примљеним фактурама које се евидентирају у текућем обрачунском периоду, а право на одбитак претходног пореза се остварује у наредном обрачунском периоду.

Унапред плаћена акциза на дан 30. јуна 2017. године у износу од 1.474.859 РСД (31. децембар 2016: 1.527.393 РСД) се односи на акцизу плаћену држави за готове производе складиштене на неакцизном складишту.

Остала краткорочна потраживања се најзначајнијим делом односе на обрачунате камате и спорна потраживања која су обезвређена.

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

	Дати аванси	Остала краткорочна потраживања	Укупно
На дан 1. јануара 2016. године	268.118	13.763.836	14.031.954
Исправка вредности остале обртне имовине	-	246.285	246.285
Укидање исправке вредности	(2.995)	(10.768)	(13.763)
Остало	-	(9.028)	(9.028)
На дан 30. јуна 2016. године	265.123	13.990.325	14.255.448
На дан 1. јануара 2017. године	257.940	11.719.291	11.977.231
Исправка вредности остале обртне имовине	5.432	71.274	76.706
Укидање исправке вредности	(338)	(36.156)	(36.494)
Потраживања отписана током године као ненаплатива	-	(25.711)	(25.711)
Остало	2	(1)	1
На дан 30. јуна 2017. године	263.036	11.728.697	11.991.733

Старосна структура остале обртне имовине била је следећа:

	30. јун 2017	31. децембар 2016
Неисправљена и недоспела потраживања	5.495.985	5.120.782
Неисправљена а доспела потраживања:		
до 30 дана	3.258	22.090
од 1 до 3 месеца	5.175	24.676
од 3 месеца до 1 године	2.297	19.481
преко 1 године	28.321	30.066
Укупно	5.535.036	5.217.095

11. НЕКРЕТНИНЕ, ПОСТРОЈЕЊА И ОПРЕМА

	Средства за производњу нафте и гаса	Средства за прераду	Средства за маркетинг и дистрибуцију	Остале некретнине, постројења и опрема	Некретнине, постројења и опрема у припреми	Укупно
На дан 1. јануара 2016.						
Набавна вредност	98.224.109	120.288.251	32.971.933	17.494.322	34.916.617	303.895.232
Исправка вредности и обезвређење	(22.749.386)	(38.800.866)	(14.182.435)	(8.139.485)	(2.375.798)	(86.247.970)
Неотписана вредност	75.474.723	81.487.385	18.789.498	9.354.837	32.540.819	217.647.262
Период завршен 30. јуна 2016.						
Повећања	182.825	-	-	-	8.454.362	8.637.187
Пренос са инвестиција у току	8.345.209	576.307	1.266.758	70.787	(10.259.061)	-
Обезвређење	-	-	-	-	(16.150)	(16.150)
Амортизација	(2.353.986)	(2.801.341)	(705.579)	(279.048)	-	(6.139.954)
Отуђења и отписи	(85.528)	(10.717)	(71.222)	(34.448)	(100.603)	(302.518)
Остали преноси	(12.394)	(2.974.900)	2.971.157	(3.986)	1.031	(19.092)
	81.550.849	76.276.734	22.250.612	9.108.142	30.620.398	219.806.735
На дан 30. јуна 2016.						
Набавна вредност	106.584.982	108.678.053	46.073.793	17.446.065	32.977.756	311.760.649
Исправка вредности и обезвређење	(25.034.133)	(32.401.319)	(23.823.181)	(8.337.923)	(2.357.358)	(91.953.914)
Неотписана вредност	81.550.849	76.276.734	22.250.612	9.108.142	30.620.398	219.806.735
На дан 1. јануара 2017.						
Набавна вредност	115.864.815	110.525.127	46.383.755	17.548.942	31.776.922	322.099.561
Исправка вредности и обезвређење	(27.422.504)	(35.174.792)	(24.349.626)	(8.489.733)	(2.103.957)	(97.540.612)
Неотписана вредност	88.442.311	75.350.335	22.034.129	9.059.209	29.672.965	224.558.949
Период завршен 30. јуна 2017.						
Повећања	84.292	-	-	-	10.388.665	10.472.957
Пренос са инвестиција у току	8.425.105	1.407.219	1.020.711	190.549	(11.043.584)	-
Пренос на нематеријална улагања	-	-	-	-	(31.613)	(31.613)
Пренос на инвестиционе некретнине	-	-	(17.195)	(2.314)	-	(19.509)
Обезвређење	-	-	-	-	(1.645)	(1.645)
Амортизација	(2.636.920)	(2.826.057)	(739.565)	(274.787)	-	(6.477.329)
Отуђења и отписи	(36.557)	(6.444)	(124.031)	(4.283)	(54.785)	(226.100)
Остали преноси	1.544	93	(37.349)	38.026	2.917	5.231
	94.279.775	73.925.146	22.136.700	9.006.400	28.932.920	228.280.941
На дан 30. јуна 2017.						
Набавна вредност	124.237.055	111.900.825	47.028.484	17.626.364	31.014.108	331.806.836
Исправка вредности и обезвређење	(29.957.280)	(37.975.679)	(24.891.784)	(8.619.964)	(2.081.188)	(103.525.895)
Неотписана вредност	94.279.775	73.925.146	22.136.700	9.006.400	28.932.920	228.280.941

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 2016.						
Набавна вредност	16.744.368	7.644.244	24.388.612	98.224.109	22.153	122.634.874
Исправка вредности и обезвређење	-	(248.771)	(248.771)	(22.749.386)	(20.311)	(23.018.468)
Неотписана вредност	16.744.368	7.395.473	24.139.841	75.474.723	1.842	99.616.406
Период завршен 30. јуна 2016.						
Повећања	1.027.611	6.117.189	7.144.800	182.825	-	7.327.625
Пренос са инвестиција у току	(30.671)	(8.314.538)	(8.345.209)	8.345.209	-	-
Остали преноси	-	35.173	35.173	(12.394)	1	22.780
Амортизација	-	-	-	(2.353.986)	-	(2.353.986)
Отуђења и отписи	(27.936)	(181)	(28.117)	(85.528)	-	(113.645)
	17.713.372	5.233.116	22.946.488	81.550.849	1.843	104.499.180
На дан 30. јуна 2016.						
Набавна вредност	17.713.372	5.481.509	23.194.881	106.584.982	22.153	129.802.016
Исправка вредности и обезвређење	-	(248.393)	(248.393)	(25.034.133)	(20.310)	(25.302.836)
Неотписана вредност	17.713.372	5.233.116	22.946.488	81.550.849	1.843	104.499.180
На дан 1. јануара 2017.						
Набавна вредност	12.345.350	7.915.400	20.260.750	115.864.815	22.129	136.147.694
Исправка вредности и обезвређење	-	(876)	(876)	(27.422.504)	(20.309)	(27.443.689)
Неотписана вредност	12.345.350	7.914.524	20.259.874	88.442.311	1.820	108.704.005
Период завршен 30. јуна 2017.						
Повећања	1.580.178	6.588.238	8.168.416	84.292	-	8.252.708
Пренос са инвестиција у току	(2.999.387)	(5.425.718)	(8.425.105)	8.425.105	-	-
Остали преноси	(28.341)	42.550	14.209	1.544	-	15.753
Амортизација	-	-	-	(2.636.920)	-	(2.636.920)
Отуђења и отписи	(49.780)	(3.019)	(52.799)	(36.557)	-	(89.356)
	10.848.020	9.116.575	19.964.595	94.279.775	1.820	114.246.190
На дан 30. јуна 2017.						
Набавна вредност	10.848.020	9.117.451	19.965.471	124.237.055	22.129	144.224.655
Исправка вредности и обезвређење	-	(876)	(876)	(29.957.280)	(20.309)	(29.978.465)
Неотписана вредност	10.848.020	9.116.575	19.964.595	94.279.775	1.820	114.246.190

12. ОСТАЛА СТАЛНА ИМОВИНА

	30. јун 2017.	31. децембар 2016.
Дати аванси за основна средства	2.000.748	2.062.604
Унапред плаћени трошкови	735.989	794.251
Остала средства	1.053.786	1.076.724
Минус: исправка вредности	(44.781)	(41.758)
	3.745.742	3.891.821

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

	30. јун 2017.	31. децембар 2016.
Краткорочни кредити	6.022.053	13.299.544
Обавезе за камату	105.956	173.834
Део дугорочних кредита који доспева до једне године (напомена 17)	5.964.866	9.516.423
Део дугорочних обавеза по фин. лизингу који доспева до једне године (напомена 17)	34.570	25.114
	12.127.445	23.014.915

14. ДОБАВЉАЧИ И ОСТАЛЕ ОБАВЕЗЕ ИЗ ПОСЛОВАЊА

	30. јун 2017.	31. децембар 2016.
Обавезе према добављачима:		
- повезана лица	5.352.659	10.126.021
- трећа лица	11.003.700	16.349.956
Обавезе за дивиденду	7.793.378	3.772.308
Остале обавезе из пословања	8.269	14.508
	24.158.006	30.262.793

Обавезе према повезаним лицима са стањем на дан 30. јуна 2017. године у износу од 5.352.659 РСД (31. децембра 2016: 10.126.021 РСД) најзначајнијим делом се односе на обавезе према добављачу Нафтагас Нафтни сервиси д.о.о. Нови Сад настале по основу услуга бушења и ремонта средстава у износу од 2.803.981 РСД (31. децембра 2016: Газпром Нефт Ст.Петесбург у износу од 5.818.200 РСД најзначајнијим делом по основу набавке сирове нафте).

15. ОСТАЛЕ КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ

	30. јун 2017.	31. децембар 2016.
Примљени аванси	1.301.145	1.228.944
Обавезе према запосленима	2.107.987	2.914.402
Разграничења и укалкулисани приход	402.555	24.297
Остале краткорочне не-финансијске обавезе	18.707	45.511
	3.830.394	4.213.154

16. ОБАВЕЗЕ ЗА ОСТАЛЕ ПОРЕЗЕ ИЗУЗЕВ ПОРЕЗА НА ДОБИТ

	30. јун 2017.	31. децембар 2016.
Обавеза за рудну ренту	290.731	241.017
ПДВ	2.022.795	1.410.486
Обавеза за акцизе	4.720.450	5.009.938
Накнада за робне резерве	256.663	601.357
Обавезе за царину	42.603	279.104
Обавезе за остале порезе и таксе	1.813.641	1.807.736
	9.146.883	9.349.638

17. ДУГОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ

	30. јун 2017.	31. децембар 2016.
Дугорочни кредити - Гаспром Њефт	33.725.191	37.328.836
Банкарски кредити	61.742.738	65.392.094
Обавезе за финансијски лизинг	184.445	142.528
Минус: Текуће доспеће дугорочних финансијских обавеза	(5.999.436)	(9.541.537)
	89.652.938	93.321.921

Промене на обавезама Друштва из финансијских активности приказане су као што следи:

	Дугорочни кредити	Краткорочни кредити (напомена 13)	Финансијски лизинг	Укупно
На дан 1. јануара 2016. године	112.726.667	4.282.974	-	117.009.641
Приливи	2.405.144	7.020.545	-	9.425.689
Одливи	(10.447.013)	(1.375.100)	-	(11.822.113)
Немонетарне трансакције	-	-	36.237	36.237
Курсне разлике (напомена 20)	903.891	71.261	(54)	975.098
На дан 30. јуна 2016. године	105.588.689	9.999.680	36.183	115.624.552
На дан 1. Јануара 2016. године	102.720.930	13.299.544	142.528	116.163.002
Приливи	9.748.116	4.286.238	-	14.034.354
Одливи	(11.975.534)	(11.428.861)	(28.262)	(23.432.657)
Немонетарне трансакције	-	-	74.751	74.751
Курсне разлике (напомена 20)	(5.025.583)	(134.868)	(4.572)	(5.165.023)
На дан 30. јуна 2017. године	95.467.929	6.022.053	184.445	101.674.427

(а) Дугорочни кредит - Гаспром Њефт

Дугорочни кредит од Гаспром Њефт-а са стањем на дан 30. јуна 2017. године у износу од 33.725.191 РСД (2016: 37.328.836 РСД), са висином текућег доспећа од 5.620.865 РСД (2016: 5.742.898 РСД), односи се на кредит добијен на основу обавеза из Уговора о купопродаји акција од 24. децембра 2008. године. Наведени кредит се плаћа у кварталним ратама почевши од децембра 2012. године до 15. маја 2023. године.

(б) Банкарски кредити

	30. јун 2017.	31. децембар 2016.
Дугорочни кредити у земљи	27.961.522	27.522.764
Дугорочни кредити у иностранству	33.781.216	37.869.330
	61.742.738	65.392.094
Текуће доспеће дугорочних кредита	(344.001)	(3.773.525)
	61.398.737	61.618.569

Доспеће банкарских кредита:

	30. јун 2017.	31. децембар 2016.
Између 1 и 2 године	8.059.819	13.323.750
Између 2 и 5 година	50.102.086	44.038.904
Преко 5 година	3.236.832	4.255.915
	61.398.737	61.618.569

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

	30. јун 2017.	31. децембар 2016.
УСД	33.716.292	39.607.916
ЕУР	25.287.224	22.955.261
РСД	2.391.385	2.443.363
ЈПЈ	347.837	385.554
	61.742.738	65.392.094

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.

Уговори о кредиту садрже финансијске ковенанте које захтевају да Друштво одржава однос задуживања према EBITDA. Руководство верује да је Друштво усаглашено са наведеним ковенантама на дан 30. јуна 2017. и 31. децембра 2016. године.

18. ТРОШКОВИ ПРОИЗВОДЊЕ И ПРЕРАДЕ

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2017.	2016.
Трошкови запослених	1.533.129	1.582.691
Трошкови материјала и остале опреме (изузев набавки нафте, гаса и нафтних деривата)	443.215	395.548
Трошкови одржавања и поправки	1.769.622	1.817.333
Трошкови електричне енергије за даљу продају	4.194.052	2.920.764
Трошкови енергије и комуналних услуга	741.006	812.813
Трошкови заштите и обезбеђења	144.050	165.189
Трошкови осигурања	141.145	145.582
Транспортни трошкови	840.637	874.737
Остало	3.716.255	3.921.508
	13.523.111	12.636.165

19. ТРОШКОВИ ПРОДАЈЕ, ОПШТИ И АДМИНИСТРАТИВНИ ТРОШКОВИ

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2017.	2016.
Трошкови запослених	4.646.592	4.527.464
Адвокатске, ревизорске и консултантске услуге	686.757	709.405
Трошкови закупа	64.922	64.970
Трошкови службеног пута	141.152	121.964
Трошкови заштите и обезбеђења	231.218	227.570
Трошкови осигурања	49.375	39.714
Услуге транспорта и складиштења	170.607	312.047
Трошкови исправке вредности спорних потраживања	(46.558)	253.960
Остало	3.890.690	3.472.911
	9.834.755	9.730.005

20. НЕТО ДОБИЦИ (ГУБИЦИ) ПО ОСНОВУ КУРСНИХ РАЗЛИКА

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2017.	2016.
Нето добици (губици) по основу курсних разлика из активности финансирања		
- добици по основу курсних разлика	5.612.771	2.138.530
- губици по основу курсних разлика	(447.748)	(3.113.628)
Нето добици (губици) по основу курсних разлика из пословних активности	(1.053.397)	755.402
	4.111.626	(219.696)

21. ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2017.	2016.
Приходи од камата на депозите у банкама	165.885	108.995
Приходи од камата на дате кредите	458.788	493.208
	624.673	602.203

22. ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2017.	2016.
Расходи камата	1.588.930	1.600.874
Ефекат дисконтовања дугорочних резервисања	67.487	57.709
Ефекат дисконтовања дугорочних потраживања	(251.367)	(164.863)
Минус: капиталисана камата	(29.614)	(23.893)
	1.375.436	1.469.827

23. 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 2016. године. Такође, током прва шест месеци 2016. године није било трансфера средстава између хијерархија фер вредновања.

На дан 30. јуна 2017. године, књиговодствена вредност финансијских средстава је приближно једнака њиховој фер вредности.

24. ПОТЕНЦИЈАЛНЕ И ПРЕУЗЕТЕ ОБАВЕЗЕ

Заштита животне средине

Руководство Друштва је проценило и извршило резервисање за заштиту животне средине на дан извештаја у износу од 794.737 РСД (31. децембар 2016: 838.655 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.

Порези

Порески закони се често различито тумаче и предмет су честих измена. Тумачење пореских закона од стране пореских власти у односу на трансакције и активности Друштва могу се разликовати од тумачења руководства. Као резултат изнетог, трансакције могу бити оспорене од стране пореских власти и Друштву може бити одређен додатни износ пореза, казни и камата. Период застарелости пореске обавезе је пет година. Пореске власти имају права да одреде плаћање неизмирених обавеза у року од пет година од када је обавеза настала. Руководство је проценило на дан 30. јуна 2017. године да је Друштво измирило све пореске обавезе према држави.

Капиталне обавезе

На дан 30. јуна 2017. године Друштво има закључене уговоре о набавци некретнина, постројења и опреме у износу од 5.211.943 РСД (31. децембар 2016. године: 5.324.487 РСД).

Није било других значајних потенцијалних и преузетих обавеза Друштва.

25. ТРАНСАКЦИЈЕ СА ПОВЕЗАНИМ ПРАВНИМ ЛИЦИМА

У сврху састављања ових периодичних сажетих финансијских извештаја, лица се сматрају повезаним уколико једно лице има контролу над другим или је у могућности да значајно утиче на доношење финансијских и пословних одлука у складу са МРС 24 Повезана правна лица. Повезана правна лица могу ући у пословне трансакције у које стране које нису повезане не би ушле, и трансакције између повезаних страна могу се обављати под другачијим условима него што су то са трећим лицима.

Друштво је у периоду од шест месеци који се завршио 30. јуна 2017. године и у истом периоду претходне године ступало у пословне односе са својим повезаним правним лицима. Најзначајније трансакције са повезаним правним лицима у наведеним периодима настале су по основу набавке/испоруке сирове нафте, нафтних производа и електричне енергије.

На дан 30. јуна 2017. године и 31. децембра 2016. године стање средстава и обавеза по основу трансакција са повезаним правним лицима је следеће:

	Зависна друштва	Матично друштво	Лица под заједничком контролом
На дан 30. јуна 2017.			
Краткорочни финансијски пласмани	8.597.757	-	-
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	3.480.344	-	874.426
Остала обртна имовина	2.802	-	21.057
Инвестиције у зависна друштва и заједничка улагања	13.425.586	-	-
Дугорочни финансијски пласмани	28.222.040	-	-
Остала стална имовина	159.527	-	-
Добављачи и остале обавезе из пословања	(4.443.638)	-	(909.021)
Остале краткорочне обавезе	(1.457)	-	(38.174)
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	(740.822)	(5.620.865)	-
Дугорочне финансијске обавезе	-	(28.104.326)	-
	48.702.436	(33.725.191)	(51.712)
На дан 31. децембра 2016.			
Краткорочни финансијски пласмани	4.565.622	-	-
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	3.490.003	-	994.853
Остала обртна имовина	1.819	-	-
Инвестиције у зависна друштва и заједничка улагања	16.825.911	-	-
Дугорочни финансијски пласмани	32.430.010	-	-
Остала стална имовина	220.956	-	-
Добављачи и остале обавезе из пословања	(3.248.959)	(5.818.200)	(1.058.865)
Остале краткорочне обавезе	(2.142)	-	(23.091)
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	(1.110.373)	(5.742.898)	-
Дугорочне финансијске обавезе	-	(31.585.938)	-
	53.172.847	(43.147.036)	(87.103)

У периоду од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2017. и 2016. године настале су следеће трансакције са повезаним правним лицима:

	Зависна друштва	Матично друштво	Лица под заједничком контролом
Период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2017. године			
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса	4.914.211	-	243.300
Остали приходи	536.025	-	3.955.576
Набавка нафте, гаса и нафтних деривата	(162.067)	(13.976.780)	(243.302)
Трошкови производње и прераде	(1.541.805)	-	(4.088.792)
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	(541.931)	-	(3.159)
Транспортни трошкови	(44.869)	-	-
Остали (приходи) расходи, нето	(22.521)	(4.438)	(47)
Финансијски приходи	449.921	-	-
Финансијски расходи	(4.492)	(337.565)	-
	3.572.472	(14.318.783)	(136.424)
Период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2016. године			
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса	4.032.019	-	269.062
Остали приходи	329.036	-	2.746.489
Набавка нафте, гаса и нафтних деривата	(4.044.423)	(21.609.732)	(236.564)
Трошкови производње и прераде	(1.814.394)	-	(2.675.951)
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	(259.746)	-	(143.585)
Транспортни трошкови	(42.905)	-	-
Остали расходи, нето	(21.852)	1.373	(16)
Финансијски приходи	16.960	400.427	-
Финансијски расходи	(481.227)	-	-
	(2.286.532)	(21.207.932)	(40.565)

Трансакције са кључним руководством

За период од шест месеци који се завршио на дан 30. јуна 2017. и 2016. године Друштво је признало 491.405 РСД и 394.678 РСД, респективно, као компензације кључног руководства (Генерални Директор, чланови Одбора Директора, Одбор Скупштине акционара, Саветодавни одбор и Секретар Друштва). Кључне накнаде укључују зараде, бонусе и друге доприносе.

26. ДОГАЂАЈИ НАКОН ДАТУМА БИЛАНСА

Дана 13. јула 2017. године Друштво је склопило Уговор са УниКредит банком о уступању дела својих потраживања уз накнаду без права регреса према уступиоцу. Уговором су уступљена потраживања од Републике Србије са роком доспећа 2016-2019 у укупном износу од 67,200,000 ЕУР. Уплата по Уговору извршена је дана 17. јула 2017. године у целости.

Консолидовани финансијски извештаји

Консолидовани извештај о финансијској позицији

	Напомене	30. јун 2017. (неревидирани)	31. децембар 2016.
ИМОВИНА			
Обртна имовина			
Готовински еквиваленти и готовина	6	21.273.889	22.899.342
Краткорочни финансијски пласмани		168.168	247.882
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	7	30.177.069	37.445.000
Залихе	8	26.696.285	26.836.064
Потраживања за више плаћен порез на добит		-	126.103
Остала обртна имовина	9	6.589.415	5.946.829
Укупно обртна имовина		84.904.826	93.501.220
Стална имовина			
Некретнине, постројења и опрема	10	256.350.494	253.760.267
Инвестиционе некретнине		1.575.679	1.549.663
Гудвил и остала нематеријална улагања		5.903.837	6.457.971
Инвестиције у заједничка улагања		2.047.021	2.047.021
Потраживања по основу продаје и остала дугорочна потраживања		5.872.817	9.369.158
Дугорочни финансијски пласмани		154.939	163.565
Одложена пореска средства		3.012.906	3.771.354
Остала стална имовина	11	3.595.165	3.680.642
Укупно стална имовина		278.512.858	280.799.641
Укупно имовина		363.417.684	374.300.861
ОБАВЕЗЕ И КАПИТАЛ			
Краткорочне обавезе			
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	12	11.457.222	21.976.571
Добављачи и остале обавезе из пословања	13	22.007.099	29.579.165
Остале краткорочне обавезе	14	4.459.097	5.234.250
Обавезе за порез на добит		3.054.279	-
Обавезе за остале порезе изузев пореза на добит	15	10.179.705	10.136.560
Резервисања за обавезе и трошкове		1.902.647	1.979.312
Укупно краткорочне обавезе		53.060.049	68.905.858
Дугорочна резервисања и обавезе			
Дугорочне финансијске обавезе	16	90.616.726	94.294.661
Дугорочне обавезе из пословања		1.120	1.859
Резервисања за обавезе и трошкове		9.573.488	9.617.973
Укупно дугорочна резервисања и обавезе		100.191.334	103.914.493
Капитал			
Акцијски капитал		81.530.200	81.530.200
Резерве		(281.686)	(567.083)
Нераспоређена добит		129.136.969	120.731.166
Капитал који се може приписати власницима Друштва		210.385.483	201.694.283
Капитал који припада учешћима без права контроле		(219.182)	(213.773)
Укупно капитал		210.166.301	201.480.510
Укупно обавезе и капитал		363.417.684	374.300.861

у 000 РСД

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

Консолидовани извештај о укупном резултату

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна		
	Напомене	2017. (неревидирани)	2016. (неревидирани)
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса		98.226.646	73.879.723
Остали приходи од продаје		9.142.288	7.490.753
Укупно приходи од продаје	5	107.368.934	81.370.476
Набавна вредност нафте, гаса и нафтних деривата		(58.001.808)	(41.792.362)
Трошкови производње и прераде	17	(13.086.007)	(12.413.860)
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	18	(10.757.142)	(11.093.552)
Трошкови транспорта		(497.109)	(516.243)
Трошкови амортизације		(8.106.994)	(7.826.328)
Трошкови пореза изузев пореза на добит		(2.375.412)	(2.241.084)
Трошкови истраживања		(7.452)	-
Укупно пословни расходи		(92.831.924)	(75.883.429)
Остали (расходи) приходи, нето		(228.731)	141.767
Пословни добитак		14.308.279	5.628.814
Нето добитак (губитак) на курсним разликама	19	4.113.749	(232.269)
Финансијски приходи	20	176.234	124.499
Финансијски расходи	21	(1.426.248)	(1.530.492)
Укупно остали расходи		2.863.735	(1.638.262)
Добитак пре опорезивања		17.172.014	3.990.552
Порески расходи		(4.012.341)	(641.049)
Одложени порески расходи		(743.293)	(202.753)
Порез на добит		(4.755.634)	(843.802)
Нето добитак за период		12.416.380	3.146.750
Укупно остали резултат			
Ставке које накнадно неће бити признате у добитку (губитку)			
Ревалоризација основних средстава пренетих на инвестиционе некретнине		1.399	-
		1.399	-
Ставке које могу накнадно бити признате у добитку (губитку)			
Промена вредности финансијских средстава расположивих за продају		1.723	(2.369)
Добици/(губици) по основу превођења финансијских извештаја иностраног пословања		287.358	(141.049)
		289.081	(143.418)
Укупно остали резултат		290.480	(143.418)
Укупан добитак за период		12.706.860	3.003.332
Добит која се може приписати:			
- Акционарима Нафтне индустрије Србије		12.426.872	3.160.154
- Учешћима без права контроле		(10.492)	(13.404)
Добит за период		12.416.380	3.146.750
Укупна добит (губитак) која се може приписати:			
- Акционарима Нафтне индустрије Србије		12.712.269	3.019.531
- Учешћима без права контроле		(5.409)	(16.199)
Укупна добит		12.706.860	3.003.332
Зарада по акцији која се може приписати акционарима Нафтне индустрије Србије			
- Основна зарада по акцији (РСД по акцији)		76,21	19,38
Просечан пондерисани број акција (у милионима)		163	163

у 000 РСД

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

Консолидовани извештај о променама на капиталу

Период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2017. и 2016. године
(неревидирани)

	Капитал који се може приписати власницима Друштва			Укупно	Учешћа без права контроле	Укупан капитал
	Акцијски капитал	Резерве	Нераспоређена добит			
Стање на дан 1. јануара 2016. године	81.530.200	(530.528)	109.698.142	190.697.814	(186.134)	190.511.680
Добит (губитак) за период	-	-	3.160.154	3.160.154	(13.404)	3.146.750
Остали укупни приход (расход)						
Промена вредности финансијских средстава расположивих за продају	-	(2.369)	-	(2.369)	-	(2.369)
Губици по основу превођења финансијских извештаја иностраног пословања	-	(138.254)	-	(138.254)	(2.795)	(141.049)
Укупан приход (расход) за период	-	(140.623)	3.160.154	3.019.531	(16.199)	3.003.332
Расподела дивиденди	-	-	(4.025.961)	(4.025.961)	-	(4.025.961)
Стање на дан 30. јуна 2016. године	81.530.200	(671.151)	108.832.335	189.691.384	(202.333)	189.489.051
Стање на дан 1. јануара 2017. године	81.530.200	(567.083)	120.731.166	201.694.283	(213.773)	201.480.510
Добит (губитак) за период	-	-	12.426.872	12.426.872	(10.492)	12.416.380
Остали укупни приход (расход)						
Промена вредности финансијских средстава расположивих за продају	-	1.723	-	1.723	-	1.723
Ревалоризација основних средстава пренетих на инвестиционе некретнине	-	1.399	-	1.399	-	1.399
Добици по основу превођења финансијских извештаја иностраног пословања	-	282.275	-	282.275	5.083	287.358
Укупан приход (расход) за период	-	285.397	12.426.872	12.712.269	(5.409)	12.706.860
Расподела дивиденди	-	-	(4.021.069)	(4.021.069)	-	(4.021.069)
Стање на дан 30. јуна 2017. године	81.530.200	(281.686)	129.136.969	210.385.483	(219.182)	210.166.301

у 000 РСД

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

Консолидовани извештај о токовима готовине

Период од шест месеци који се завршио 30. јуна			
		2017.	2016.
	Напомене	(неревидирани)	(неревидирани)
Токови готовине из пословних активности			
Добитак пре опорезивања		17.172.014	3.990.552
<i>Корекције за:</i>			
Финансијски расходи	21	1.426.248	1.530.492
Финансијски приходи	20	(176.234)	(124.499)
Нето (добитак) губитак по основу нереализованих курсних разлика		(4.302.615)	1.096.932
Амортизација		8.106.994	7.826.328
Корекције за остала резервисања		(128.546)	242.843
Исправка вредности потраживања		69.510	249.825
Отпис обавеза		(3.164)	(36.310)
Остале неготовинске ставке		150.048	(240.325)
		5.142.241	10.545.286
<i>Промене на обртном капиталу:</i>			
Потраживања од продаје и остала потраживања		10.850.399	3.506.752
Залихе		54.930	(7.570.181)
Остала обртна имовина		(967.497)	(2.489.259)
Обавезе из пословања и остале обавезе		(11.305.960)	1.233.685
Остали порези изузев пореза на добит		55.850	1.047.623
		(1.312.278)	(4.271.380)
Порез на добит		(742.637)	(466.559)
Плаћена камата		(1.522.662)	(1.484.073)
Примљена камата		172.604	239.203
		(2.092.695)	(1.711.429)
Нето токови готовине из пословних активности		18.909.282	8.553.029
Токови готовине из инвестиционих активности			
Одливи готовине по основу улагања у некретнине, постројења и опрему, као и нематеријална улагања		(11.306.680)	(10.344.606)
Приливи по основу продаје некретнина, постројења и опреме		87.348	292.094
Остали приливи		30.055	22.234
Нето токови готовине из инвестиционих активности		(11.189.277)	(10.030.278)
Токови готовине из активности финансирања			
Приливи готовине од примљених кредита	16	9.748.116	8.382.322
Готовинске отплате позајмљених износа	16	(18.747.899)	(10.447.013)
Готовинске отплате финансијског лизинга	16	(28.262)	-
Нето токови готовине из активности финансирања		(9.028.045)	(2.064.691)
Нето смањење готовине и готовинских еквивалената		(1.308.040)	(3.541.940)
Курсне разлике по основу прерачуна готовине и готовинских еквивалената		(317.413)	65.123
Готовина и готовински еквиваленти на почетку периода		22.899.342	19.271.435
Готовина и готовински еквиваленти на крају периода		21.273.889	15.794.618

у 000 РСД

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

1. ОПШТЕ ИНФОРМАЦИЈЕ

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

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

Остале активности односе се на продају осталих производа и услуга.

Група 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 Група постаје зависно друштво ПАО Гаспром Њефта. У марту 2011. године у складу са Уговором о продаји и куповини акција Друштва, ПАО Гаспром Њефт је реализовао куповину додатних 5,15% акција чиме је повећао своје учешће у власништву на 56,15%. Крајњи власник Групе је Гаспром, Руска Федерација.

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

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

2. ПРЕГЛЕД ЗНАЧАЈНИХ РАЧУНОВОДСТВЕНИХ ПОЛИТИКА

2.1. Основе за састављање финансијских извештаја

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

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

Група није обелоданила информације које су суштински идентичне оним обелодањеним у ревидираним консолидованим финансијским извештајима за 2016. 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 Групе верује да су обелодањивања у овим периодичним сажетим консолидованим финансијским извештајима довољна да обезбеде адекватно обелодањивање уколико се посматрају упоредо са годишњим консолидованим финансијским извештајима за 2016. годину.

На дан потписивања консолидованих финансијских извештаја, цена сирове нафте нижа је у односу на цену на дан 31. децембра 2016. године и износи 50,090 УСД/бл. Руководство прати ситуацију на тржишту и припрема различите сценарије у односу на сваку значајну промену цене нафте.

У обзир су узети сви догађаји након датума извештавања настали након 30. јуна 2017. године до 26. јула 2017. године, када су ови периодични сажети консолидовани финансијски извештаји одобрени.

Резултат за период од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2017. године није нужно показатељ резултата који се очекује за целу годину.

Група као целина не подлеже значајним сезонским осцилацијама.

⁷⁹ Сви износи су изражени у 000 РСД, осим ако није другачије назначено.

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 2016. године, осим оних које су описане у делу Примена нових Међународних стандарда финансијског извештавања (МСФИ).

3. ПРИМЕНА НОВИХ МСФИ

Преглед стандарда, измена и допуна, и тумачења стандарда који важе за годишње периоде који почињу након 1. јануара 2017. године:

- **Измене МРС 7 – Извештај о новчаним токовима (издат у јануару 2016. године и примењује се за периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2017. године)** захтевају од привредних субјеката да обезбеде обелодањивања која ће омогућити инвеститорима да процене промене у обавезама које проистичу из активности финансирања, укључујући готовинске и безготовинске трансакције. Група је извршила наведена обелодањивања у својим периодичним сажетим консолидованим финансијским извештајима (напомена 16).

Одређени број нових стандарда, измена и допуна и тумачења стандарда важећи за годишње периоде који почињу након 1. јануара 2017. године, а који нису имали материјално значајан утицај на Групу:

- **Измене МРС 12 – Порез на добит:** Признавање одложених пореских средстава по основу нереализованих губитака (објављен у јануару 2016. примењује се за периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2017. године)

4. НОВИ РАЧУНОВОДСТВЕНИ СТАНДАРДИ

Одређени број нових стандарда, измена и допуна и тумачења стандарда су издати а који важе за годишње периоде који почињу након 1. јануара 2018. године и нису раније усвојени од стране Групе.

МСФИ 9 – Финансијски инструменти: Класификација и мерење (измењен у јулу 2014. и примењује се за периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2018. године).

Кључне карактеристике новог стандарда су:

- Финансијска средства треба да се класификују у две мерне категорије: она која се мере накнадно по фер вредности (било кроз биланс успеха или друге свеобухватне приходе) и по амортизованом трошку. Одлука се мора донети по почетном признању.
- Уколико је основа бизнис модела држање дужничких инструмената ради наплате уговорних токова готовине и ако уговорени токови готовине представљају само главницу и камату, финансијски инструмент се може накнадно вредновати по амортизованој вредности. Сви остали дужнички инструменти се вреднују по фер вредности кроз биланс успеха.
- Улагања у инструменте капитала се увек накнадно вреднују по фер вредности. Власнички инструменти који се држе ради трговања вредноваће се по фер вредности кроз биланс успеха. За сва остала улагања у капитал, може се направити неопозиви избор приликом иницијалног признавања, да се признају нереализовани и реализовани добици и губици по фер вредности кроз други свеобухватни приход пре него кроз биланс успеха. Значи да нема рециклирања добитака и губитака по фер вредности у билансу успеха.

МСФИ 15 – Приходи по основу уговора са купцима (објављен у мају 2014. и примењује се за периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2018.) и **измене МСФИ 15** (објављене у априлу 2016. и примењује се за периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2018.). Нови стандард уводи основни принцип по коме приход мора бити признат када је контрола над робом и услугама пренета на купца, по купопродајној цени. Сваки приход по основу група роба или услуга које су препознатљиве се мора засебно признати и сваки попуст или рабат који се зарачунава на уговорену цену се мора алоцирати појединачно по елементима из уговора. У случају да надокнада није прецизно одредива, приход се мора признати у минималном износу само уколико не постоје значајни ризици који би довели до укидања тако признатих прихода. Трошкови настали у циљу осигурања уговора са купцима се капитализују и амортизују током периода у коме се остварују користи произашли из уговора.

Група тренутно процењује утицај новог стандарда на своје консолидоване финансијске извештаје.

МСФИ 16 – Лизинг (објављен у јануару 2016. и замењује претходни МРС 17 Лизинг, примењује се за периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2019. са могућношћу раније примене у случају примене МСФИ 15 Приходи по основу уговора са купцима). Кључне карактеристике стандарда су:

- МСФИ 16 мења захтеве рачуноводственог обухвата које тражи МРС 17 и елиминира класификацију лизинга на оперетивни и финансијски лизинг. Уместо тога стандард уводи јединствени рачуноводствени модел који захтева од корисника лизинга да призна:
 - (а) имовину и обавезе за све лизинг уговоре узете на период дужи од 12 месеци, осим у случају да је предметна имовина мале вредности; и
 - (б) умањење вредности средства лизинга одвојено је од камата на лизинг у билансу успеха.
- МСФИ 16 у основи преноси рачуноводствене захтеве МРС 17 за даваоца лизинга.
- МСФИ 16 не мења рачуноводствени обухват услуга.

Група тренутно процењује утицај новог стандарда на своје консолидоване финансијске извештаје.

IFRIC 23 – Неизвесност у погледу третмана пореза на добит (објављено у јуну 2017., примењује се за периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2019.). IFRIC 23 појашњава рачуноводствених обухват неизвесности код пореза на добит.

Група тренутно процењује утицај новог тумачења на своје консолидоване финансијске извештаје.

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

5. ИНФОРМАЦИЈЕ О СЕГМЕНТИМА

Испод су презентоване информације о пословним сегментима Групе за период од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2017. и 2016. 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. Корпоративна администрација и сегмент Енергетика 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 (расхода). ЕБИТДА је додатни не-МСФИ финансијски показатељ који руководство користи да оцени успешност пословања.

Резултати извештајних сегмената за период од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2017. године дати су у прегледу који следи:

	Истраживање и производња	Прерада и маркетинг	Елиминације	Укупно
Пословни приход сегмента	21.565.777	108.004.745	(22.201.588)	107.368.934
<i>Међусегментни</i>	20.605.221	1.596.367	(22.201.588)	-
<i>Екстерни</i>	960.556	106.408.378	-	107.368.934
ЕБИТДА (сегментни резултат)	15.790.638	6.750.439	-	22.541.077
Амортизација	(3.320.230)	(4.786.764)	-	(8.106.994)
Добици од вредновања	-	3.782	-	3.782
Нето добитак на курсним разликама	181.980	3.931.769	-	4.113.749
Финансијски расходи, нето	(66.810)	(1.183.204)	-	(1.250.014)
Порез на добит	(2.065.156)	(2.690.478)	-	(4.755.634)
Сегментни добитак	10.451.709	1.964.671	-	12.416.380

Резултати извештајних сегмената за период од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2016. године дати су у прегледу који следи:

	Истраживање и производња	Прерада и маркетинг	Елиминације	Укупно
Пословни приход сегмента	16.854.439	82.196.998	(17.680.961)	81.370.476
<i>Међусегментни</i>	16.109.935	1.571.026	(17.680.961)	-
<i>Екстерни</i>	744.504	80.625.972	-	81.370.476
ЕБИТДА (сегментни резултат)	10.018.335	3.162.988	-	13.181.323
Амортизација	(3.079.371)	(4.746.957)	-	(7.826.328)
Добици од вредновања	-	163.058	-	163.058
Нето губитак на курсним разликама	(2.378)	(229.891)	-	(232.269)
Финансијски расходи, нето	(61.776)	(1.344.217)	-	(1.405.993)
Порез на добит	(833.595)	(10.207)	-	(843.802)
Сегментни добитак/(губитак)	6.769.442	(3.622.692)	-	3.146.750

Повећање пореза на добит у сегменту истраживање и производња односи се на Глобални споразум са Министарством финансија и Пореском управом Републике Анголе који је закључен у јуну 2017. године и на основу којег се Група обавезала да плати потенцијалне пореске обавезе за фискални период од 2002. до 2016. године.

ЕБИТДА за период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2017. и 2016. године је усаглашена у табели испод:

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2017.	2016.
Нето добитак за период	12.416.380	3.146.750
Порез на добит	4.755.634	843.802
Финансијски расходи	1.426.248	1.530.492
Финансијски приходи	(176.234)	(124.499)
Трошкови амортизације	8.106.994	7.826.328
Нето (добитак)/губитак на курсним разликама	(4.113.749)	232.269
Остали расходи(приходи)/, нето	228.731	(141.767)
Остали неоперативни приход нето	(102.927)	(132.052)
ЕБИТДА	22.541.077	13.181.323

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

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2017.		
	Домаће тржиште	Извоз	Укупно
Продаја сирове нафте	-	892.095	892.095
Продаја природног гаса	1.390.073	-	1.390.073
<i>Малопродаја</i>	-	-	-
<i>Велепродаја</i>	1.390.073	-	1.390.073
Продаја нафтних деривата	73.681.768	22.262.710	95.944.478
<i>Малопродаја</i>	26.361.408	9.923.041	36.284.449
<i>Велепродаја</i>	47.320.360	12.339.669	59.660.029
Продаја електричне енергије	282.426	4.260.723	4.543.149
Остала продаја	3.049.987	1.549.152	4.599.139
Продаја укупно	78.404.254	28.964.680	107.368.934

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна 2016.		
	Домаће тржиште	Извоз	Укупно
Продаја сирове нафте	-	597.730	597.730
Продаја природног гаса	1.487.364	-	1.487.364
<i>Малопродаја</i>	-	-	-
<i>Велепродаја</i>	1.487.364	-	1.487.364
Продаја нафтних деривата	56.132.312	15.662.317	71.794.629
<i>Малопродаја</i>	19.404.476	-	19.404.476
<i>Велепродаја</i>	36.727.836	15.662.317	52.390.153
Продаја електричне енергије	364.195	2.747.601	3.111.796
Остала продаја	2.852.739	1.526.218	4.378.957
Продаја укупно	60.836.610	20.533.866	81.370.476

У 2016. години извоз и интернационална продаја кроз малопродајну мрежу зависних лица у иностранству презентована је у оквиру линије велепродаја у износу од 7.092.180 РСД. Почевши од 2017. године ова продаја је издвојена као посебна линија.

Од укупног износа прихода од продаје нафтних деривата (велепродаја) у износу од 59.660.029 РСД (2016: 52.390.153 РСД) приходи у износу од 9.896.305 РСД (2016: 6.690.792 РСД) односе се на домаћег купца ХИП Петрохемију. Ови приходи чине велепродају у оквиру Downstream сегмента пословања.

Продаја електричне енергије највећим делом се односи на продају Gazprom Marketing & Trading Co. Ltd-у, у износу од 4.083.822 РСД (2016: 2.745.188 РСД). Ова продаја приказана је у оквиру сегмента Прерада и маркетинг.

Остала продаја се углавном односи на продају допунског асортимана на бензинским станицама у износу од 3.583.112 РСД (2016: 3.241.212 РСД).

Седиште Групе је у Републици Србији. Укупан приход од екстерних купаца на територији Републике Србије износио је 78.404.254 РСД (2016: 60.836.610 РСД) док је укупан приход од екстерних купаца са територије других земаља износио 28.964.680 РСД (2016: 20.533.866 РСД).

Анализа укупног прихода од екстерних купаца са територије других земаља дата је у табели:

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2017.	2016.
Продаја сирове нафте	892.095	597.730
Продаја нафтних деривата (малопродаја и велепродаја)		
<i>Бугарска</i>	6.283.423	4.362.556
<i>Босна и Херцеговина</i>	5.459.350	3.049.289
<i>Румунија</i>	4.389.989	3.432.176
<i>Остала тржишта</i>	6.129.948	4.818.296
	22.262.710	15.662.317
Продаја електричне енергије	4.260.723	2.747.601
Остали приходи	1.549.152	1.526.218
	28.964.680	20.533.866

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

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

	30. јун 2017.	31 децембар 2016.
Србија	241.501.067	238.780.068
Бугарска	7.648.194	7.966.581
Босна и Херцеговина	7.717.242	8.052.241
Румунија	6.963.449	6.968.931
Мађарска	58	80
	263.830.010	261.767.901

6. ГОТОВИНСКИ ЕКВИВАЛЕНТИ И ГОТОВИНА

	30. јун 2017.	31. децембар 2016.
Готовина у банци и благајна	7.207.248	14.110.111
Депозити са доспећем до 3 месеца	12.545.526	7.188.962
Новчана средства на ескроу рачуну	1.520.347	1.599.285
Остала новчана средства	768	984
	21.273.889	22.899.342

Новчана средства на ескроу рачуну на дан 30. јуна 2017. године у износу од 1.520.347 РСД (31. децембар 2016: 1.599.285 РСД) највећим делом се односе на депонована средства у складу са учешћем у заједничком улагању преко којег ће будући ветропарк Пландиште бити руковођен.

7. ПОТРАЖИВАЊА ПО ОСНОВУ ПРОДАЈЕ И ДРУГА ПОТРАЖИВАЊА

	30. јун 2017.	31. децембар 2016.
Потраживања по основу продаје:		
- повезаним лицима	874.441	1.047.541
- трећим лицима	26.763.276	31.723.648
- држави и компанијама у државном власништву	13.736.675	15.815.559
	41.374.392	48.586.748
Остала потраживања према:		
- повзаним лицима	269.242	220.242
- трећим лицима	13.693	13.986
- држави и компанијама у државном власништву	9.468.982	9.865.845
	9.751.917	10.100.073
Потраживања за нефактурисани приход	319.866	50.243
	51.446.175	58.737.064
<i>Минус исправка вредности потраживања по основу продаје и осталих потраживања:</i>		
- трећим лицима	(9.736.030)	(9.728.531)
- држави и компанијама у државном власништву	(11.533.076)	(11.563.533)
	(21.269.106)	(21.292.064)
Укупно за потраживања по основу продаје	30.177.069	37.445.000

Старосна структура ових потраживања била је следећа:

	30. јун 2017.	31. децембар 2016.
Неисправљена и недоспела потраживања	26.947.275	33.563.122
Неисправљена а доспела потраживања:		
до 30 дана	1.651.055	1.725.053
од 1 до 3 месеца	591.582	1.283.108
од 3 месеца до 1 године	423.483	277.304
преко 1 године	563.674	596.413
Укупно	30.177.069	37.445.000

Руководство Групе верује да нето потраживања, укључена у старосну анализу у табели изнад, су у потпуности наплатива.

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

	30. јун 2017.	31. децембар 2016.
РСД	19.017.078	24.499.017
ЕУР	8.754.419	11.090.173
УСД	627.747	691.575
Остало	1.777.825	1.164.235
	30.177.069	37.445.000

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

	Потраживања по основу продаје и остала потраживања		
	Трећа лица	Држава и компаније у државном власништву	Укупно
На дан 1. јануара 2016. године	9.862.727	15.777.436	25.640.163
Резервисања за обезвређење потраживања	52.225	47.615	99.840
Укидање резервисања	(50.103)	(34.254)	(84.357)
Потраживања отписана током године као ненаплатива	(326)	(3.854)	(4.180)
Курсне разлике	54	113.539	113.593
Остало	1.175	-	1.175
На дан 30. јуна 2016. године	9.865.752	15.900.482	25.766.234
На дан 1. јануара 2017. године	9.728.531	11.563.533	21.292.064
Резервисања за обезвређење потраживања	142.895	21.878	164.773
Укидање резервисања	(132.232)	(18.160)	(150.392)
Потраживања отписана током године као ненаплатива	(922)	-	(922)
Отпуштање дисконта	(453)	(206.681)	(207.134)
Пренос са дугорочног дела	-	(36.303)	(36.303)
Курсне разлике	-	208.808	208.808
Остало	(1.788)	-	(1.788)
На дан 30. јуна 2017. године	9.736.030	11.533.076	21.269.106

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

	30. јун 2017.	31. децембар 2016.
Сирова нафта	12.470.876	15.067.495
Нафтни деривати	11.776.225	9.638.529
Материјал	6.774.486	6.446.355
Остало	877.480	1.009.762
Минус: Исправка вредности	(5.202.782)	(5.326.077)
	26.696.285	26.836.064

9. ОСТАЛА ОБРТНА ИМОВИНА

	30. јун 2017.	31. децембар 2016.
Дати аванси	439.134	437.325
Потраживања за ПДВ	365.860	274.292
Разграничени ПДВ	1.595.367	1.251.278
Унапред плаћени трошкови	314.046	115.146
Унапред плаћени трошкови царине	31.185	31.117
Унапред плаћена акциза	1.541.381	1.538.828
Остала краткорочна потраживања	14.315.422	14.297.606
Минус: Исправка вредности	(12.012.980)	(11.998.763)
	6.589.415	5.946.829

Разграничени порез на додату вредност са стањем на дан 30. јуна 2017. године у износу од 1.595.367 РСД (31. децембра 2016: 1.251.278 РСД) је порез на додату вредност у примљеним фактурама које се евидентирају у текућем обрачунском периоду, а право на одбитак претходног пореза се остварује у наредном обрачунском периоду.

Унапред плаћена акциза на дан 30. јуна 2017. године у износу од 1.541.381 РСД (31. децембар 2016: 1.538.828 РСД) се односи на акцизу плаћену држави за готове производе складиштене на неакцизном складишту.

Остала краткорочна потраживања се најзначајнијим делом односе на обрачунате камате и спорна потраживања која су обезвређена.

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

	Дати аванси	Остала краткорочна потраживања	Укупно
На дан 1. јануара 2016. године	270.297	13.772.414	14.042.711
Исправка вредности остале обртне имовине	1.826	246.289	248.115
Укидање исправке вредности	(2.995)	(10.770)	(13.765)
Остало	-	(8.965)	(8.965)
На дан 30. јуна 2016. године	269.128	13.998.968	14.268.096
На дан 1. јануара 2017. године	261.983	11.736.780	11.998.763
Исправка вредности остале обртне имовине	5.432	71.282	76.714
Укидање исправке вредности	(340)	(36.163)	(36.503)
Потраживања отписана током године као ненаплатива	-	(25.709)	(25.709)
Остало	1	(286)	(285)
На дан 30. јуна 2017. године	267.076	11.745.904	12.012.980

Старосна структура остале обртне имовине била је следећа:

	30. јун 2017.	31. децембар 2016.
Неисправљена и недоспела потраживања	6.531.792	5.834.710
Неисправљена а доспела потраживања:		
до 30 дана	6.894	23.019
од 1 до 3 месеца	10.743	26.895
од 3 месеца до 1 године	4.943	21.598
преко 1 године	35.043	40.607
Укупно	6.589.415	5.946.829

10. НЕКРЕТНИНЕ, ПОСТРОЈЕЊА И ОПРЕМА

	Средства за производњу нафте и гаса	Средства за прераду	Средства за маркетинг и дистрибуцију	Остале некретнине, постројења и опрема	Некретнине, постројења и опрема у припреми	Укупно
На дан 1. јануара 2016.						
Набавна вредност	108.928.420	120.288.250	51.644.542	20.010.602	38.640.748	339.512.562
Исправка вредности и обезвређење	(25.345.752)	(38.800.866)	(16.727.934)	(9.024.312)	(2.400.275)	(92.299.139)
Неотписана вредност	83.582.668	81.487.384	34.916.608	10.986.290	36.240.473	247.213.423
Период завршен 30. јуна 2016.						
Повећања	182.825	-	-	-	9.003.156	9.185.981
Пренос са инвестиција у току	8.649.614	576.307	1.249.221	134.030	(10.609.172)	-
Обезвређење	-	-	-	-	(16.150)	(16.150)
Амортизација	(2.871.227)	(2.801.341)	(1.152.792)	(396.101)	(2.531)	(7.223.992)
Отуђења и отписи	(72.588)	(10.717)	(71.220)	(36.946)	(103.686)	(295.157)
Остали преноси	(4.330)	(2.974.900)	2.972.646	(3.986)	(122.870)	(133.440)
Транслационе резерве	11	1	225.364	-	65.534	290.910
	89.466.973	76.276.734	38.139.827	10.683.287	34.454.754	249.021.575
На дан 30. јуна 2016.						
Набавна вредност	117.609.602	108.678.052	64.994.417	20.021.638	36.835.841	348.139.550
Исправка вредности и обезвређење	(28.142.629)	(32.401.318)	(26.854.590)	(9.338.351)	(2.381.087)	(99.117.975)
Неотписана вредност	89.466.973	76.276.734	38.139.827	10.683.287	34.454.754	249.021.575
На дан 1. јануара 2017.						
Набавна вредност	127.806.623	110.525.127	65.310.661	20.170.463	34.864.554	358.677.428
Исправка вредности и обезвређење	(30.936.760)	(35.174.792)	(27.816.298)	(9.600.428)	(1.388.883)	(104.917.161)
Неотписана вредност	96.869.863	75.350.335	37.494.363	10.570.035	33.475.671	253.760.267
Период завршен 30. јуна 2017.						
Повећања	84.292	-	-	626	10.694.379	10.779.297
Пренос са инвестиција у току	8.603.201	1.407.219	1.053.179	189.655	(11.253.254)	-
Пренос на инвестиционе некретнине	-	-	(17.195)	(2.313)	-	(19.508)
Обезвређење	-	-	-	-	(1.642)	(1.642)
Амортизација	(3.114.786)	(2.826.057)	(1.173.500)	(393.031)	(2.491)	(7.509.865)
Отуђења и отписи	(14.889)	(6.444)	(123.297)	(4.436)	(50.435)	(199.501)
Остали преноси	(40.793)	93	(37.349)	36.687	43.149	1.787
Транслационе резерве	11	-	(328.505)	2.314	(134.161)	(460.341)
	102.386.899	73.925.146	36.867.696	10.399.537	32.771.216	256.350.494
На дан 30. јуна 2017.						
Набавна вредност	136.324.917	111.900.824	65.573.918	20.248.995	34.880.573	368.929.227
Исправка вредности и обезвређење	(33.938.018)	(37.975.678)	(28.706.222)	(9.849.458)	(2.109.357)	(112.578.733)
Неотписана вредност	102.386.899	73.925.146	36.867.696	10.399.537	32.771.216	256.350.494

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 2016.						
Набавна вредност	19.971.794	7.942.643	27.914.437	108.928.420	33.408	136.876.265
Исправка вредности и обезвређење	(21.185)	(248.771)	(269.956)	(25.345.752)	(22.292)	(25.638.000)
Неотписана вредност	19.950.609	7.693.872	27.644.481	83.582.668	11.116	111.238.265
Период завршен 30. јуна 2016.						
Повећања	1.463.361	6.165.361	7.628.722	182.825	-	7.811.547
Пренос са инвестиција у току	(30.671)	(8.619.517)	(8.650.188)	8.650.188	-	-
Остали преноси	-	(72.919)	(72.919)	(4.904)	-	(77.823)
Амортизација	(2.531)	-	(2.531)	(2.871.227)	-	(2.873.758)
Отуђења и отписи	(30.722)	(425)	(31.147)	(72.588)	-	(103.735)
Транслационе резерве	60.564	-	60.564	11	-	60.575
	21.410.610	5.166.372	26.576.982	89.466.973	11.116	116.055.071
На дан 30. јуна 2016.						
Набавна вредност	21.431.001	5.414.765	26.845.766	117.609.602	33.408	144.488.776
Исправка вредности и обезвређење	(20.391)	(248.393)	(268.784)	(28.142.629)	(22.292)	(28.433.705)
Неотписана вредност	21.410.610	5.166.372	26.576.982	89.466.973	11.116	116.055.071
На дан 1. јануара 2017.						
Набавна вредност	20.139.905	4.274.452	24.414.357	127.806.623	31.406	152.252.386
Исправка вредности и обезвређење	(26.494)	(876)	(27.370)	(30.936.760)	(20.312)	(30.984.442)
Неотписана вредност	20.113.411	4.273.576	24.386.987	96.869.863	11.094	121.267.944
Период завршен 30. јуна 2017.						
Повећања	1.763.103	6.726.246	8.489.349	84.292	-	8.573.641
Пренос са инвестиција у току	(2.999.387)	(5.602.645)	(8.602.032)	8.603.201	(1.169)	-
Остали преноси	(33.239)	42.550	9.311	(40.793)	1.249	(30.233)
Амортизација	(2.491)	-	(2.491)	(3.114.786)	(21)	(3.117.298)
Отуђења и отписи	(45.229)	(2.678)	(47.907)	(14.889)	-	(62.796)
Транслационе резерве	(123.633)	-	(123.633)	11	(3)	(123.625)
	18.672.535	5.437.049	24.109.584	102.386.899	11.150	126.507.633
На дан 30. јуна 2017.						
Набавна вредност	18.697.432	5.437.925	24.135.357	136.324.917	32.362	160.492.636
Исправка вредности и обезвређење	(24.897)	(876)	(25.773)	(33.938.018)	(21.212)	(33.985.003)
Неотписана вредност	18.672.535	5.437.049	24.109.584	102.386.899	11.150	126.507.633

11. ОСТАЛА СТАЛНА ИМОВИНА

	30. јун 2017.	31. децембар 2016.
Дати аванси за основна средства	1.850.171	1.851.425
Унапред плаћени трошкови	735.989	794.251
Остала средства	1.053.786	1.076.724
Минус: исправка вредности	(44.781)	(41.758)
	3.595.165	3.680.642

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

	30. јун 2017.	31. децембар 2016.
Краткорочни кредити	5.282.682	12.189.945
Обавезе за камату	173.823	243.913
Део дугорочних кредита који доспева до једне године (напомена 16)	5.964.866	9.516.423
Део дугорочних обавеза по фин. лизингу који доспева до једне године (напомена 16)	35.851	26.290
	11.457.222	21.976.571

13. ДОБАВЉАЧИ И ОСТАЛЕ ОБАВЕЗЕ ИЗ ПОСЛОВАЊА

	30. јун 2017.	31. децембар 2016.
Обавезе према добављачима:		
- повезана лица	912.272	6.898.039
- трећа лица	13.286.643	18.893.423
Обавезе за дивиденду	7.793.378	3.772.308
Остале обавезе из пословања	14.806	15.395
	22.007.099	29.579.165

Обавезе према повезаним лицима са стањем на дан 30. јуна 2017. године у износу од 912.272 РСД (31. децембра 2016: 6.898.039 РСД) најзначајнијим делом се односе на обавезе према добављачу Gazprom Marketing & Trading Co. Ltd по основу трговине електричном енергијом у износу од 909.021 РСД (31. децембра 2016: 5.818.200 РСД, најзначајнијим делом односе се на обавезе према добављачу Газпром Нефт Ст. Петерсбург по основу набавке сирове нафте).

14. ОСТАЛЕ КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ

	30. јун 2017.	31. децембар 2016.
Примљени аванси	1.383.631	1.325.012
Обавезе према запосленима	2.650.877	3.551.055
Разграничења и укалкулисани приход	404.407	309.194
Остале краткорочне не-финансијске обавезе	20.182	48.989
	4.459.097	5.234.250

15. ОБАВЕЗЕ ЗА ОСТАЛЕ ПОРЕЗЕ ИЗУЗЕВ ПОРЕЗА НА ДОБИТ

	30. јун 2017.	31. децембар 2016.
Обавеза за рудну ренту	290.731	241.017
ПДВ	2.333.463	1.565.733
Обавеза за акцизе	5.183.692	5.395.623
Накнада за робне резерве	256.663	601.357
Обавезе за царину	62.947	298.878
Обавезе за остале порезе и таксе	2.052.209	2.033.952
	10.179.705	10.136.560

16. ДУГОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ

	30. јун 2017.	31. децембар 2016.
Дугорочни кредити - Гаспром Њефт	33.725.191	37.328.836
Банкарски кредити и остали дугорочни кредити	62.455.656	66.120.490
Обавезе за финансијски лизинг	379.674	343.080
Остале дугорочне обавезе	56.922	44.968
<i>Минус:</i> Текуће доспеће дугорочних финансијских обавеза	(6.000.717)	(9.542.713)
	90.616.726	94.294.661

Промене на обавезама Групе из финансијских активности приказане су као што следи:

	Дугорочни кредити	Краткорочни кредити (напомена 12)	Финансијски лизинг	Укупно
На дан 1. јануара 2016. године	113.444.171	3.553.120	199.289	117.196.580
Приливи	2.405.144	5.977.178	-	8.382.322
Одливи	(10.447.013)	-	-	(10.447.013)
Немонетарне трансакције	-	-	35.626	35.626
Курсне разлике (напомена 19)	913.835	71.261	2.977	988.073
На дан 30. јуна 2016. године	106.316.137	9.601.559	237.892	116.155.588
На дан 1. Јануара 2016. године	103.449.326	12.189.945	343.080	115.982.351
Приливи	9.748.116	-	-	9.748.116
Одливи	(11.975.535)	(6.772.364)	(28.262)	(18.776.161)
Немонетарне трансакције	-	-	69.428	69.428
Курсне разлике (напомена 19)	(5.041.060)	(134.899)	(4.572)	(5.180.531)
На дан 30. јуна 2017. године	96.180.847	5.282.682	379.674	101.843.203

(а) Дугорочни кредит - Гаспром Њефт

Дугорочни кредит од Гаспром Њефт-а са стањем на дан 30. јуна 2017. године у износу од 33.725.191 РСД (2016: 37.328.836 РСД), са висином текућег доспећа од 5.620.865 РСД (2016: 5.742.898 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 и остали дугорочни кредити

	30. јун 2017.	31. децембар 2016.
Дугорочни кредити у земљи	27.961.522	27.522.764
Дугорочни кредити у иностранству	34.494.134	38.597.726
	62.455.656	66.120.490
Текуће доспеће дугорочних кредита	(344.001)	(3.773.525)
	62.111.655	62.346.965

Доспеће банкарских и осталих дугорочних кредита:

	30. јун 2017.	31. децембар 2016.
Између 1 и 2 године	8.362.182	13.481.072
Између 2 и 5 године	50.512.641	44.609.978
Преко 5 година	3.236.832	4.255.915
	62.111.655	62.346.965

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

	30. јун 2017.	31. децембар 2016.
УСД	33.716.292	39.607.916
ЕУР	28.390.630	26.126.044
РСД	897	976
ЈПЈ	347.837	385.554
	62.455.656	66.120.490

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.

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 ковенантама на дан 30. јуна 2017. и 31. децембра 2016. године.

17. ТРОШКОВИ ПРОИЗВОДЊЕ И ПРЕРАДЕ

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2017.	2016.
Трошкови запослених	2.903.150	2.762.975
Трошкови материјала и остале опреме (изузев набавки нафте, гаса и нафтних деривата)	976.745	1.029.283
Трошкови одржавања и поправки	1.330.176	1.419.116
Трошкови електричне енергије за даљу продају	4.274.547	2.919.179
Трошкови енергије и комуналних услуга	1.230.330	1.269.431
Трошкови заштите и обезбеђења	144.050	165.189
Трошкови осигурања	141.145	145.582
Транспортни трошкови	931.999	1.032.469
Остало	1.153.865	1.670.636
	13.086.007	12.413.860

18. ТРОШКОВИ ПРОДАЈЕ, ОПШТИ И АДМИНИСТРАТИВНИ ТРОШКОВИ

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2017.	2016.
Трошкови запослених	5.073.732	5.195.676
Адвокатске, ревизорске и консултантске услуге	464.072	489.114
Трошкови закупа	196.155	334.084
Трошкови службеног пута	142.263	147.868
Трошкови заштите и обезбеђења	271.204	255.450
Трошкови осигурања	51.676	53.931
Услуге транспорта и складиштења	103.446	231.880
Трошкови исправке вредности спорних потраживања	(49.294)	249.825
Остало	4.503.888	4.135.724
	10.757.142	11.093.552

19. НЕТО ДОБИЦИ (ГУБИЦИ) ПО ОСНОВУ КУРСНИХ РАЗЛИКА

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2017.	2016.
Нето добити (губици) по основу курсних разлика из активности финансирања		
- добити по основу курсних разлика	5.711.595	2.171.723
- губици по основу курсних разлика	(531.064)	(3.159.796)
Нето добити (губици) по основу курсних разлика из пословних активности	(1.066.782)	755.804
	4.113.749	(232.269)

20. ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2017.	2016.
Приходи од камата на депозите у банкама	167.366	112.359
Приходи од камата на дате кредите	8.868	12.140
	176.234	124.499

21. ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ

	Период од шест месеци који се завршио 30. јуна	
	2017.	2016.
Расходи камата	1.644.309	1.687.700
Ефекат дисконтовања дугорочних резервисања	67.488	57.709
Ефекат дисконтовања дугорочних потраживања	(251.367)	(183.585)
Минус: капиталисана камата	(34.182)	(31.332)
	1.426.248	1.530.492

22. 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 2016. године. Такође, током први хшест месеци 2017. године није било трансфера средстава између хијерархија фер вредновања.

На дан 30. јуна 2017. године, књиговодствена вредност финансијских средстава је приближно једнака њиховој фер вредности.

23. ПОТЕНЦИЈАЛНЕ И ПРЕУЗЕТЕ ОБАВЕЗЕ

Заштита животне средине

Руководство Групе је проценило и извршило резервисање за заштиту животне средине на дан извештаја у износу од 794.737 РСД (31. децембар 2016: 838.655 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.

Порези

Порески закони се често различито тумаче и предмет су честих измена. Тумачење пореских закона од стране пореских власти у односу на трансакције и активности Групе могу се разликовати од тумачења руководства. Као резултат изнетог, трансакције могу бити оспорене од стране пореских власти и Групи може бити одређен додатни износ пореза, казни и камата. Период застарелости пореске обавезе је пет година. Пореске власти имају права да одреде плаћање неизмирених обавеза у року од пет година од када је обавеза настала. Руководство је проценило на дан 30. јуна 2017. године да је Група измирила све пореске обавезе према држави.

Капиталне обавезе

На дан 30. јуна 2017. године Група има закључене уговоре о набавци некретнина, постројења и опреме у износу од 5.211.943 РСД (31. децембар 2016. године: 5.324.487 РСД) и радове бушења и истраживања у износу од 57,26 милиона УСД (31. децембар 2015. године: 40,17 милиона УСД)

Није било других значајних потенцијалних и преузетих обавеза Групе.

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. Повезана правна лица могу ући у пословне трансакције у које стране које нису повезане не би ушле, и трансакције између повезаних страна могу се обављати под другачијим условима него што су то са трећим лицима.

Група је у периоду од шест месеци који се завршио 30. јуна 2017. године и у истом периоду претходне године ступала у пословне односе са својим повезаним правним лицима. Најзначајније трансакције са повезаним правним лицима у наведним периодима настале су по основу набавке/испоруке сирове нафте, нафтних производа и електричне енергије

На дан 30. јуна 2017. године и 31. децембра 2016. године стање средстава и обавеза по основу трансакција са повезаним правним лицима је следеће:

	Матично друштво	Лица под заједничком контролом	Заједничка улагања
На дан 30. јуна 2017.			
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	-	874.441	269.242
Инвестиције у заједничка улагања	-	-	2.047.021
Добављачи и остале обавезе из пословања	-	(912.272)	-
Остале краткорочне обавезе	-	(38.137)	-
Краткорочне финансијске обавезе и део дугорочних обавеза који доспева до годину дана	(5.620.865)	-	-
Дугорочне финансијске обавезе	(28.104.326)	-	-
	(33.725.191)	(75.968)	2.316.263
На дан 31. децембра 2016.			
Потраживања по основу продаје и друга потраживања	-	1.047.541	220.243
Инвестиције у заједничка улагања	-	-	2.047.021
Добављачи и остале обавезе из пословања	(5.818.200)	(1.079.839)	-
Остале краткорочне обавезе	-	(23.091)	-
Краткорочне финансијске обавезе и текуће доспеће дугорочних обавеза	(5.742.898)	-	-
Дугорочне финансијске обавезе	(31.585.938)	-	-
	(43.147.036)	(55.389)	2.267.264

У периоду од шест месеци који се завршио дана 30. јуна 2017. и 2016. године настале су следеће трансакције са повезаним правним лицима:

	Матично друштво	Лица под заједничком контролом	Заједничка улагања
Период од шест месеци која се завршио 30. јуна 2017. године			
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса	-	243.300	-
Остали приходи	-	3.957.544	-
Набавка нафте, гаса и нафтних деривата	(13.976.780)	(243.302)	-
Трошкови производње и прераде	-	(4.110.568)	-
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	-	(3.159)	-
Остали расходи, нето	(4.438)	(47)	-
Финансијски расходи	(337.565)	-	-
	(14.318.783)	(156.232)	-
Период од шест месеци која се завршио 30. јуна 2016. године			
Приходи од продаје нафтних деривата, нафте и гаса	-	269.062	-
Остали приходи	-	2.814.476	-
Набавка нафте, гаса и нафтних деривата	(21.699.732)	(269.564)	-
Трошкови производње и прераде	-	(2.675.951)	-
Трошкови продаје, општи и административни трошкови	-	(143.594)	-
Остали расходи, нето	1.373	(16)	-
Финансијски расходи	(400.427)	-	-
	(22.098.786)	(5.587)	-

Трансакције са кључним руководством

За период од шест месеци који се завршио на дан 30. јуна 2017. и 2016. године Група је признала 491.405 РСД и 394.678 РСД, респективно, као компензације кључног руководства (Генерални Директор, чланови Одбора Директора, Одбор Скупштине акционара, Саветодавни одбор и Секретар Друштва). Кључне накнаде укључују зараде, бонусе и друге доприносе.

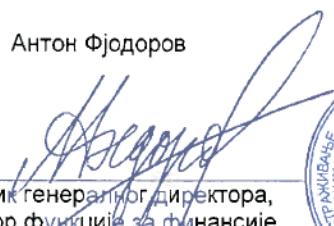
25. ДОГАЂАЈИ НАКОН ДАТУМА БИЛАНСА

Дана 13. јула 2017. године Група је склопила Уговор са УниКредит банком о уступању дела својих потраживања уз накнаду без права регреса према уступиоцу. Уговором су уступљена потраживања од Републике Србије са роком доспећа 2016-2019 у укупном износу од 67,200,000 ЕУР. Уплата по Уговору извршена је дана 17. јула 2017. године у целости.

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 Србије⁸⁰ и да дају истините и објективне податке о имовини, обавезама, добицима и губицима и финансијском положају и пословању Групе, укључујући и друштва која су укључена у консолидоване извештаје.

Антон Фјодоров


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



Бранко Митровић


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

⁸⁰ 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

e-mail: office@nis.eu

Народног фронта 12
21000 Нови Сад, Србија
(021) 481 1111

Милентија Поповића 1
11000 Београд, Србија
(011) 311 3311

Односи са инвеститорима

e-mail: Investor.Relations@nis.eu

Народног фронта 12
21000 Нови Сад, Србија

Сектор за послове са мањинским акционарима

e-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 НИС Групе, веровања или тренутна очекивања у вези са, између осталог, резултатима пословања НИС Групе, финансијским стањем и ликвидношћу, изгледима, расту, стратегијама и индустријским гранама у којима НИС Група 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 НИС Група идентификовала у другим јавно доступним документима. НИС Група 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 НИС Група 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 НИС Групе, њено финансијско стање и ликвидност, као и развој индустријске гране у којој НИС Група 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.