



**ИЗВЕШТАЈ О ПОСЛОВАЊУ
ЈП „СРБИЈАГАС“, НОВИ САД
У ПЕРИОДУ
01.01.-31.12.2024. ГОДИНЕ**

Нови Сад, март 2025. године

САДРЖАЈ

1. УВОД	3
1.1. УСЛОВИ ПОСЛОВАЊА	12
1.1.1. РЕЗИМЕ ПОСЛОВАЊА ЈП "СРБИЈАГАС" У ПЕРИОДУ 01.01.-31.12.2024. ГОДИНЕ	13
2. ФИЗИЧКИ ОБИМ ПОСЛОВАЊА	16
2.1. ОПЕРАТОР ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА	16
2.1.1. ИЗГРАДЊА КУЋНИХ ГАСНИХ ПРИКЉУЧАКА	16
2.2. НАБАВКА ПРИРОДНОГ ГАСА	17
2.3. КРЕТАЊЕ ЗАЛИХА У СКЛАДИШТУ ПРИРОДНОГ ГАСА	19
2.4. ПРОМЕТ ПРИРОДНОГ ГАСА	19
3. ЦЕНЕ ПРИРОДНОГ ГАСА	25
3.1. НАБАВНЕ ЦЕНЕ ПРИРОДНОГ ГАСА	25
3.2. ПРОДАЈНЕ ЦЕНЕ ПРИРОДНОГ ГАСА	27
4. ЕКОНОМСКИ ОДНОСИ СА ИНОСТРАНСТВОМ	31
5. ФИНАНСИЈСКИ ИЗВЕШТАЈИ ЗА ПЕРИОД 01.01.-31.12.2024. ГОДИНЕ	33
5.1. БИЛАНС УСПЕХА	33
5.1.1. ПОСЛОВНИ ПОДБИЛАНС	35
5.1.2. ПОДБИЛАНС ФИНАНСИЈСКИХ ПРИХОДА И РАСХОДА	43
5.1.3. ПОДБИЛАНС ОСТАЛИХ ПРИХОДА И РАСХОДА	45
5.1.4. РЕЗУЛТАТ	47
5.2. БИЛАНС СТАЊА	49
5.2.1. АКТИВА	49
5.2.2. ПАСИВА	72
5.3. ИЗВЕШТАЈ О НОВЧАНИМ ТОКОВИМА	80
6. ИНДИКАТОРИ ПОСЛОВАЊА	88
7. ЗАПОСЛЕНИ, ЗАРАДЕ И НАКНАДЕ	91
7.1. ЗАПОСЛЕНИ	91
7.2. ЗАРАДЕ	94
7.3. НАКНАДЕ ЗА РАД ПРЕДСЕДНИКА И ЧЛАНОВА НАДЗОРНОГ ОДБОРА	95
7.4. НАКНАДЕ ЗА РАД ПРЕДСЕДНИКА И ЧЛАНОВА КОМИСИЈЕ ЗА РЕВИЗИЈУ	96
8. РАЗВОЈНЕ И ИНВЕСТИЦИОНЕ АКТИВНОСТИ	96
8.1. ДЕЛАТНОСТ ОПЕРАТОРА ТРАНСПОРТНОГ СИСТЕМА	98
8.2. ДЕЛАТНОСТ ОПЕРАТОРА ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА	98
9. РЕАЛИЗАЦИЈА ПРОГРАМА КОРИШЋЕЊА БУЏЕТСКЕ ПОМОЋИ ЗА ЈП "СРБИЈАГАС"	101
10. ЗАШТИТА ЖИВОТНЕ СРЕДИНЕ	103
11. УПРАВЉАЊЕ РИЗИЦИМА	104
12. КОРПОРАТИВНО УПРАВЉАЊЕ	112
13. НЕФИНАНСИЈСКО ИЗВЕШТАВАЊЕ	116
14. ЗАКЉУЧАК	121
ПРИЛОЗИ	123

1. УВОД

ЈП „СРБИЈАГАС“, Нови Сад уписано је у Регистар привредних субјеката Агенције за привредне регистре Републике Србије дана 01.10.2005. године са следећим основним подацима:

Пуно пословно име:	Јавно предузеће „СРБИЈАГАС“, Нови Сад, Булевар ослобођења 69
Скраћени назив:	ЈП „СРБИЈАГАС“, Нови Сад
Правна форма:	Јавно предузеће
Оснивач:	Влада Републике Србије (100% удео)
Уписани и уплаћени/унети капитал:	Новчани: 4.769.000,00 ЕУР (на дан 31.05.2005.г.) 391.248.760,00 РСД (по ср.курсу НБС на дан 31.05.2005.г.) Не – новчани: 609.743.664,97 ЕУР на дан 17.12.2019.г. 71.660.307.149,16 РСД (по ср.курсу НБС на дан 17.12.2019.г.)
Датум оснивања:	01.10.2005. године
Матични број:	20084600
ПИБ:	104056656
Претежна делатност:	35.23 – Трговина гасовитим горивима преко гасоводне мреже
Генерални директор:	Душан Бајатовић
Председник Надзорног одбора:	Муамер Реџовић

Јавно предузеће за транспорт, складиштење, дистрибуцију и трговину природног гаса „СРБИЈАГАС“, Нови Сад је (у даљем тексту: ЈП „СРБИЈАГАС“ или ЈП Србијагас) настало од делова Јавног предузећа за истраживање, производњу, прераду и промет нафте и природног гаса „Нафтна индустрија Србије“ који обављају делатност транспорта, дистрибуције и промета природног гаса, односно од претходног „НИС-ГАС“, Нови Сад (без делатности течног нафтног гаса), „НИС-ЕНЕРГОГАС“, Београд (без делатности течног нафтног гаса) и дела „НИС-ЈУГОПЕТРОЛ“, Београд који обавља делатност дистрибуције природног гаса („Плинара, РЈ Гас“, Панчево).

Народна Скупштина Републике Србије је дана 28.05.2005. године усвојила Закон о оснивању Јавног предузећа за истраживање, производњу, прераду и промет нафте и нафтних деривата који је ступио на снагу 01.10.2005. године („Службени гласник РС“, број 74/2005). Чланом 2 став 2, а на основу Одлуке о оснивању Јавног предузећа за транспорт, складиштење, дистрибуцију и трговину природног гаса Србијагас, број 023-4379/2005-1 од 07.07.2005. године („Службени гласник Републике Србије“, број 60/2005) пренета су права, обавезе, средства, запослени, документација и предмети Јавног предузећа за истраживање, производњу, прераду и промет нафте и природног гаса „Нафтна индустрија Србије“ на Јавно предузеће за транспорт, складиштење, дистрибуцију и трговину природног гаса Србијагас, Нови Сад.

Ступањем на снагу овог Закона престаје да важи Закон о оснивању Јавног предузећа за истраживање, производњу, прераду и промет нафте и природног гаса („Службени гласник РС“, број 37/91).

Питања од значаја за рад и пословање ЈП „СРБИЈАГАС“ у извештајном периоду су поред опште законске регулативе, Закона о енергетици, Закона о јавним предузећима и осталих закона који регулишу предметну делатност уређена и:

- Статутом ЈП Србијагас усвојеним на седници Управног одбора ЈП Србијагас, Нови Сад одржаној 28.09.2005. године.;
- Колективним уговором ЈП Србијагас број 01-01-9/46 од 03.02.2015. године, а 11. јануара 2018.г., Влада РС даје сагласност на Споразум о продужењу рока важења Колективног уговора за ЈП Србијагас, Нови Сад, Број 01-01-11/17 на још три године, тј. до 03. фебруара 2021.г., а 22. јануара 2021.г., Влада РС даје сагласност на Споразум о продужењу рока важења Колективног уговора за ЈП Србијагас, Нови Сад, Број 01-01-12/13 на још три године, тј. до 03. фебруара 2024. године. Дана 11.01.2024.г., Влада РС даје сагласност на Споразум о продужењу рока важења Колективног уговора за ЈП Србијагас, Нови Сад (закљученог 03.02.2015.г. са изменама и допунама од 08.02.2022.г. и 22.02.2023.г. и споразумима о продужењу рока важења од 18.01.2018.г. и 22.01.2021.г.) до 03.08.2024.г. Дана 07.08.2024.г. Влада РС даје сагласност на КУ ЈП Србијагас (05 Број 11-7110/2024-3 од 07.08.2024.г.), потписан је од стране

представника Синдиката, Владе и Послодавца Колективни уговор за ЈП Србијагас, усклађен са свим новим законским решењима из области радног права, наш број 01-01-20/277 од 07.08.2024. године. Важиће у наредне 3 године, тј. до 07. августа 2027. године.

- Уговорима, Правилницима и осталим актима ЈП „СРБИЈАГАС“, Нови Сад;
- Актима оснивача - Закључци Владе Републике Србије;
- Препорукама Државне ревизорске институције према Извештају о ревизији финансијских извештаја и правилности пословања ЈП Србијагас, Нови Сад за 2011.г., бр. 400-3794/2012-01 од 21. марта 2013.г.

ОСНОВЕ ПОСЛОВНЕ ПОЛИТИКЕ И ДЕЛАТНОСТ ПРЕДУЗЕЋА

ЈП „СРБИЈАГАС“, Нови Сад тежи да буде конкурентна компанија и тржишно ефикасна у свим делатностима, те да развија савремено организовано, профитабилно и дугорочно успешно предузеће које перманентно брине о својим купцима, запосленима и окружењу у коме делује. Ефикасна и квалитетна реализација Енергетског биланса и Стратегије развоја енергетике Републике Србије чине главне делове пословне политике предузећа.

С обзиром на то да ЈП „СРБИЈАГАС“, Нови Сад обавља делатност од јавног значаја и општег интереса државе, основне обавезе су: сигурно снабдевање тржишта природним гасом; развој и безбедно функционисање транспортног, дистрибутивног и складишног система; развој могућности за успостављање нових праваца и извора снабдевања кроз повезивање са транспортним системима земаља у окружењу; развој принципа рационалне и енергетски ефикасне примене природног гаса уз поштовање заштите животне средине и принципа одрживог развоја и реализација обавеза из Енергетског биланса и Стратегије развоја енергетике на транспарентан и друштвено одговоран начин.

Јавна функција, односно делатност од општег интереса ЈП „СРБИЈАГАС“, Нови Сад не уважава у потпуности правила профитабилног тржишног пословања, те је Предузеће, иако тежи да испоруке природног гаса усклади са реалном платежном способношћу својих потрошача, као јавно предузеће у власништву државе, принуђено да уважава и макроекономске интересе и препоруке дефинисане од стране надлежних министарстава и Владе Републике Србије.

Делатности Јавног предузећа „Србијагас“, Нови Сад су:

Поред **претежне делатности - Трговина гасовитим горивима преко гасоводне мреже**, ЈП „Србијагас“ самостално или преко повезаног лица, обавља и следеће енергетске делатности од општег интереса, у свему у складу са Законом о енергетици:

1. оператора дистрибутивног система
2. снабдевање природним гасом
3. јавно снабдевање природним гасом
4. складиштење и управљање складиштем природног гаса

Јавно предузеће „СРБИЈАГАС“, Нови Сад располаже значајним прометним капацитетима (транспортни и дистрибутивни гасоводни систем).

Оператор транспортног система природног гаса обавља транспорт природног гаса, који се врши до великих индустријских потрошача и дистрибутера, који су повезани на гасоводни транспортни систем. До истих се транспортује око 33 милијарде киловата (3,2 милијарде кубних метара) пг. Гасоводни транспортни систем – гасоводи високог притиска од 16 до 65 бара имају дужину од 2.501 км. Од 01.01.2021.г. испоруке природног гаса од добављача Југоросгас ад Београд почињу да се одвијају и из правца Бугарске тј. ново место примо - предаје је Кирево/Зајечар, БУГ/СРБ граница, чиме је обезбеђен алтернативан правац снабдевања.

У Републици Србији постоје три транспортна система, а обављање делатности транспорта природног гаса обављају предузећа “Југоросгас транспорт” ад, Београд, “Транспортгас Србија” доо, Нови Сад и “Гастрас” доо, Нови Сад.

Транспорт гаса обавља се поуздано и непрекидно, јер је обезбеђен двадесетчетворочасовни надзор и контрола параметара гасоводног транспортног система. Даљински надзор обавља се путем рачунарског система који обезбеђује информације о стању кључних тачака на гасоводном систему. Транспортни систем надзире се из диспечерских центара у Новом Саду и Београду.

Од јануара 2024. године, активирањем новог улаза у транспортни систем ИП Србија, укупан технички капацитет улаза у транспортни систем износи 37.053 мил $\text{Sm}^3/\text{дан}$.

Делатност **Оператора дистрибутивног система** ЈП "Србијагас" Нови Сад, обавља на основу лиценце за обављање енергетске делатности дистрибуције гаса, на гасоводном систему ниског притиска до 6 bar и дистрибутивном систему средњег притиска од 6 до 16 bar. Организована је територијално преко осам радних јединица.

Делатност дистрибуције се обавља преко дистрибутивног система, који се састоји из мреже:

- средњег притиска (ова мрежа по правилу се изграђује од челичних цеви, а притисак у мрежи је 6-16 bar, на коју су прикључени и већи потрошачи који имају своје мерно-регулационе станице). Дужина ове мреже је 1.467 km.
- дистрибутивне гасне мреже (ова мрежа по правилу се изграђује од полиетиленских цеви, а притисак у мрежи је 1-3 bar, на коју су прикључени мањи потрошачи (индустрија) и мали потрошачи (домаћинства) са мерно-регулационим станицама код потрошача, дужине око 13.618 km.
- Просечна старост дистрибутивне мреже је 20 година.

Оператор дистрибутивног система дистрибуира природни гас до својих потрошача (око дванаест милијарди kWh енергије из пг на годишњем нивоу) преко дистрибутивног гасоводног система средњег и ниског притиска (испод 16 bar). Највеће количине се дистрибуирају топланама а највећи број прикључака су потрошачи из категорије домаћинства. (број прикључака у овој категорији на дан 31.12.2024.г. је за 8,2%, виши у односу на крај 2023.г.).

ЈП „Србијагас“ активности дистрибуције интензивно је почело да развија крајем прошлог и почетком овог века. Наше предузеће данас дистрибуира природни гас до крајњих потрошача - домаћинства и привредних субјеката у 86 општина Републике Србије. Дужина дистрибутивне мреже износи 15.085 km.

ВИЗИЈА, МИСИЈА И ЦИЉЕВИ

ВИЗИЈА

- ЈП Србијагас има визију да поред лидерске позиције у делатностима за које има лиценце на тржишту Републике Србије, заузме водеће место и у окружењу. Активности на изградњи великих пројеката гасне инфраструктуре у Републици Србији, проширење капацитета ПСГ Банатски Двор, изградња новог складишта гаса и гасних електрана омогућиће да Јавно предузеће Србијагас и Република Србија постану гасно чвориште, односно центар дистрибуције и складиштења гаса на Балкану. ЈП Србијагас спремно је да развија кадровску и материјалну основу поштујући европску регулативу и да на транспарентан и друштвено одговоран начин омогућава реализацију својих енергетских обавеза.

МИСИЈА

- ЈП Србијагас поуздано, благовремено и континуирано снабдева тржиште природним гасом и настоји да тај енергент, као најекономичнији и еколошки најприхватљивији, заузме значајније место на енергетском тржишту Србије и самим тим да буде један од важнијих чинилаца покретања економског развоја државе.

ЦИЉЕВИ

- Стабилно снабдевање тржишта, повећање профитабилности, повећање обима пласмана гаса и тржишног учешћа, развој модерне, снажне и респектабилне компаније у региону, интензивирање развоја гасоводне инфраструктуре Србије и повезивање са системима земаља у окружењу, изградња нових подземних складишта гаса, изградња гасних централа когенеративног типа, праћење развоја нових технологија на светском тржишту, неговање добре пословне комуникације и бриге о купцима природног гаса, запосленима, свим ресурсима животне средине и одрживом енергетском развоју.

СТРАТЕГИЈЕ

- Повећање коришћења природног гаса један је од најважнијих стратешких праваца Републике Србије, па самим тим и ЈП “СРБИЈАГАС”. Прва фаза изградње Подземног складишта гаса Банатски Двор је завршена и оно је и званично пуштено у рад. Планира се изградња новог складишта, потенцијалног капацитета до милијарду кубних метара природног гаса, које би служило и за складиштење стратешких резерви гаса Републике Србије, у непосредној близини Банатског Двора, у Итебеју, као и још једно мање складиште у околини Београда, у Тилви код Панчева, које би у оперативном смислу служило за покривање вршних оптерећења система. Након изградње друге фазе подземног складишта Банатски Двор, изградње тзв. Лупинга код ГРЧ Баточина и изградње новог гасовода МГ-01/II МГ-01/II Итебеј – Београд југ, очекује се да ће ОТС моћи да у потпуности позитивно одговори на сваки захтев за прикључење на транспортни систем. На територији општина Шумадијског, Колубарског, Мачванског, Златиборског, Моравичког, Браничевског, Расинског и Рашког округа не постоји изграђен примарни гасоводни систем, неопходан за транспорт гаса, а самим тим ни секундарна дистрибутивна мрежа, којом би се природни гас допремио до крајњих корисника те ће изградња гасовода бити предуслов за даљи економски развој овог округа у смислу нових гринфилд инвестиција у производном сегменту.

У делатности оператора транспортног система највеће улагање односи се на РГ Београд-Ваљево-Лозница, РГ Параћин-Бољевац-Рготина-Неготин-Прахово са одвојцима за Бор, Зајечар и Књажевац, РГ Лесковац-Врање, РГ Златибор – Пријеполје са одвојцима за Прибој и Нову Варош и разводни гасовод Глоговник-Сјеница са припадајућим ГМРС, док је у делатности оператора дистрибутивног система настављена изградња енергетских објеката, односно прикључних гасовода, а највећа улагања су извршена у гасификацију општина Лазаревац, Бачка Топола, Звездара и других.

- Повезивање гасоводних система Румуније и Бугарске, отворило би нове правце снабдевања, што би ЈП “СРБИЈАГАС” довело у бољи положај, у смислу избора добављача природног гаса, сигурности и стабилности снабдевања.

У току су и припреме за гасну интерконекцију са Румунијом. У питању је пројекат који не представља велики технички захтев са српске стране, јер је на нашој страни потребно изградити гасовод дуг свега 10-так километара. Међутим, много је већи посао на територији Румуније пошто подразумева реализацију претходно планираних гасовода који су део тзв. гасовода „BRUA“, као европског пројекта јачања капацитета и повезивања између Бугарске, Румуније, Мађарске и Аустрије.

Потенцијална изградња гасовода – интерконекције са Босном и Херцеговином је дефинисана Програмом остваривања стратегије развоја енергетике РС до 2025.г. са пројекцијама до 2030.г. Почетак гасовода је планиран на постојећем гасоводу МГ-04 Сента – Батајница, дужине око 90km, а његовом изградњом ствара се могућност повезивања са гасним системом Републике Српске а даље преко ОТС Гаспромет Пале са гасним системом БХГАС Сарајево и са гасоводом ИАП и омогућава наставак гасификације Мачванског окуга.

Потенцијална изградња гасовода – интерконекције са Црном Гором је, такође дефинисана Програмом остваривања стратегије развоја енергетике РС до 2025.г. са пројекцијама до 2030.г. пројектима PEI (Projects of Energy Community Interest) и PMI (Projects of Mutual Interest). Почетак радова се очекује 2026.г., планирана дужина гасовода око 114km, а изградња би допринела диверсификацији праваца снабдевања гасом и омогућила повезивање преко другог националног гасног система са ИАП гасоводом.

Потенцијална изградња гасовода - интерконекције са Хрватском је дефинисана Програмом остваривања стратегије развоја енергетике Републике Србије до 2025.г. са пројекцијама до 2030.г. и у Просторном плану РС, а дефинисано пројектима PEI (Projects of Energy Community Interest) и PMI (Projects of Mutual Interest). Почетак гасовода је планиран на постојећем гасоводу МГ-04 Сента – Батајница. Тачка повезивања са транспортним системом је код Госпођинаца. Место преласка границе Србија – Хрватска је северно од места Бачко Ново Село у Србији и источно од места Сотин у Хрватској. Гасовод би се повезао у Хрватској са гасоводним системом Плинакро, дужине око 95km, а допринеће диверсификацији праваца снабдевања гасом и омогућиће повезивање преко другог националног гасног система са ЛНГ терминалом Крк.

Потенцијална изградња гасовода - интерконеције са Македонијом је дефинисана Програмом остваривања стратегије развоја енергетике Републике Србије до 2025.г. са пројекцијама до 2030.г. и у Просторном плану РС, а дефинисано пројектима PЕCІ (Projects of Energy Community Interest) и РMІ (Projects of Mutual Interest). Почетак гасовода је планиран на гасоводу РГ-11-02, који део транспортног система Југоросгас Транспорта, а који је у изградњи. Тачка повезивања са транспортним системом Југоросгас Транспорта је код Врања и пружао би се од места Клечевце у Северној Македонији, планирана дужина око 71км, а допринеће диверсификацији праваца снабдевања гасом и омогућиће повезивања преко других националних гасних система са ТАП и ТАНАП гасоводима.

Дакле, стратегије ЈП “СРБИЈАГАС”, Нови Сад су:

- Повећање физичког обима дистрибуције и продаје природног гаса у складу са повећаним потребама потрошача природног гаса и реално способном платежном тражњом.
- Обезбеђивање складиштења стратешких резерви природног гаса Републике Србије изградњом складишта потенцијалног капацитета до милијарду кубних метара природног гаса.
- Даље усаглашавање организационе структуре предузећа у складу са енергетским делатностима које обавља, што ће омогућити ефикасније пословање и квалитетније пружање услуга потрошачима природног гаса.
- Интензивирање развојних и инвестиционих циклуса у предузећу, у циљу диверсификације праваца и извора снабдевања природним гасом
- Рационализација трошкова пословања
- Стицање нових знања и технологија
- Ангажованији маркетиншки приступ, нарочито у светлу нове законске регулативе и конкуренције у делатности снабдевања гасом

У даљем тексту:

ЈП Србијагас Нови Сад	скраћено ЈП Србијагас, Предузеће, ЈП СГ
Природни гас	скраћено пг
Надзорни одбор	скраћено НО
Програм пословања ЈП Србијагас Нови Сад за 2024.г.	Планске величине приказане у Извештају су дате уважавајући важећи Програм о изменама и допунама Програма пословања ЈП „Србијагас“ за 2024.г., скраћено ПИДПП ЈП Србијагас за 2024.г.

ОРГАНИЗАЦИОНА СТРУКТУРА ПРЕДУЗЕЋА

Органи управљања ЈП “СРБИЈАГАС” су: Надзорни одбор (председник проф. др Муамер Реџовић) и Генерални директор Душан Бајатовић.

Постојећим Статутом дефинисани органи управљања јавним предузећем су: Надзорни одбор и Генерални директор.



Важећим Правилником о организацији и систематизацији одређених послова у ЈП Србијагас, утврђена је организациона структура јавног предузећа коју чине: Кабинет генералног директора са самосталним организационим јединицама (секторима/службама), Заменик генералног директора, Интерни ревизор, као и Извршни директори (5 функција). Самосталне организационе јединице обављају послове за које су организоване и друге послове по налогу Генералног директора и одговорне су за законито, стручно, квалитетно и благовремено обављање послова из свог делокруга Генералном директору.

Почев од 01.10.2019.г. ЈП Србијагас не укључује извршну функцију Оператора транспортног система, с обзиром да је од 01.10.2019.г. „Транспортгас Србија“ започело самостално да послује, а ЈП Србијагас је у тако измењеној форми наставило пословање.

Самосталне организационе јединице су:

- Сектор интерне ревизије – У Сектору интерне ревизије обављају се послови оперативног планирања, организовања, спровођења и извештавања о резултатима интерне ревизије свих организационих делова јавног предузећа, свих програма активности и процеса у надлежности јавног предузећа примењујући прописе Републике Србије, стандарде интерне ревизије, етичког кодекса и најбоље струковне праксе и врше други послови и задаци из делокруга сектора са сврхом да допринесу унапређењу пословања јавног предузећа и помогну остварењу циљева јавног предузећа. Сектором руководи директор сектора.
- Сектор за ИТ и телекомуникације – организује, обједињава, усмерава, обавља и контролише послове у вези са пословним софтвером, техничким софтвером, комуникацијама и хардвером.
- Служба за управљање људским ресурсима – Пружа стручну помоћ и предлаже генералном директору решење о планирању, организовању и спровођењу активности у области зарада, кадрова, запошљавању радника и њиховом оспособљавању и образовању. Учествује у изради предлога пословне политике предузећа и извештава о њеном спровођењу у области зараде, кадрова и запошљавања, организује израду анализа и извештаја о остваривању кадровске политике (политика запошљавања, кретања броја и структуре запослених), координира и организује међународну размену кадрова.
- Центар за спољну трговину – организује, обавља и контролише послове из делокруга спољне трговине; предлаже одлуке из надлежности рада Центра.
- Сектор за безбедност и унутрашњу контролу – утврђује предлог безбедносних процена; утврђује мере од значаја за безбедност и унутрашњу контролу јавног предузећа; предлаже опште акте из области безбедности и унутрашње контроле; одређује приоритете у вршењу интерних контрола и даје писмене налоге за њихово извршење; спроводи реализацију налога за контролу добијених од генералног директора; прати начин реализације мера које су предложене извештајима Сектора; предлаже генералном директору мере, активности и акте који доприносе побољшању унутрашње организације Сектора и укупних послова из делокруга рада Сектора.
- Сектор за руковођење ризиком купаца – прати и примењује савремена решења и праксу у технологији рада из делокруга рада Сектора; оперативно надгледа све пословне активности управљања ризиком купаца укључујући: коначно дефинисање и модификовање модела рејтинга купаца и дефинисање коначне одлуке о купцима које треба третирати као лош пласман; даје предлоге надлежним органима за доношење одлука.
- Служба за односе са јавношћу и маркетинг – Прати и анализира значајне теме, проблеме, трендове и питања од значаја за пословање Предузећа присутних у јавности; припрема и организује конференције за новинаре; припрема и организује интервјуе; припрема материјале за новинаре; остварује свакодневне контакте са новинарима; припрема анализе медијске „покривености“ и резултате сарадње са медијима; припрема публикације компаније; учествује у организовању приредби у земљи и иностранству; координира организовани наступ на сајмовима, привредним изложбама и друго; организује и уређује огласни наступ Предузећа у средствима јавног информисања (штампи, радију и телевизији), публикацијама и другим облицима оглашавања и унапређује систем информисања у Предузећу.

- Сектор средстава – трезор - управља процедурама и поставља правила трезора, управља готовим новцем, готовинским позицијама, укључујући одговорност за банкарске рачуне; процесуира и надгледа електронски трансфер средстава; развија кеш флоу пројекције (краткорочни и средњорочни план ликвидности); управља односима са банкама; интерним банкарским рачунима предузећа, управља и извршава позајмице зависним предузећима; управља дугом и инвестицијама; процесуира и надгледа трансакције исплате обавеза и инвестирања.
- Сектор аналитике – контролинг – израђује, развија и одржава правила стратешког и годишњег планирања и процедура; пружа методолошку подршку контролорима унутар осталих сектора; управља развојем дугорочне стратегије, врши консолидовање планова сектора и зависних предузећа, презентује планове менаџменту; управља кварталним и годишњим извештавањем и пројекцијама; контролише процес годишњег планирања и пројекција.
- Центар за порезе – обавља послове везане за порезе у смислу тумачења прописа из области пореских прописа, праћења и примене прописа из целокупног пореског законодавства, предлагања одлука из домена пореске политике, бави се обрачуном и пријавом пореза, доприноса, накнада и осталих јавних прихода и сарадњом при изради уговора са пореског аспекта.
- Дирекција за складиштење природног гаса – обавља послове планирања потреба за складиштењем природног гаса, уговара и реализује уговоре о складиштењу природног гаса. Ова дирекција је постојала у оквиру Извршне функције за техничке послове, а од 01.05.2017.г. је издвојена као самостална организациона јединица.

РЕСТРУКТУРИРАЊЕ И ОРГАНИЗАЦИОНЕ ПРОМЕНЕ

У 2024.г. настављено је даље усаглашавање организације предузећа у складу са европском регулативом, са Законом о енергетици у погледу раздвајања делатности, као и наставак реализације Закључка Владе Републике Србије бр. 023-9602/2016 од 11.10.2016.г. о реализацији активности у циљу реорганизације ЈП Србијагас, како би организациона структура пратила делатности које су већ рачуноводствено раздвојене.

Као директну меру припреме и оспособљавања предузећа за пословање и функционисање у формату организационо јасно засебно дефинисаних организационих целина, које обављају делатност транспорта и дистрибуције пг, ЈП Србијагас је припремило и од 01.10.2019.г. у организационој структури предузећа применило нову концепцију, успостављањем извршне функције Оператора Дистрибутивног Система, а која не укључује делатност Оператора Транспортног Система, с обзиром да од 01.10.2019.г. Транспортгас Србија доо почиње самостално да послује, а ЈП Србијагас у тако измењеној форми наставља пословање. Ова мера је у потпуној сагласности са основним принципима и захтевима за реорганизацију енергетских делатности предузећа ЈП Србијагас.

Сагласно активностима и мерама предузетим у претходном периоду у смислу реализације Закључка Владе Републике Србије претходно наведеним мерама ЈП Србијагас обезбедило је суштинску реализацију захтева реструктурирања.

Током 2024.г. настављене су и интензивне активности на регулисању права својине над енергетским објектима који су предмет управљања Оператора Транспортног Система и Оператора Дистрибутивног Система.

Процес реструктурирања обухвата низ различитих активности и мера, а које су се већ предузимале и реализовале у периоду од неколико година. Сагласно одредбама Споразума о оснивању Енергетске заједнице, Влада Републике Србије у децембру 2014.г. усвојила је Закључак о усвајању Полазних основа реструктурирања ЈП Србијагас. Усвојени концепт предвиђа реализацију реструктурирања у две фазе.

Током фебруара и марта 2015.г. стручни тим ЈП Србијагас, у координацији са Министарством рударства и енергетике интензивно приступа припреми реорганизације по задатом моделу, користећи, поред осталог, и стручне услуге независних правних експерата. Цео процес се одвија на принципима интерактивне комуникације са Секретаријатом Енергетске заједнице (ЕЗ), чиме је не само обезбеђена усклађеност са Закључцима Министарског савета ЕЗ 2014.г., већ и хармонизација и верификација елемената самог процеса.

Маја 2015.г. Секретаријат ЕЗ даје сагласност на припремљена конститутивна акта за нова предузећа, која обављају делатности – Оператор Транспортног система и Оператор Дистрибутивног система.

У јулу 2015.г. Влада Републике Србије даје сагласност („Сл. гласник РС“ бр. 59 од 02.07.2015. год.) на оснивање „ДИСТРИБУЦИЈАГАС СРБИЈА“ д.о.о. Нови Сад и „ТРАНСПОРТГАС СРБИЈА“ д.о.о. Нови Сад, а у складу са Одлуком о оснивању друштва са ограниченом одговорношћу „Транспортгас Србија“, Нови Сад (бр.01-04-19/31-2, од 22.06.2015.г.) и Одлуком о оснивању друштва са ограниченом одговорношћу „Дистрибуцијагас Србија“, Нови Сад.

На основу поднетих захтева, Агенција за привредне регистре Републике Србије је у августу 2015.г. усвојила регистрационе пријаве оснивања правних лица, те се у регистар Привредних субјеката региструју поменута друштва са ограниченом одговорношћу.

Даљи процес реструктурирања ЈП Србијагас свакако оптерећује и значајно успорава, проблем нерешених имовинско-правних односа, а који је због свог значаја, комплексности и ефекта на будуће пословање сва три предузећа потребно детаљно сагледати, преиспитати и решити на оптималан начин. Наиме, процес преноса имовине са Републике Србије на ЈП Србијагас није окончан, стога се нису стекли услови за пренос имовине на „Транспортгас Србија“ или „Дистрибуцијагас Србија“, с обзиром да ЈП Србијагас још увек није титулар права својине на тој имовини. У вези наведеног, у току је процес снимања гасовода и припреме пројектно техничке документације потребне за укњижбу имовине.

За спровођење реорганизације ЈП Србијагас и обезбеђење услова за несметано функционисање основних делатности предузећа, посебно је значајно решавање питање увођења савремене мерне опреме на Улазима/Излазима гасоводног транспортног система. Наиме, још увек постоји недовољна покривеност свих Улаза и Излаза гасоводног система савременим мерилима која бележе дневну и сатну испоруку, као и недовољна покривеност системом за даљински надзор и управљање – телеметријом.

Увођење савремене мерне опреме на Улазима/Излазима гасоводног транспортног система је и обавеза сходно Закону о енергетици („Сл.гласник“ бр.145/14, 95/2018 - др. закон, 40/2021, 35/2023 - др. Закон и 62/2023 члан 253), Уредби о условима испоруке и снабдевања пг („Сл.гласник“ бр.49/22 и 32/23, члан 10), као и Правилнику о условима за несметан безбедан транспорт пг гасоводима притиска већег од 16 бара („Сл.гласник“ бр.37/13 и 87/15, члан 119).

Потпуно отварање тржишта и примену свих елемената Мрежних правила према корисницима је у пуном обиму немогуће реализовати без потпуне покривености свих Улаза/Излаза гасоводног система савременим мерилима и одговарајућим системима за даљински надзор и управљање.

Током 2017.г. унутрашња организација ЈП Србијагас прилагођена је, у смислу издвојених функција ОТС и ОДС, и на тај начин функционише почев од 01. маја 2017.г., али услед недостатка одговарајуће опреме, потребног кадра, као и софтвера неопходних за функционисање система у случају поделе предузећа, нису се стекли услови за самостално функционисање предузећа „Транспортгас Србија“ и „Дистрибуцијагас Србија“.

Поред наведеног, „Транспортгас Србија“ и „Дистрибуцијагас Србија“ немају имовину, просторије и средства за рад. У контексту предузетих активности, извршена је реконструкција и опремање пословне зграде ЈП Србијагас (Булевар ослобођења бр.5), с циљем довођења у функцију за потребе Оператора транспортног система, а који је своје активности током 2018.г. пребацило и наставило да обавља у поменутом пословном простору.

У складу са Одлуком Надзорног одбора ЈП „Србијагас“, Нови Сад број: 01-04-27/100-1 од 21.11.2018.г. „Транспортгас Србија“ доо Нови Сад почиње са оперативним радом 22.11.2018.г. подношењем захтева за сертификацију у складу са Законом о енергетици. У складу са наведеним, од 01.12.2018.г. 16 запослених ЈП Србијагас наставило је рад у „Транспортгас Србија“ доо Нови Сад, а до пуне оперативности у функционисању ЈП Србијагас је путем позајмица финансирао ово Друштво све до коначног одвајања 01.10.2019.г. Процес сертификације захтевао је реализацију више врста докумената, активности и осталих услова за почетак самосталног пословања „Транспортгас Србија“. Дакле, спроведеним активностима и наставком рада запослених из ЈП Србијагас код другог послодавца започет је процес сертификације, све

до финализације истог када још 232 запослених ЈП Србијагас прелази у „Транспортгас Србија“ као новог послодавца (односно укупно 248 запослених са 31.12.2019.г.), а „Транспортгас Србија“ почиње да обавља делатност самостално.

ЈП Србијагас је током 2020.г. наставило активности на реорганизацији предузећа, у складу са Акционим планом, дефинисаним заједно са оснивачем Јавног предузећа „Србијагас“, Владом Републике Србије. Сарадња са надлежним министарствима по свим важним питањима одвија се континуирано. У складу са наведеним, од 01.10.2019.г. делатност ОТС се обавља и у оквиру предузећа „Транспортгас Србија“ доо Нови Сад.

Влада Републике Србије је 16. маја 2021. године (Закључак Владе РС 05 Број: 023-4526/2021) усвојила план реорганизације ЈП Србијагас. У складу са наведеним Акционим планом за спровођење активности у циљу реорганизације ЈП „СРБИЈАГАС“, Надзорни одбор ЈП Србијагас је 20. маја 2021. године, донео Одлуку о преносу 100% удела у „ТРАНСПОРТГАС СРБИЈА“ ДОО са ЈАВНОГ ПРЕДУЗЕЋА „СРБИЈАГАС“ на Републику Србију. Преносом удела са ЈП „СРБИЈАГАС“ на Републику Србију, у потпуности је завршен процес издвајања „ТРАНСПОРТГАС СРБИЈА“ и обезбеђени услови за стицање статуса овог предузећа као независног Оператора транспортног система у погледу правне форме, организације и одлучивања.

Тиме је започета реализација Владиног Акционог плана и испуњавање услова из Трећег енергетског пакета и Закона о енергетици, а све у циљу стварања предуслова за отварање кластера четири у процесу приступања наше земље ЕУ, који се односи на зелену агенду и инфраструктурну повезаност.

У складу са наведеним Акционим планом, Надзорни одбор ЈП Србијагас, Нови Сад донео је Одлуку број: 01-04-27/154-1 од 12. октобра 2021. године о образовању огранка под називом: Јавно предузеће Србијагас, Нови Сад огранак „Снабдевање“ чија је претежна делатност трговина гасовитим горивима преко гасоводне мреже. Агенција за привредне регистре је дана 15.10.2021. године донела решење БД 83708/2021 о регистрацији огранка.

Имајући у виду да ЈП Србијагас као национална гасна компанија обавља делатност од општег интереса, обезбеђујући стабилност транспортног и дистрибутивног система и сигурност снабдевања пг на целој територији Р. Србије, процес реорганизације је потребно спроводити на адекватан начин уз стварање реалних основа за оптимално функционисање и будуће пословање како ЈП Србијагас, тако и „Транспортгас Србија“ и „Дистрибуцијагас Србија“, а у циљу минимизације негативних последица овог процеса. Будући да ЈП Србијагас озбиљно и одговорно приступа датом процесу, даље активности на припреми и реализацији су у току.

Закон о управљању привредним друштвима која су у власништву Републике Србије (објављен у „Сл. Гласнику РС“ бр. 76/2023 од 07.09.2023.г.) ступио је на снагу 15.09.2023.г., а почео да се примењује истеком 12 месеци од дана ступања на снагу, односно дана 15.09.2024.г. ЈП Србијагас је започело активности на усклађивању са одредбама овог Закона, које подразумевају комплексне измене и прилагођавања, уз доношење потребних интерних аката.

1.1. УСЛОВИ ПОСЛОВАЊА

ЈП Србијагас послује уз предузимање и наставак спровођења активности према потребама посла, уз уважавање релевантних законских прописа, екстерних и интерних аката, али и објективних и реалних околности и потреба у пословању, а у сарадњи са Оснивачем, као и надлежним министарствима.

ЈП Србијагас је у периоду 01.01.-31.12.2024.г. остварило позитиван финансијски резултат у виду нето добити у износу од 8.373.935 хиљ рсд, у највећој мери као резултат оствареног промета природног гаса, уз примену актуелних продајних и набавних цена природног гаса (односно пратећих прихода од продаје гаса и прихода по основу надокнаде разлике у цени гаса из увоза, надокнаде разлике у цени залиха п.гаса у складиштима изван територије РС и набавне вредности продате робе), као и прихода од камата. На висину оствареног нето резултата утицала су и евидентирана обезвређења краткорочних потраживања, као и остварени порески расходи периода.

1.1.1. РЕЗИМЕ ПОСЛОВАЊА ЈП “СРБИЈАГАС” У ПЕРИОДУ 01.01.-31.12.2024. ГОДИНЕ

ЈП Србијагас у извештајном периоду пословало је у складу са економском политиком Републике Србије, Законом о енергетици, Законом о јавним предузећима, Законом о роковима измирења новчаних обавеза у комерцијалним трансакцијама, Законом о изменама и допунама РИНО, Законом о утврђивању максималне зараде у јавном сектору као и осталим законима РС, Правилником о обрасцима тромесечних извештаја о реализацији годишњег односно трогодишњег програма пословања јавних предузећа, Колективним уговором за ЈП Србијагас, Одлукама о финансијском и комерцијалном пословању ЈП Србијагас, Анексом Уговора о испоруци природног гаса у Републику Србију у 2012.г., закљученим између “Југоросгас” а.д., Београд и ЈП Србијагас, Уговором број У-59 закљученим између АД “Југоросгас” а.д., Београд и Србијагас о снабдевању и испоруци пг у Републику Србију у периоду од 01.04.2013.г. до 31.12.2021.г., као и актуелним анексима предметног Уговора о испоруци, Дугорочним уговором о транспорту природног гаса потписаним са новим оператором транспортног система у Србији Гастранс бр. 01-01-12/194 као и у складу са интерним актима ЈП Србијагас и Одлуком о усклађивању пословања ЈП Србијагас са Законом о јавним предузећима, 05 број 023-730/2017, од 31. јануара 2017.г., уз уважавање препорука и ангажовањем на даљој имплементацији препорука Државне ревизорске институције.

Пословање ЈП Србијагас у 2024.г. обележило је позитивно кретање већине показатеља пословања, на које су утицале: пословне одлуке, предузете мере и активности у циљу рационализације трошкова пословања, побољшања ефикасности наплате потраживања и нарочито активности на реализацији стратешких инвестиционих пројеката, друге објективне околности, али и чињеница да је на Програм пословања ЈП “Србијагас” за 2024.г., Владе РС, дала сагласност дана 01.02.2024.г. (Решење о давању сагласности на Програм пословања ЈП “Србијагас”, Нови Сад за 2024.г. 05 број 023-435/2024-1), а на Програм о изменама и допунама програма пословања, (Ребаланс 1), дана 08.08.2024.г. (Решење о давању сагласности на Програм о изменама и допунама Програма пословања ЈП „Србијагас“ Нови Сад за 2024.г. 05 број 023-7498/2024-1).

У извештајном периоду **остварен је следећи физички обим**, и то:

- **12.876,3 мил kWh (1.255 мил Sm³) пг укупно дистрибуирано** - више за 5,4% у односу на 2023.г. као и за 6,3% у односу на план.
- **24.930,5 мил kWh (2.429,9 мил Sm³) укупна набавка пг** - 7,5% ниже у односу на 2023.г. и за 1,2% ниже од планских количина – од тога 24.893,5 мил kWh пг из увоза (24.074,6 мил kWh пг увозне количине-добављачи, 594 мил kWh пг из ОТС Дебаланс + балансирање, Дебаланс са Гастранс - улаз 225 мил kWh пг) и 37 мил kWh пг из домаћих извора.
- **26.738,9 мил kWh (2.606,1 мил Sm³) пг укупна продаја** - 0,2% више у односу на 2023.г. и виша од планских количина за 4% - од тога 25.268 мил kWh продаја пг у комерцијалном смислу. Структура укупног промета пг: 25.267,3 мил kWh пг продаја у делатности снабдевања (укључујући и 3,6 мил kWh пг за сопствену потрошњу ЈП Србијагас), 938 мил kWh пг продаја ОТС и ОДС, 260,5 мил kWh пг за Гастранс, 273 мил kWh пг продаја за Сербхунгас, као и 185 хиљ kWh пг - горивог гаса за утискивање – истискивање.
- У 2024.г. је вршено утискивање у ПСГ Банатски Двор у сврху комерцијалних залиха пг (374 мил kWh пг), није вршено утискивање у ПСГ Мађарска.
- У 2024.г. је вршено истискивање из ПСГ Банатски Двор 943,7 мил kWh пг, док је из ПСГ Мађарска истиснуто 1.238,6 мил kWh пг.
- **4.448,5 мил kWh пг** – укупно стање залиха пг на дан 31.12.2024.г. (у ПСГ Б.Двор 3.404,1 мил kWh пг и у ПСГ Мађарска 1.044,4 мил kWh пг).

Набавна цена – Набавна цена – Ивештајни период почиње са пондер ценом 4,11 дин/kWh, а завршава са пондер ценом 4,42 дин/kWh што је последица кретања цене нафте на светском тржишту, као и других кретања на тржишту. Пондерисана цена пг у јануару је значајно нижа у односу на исти месец прошле године, док су у фебруару и марту цене нешто ниже у односу на прошлогодишње цене у наведеним месецима, да би у другом трећем тромесечју цене биле на мало вишем нивоу у односу на период април-септембар 2023.г. У периоду октобар-новембар пондерисана цена пг је нешто нижа у односу на

прошлогодишње цене у наведеним месецима док је у децембру мало виша. Набавка пг у извештајном периоду је вршена из увоза и са домаћег тржишта. Редовна набавка пг из увоза је вршена од добављача ЈУГОРОСГАС АД, Београд (редовне и додатне количине). Набавка из осталих извора је вршена од добављача Сокар (по просечној пондер цени од 4,22 рсд/kWh), а за потребе снабдевања тржишта је извршено и повлачење количина пг из подземног складишта у Мађарској и Банатском Двору. Са домаћег тржишта набавка је вршена из домаће производње од произвођача НИС АД Нови Сад.

Просечна пондерисана набавна цена домаћег пг за прва четири месеца претходне године износила је 2,97 рсд/kWh док у извештајном периоду износи 3,60 рсд/kWh. НИС ад предузећу ЈП Србијагас као свом крајњем купцу продаје домаћи гас уз примену Уредбе и цена за период јануар-април је цена која је важећа почев од новембра 2023. године у складу са последњом донетом Уредбом Владе РС. Како од маја месеца Уредба више није на снази, долази и до промене цене и иста у мају износи 3,25 рсд/kWh а у септембру 3,03 рсд/kWh, што је на нивоу цена за период мај-септембар 2023. (тада је цена износила 3,27 рсд/kWh). У децембру набавна цена домаћег гаса износи 3,2 рсд/kWh, док је у периоду новембар - децембар претходне године износила 3,6 рсд/ kWh).

Продајне цене - у примени су слободно формиране продајне цене и регулисане продајне цене пг. Регулисане продајне цене (продајне цене пг на које АЕРС даје сагласност) се примењују у делатности јавног снабдевања и у делатности ОДС приликом обрачуна приступа и коришћења дистрибутивног система.

Савет Агенције за енергетику Републике Србије, дана 21.09.2023. године дао је сагласност на Одлуку Надзорног одбора о цени пг за јавно снабдевање, број 01-04-35/192 од 11.09.2023.г, у смислу да се цена увећава за 10% почев од 01.11.2023.г. и ова цена је важећа и у извештајном периоду.

Крајем 2021.г. и током 2022.г. и 2023.г., Влада РС, а као мера за ублажавање последица и негативних ефеката енергетске кризе на буџет купаца пг, је донела Уредбе о привременој мери ограничавања цене гаса и надокнади разлике у цени природног гаса набављеног из увоза или произведеног у Републици Србији у случају поремећаја на тржишту природног гаса, са применом почев од 01.12.2021.г. до 31.10.2023.г. Последња Уредба коју је Влада Републике Србије донела 20. октобра 2023. године примењивала се од 01.11.2023. – 01.05.2024. године, односно у примени је била и током прва четири месеца извештајног периода, након чега није донета нова Уредба.

ЈП Србијагас је у периоду 01.01.-31.12.2024.г. као резултат свих пословних активности остварило позитивна кретања већине основних финансијских показатеља пословања који су део Биланса успеха, а у виду следећих:

- **Укупни приходи** остварени у износу од **190.823.918 хиљ рсд,**
- **Укупни расходи** износе **176.452.411 хиљ рсд,**
- **Пословни добитак** у подбилансу пословних прихода и расхода од **20.591.525 хиљ рсд,**
- **У подбилансу финансијских прихода и расхода** остварен **добитак** од **1.151.902 хиљ рсд,**
- **У подбилансу осталих прихода и расхода** (укључујући негативан нето ефекат на резултат по основу нето добитка пословања који се обуставља, промене рачуноводствених политика и исправки грешака из ранијих периода) остварен **губитак** у износу од **7.521.944 хиљ рсд,**
- **Негативан нето ефекат на резултат по основу губитка пословања који се обуставља, промена рачуноводствених политика и исправки грешака из ранијих периода** у износу од **150.024 хиљ рсд,**
- **Порески расходи периода** у износу од **5.502.561 хиљ рсд,**
- **Одложени порески расходи периода** у износу од **344.987 хиљ рсд,**
- **Нето добитак** у износу од **8.373.935 хиљ рсд.**

Укупна актива на дан 31.12.2024. године – **309,4 млрд рсд** - за 13,3% ниже од вредности на дан 31.12.2023.г. а за 18,0% ниже у односу на план (нижа вредност некретнина, постројења и опреме, осталих краткорочних потраживања и залиха). Чине је стална имовина у износу од 246,8 млрд рсд (79,8% укупне активе) и обртна имовина у износу од 62,7 млрд рсд (20,2% укупне активе).

Степен наплате текућих доспелих потраживања износи 93,8% а степен наплате потраживања из ранијих година 25,9%.

Програмом пословања ЈП Србијагас за 2024.г. предвиђено је 95% наплате за текућа потраживања и 20% наплате за потраживања из ранијих година.

ЈП Србијагас улаже значајне напоре у циљу наплате потраживања и заједно са Оснивачем, Владом РС, тражи решења за наплату потраживања од купаца који су од значаја за целокупну привреду Републике Србије.

Укупна пасива на дан 31.12.2024.г. – **309,4 млрд рсд** - за 18,0% нижа од плана, док је од вредности на дан 31.12.202.г нижа за 13,3%. У структури укупне пасиве већи део чине капитал (140,6 млрд рсд), краткорочна резервисања и краткорочне обавезе (107,86 млрд рсд - у највећој мери краткорочне финансијске обавезе), а нешто мањи део чине дугорочна резервисања и дугорочне обавезе (55,48 млрд рсд).

Задуженост ЈП Србијагас на дан 31.12.2024.г. износи 654,5 мил ЕУР од чега 495,7 мил ЕУР износе задужења по основу дугорочних кредита са државном гаранцијом, 82,7 мил ЕУР износе задужења по основу дугорочних кредита без државне гаранције и 76,1 мил ЕУР износи задужење по основу краткорочног кредита без државне гаранције (од којих су позајмице Републике Србије 42,7 мил ЕУР).

Обавезе из пословања - 10,0 млрд рсд - највише обавезе према добављачима у земљи (8,9 млрд рсд), обавезе према добављачима – матична, зависна и остала повезана лица у земљи (1,0 млрд рсд), а знатно мањим делом на обавезе према добављачима у иностранству (82,9 мил рсд) и обавезе према добављачима – матична, зависна и остала повезана лица у иностранству (352 хиљ рсд). Највећи део обавеза према добављачима у земљи се односи на обавезе према извођачима радова на инвестиционим пројектима ЈП Србијагас (гасификација општина и др.). ЈП Србијагас нема доспелих неплаћених обавеза према Југоросгасу, а фактура за децембар је, у складу са измењеним прописима, евидентирана у оквиру пасивних временских разграничења (примена истог принципа као и код потраживања), стога салдо обавеза према добављачима не садржи рачун Југоросгас за децембар 2024.г.

На дан 31.12.2024. године ЈП „СРБИЈАГАС“, Нови Сад има **935 запослених**.

Укупно остварени **брuto фонд зарада (брuto I)** за запослене и пословодство износи **1.516,4 мил рсд**, а укупни **нето фонд зарада** запослених и чланова пословодства износи **1.090,9 мил рсд**. **Просечна брuto зарада** у извештајном периоду износи **138,7 хиљ рсд**, а **просечна нето зарада** износи **99,8 хиљ рсд**.

Укупно исплаћена **накнада за рад председника и чланова Надзорног одбора** износи **7,2 мил рсд**.

Укупно исплаћена **накнада за рад председника и чланова Комисије за ревизију** износи **2,9 мил рсд**.

Инвестициона улагања - износе **18,3 млрд рсд**, што је више у односу на иста 2023.г. за 18,3% (када су износила 15,4 млрд рсд) а за 68,1% ниже од планираних.

Остварена инвестициона улагања у највећој мери се односе на улагања у делатностима оператора транспортног система и оператора дистрибутивног система, а највећа улагања су извршена у РГ Београд-Ваљево-Лозница, гасификацију општина Лазаревац, Бачка Топола, Звездара и др.

Улагања у делатности **ОТС – 8,1 млрд рсд**, а највеће је РГ Београд-Ваљево-Лозница У односу на иста 2023.г. (када су износила 7,8 млрд рсд) су виша за 4,8%, а за 70,1% су нижа у односу на план. Улагања у делатности **ОДС – 9,9 млрд рсд**, што је више (за 32,9%) у односу на претходну годину (када су износила 7,5 млрд рсд) и за 53,4% ниже у односу на план, а највећа улагања су извршена у гасификацију општина Лазаревац, Бачка Топола, Звездара и др.

Предузеће је у посматраном периоду остварило позитиван финансијски резултат у виду пословне добити у износу од 20,6 млрд рсд, као и нето добити у износу од 8,4 млрд рсд.

На висину пословне добити у периоду 01.01.-31.12.2024.г. у највећој мери утицао је остварен промет природног гаса и актуелне продајне цене, као и приход од изнајмљивања транспортног система. На добитак у финансијском подбилансу су се позитивно одразили приходи од камата. На нето резултат је утицао остварени порески расход периода, а нарочито губитак у подбилансу осталих прихода и расхода, као резултат извршених обезвређења потраживања од купаца, што је све утицало и на износ нето добити од 8,4 млрд рсд.

ЈП Србијагас послује уз предузимање и наставак спровођења активности према потребама посла, уз уважавање релевантних законских прописа, екстерних и интерних аката, али и објективних и реалних околности и потреба у пословању, а у сарадњи са Оснивачем, као и надлежним министарствима, настављајући политику сигурности и континуитета у снабдевању потрошача природним гасом.

2. ФИЗИЧКИ ОБИМ ПОСЛОВАЊА

2.1. ОПЕРАТОР ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА

Укупно дистрибуиране количине (уз уважавање сопствене потрошње, али без техничких губитака) и више су за 5,4% у односу на исте у 2023.г. а у односу на план више за 6,3%.

Укупан број купаца се повећао у 2024.г. у односу на крај 2023.г., нарочито број домаћинстава, којих је на крају 2024.г. за 8,2% виши, што се позитивно одразило и на дистрибуиране количине ЈП Србијагас као јавног снабдевача (више у односу на исти период претходне године за 6,6%). Уобичајено је осциловање броја купаца током извештајног периода, а са њима и потрошње пг.

Примена Закона о енергетици - право на слободан избор снабдевача условљава структуру купаца, а тиме и дистрибуираних количина пг по категоријама и групама.

2.1.1.ИЗГРАДЊА КУЋНИХ ГАСНИХ ПРИКЉУЧАКА

ЈП Србијагас, Нови Сад је у априлу 2021. године објавило јавни позив свим заинтересованим грађанима за прикључење на дистрибутивну гасну мрежу, под промотивним условима који подразумевају да цена кућног гасног прикључка Г4 (капацитета 6 м³/h, довољан за енергетске потребе стандардног стамбеног објекта површине до 150 м²), износи 780 евра у динарској противвредности, уз могућност бескаматног плаћања на 36 месечних рата. Према дефинисаном начину плаћања износ који одговара ПДВ-у, а улази у цену од 780 евра, купац плаћа авансно, у року од 3 дана од дана издавања рачуна. Преостали износ купац плаћа у 36 једнаких месечних рата, при чему прва рата доспева у року од 8 дана од дана закључења Уговора, а остале рате у складу са планом отплате. ЈП Србијагас је ове услове понудило грађанима у 72 општине у Републици Србији, у којима је већ изграђена или ће се ускоро завршити, односно започети, изградња дистрибутивне гасне мреже.

У периоду 2021.-2024. године, а у складу са реалним могућностима као и реализацијом других важних пројеката изградње разводних гасовода у више региона наше земље, започеле су интензивне активности и обиман посао прикључења нових корисника на дистрибутивни гасоводни систем ЈП Србијагас, Нови Сад, што ће бити настављено и у наредном периоду.

У извештајном периоду (пресек стања на дан 31.12.2024. године) поднето је 18.897 захтева за прикључење, издато 13.150 решења (у извештајном периоду издат и део решења из претходне године) а број изграђених прикључака је 9.264, уз напомену да је рок за завршетак радова на изградњи типског гасног прикључка 90 дана од дана плаћања прве месечне рате трошкова за прикључење, а ЈП Србијагас купцу издаје план отплате трошкова прикључења са износом и датумом доспећа сваке појединачне месечне рате трошкова прикључења.

2.2. НАБАВКА ПРИРОДНОГ ГАСА

- 24.930,5 мил kWh (2.429,9 мил Sm³) пг укупна набавка – 7,5% ниже у односу на 2023.г. и за 1,2% ниже од планских количина

- 24.893,5 мил kWh (2.426,3 мил Sm³) пг из увоза

- 37 мил kWh (3,6 мил Sm³) пг из домаћих извора

Табела 1, Набавка природног гаса у периоду 01.01.-31.12.2024.г

у (000 kWh)

Ред. Бр.	Позиција	Јединице	Остварено 01.01.-31.12.2023. године	План 01.01.-31.12.2024. године	Остварено 01.01.-31.12.2024. године	Индекс	Индекс
1	2	3	4	5	6	7=6/4	8=6/5
	Природни гас из увоза	000 kWh	26.899.129	25.183.278	24.893.509	92,5	98,8
1	Увозне количине - добављачи:	000 kWh	26.102.202	24.468.978	24.074.550	92,2	98,4
1.1	Југоросгас - укупно (редовне+додатне количине)	000 kWh	26.102.202	23.100.776	22.909.440	87,8	99,2
1.2	Socarg	000 kWh	0	1.173.623	1.165.110		99,3
1.3	остали увоз	000 kWh	0	194.579	0		
2.	ОТС Дебаланс + балансирање	000 kWh	646.927	629.300	593.959	91,8	94,4
3.	Дебаланс са GASTRANS - улаз	000 kWh	150.000	85.000	225.000	150,0	264,7
4.	Гас набављен на домаћем тржишту	000 kWh	49.821	42.032	37.033	74,3	88,1
УКУПНЕ КОЛИЧИНЕ (увоз + домаће тржиште)		000 kWh	26.948.950	25.225.310	24.930.541	92,5	98,8

Табела 1а, Набавка природног гаса у периоду 01.01.-31.12.2024.г.

(у 000 Sm³)

Ред. Бр.	Позиција	Јединице	Остварено 01.01.-31.12.2023. године	План 01.01.-31.12.2024. године	Остварено 01.01.-31.12.2024. године	Индекс	Индекс
1	2	3	4	5	6	7=6/4	8=6/5
	Природни гас из увоза	000 Sm ³	2.621.747	2.454.511	2.426.268	92,5	98,8
1	Увозне количине - добављачи:	000 Sm ³	2.544.074	2.384.891	2.346.447	92,2	98,4
1.1	Југоросгас - укупно (редовне+додатне количине)	000 Sm ³	2.544.074	2.251.538	2.232.889	87,8	99,2
1.2	Socarg	000 Sm ³	0	114.388	113.558		99,3
1.3	остали увоз	000 Sm ³	0	18.965	0		
2.	ОТС Дебаланс + балансирање	000 Sm ³	63.053	61.335	57.891	91,8	94,4
3.	Дебаланс са GASTRANS - улаз	000 Sm ³	14.620	8.285	21.930	150,0	264,7
4.	Гас набављен на домаћем тржишту	000 Sm ³	4.856	4.097	3.609	74,3	88,1
УКУПНЕ КОЛИЧИНЕ (увоз + домаће тржиште)		000 Sm ³	2.626.603	2.458.607	2.429.877	92,5	98,8

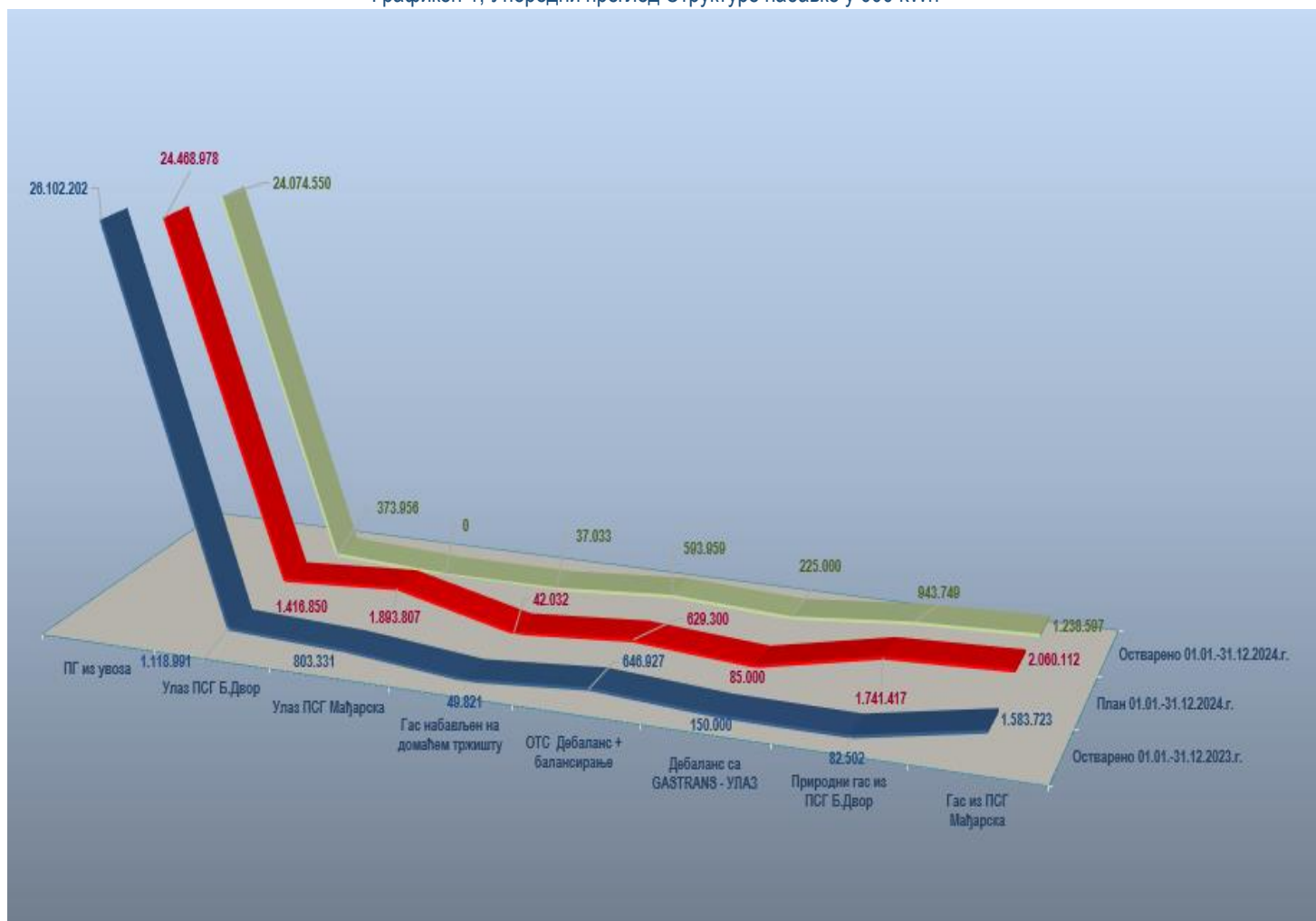
Укупна набавка пг у 2024.г. за потребе ЈП Србијагас је за 1,2% ниже од плана, и за 7,5% ниже у односу на претходну годину - највише је утицала нижа набавка од Југоросгас а имајући у виду блажу зиму и нижу потрошњу гаса, као и услове пословања, нарочито великих индустријских потрошача.

Од укупно набављених количина пг, за делатност снабдевања набављено је 25.267.273 хиљ kWh (2.462.697 хиљ Sm³) пг, за ОТС и ОДС (сопствена потрошња и технички губици) 937.960 хиљ kWh (91.419 хиљ Sm³) пг, 260.501 хиљ kWh (25.390 хиљ Sm³) пг набављено је за ГАСТРАНС за пуњење нових деоница гасовода на територији РС од границе са Р. Бугарском до границе са Мађарском и другим суседним земљама са РС, за утискивање и вађење гаса (гориви гас) набављено је 185 хиљ kWh (18 хиљ Sm³) пг, 273.012 хиљ kWh (26.609 хиљ Sm³) пг набављено за СЕРБХУНГАС, док је у ПСГ Банатски Двор у посматраном периоду утиснуто 373.956 хиљ kWh (36.448 хиљ Sm³) пг.

ПГ набављен из увоза – 99,9% пг, у највећој мери преко Југоросгаса, док се остатак набавке из увоза односи на увоз од добављача СОКАР, количине ОТС дебаланс + балансирање пг и дебаланс са Гастрас.

ПГ набављен на домаћем тржишту - На домаћем тржишту је набављено 0,1% укупно набављеног пг и то из домаћих извора од АД НИС – Гаспромњефт Нови Сад, а имајући у виду да је од 01.01.2015.г. тржиште отворено и НИС користи могућност избора, уз уважавање уговорене динамике испоруке.

Графикон 1, Упоредни преглед Структуре набавке у 000 kWh



2.3. КРЕТАЊЕ ЗАЛИХА У СКЛАДИШТУ ПРИРОДНОГ ГАСА

У 2024. години укупно је утиснуто 373.956 хиљ kWh (36.448 хиљ Sm³) пг у ПСГ (Банатски Двор), а укупно истиснуто 2.182.344 хиљ kWh (212.704 хиљ Sm³) пг из ПСГ (Банатски Двор и Мађарска).

На дан 31.12.2024.г. у ПСГ Банатски Двор налази се 3.404.070 хиљ kWh (331.781 хиљ Sm³) пг. Наведена количина има карактер комерцијалних залиха гаса ЈР Србијагас као снабдевача и на нижем је нивоу од планских количина (ниже за 6,7%) имајући у виду да од маја до августа месеца није реализован улаз планираних количина.

Током 2024.г. утиснуто је 374 мил kWh (36,4 мил Sm³) пг у подземно складиште пг у Банатском Двору. Утискивање је вршено у фебруару и марту месецу 2024. године. Истиснуто је 943,7 мил kWh (92 мил Sm³) пг, а истискивање је вршено у јануару, марту, априлу и у последњем кварталу 2024. године.

На дан 31.12.2024.г. у ПСГ Мађарска налази се 1.044.383 хиљ kWh (101.792 хиљ Sm³) пг. Током 2024.г. није вршено утискивање у подземно складиште пг у Мађарској (ПП планиран укупан улаз од 1.893,8 мил kWh (184,6 мил Sm³) у периоду мај-септембар). Истиснуто је 1.238,6 мил kWh (120,7 мил Sm³) пг, што је ниже од плана за 39,9%, а истискивање је вршено јануару, фебруару, новембру и децембру 2024. године.

2.4. ПРОМЕТ ПРИРОДНОГ ГАСА

- 26.738,9 мил kWh (2.606,1 мил Sm³) пг укупна продаја - са ОТС, ОДС, Гастранс и остало – 0,2% више од 2023.г. и за 4% више од плана, од тога:
- 25.267,3 мил kWh (2.462,7 мил Sm³) пг продаја у делатности снабдевања,
- 938 мил kWh (91,4 мил Sm³) пг продаја ОТС и ОДС,
- 260,5 мил kWh (25,4 мил Sm³) пг продаја за ГАСТРАНС
- 273 мил kWh (26,6 мил Sm³) пг продаја за СЕРБХУНГАС
- 185 хиљ kWh (18 хиљ Sm³) пг - гориви гас за утискивање – истискивање гаса

Укупна продаја пг у комерцијалном смислу за 2% је виша од планских количина, а нижа за 1,4% у односу на исту претходне године (нижа продаја Србијагаса као Снабдевача купаца на слободном тржишту), имајући у виду блажу зиму и нижу потрошњу гаса у односу на претходну годину, као и услове пословања, нарочито великих индустријских потрошача.

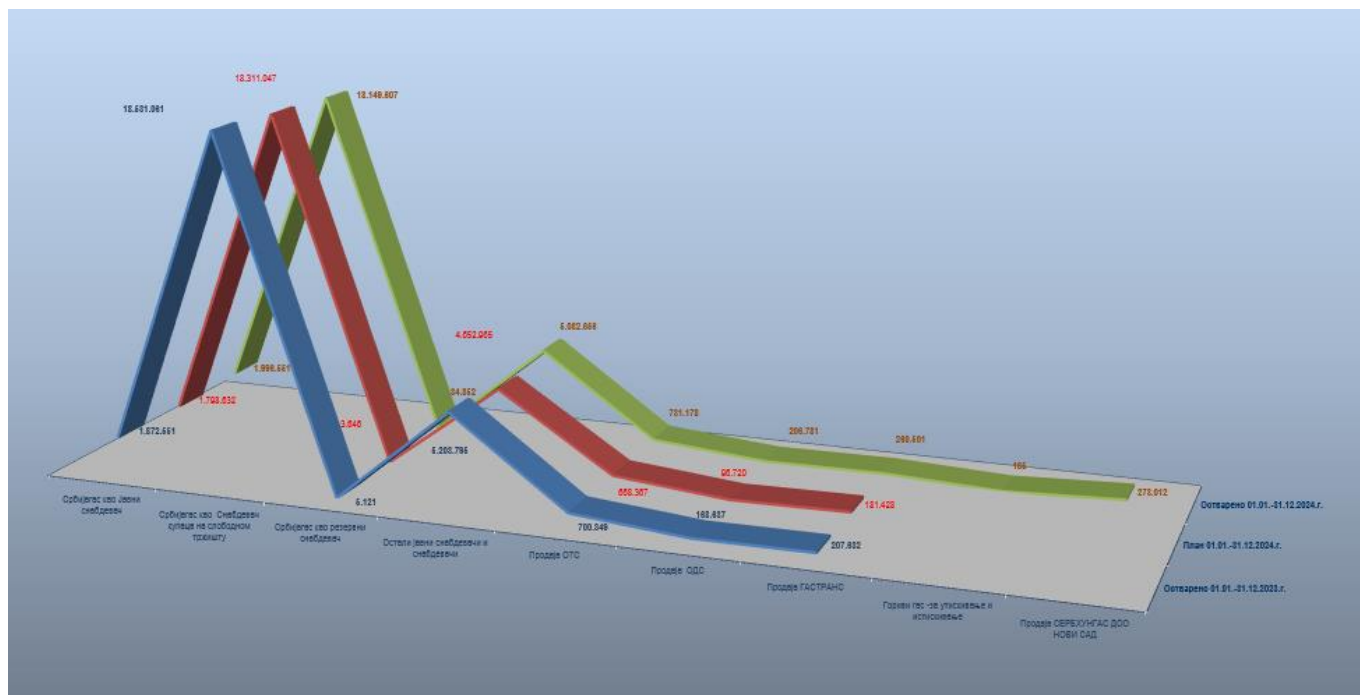
Структура потрошње великих потрошача

Анализом структуре потрошње великих купаца, током извештајног периода, може се констатовати:

- ЈКП Београдске електране, Београд чине 13,2% укупног промета у делатности снабдевања. Остварен промет је за 10,4% виши од планских количина, и виши у односу на 2023.г. за 10,1%.
- Газпром енергохолдинг Србија ТЕ-ТО Панчево доо - у укупном промету у делатности снабдевања учествује са 10%, и као таква остварена потрошња је виша за 5,0% у односу на 2023.г., и нижа у односу на планиране количине за 3,9%.
- ЕПС АД БЕОГРАД ОГРАНАК ПАНОНСКЕ ТЕ -ТО – потрошња чини 5,6% укупног промета у делатности снабдевања и нижа је за 32,2% у односу на 2023.г. (у марту месецу 2024.г. због радова и ремонта Рафинерије Панчево, потрошњу гаса у том периоду није имало ЕПС АД БЕОГРАД ОГРАНАК ПАНОНСКЕ ТЕ -ТО), и нижа је у односу на планске количине за 44%.

Учешће потрошње осталих купаца у укупном промету у делатности снабдевања је знатно ниже од наведених.

Графикон 2, Упоредни преглед структура укупне продаје, у 000 kWh

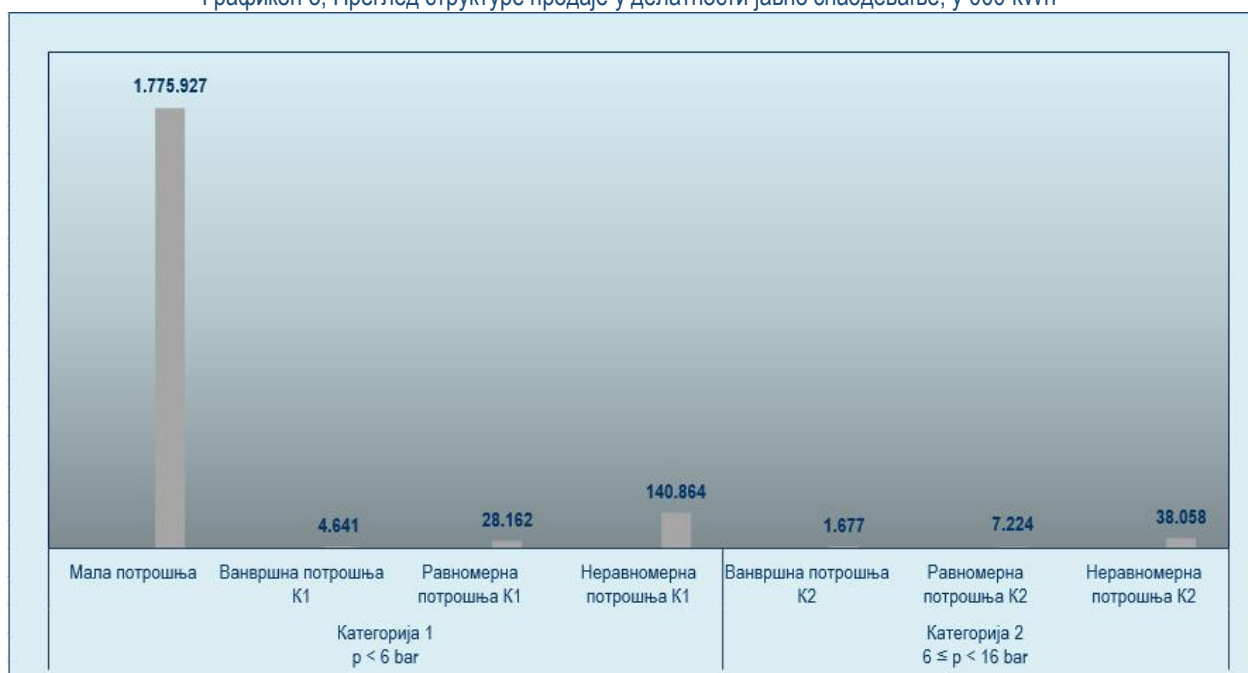


Јавно снабдевање

Промет природног гаса у делатности јавног снабдевања (за потребе тарифних купаца по регулисаним ценама) остварен је у количини од 1.996.551 хиљ kWh (194.596 хиљ Sm³) пг, што чини 7,9% од оствареног промета у делатности снабдевања, односно 7,5% од оствареног укупног промета. Остварен промет је виши за 6,6% у односу на 2023.г., и за 11% виши од планираног.

Од укупног промета у јавном снабдевању на првој категорији, тј. на ниском притиску је продато највише, односно 97,6% укупне продаје у делатности јавног снабдевања. Од тога, у категорији мале потрошње продато је пг 1.775.927 хиљ kWh (173.092 хиљ Sm³) пг, тј. 88,9% од укупне количине продате кроз јавно снабдевање ЈП Србијагас.

Графикон 3, Преглед структуре продаје у делатности јавно снабдевање, у 000 kWh



У категорији 2 ($6 \leq p < 16$ bar) продато је 46.958 хиљ kWh (4.577 хиљ Sm³) пг што је 2,4% укупног промета у делатности јавног снабдевања у извештајном периоду.

Снабдевање природним гасом

Делатност снабдевање обухвата снабдевање купаца на слободном тржишту, снабдевање снабдевача и јавних снабдевача и резервно снабдевање.

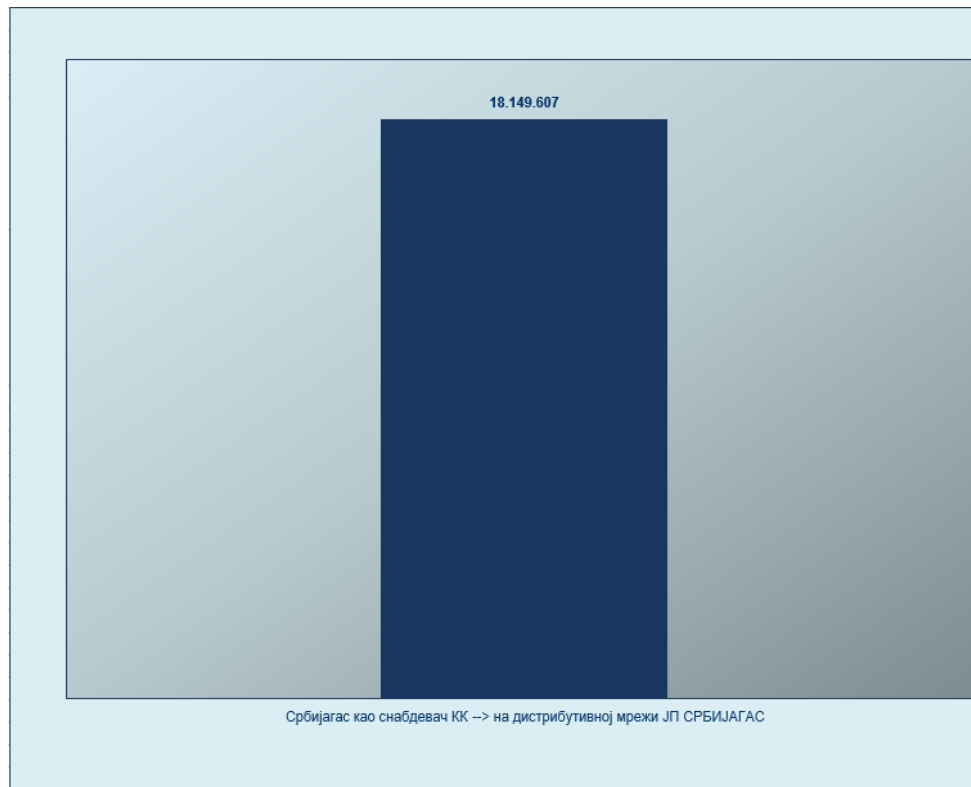
Укупан број купаца се повећао у 2024.г. у односу на број купаца у истом периоду 2023.г., нарочито број домаћинстава (на крају периода за 8,2% више), што се позитивно одразило и на дистрибуиране количине ЈП Србијасгас као јавног снабдевача. Уобичајено је осциловање броја купаца током године, а са њима и потрошње пг. Домаћинства чине 97,5% укупног броја купаца на крају посматраног периода.

Снабдевање купаца на слободном тржишту

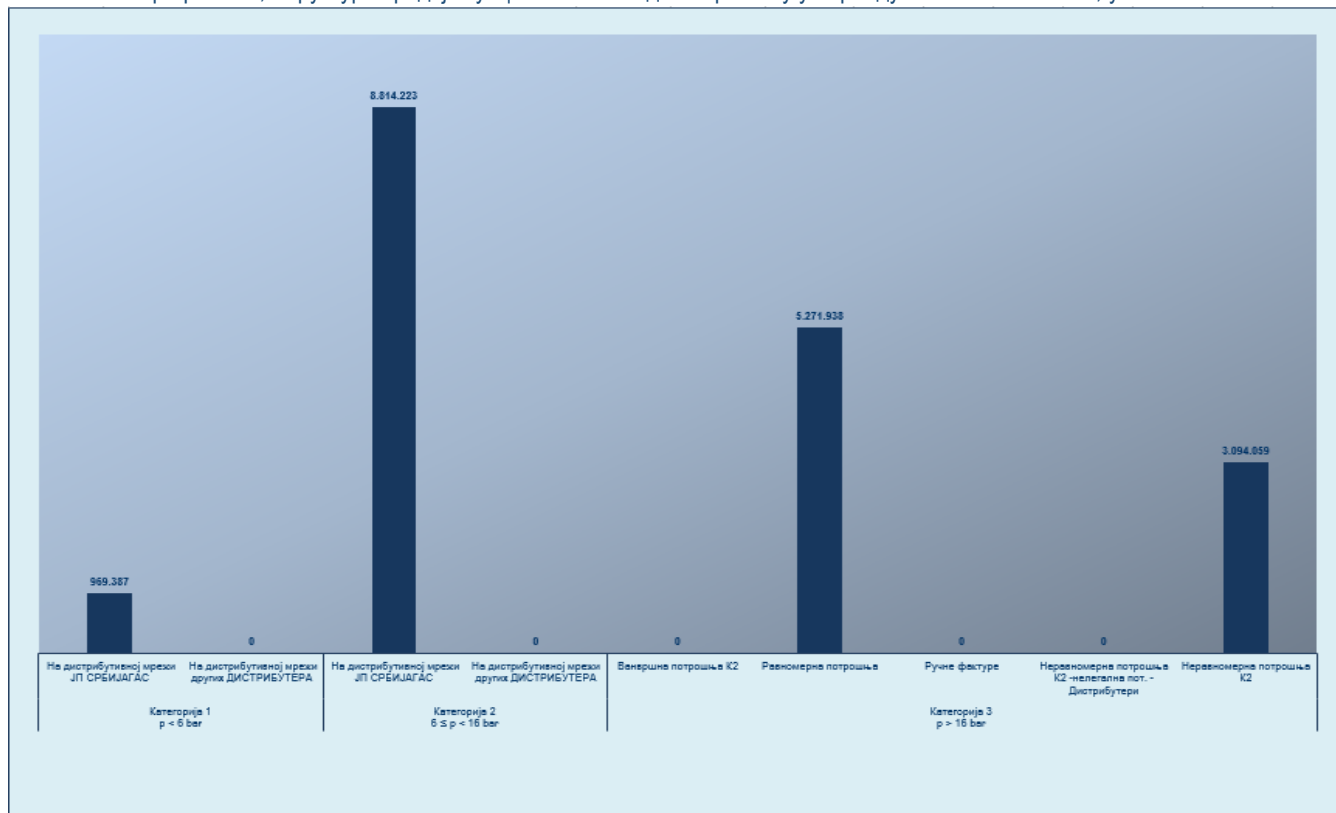
ЈП Србијасгас као снабдевач купаца на слободном тржишту, продало је 18.149.607 хиљ kWh (1.768.968 хиљ Sm³) пг. Остварени промет у делатности снабдевања купаца на слободном тржишту представља 71,8% од оствареног промета у делатности снабдевања односно 67,9% од укупно оствареног промета и као такав је за 2,1% нижи у односу на 2023.г., и нижи за 0,9% у односу на планиране количине.

Током извештајног периода, ЈП Србијасгас, као снабдевач купаца на слободном тржишту, од укупно продатих количина, 100% истих је продало на сопственој дистрибутивној мрежи.

Графикон 4, ЈП Србијасгас као снабдевач на дистрибутивној мрежи у периоду 01.01.- 31.12.2024., у 000 kWh



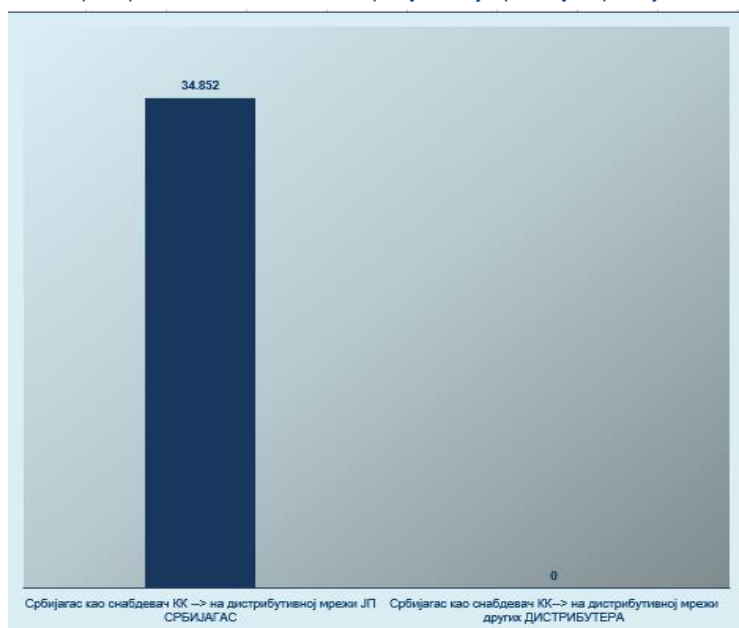
Графикон 5, Структура продаје купцима на слободном тржишту у периоду 01.01.- 31.12.2024., у 000 kWh



Резервно снабдевање

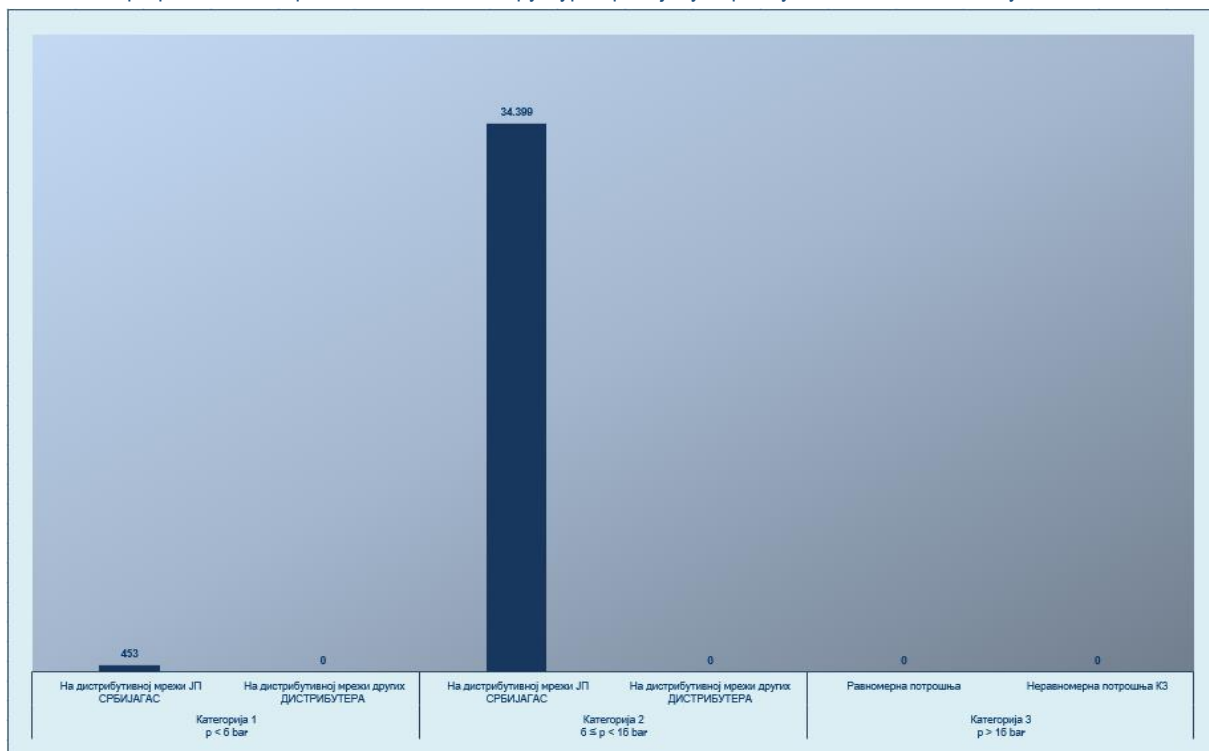
ЈП Србијасгас као резервни снабдевач је продало 34.852 хиљ kWh (3.397 хиљ Sm^3) пг, што чини 0,1% од укупно оствареног промета. Продата количина пг у делатности резервног снабдевања је знатно виша од остварених претходне године, и знатно виша у односу на планиране количине.

Графикон 6, ЈП Србијасгас као резервни снабдевач на дистрибутивној мрежи у периоду 01.01.- 31.12.2024.г., у 000 kWh



Продаја на резервном снабдевању се у потпуности одвијала на мрежи ЈП Србијасгас.

Графикон 7, Резервно снабдевање - структура продаје у периоду 01.01.- 31.12.2024.г. у 000 kWh

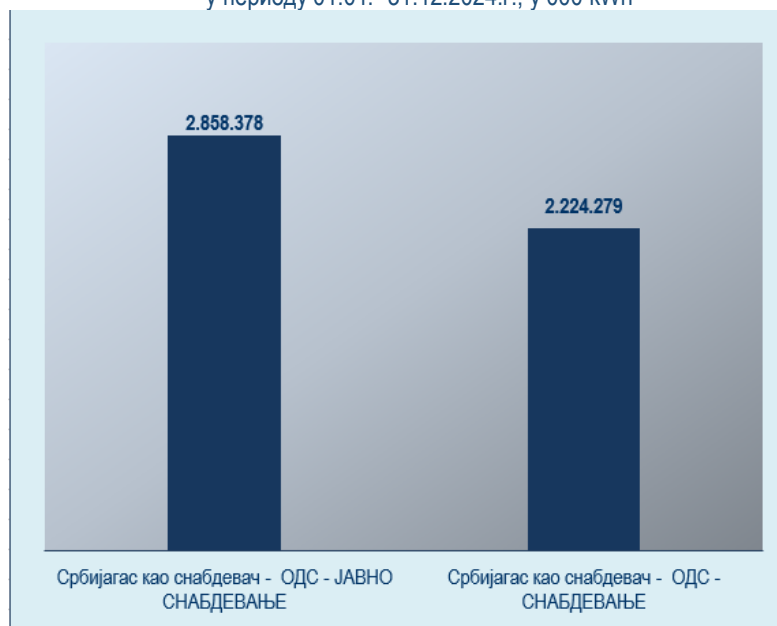


Остали јавни снабдевачи и снабдевачи

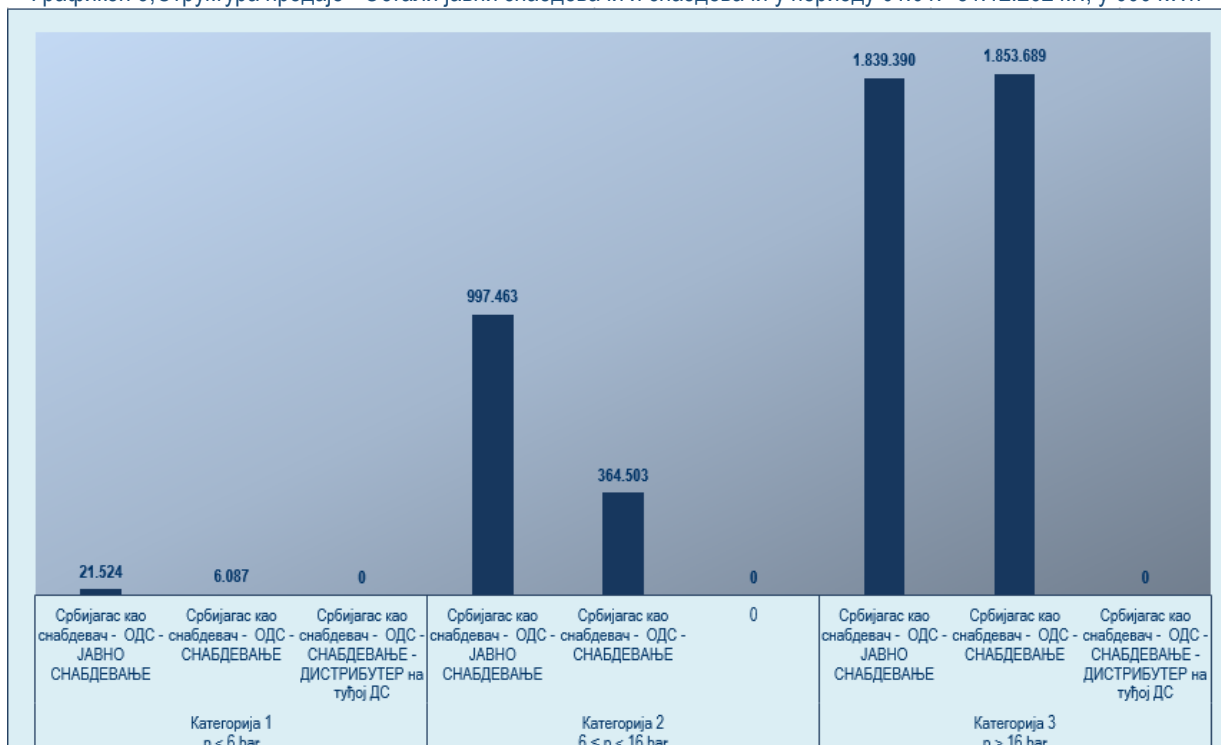
ЈП Србијагас је као снабдевач Осталих јавних снабдевача и снабдевача, на дистрибутивном систему продало 5.082.656 хиљ kWh (495.386 хиљ Sm³) пг, што је ниже у поређењу са претходном годином за 2,3%, а више од планом предвиђених количина (више за 9,2%).

Од наведених количина 72,7% је продато на трећој категорији.

Графикон 8, Структура продаје - Остали јавни снабдевачи и снабдевачи у периоду 01.01.- 31.12.2024.г., у 000 kWh



Графикон 9, Структура продаје - Остали јавни снабдевачи и снабдевачи у периоду 01.01. - 31.12.2024.г., у 000 kWh



Енергетски угрожен купац

Влада Републике Србије је донела Уредбу о енергетски угроженом купцу ("Сл. гласник РС", бр. 113/2015, 48/2016 - др. правилник, 88/2016 - др. правилник, 49/2017 - др. правилник, 104/2017 - др. правилник, 36/2018 - др. правилник, 59/2018, 88/2018 - др. правилник, 34/2019 - др. правилник, 82/2019 - др. правилник, 76/2020 - др. правилник, 144/2020 - др. правилник и 51/2021 - др. правилник) која је ступила на снагу 01. јануара 2016.г. Важећа Уредба о енергетски угроженом купцу ("Сл. гласник РС", бр. 137/2022, 46/2023 - др. правилник и 93/2023) ступила је на снагу 09.12.2022. године.

Овом уредбом ближе се прописују критеријуми за стицање статуса енергетски угроженог купца електричне енергије или природног гаса, начин заштите, садржина захтева, услови, рок и поступак за стицање статуса, као и докази који се прилажу уз захтев, количине електричне енергије или природног гаса за које се енергетски угроженом купцу умањује месечна обавеза плаћања, начин издавања акта о стицању статуса и садржина тог акта, начин вођења евиденције и друга питања неопходна за утврђивање статуса.

Енергетски угрожени купац, у смислу ове уредбе, је купац из категорије домаћинство (самачко или вишечлана породица) које живи у једној стамбеној јединици са једним мерним местом на коме се мери потрошња електричне енергије, односно природног гаса, које троши максималну количину електричне енергије или природног гаса у складу са овом уредбом, као и домаћинство чијем члану због здравственог стања обуставом испоруке електричне енергије или природног гаса може бити угрожен живот или здравље.

Критеријуми за стицање статуса енергетски угроженог купца су: укупан месечни приход домаћинства, број чланова домаћинства и имовно стање.

Средства за заштиту угрожених купаца, која се обезбеђују у буџету Републике Србије, преносе се сукцесивно и у складу са ликвидним могућностима буџета, на посебне наменске динарске рачуне отворене код Управе за трезор, корисницима субвенција "ЕПС Снабдевање" д.о.о. Београд, Јавном

предузећу Србијагас и привредним субјектима који обављају делатност јавног снабдевања домаћинства природним гасом, на основу уредно поднете документације.

За 2024. годину планирани број енергетски угрожених потрошача је укупно 140, за које је планирана количина природног гаса од укупно 140.000 kWh, односно 610.000 рсд умањење њихових рачуна.

За први квартал 2024. године, планиран број енергетски угрожених потрошача је 130, за које је одобрена количина природног гаса 70.000 kWh, односно 305.000 рсд за умањење њихових рачуна.

За први квартал 2024. године, остварени број енергетски угрожених потрошача је 131, за које је одобрена количина природног гаса 48.260 kWh, односно 258.335,33 рсд за умањење њихових рачуна.

За четврти квартал 2024.г. планирани број енергетски угрожених потрошача је 140, за које је планирана количина природног гаса 70.000 kWh, односно 305.000,00 рсд за умањење њихових рачуна.

За четврти квартал 2024.г. остварени број енергетски угрожених потрошача је 110, за које је одобрена количина природног гаса 49.008 kWh, односно 265.410,45 рсд за умањење њихових рачуна.

За 2024. годину остварени број енергетски угрожених потрошача је укупно 131, за које је одобрена количина природног гаса од укупно 97.268 kWh, односно 523.745,78 рсд умањење њихових рачуна.

Будући да је чланом 11. став 1. тачка 2. Уредбе прописано да енергетски угрожени купац стиче право на умањење месечне обавезе за испоручени природни гас за месеце: јануар, фебруар, март, октобар, новембар и децембар, планске вредности се односе на први и четврти квартал 2024. године.

Сходно примени Уредбе о енергетски угроженом купцу, средства по овом основу евидентирају се у оквиру укупних прихода, а како су иста остварена по основу испорученог природног гаса, ефекат је нулти, односно ЈП Србијагас предметна средства само рефундира (односно по предметном основу се не остварују субвенције, стога се ова средства не приказују у оквиру Обрасца ПФЕ). Такође, у контексту финансијских ефеката, износ који се остварује по предметном основу је миноран и чини минимално учешће у приходима.

3. ЦЕНЕ ПРИРОДНОГ ГАСА

3.1. НАБАВНЕ ЦЕНЕ ПРИРОДНОГ ГАСА

Набавка пг у 2024. години је вршена из увоза и са домаћег тржишта. Редовна набавка пг из увоза је вршена од добављача ЈУГОРОСГАС АД, Београд (редовне и додатне количине). Набавка из осталих извора је вршена од добављача Сокар, а за потребе снабдевања тржишта је извршено и повлачење количина пг из подземног складишта у Мађарској и Банатском Двору. Са домаћег тржишта набавка је вршена из домаће производње од произвођача НИС АД Нови Сад.

Цена увозног пг за извештајни период почиње са пондер ценом 4,11 дин/kWh, а завршава са пондер ценом 4,42 дин/kWh што је последица кретања цене нафте на светском тржишту, као и других кретања на тржишту. Пондерисана цена пг у јануару је значајно нижа у односу на исти месец прошле године, док су у фебруару и марту цене нешто ниже у односу на прошлогодишње цене у наведеним месецима, да би у другом и трећем тромесечју цене биле на мало вишем нивоу у односу на период април-септембар 2023.г. а у последњем кварталу текуће године на нивоу последњег квартала претходне године.

НЦ увозног пг тачка улаза граница Бугарска - Србија – варирала и креће се од 31,01 €/MWh у јануару, у марту износи 29,52 €/MWh, у јуну 30,89 €/MWh, у септембру 28,80 €/MWh, а извештајни период завршава са 33,98 €/MWh.

У посматраном периоду вршен је увоз и од добављача Сокар, а није било додатног увоза пг из осталих извора.

Укупна пондерисана набавна цена увозног природног гаса од добављача Сокар са укљученим трошковима набавке до границе Републике Србије варира и креће се од 4,84 дин/kWh у јануару а на крају извештајног периода износи 5,46 дин/kWh.

Просечна пондерисана набавна цена домаћег пг за прва четири месеца претходне године износила је 2,97 рсд/kWh док у истом периоду 2024.г. износила 3,60 рсд/kWh. НИС ад предузећу ЈП „Србијагас“ као свом крајњем купцу продаје домаћи гас уз примену Уредбе и цена за период јануар-април је цена која је важећа почев од новембра 2023. г. у складу са последњом донетом Уредбом Владе РС. Како од маја месеца Уредба више није на снази, долази и до промене цене и иста у периоду мај-дец износи у просеку 3,14 рсд/kWh што је на нешто нижем нивоу у односу на цена за период мај-децембар 2023. (тада је цена износила у просеку 3,35 рсд/kWh).

Просечан средњи курс УСД - осцилира у 2024. години и креће се од 107 рсд за 1 УСД на почетку године до 112 рсд за 1 ЕУР на крају године, док је курс ЕУР уједначен у току целе године и има вредност од 117 рсд.

Графикон 10, Приказ промене просечног курса УСД и ЕУР-а у периоду 01.01.-31.12.2024.г.



Транспортних трошкова у редовном увозу нема при преузимању пг из Бугарске на улазу у Србију. Наиме, од 01.01.2021.г. испоруке природног гаса од добављача Југоросгаз ад Београд почињу да се одвијају и из правца Бугарске, чиме је обезбеђен алтернативан правац снабдевања, тако да сада постоје три места примо-предаје пг: Берегово (из правца Мађарске), Кирево/Зајечар (из правца Бугарске) и ПСГ Банатски Двор. Од 2021.г испоручилац је определио као основно место примо-предаје Кирево/Зајечар, БУГ/СРБ граница (стога не постоји трошак транзита гаса кроз Мађарску за редован увоз).

У децембру 2023.г. је отворен нови гасни интерконејтор између Србије и Бугарске којим се додатно диверсификују правци снабдевања тржишта и ствара додатна сигурност јер у случају поремећаја у погледу снабдевања природним гасом из традиционалних правца и извора даје могућност да се потребе тржишта за гасом задовоље овим путем. Интерконејтор је добио дозволу за пробни рад и део количина гаса се преузима од компаније СОКАР. Допрема и преузимање уговорених количина пг врши се путем нове интерконејције између Бугарске и Републике Србије, тачка Калотина (БГ) > Димитровград (РС).

Трошак транспорта природног гаса кроз Србију у 2024.г. остварен је преко предузећа Транспортгас Србија доо и предузећа Гастрас доо са којим је склопљен Дугорочни уговор о транспорту пг.

3.2. ПРОДАЈНЕ ЦЕНЕ ПРИРОДНОГ ГАСА

У ЈП „Србијасгас“ у примени су слободно формиране продајне цене и регулисане продајне цене пг.

Регулисане продајне цене (продајне цене пг на које АЕРС даје сагласност) се примењују за:

- Снабдевање јавних снабдевача, Резервно снабдевање и Јавно снабдевање,
- Делатност ОДС приликом обрачуна приступа и коришћења дистрибутивног система.

** У делатности ОТС приликом обрачуна приступа и коришћење транспортног система (односе се на предузеће Транспортгас Србија доо, Нови Сад).*

Цена за јавно снабдевање се није мењала током 2024. године – примењују се цене које су одобрене за примену почев од 01. новембра 2023. године.

ЦЕНЕ ЗА ПРИСТУП И КОРИШЋЕЊЕ СИСТЕМА ЗА ДИСТРИБУЦИЈУ ПРИРОДНОГ ГАСА

Савет Агенције за енергетику је на седници одржаној 07. јула 2022.г. донео Одлуку број 806/2016-Д-02/4 о изменама и допунама Методологије за одређивање цене приступа систему за дистрибуцију пг којом је дошло до промене мерне јединице - примена kWh почев од 01.10.2022. године.

ЦЕНЕ ЗА ПРИСТУП И КОРИШЋЕЊЕ СИСТЕМА ЗА ДИСТРИБУЦИЈУ ПГ, почетак примене од 01.10.2022.г.

Табела бр 2, Цене приступа систему за дистрибуцију

Редни број	Категорије купаца	Групе купаца	Тарифа "енергент" (РСД/м³)	Тарифа "капацитет" (РСД/м³/дан/година)
1	2	3	4	5
1.1.	Категорија 1 p < 6 bar	„Мала потрошња“	0,51	
1.2.		„Ванвршна потрошња K1“	0,36	7,88
1.3.		„Равномерна потрошња K1“	0,36	16,74
1.4.		„Неравномерна потрошња K1“	0,36	19,69
2.1.	Категорија 2 6 ≤ p < 16 bar	„Ванвршна потрошња K2“	0,25	5,71
2.2.		„Равномерна потрошња K2“	0,25	12,14
2.3.		„Неравномерна потрошња K2“	0,25	14,28

ЦЕНЕ ЗА СНАБДЕВАЊЕ ЈАВНИХ СНАБДЕВАЧА

ЈП „Србијасгас“ одређено је за снабдевача који ће снабдевати јавне снабдеваче природним гасом.

Решењем Владе Републике Србије о измени Решења о одређивању снабдевача који ће снабдевати јавне снабдеваче природним гасом 05 број 312-8641/2023 од 28. септембра 2023. године период снабдевања се продужава до 01. октобра 2024. године, а Решењем Владе Републике Србије о измени Решења о одређивању снабдевача који ће снабдевати јавне снабдеваче природним гасом 05 број 312-8872/2024 од 19. септембра 2024. године период снабдевања се продужава до 01. октобра 2025. године.

Цена по којој ЈП „Србијасгас“ снабдева јавне снабдеваче састоји се од променљиве јединичне цене за 1000 м³ пг, везане за квартално кретање деривата нафте на берзи и фиксне додате вредности која садржи све оправдане трошкове пословања. Почев од 01.04.2015.г., фиксна додата вредност износи 104,50 УСД/1000 м³.

ЦЕНЕ ПРИРОДНОГ ГАСА ЗА ЈАВНО СНАБДЕВАЊЕ

Право на јавно снабдевање имају купци чија је годишња потрошња до 100.000 m³ и чији су сви објекти прикључени на дистрибутивни систем природног гаса. Међутим, сви ови купци, укључујући и домаћинства, имају и право да слободно бирају снабдевача на тржишту.

У складу са Одлуком Надзорног одбора ЈП Србијагас Нови Сад број 01-04-35/192 од 11.09.2023. године, последње повећање цена природног гаса за јавно снабдевање малих купаца и домаћинстава је у просеку од 10% почевши од **1. новембра 2023. г.**, а на коју је Савет АЕРС дао сагласност 21. септембра 2023. г. (Одлука АЕРС о давању сагласности на одлуке о ценама природног гаса за јавно снабдевање објављена је у Службеном гласнику РС број 81/2023 од 22.09.2023.г.).

Табела 3, Продајне цене за јавно снабдевање - примена од 01.11.2023.г.

Редни број	Категорије купаца	Групе купаца	Тарифа "енергент"	Тарифа "капацитет"	Тарифа "накнада по месту испоруке"
			(РСД/kWh)	РСД/ kWh /дан/година)	(РСД/место испоруке/година)
1	2	3	4	5	6
1.1.	Категорија 1 p < 6 bar	Мала потрошња	4,57		1.984,39
1.2.		Ванвршна потрошња K1	4,42	7,88	1.984,39
1.3.		Равномерна потрошња K1	4,42	16,74	1.984,39
1.4.		Неравномерна потрошња K1	4,42	19,69	1.984,39
2.1.	Категорија 2 6 ≤ p < 16 bar	Ванвршна потрошња K2	4,31	5,71	19.843,90
2.2.		Равномерна потрошња K2	4,31	12,14	19.843,90
2.3.		Неравномерна потрошња K2	4,31	14,28	19.843,90

Почев од 01. новембра 2023. године тарифа „енергент“ се повећава, а тарифе „капацитет“ и „накнада по месту испоруке“ остају на истом нивоу.

Табела 3а, Индекси упросечених цена:

Редни број	Категорије купаца	Групе купаца	Индекс
1.	Категорија 1 p < 6 bar	Мала потрошња	109,40
2.		Ванвршна потрошња K1	109,86
3.		Равномерна потрошња K1	109,88
4.		Неравномерна потрошња K1	109,62
5.	Категорија 2 6 ≤ p < 16 bar	Ванвршна потрошња K2	110,38
6.		Равномерна потрошња K2	110,35
7.		Неравномерна потрошња K2	110,05
Укупно:			110,05

Снабдевач који обавља резервно снабдевање

ЈП „Србијагас“ Нови Сад одређено је за снабдевача који ће обављати резервно снабдевање природним гасом крајњих купаца који немају право на јавно снабдевање.

Решењем Владе Републике Србије о измени Решења о одређивању снабдевача који ће обављати резервно снабдевање природним гасом крајњих купаца који немају право на јавно снабдевање 05 број 312-8640/2023 од 28. септембра 2023. године период снабдевања се продужава до 01. октобра 2024. године, а Решењем Владе Републике Србије о измени Решења о одређивању снабдевача који ће обављати резервно снабдевање природним гасом крајњих купаца који немају право на јавно снабдевање 05 број 312-8871/2024 од 19. септембра 2024.г. период снабдевања се продужава до 01. октобра 2025. године.

Цена по којој ЈП „Србијагас“ обавља резервно снабдевање пг крајњих купаца који немају право на јавно снабдевање састоји се од променљиве јединичне цене за 1000 m³ пг, везане за квартално кретање деривата нафте на берзи и фиксне додате вредности. Почев од 01.маја 2015.г., купцима се фактурише фиксна додата вредност у износу од 166,92 УСД/1000 m³.

Цене резервног снабдевања природним гасом без ПДВ

Година	2021.	2022.	2022.	2023.	2024.
Месец	Цена (РСД/м ³)	Цена (РСД/м ³)	Цена (РСД/кWh)	Цена (РСД/кWh)	Цена (РСД/кWh)
Јануар	30,60	43,57 *		5,280****	6,389*****
Фебруар	30,50	43,57 *		5,280****	6,389*****
Март	31,28	43,57 *		5,280****	6,389*****
Април	34,65	43,57 *		5,280****	6,389*****
Мај	34,12	43,57 *		5,808*****	5,179
Јун	35,11	43,57 *		5,808*****	5,208
Јул	38,07	48,80 **		5,808*****	5,017
Август	38,09	48,80 **		5,808*****	4,942
Септембар	39,00	48,80 **		5,808*****	4,984
Октобар	42,45	***	4,757	5,808*****	5,065
Новембар	43,57 *	***	4,757	6,389*****	5,170
Децембар	43,51 *	***	4,757	6,389*****	5,303

*) У складу са Уредбама о привременој мери ограничавања цене гаса и надокнади разлике у цени природног гаса набављеног из увоза или произведеног у Републици Србији у случају поремећаја на тржишту природног гаса, цена се није мењала у периоду децембар 2021. године - јун 2022. године (Уредба 05 број 338-12537/2021 од 29.12.2021. године - „Сл. гласник РС број 132/2021“, Уредба 05 број 110-1903/2022 од 03.03.2022. године - „Сл. гласник РС“ број 30/2022, Уредба 05 број 110-4021/2022 од 19.05.2022. године - „Сл. гласник РС“ број 59/2022 и Уредба 05 број 1105201/2022-1 од 30.06.2022. - „Сл. гласник РС“ број 73/2022).

**) У складу са Уредбом о привременој мери ограничавања цене гаса и надокнади разлике у цени природног гаса набављеног из увоза или произведеног у Републици Србији у случају поремећаја на тржишту природног гаса 05 број 110-5754/2022-2 од 28.07.2022. („Сл. гласник РС“ број 83/2022) утврђује се цена природног гаса почев од 01. јула 2022. године.

***)) У складу са Уредбом о условима испоруке и снабдевања природним гасом 05 број 1102795/2022 од 20. априла 2022. године („Сл. гласник РС“ број 49/2022) од гасног месеца октобра 2022. године цена се изражава у РСД/кWh.

****)) У складу са Уредбом о привременој мери ограничавања цене гаса и надокнади разлике у цени природног гаса набављеног из увоза или произведеног у Републици Србији у случају поремећаја на тржишту природног гаса 05 број 110-10455/2022-3 од 15.12.2022. („Сл. гласник РС“ број 139/2022) утврђује се цена природног гаса почев од 01. јануара 2023. године.

*****)) У складу са Уредбом о привременој мери ограничавања цене гаса и надокнади разлике у цени природног гаса набављеног из увоза или произведеног у Републици Србији у случају поремећаја на тржишту природног гаса 05 број 110-3554/2023 од 27.04.2023. („Сл. гласник РС“ број 34/2023) утврђује се цена природног гаса почев од 01. маја 2023. године.

*****)) У складу са Уредбом о привременој мери ограничавања цене гаса и надокнади разлике у цени природног гаса набављеног из увоза или произведеног у Републици Србији у случају поремећаја на тржишту природног гаса 05 број 110-9968/2023 од 20.10.2023. („Сл. гласник РС“ број 89/2023) утврђује се цена природног гаса почев од 01. новембра 2023. године, закључно са 01. мајем 2024. године.

У складу са Уредбама о привременој мери ограничавања цене гаса и надокнади разлике у цени природног гаса набављеног из увоза или произведеног у Републици Србији у случају поремећаја на тржишту природног гаса, цена се није мењала у периоду децембар 2021. године - јун 2022. године, да би од јула цена била промењена у складу са новом Уредбом и у периоду јул – септембар 2022. износи 48,80 РСД/м³. У последњем кварталу 2022. године цена се није мењала али се изражава у РСД/кWh и за тај квартал износи 4,757 РСД/кWh. У складу са Уредбом од 15.12.2022. године а којом се утврђује цена почев од 01.01.2023. године у периоду јануар-април 2023. године цена износи 5,280 РСД/кWh, да би од 01.05.2023. године Уредбом од 27.04.2023. године цена била повећана на 5,808 РСД/кWh. Уредбом од 20.10.2023.г. цена се од 01.11.2023. године повећава на 6,389 РСД/кWh.

Будући да од 01. маја Уредба више није на снази, цена резервног снабдевања пг за мај износи 5,179 РСД/кWh а за децембар износи 5,303 РСД/кWh.

Продајне цене за **снабдеваче и крајње купце на слободном тржишту** се утврђују у складу са Методологијама које је донео Надзорни одбор ЈП „Србијагас“ Нови Сад и Одлукама Генералног директора ЈП „Србијагас“ Нови Сад.

ЈП „Србијагас“ је објавило Обавештења о промени продајних цена за купце пг на слободном тржишту у смислу да се цена увећава у просеку за 11% за испоруке природног гаса почев од 01. јануара 2023. године, у складу са Уредбом 05 број 110-10455/2022-3 од 15. децембра 2022. године, као и да се цена увећава у просеку за 10% за испоруке природног гаса почев од 01. маја 2023. године (повећање се односи на тарифу „енергент“, а тарифе „капацитет“ и „накнада по месту испоруке“ остају на истом нивоу) у складу са Уредбом 05 број 110-3554/2023 од 27.04.2023. године. Уредбом 05 број 110-9968/2023 од 20.10.2023. („Сл. гласник РС“ број 89/2023) се цена увећава у просеку за 10% за испоруке природног гаса почев од 01. новембра 2023. године (повећање се односи на тарифу „енергент“, а тарифе „капацитет“ и „накнада по месту испоруке“ остају на истом нивоу).

Крајем 2021.г. и током 2022.г., 2023.г., закључно са априлом 2024.г., Влада РС, а као мера за ублажавање последица и негативних ефеката енергетске кризе на буџет купаца пг, је донела Уредбе о привременој мери ограничавања цене гаса и надокнади разлике у цени природног гаса набављеног из увоза или произведеног у Републици Србији у случају поремећаја на тржишту природног гаса, са применом почев од 01.12.2021.г. до 31.10.2023.г. Последња Уредба коју је Влада Републике Србије донела 20. октобра 2023. године, 05 број 110-9968/2023, примењивала се од 01.11.2023. – 01.05.2024. године, након чега није донета нова Уредба.

Након престанка важења Уредби, цена се одређује у складу са Одлукама о утврђивању методологије за формирање цене природног гаса за снабдевање купаца на слободном тржишту о условима продаје природног гаса (умањење/повећање цене, промена валуте плаћања, специјални попусти и слично), које доноси Генерални директор ЈП Србијагас.

4. ЕКОНОМСКИ ОДНОСИ СА ИНОСТРАНСТВОМ

У периоду од 01.01.-31.12.2024.г. ЈП Србијасгас је реализовало следећи спољнотрговински промет:

Табела број 4, Спољнотрговинска размена у периоду од 01.01.- 31.12.2024.г.

Редни број	Опис позиције	(ЕУР)		(ЕУР)	
		План Фактурисање	План Плаћање	Фактурисање	Плаћање
А.	УВОЗ:	103.059.232,29	126.625.566,84	84.296.274,19	109.706.337,68
1.	СОКАР	55.441.174,10	53.389.336,75	45.576.373,12	71.508.803,79
2.	Газекспорт, Русија (коришћење Газпром Експортних капацитета у ПСГ БД од стране ЈП Србијасгас)	1.026.723,88	1.026.723,88	1.026.723,88	1.026.723,88
3.	ФГСЗ, Мађарска (транзит природног гаса)	756,24	756,24	3.425,70	3.425,70
4.	Булгартрансгаз, Бугарска (транзит природног гаса)	2.785.824,57	2.111.942,04	2.094.877,75	2.094.877,75
5.	Увоз природног гаса (додатни извор снабдевања)	9.985.811,22	36.294.461,65		
6.	Трошкови складиштења у ПСГ у Мађарској	33.679.344,87	33.679.344,87	33.679.344,88	33.679.344,88
7.	Остали увоз (ГАСПРОМЕТ ПАЛЕ)	2.168,41	2.168,41	1.275,44	1.275,44
8.	Остало-Услуге приступа бази података (Platts, Roiters, Argus)	137.429,00	120.833,00	184.676,27	184.676,27
9.	Гастрате - ЛНГ Терминал			1.729.577,15	1.207.209,97
Б.	ИЗВОЗ:	0	0	176.203,88	202.139,57
1.	Газпром Експорт, Русија (коришћење ЈП Србијасгас-ових капацитета у ПСГ БД)			176.203,88	202.139,57
Ц.	РАЗЛИКА (Б-А):	-103.059.232,29	-126.625.566,84	-84.120.070,31	-109.504.198,11

* Плански курс на дан 31.12.2023.г., а курс остварених вредности на дан 31.12.2024.г. (средњи курс НБС)

Напомене:

- У колони "Фактурисање" приказане су обавезе за робу/услуге које је испоручена/извршена у моменту настанка обавезе; У колони "Плаћање" приказане су обавезе које доспевају и које су измирене у Извештајном периоду – обухвата плаћања извршена у текућем периоду и за претходне и за текући период, као и дате авансе.
- Датим прегледом нису обухваћене обавезе према Yugorosgaz (евидентира се као добављач у земљи), и то фактурисано 599.707.873,00€, а плаћено 715.448.533,85€.

Укупно реализовани економски односи са иностранством (фактурисано) по основу увоза износе (без Југоросгаз ад) 84,3 мил еур.

У посматраном периоду планирана је и извршена неповратна једнократна накнада за складиштење гаса у Мађарској од 33,68 мил еур - измирена у марту 2024.г. за период складиштења од 01.04.2024-01.04.2025. године (планиран износ 33,68 мил еур).

Спољнотрговинска размена се у делу увоза већим делом односи на добављача Сокар за набавку додатних количина природног гаса на тржишту.

Такође, у делу увоза на име коришћења Газпром Експортних капацитета у ПСГ БД од стране Србијасгаса, извршено је плаћење у износу од 1.026,7 хиљ еур колико је Србијасгасу и фактурисано (исто је предвиђено Програмом пословања).

У извештајном периоду није вршена набавка додатних количина пг од осталих добављача.

У последњем кварталу, по основу увозних послова, појавио се трошак од 1,7 мил еур по основу уговора који је ЈП Србијасгас закључило са Гастрејд (Уговор у складу са којим је дугорочно резервисан годишњи капацитет од око 300 милиона m³ почевши од прве оперативне године рада терминала). Терминал за ЛНГ у Александрополису крајем 2024. године је постао оперативан. По наведеном основу, у последњем кварталу 2024.г. плаћено је 1,2 мил еур.

У извештајном периоду нису вршени извозни послови, осим за коришћење ЈП Србијасгас-ових капацитета у ПСГ БД, у износу од 176,2 хиљ еур, колико је фактурисано Газпром Експорту, Русија и по том основу плаћено је 202,14 хиљ еур.

Извештај о пословању ЈП „СРБИЈАГАС“, Нови Сад у периоду од 01.01. до 31.12.2024. године

Табела 4а - Планирани кредитни послови са иностранством

Кредитор	Назив кредита/ Пројекти	Ориг. валута	Гаранција државе ДА/НЕ	Стање кредитне задужености у оригиналној валути на дан 31.12.2023.г у оригиналној валути	Стање кредитне задужености у динарима на дан 31.12.2023. године	Година повлаче ња кредита	Рок отплате без периода почека	Период почека (grace period)	Датум прве отплате	Камат на стопа	Број отплата током једне године	План плаћања по кредиту за текућу годину у динарима		Стање кредитне задужености у оригиналној валути на дан 31.12.2024.г. у оригиналној валути	Стање кредитне задужености у динарима на дан 31.12.2024.г.
												УКУПНО ГЛАВНИЦА	УКУПНО КАМАТА		
НЛБ банка	дугорочни кредит за текућу ликвидност, одобрен уз државну гаранцију	еур	да	2.857.143	334.781.998	2022.г.	1 год. и 9 месеци	3 месеца	2022.г.	3м еурибор +1,71%	4	334.781.998	4.256.275	0	0
ОТП банка, Мађарска	дугорочни кредит за текућу ликвидност, одобрен уз државну гаранцију	еур	да	225.000.000	26.364.082.500	2023.г.	4 год.	3 месеца	август 2024.г.	3м еурибор +3,95%	4	3.295.510.313	2.185.383.484	196.875.000	23.068.572.188

У периоду 01.01.-31.12.2024. године планирана је отплата главница и камата, у складу са важећим анuitетним планом. Имајући у виду наведено, реализовани кредитни послови са иностранством су у складу са планираним.

Табела 4б - Реализовани кредитни послови са иностранством 01.01.-31.12.2024.г.

Назив банке, седиште	Датум повлачења средстава	Рок враћања	Износ кредита у оригиналној валути	Динарска противвредност по курсу на дан сачињавања извештаја	Услови кредита (рок отплате, каматна стопа, једнократна накнада итд)	Неотплаћен износ у оригиналној валути	Динарска противвредност по курсу на дан сачињавања извештаја	ОТПЛАТА (у рсд)			
								средства	Укупно		
									Главница	Камата	Порез на камату
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
НЛБ,Словенија	01.03.2022.	01.03.2024.	€ 20.000.000	2.340.298.000	3м еурибор+1,71%	0	0	УЈД	334.769.998	4.262.703	473.634
ОТП банка, Мађарска*	25.05.2023.	25.05.2028.	€ 225.000.000	26.328.352.500	3м еурибор+5,35% (од 26.03.24.3м еурибор+3,95%)	196.875.000	23.037.308.438	УЈД	3.291.345.000	2.161.325.792	144.185.265

* ЈП „Србијагас“, Нови Сад платило је 3.526.632,00 рсд на име годишње агенцијске накнаде по кредиту ОТП банке. Порез на камату такође обезбедило ЈП Србијагас.

5. ФИНАНСИЈСКИ ИЗВЕШТАЈИ ЗА ПЕРИОД 01.01-31.12.2024. ГОДИНЕ

5.1. БИЛАНС УСПЕХА

ЈП Србијагас је у периоду 01.01.-31.12.2024.г. као резултат свих пословних активности остварило позитивна кретања већине основних финансијских показатеља пословања који су део Биланса успеха, а у виду следећих:

- Укупни приходи остварени у износу од **190.823.918 хиљ рсд,**
- Укупни расходи износе **176.452.411 хиљ рсд,**
- Пословни добитак у подбилансу пословних прихода и расхода од **20.591.525 хиљ рсд,**
- У подбилансу финансијских прихода и расхода остварен добитак од **1.151.902 хиљ рсд,**
- У подбилансу осталих прихода и расхода (укључујући негативан нето ефекат на резултат по основу нето добитка пословања који се обуставља, промене рачуноводствених политика и исправки грешака из ранијих периода) остварен губитак у износу од **7.521.944 хиљ рсд,**
- Негативан нето ефекат на резултат по основу губитка пословања који се обуставља, промена рачуноводствених политика и исправки грешака из ранијих периода у износу од **150.024 хиљ рсд,**
- Порески расходи периода у износу од **5.502.561 хиљ рсд,**
- Одложени порески расходи периода у износу од **344.987 хиљ рсд,**
- Нето добитак у износу од **8.373.935 хиљ рсд.**

Биланс успеха ЈП Србијагас у периоду од 01.01-31.12.2024.г. приказан је у следећем прегледу:

Табела 5, Биланс успеха у периоду од 01.01-31.12.2024.г.

(у хиљ рсд)

Група рачуна- рачун	Позиција	АОП	Остварење 01.01.2023- 31.12.2023.г.	План 01.01.2024.- 31.12.2024.г.	Остварење 01.01.2024.- 31.12.2024.г.	Индекс остварено 2024. /2023.	Индекс остварено / План 2024.
	1	2	3	4	5	6=5/3*100	7=5/4*100
	ПРИХОДИ И РАСХОДИ ИЗ РЕДОВНОГ ПОСЛОВАЊА						
	А. ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ (1002+1005+1008+1009-1010+1011+1012)	1001	174.239.472	183.540.539	181.986.521	104,4	99,2
60	I. ПРИХОДИ ОД ПРОДАЈЕ РОБЕ (1003+1004)	1002	124.082.564	132.520.668	133.498.119	107,6	100,7
600,602 и 604	1. Приходи од продаје робе на домаћем тржишту	1003	124.082.564	132.520.668	133.498.119	107,6	100,7
601,603 и 605	2. Приходи од продаје робе на иностраном тржишту	1004					
61	II. ПРИХОДИ ОД ПРОДАЈЕ ПРОИЗВОДА И УСЛУГА (1006+1007)	1005	1.105.843	2.542.525	1.457.292	131,8	57,3
610,612 и 614	1. Приходи од продаје производа и услуга на домаћем тржишту	1006	1.104.170	2.519.668	1.436.429	130,1	57,0
611,613 и 615	2. Приходи од продаје производа и услуга на иностраном тржишту	1007	1.673	22.857	20.863	1.247,0	91,3
62	III.Приходи од активирања учинака и робе	1008	22.301	17.608	17.456	78,3	99,1
630	IV.Повећање вредности залиха недовршених и готових производа и недовршених услуга	1009					
631	V.Смањење вредности залиха недовршених и готових производа и недовршених услуга	1010					
64 и 65	VI. ОСТАЛИ ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ	1011	46.253.813	47.985.737	46.928.147	101,5	97,8
68, осим 683, 685 и 686	VII. ПРИХОДИ ОД УСКЛАЂИВАЊА ВРЕДНОСТИ ИМОВИНЕ (ОСИМ ФИНАНСИЈСКЕ)	1012	2.774.951	474.001	85.507	3,1	18,0
	Б. ПОСЛОВНИ РАСХОДИ (1014+1015+1016+1020+1021+1022+1023+1024)	1013	153.748.641	160.822.582	161.394.996	105,0	100,4
50	I.Набавна вредност продате робе	1014	143.933.212	114.299.779	119.331.638	82,9	104,4
51	II.Трошкови материјала	1015	341.768	766.081	381.665	111,7	49,8
52	III.Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	1016	2.040.301	2.934.983	2.276.956	111,6	77,6
520	1.Трошкови зарада и накнада зарада	1017	1.346.454	1.661.340	1.516.418	112,6	91,3
521	2.Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада	1018	204.051	251.750	229.791	112,6	91,3
52 осим 520 и 521	3. Остали лични расходи и накнаде	1019	489.796	1.021.893	530.747	108,4	51,9
540	IV.Трошкови амортизације	1020	2.901.215	4.126.118	3.251.957	112,1	78,8
58, осим 583,	V. РАСХОДИ ОД УСКЛАЂИВАЊА ВРЕДНОСТИ	1021	1.593.088	33.508.162	33.212.284	2.084,8	99,1

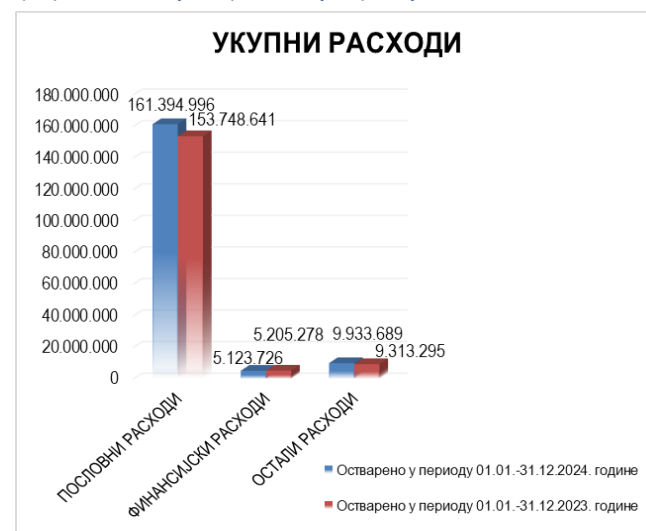
Извештај о пословању ЈП „СРБИЈАГАС“, Нови Сад у периоду од 01.01. до 31.12.2024. године

585и586	ИМОВИНЕ (ОСИМ ФИНАНСИЈСКЕ)						
53	VI. Трошкови производних услуга	1022	834.910	2.854.864	1.265.548	151,6	44,3
54 осим 540	VII. Трошкови резервисања	1023	350.690	335.168	324.109	92,4	96,7
55	VIII. Нематеријални трошкови	1024	1.753.457	1.997.427	1.350.839	77,0	67,6
	В. ПОСЛОВНИ ДОБИТАК (1001-1013)>0	1025	20.490.831	22.717.957	20.591.525	100,5	90,6
	Г. ПОСЛОВНИ ГИБИТАК (1013-1001)>0	1026					
66	Д. ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ (1028+1029+1030+1031)	1027	5.747.994	3.673.655	6.275.628	109,2	170,8
660 и 661	I. ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ ИЗ ОДНОСА СА МАТИЧНИМ, ЗАВИСНИМ И ОСТАЛИМ ПОВЕЗАНИМ ЛИЦИМА	1028	1.132.602	1.543.882	1.887.371	166,6	122,2
662	II. ПРИХОДИ ОД КАМАТА	1029	4.320.333	1.965.532	4.202.040	97,3	213,8
663 и 664	III. Позитивне курсне разлике и позитивни ефекти валутне клаузуле	1030	295.059	164.242	186.213	63,1	113,4
665 и 669	IV. Остали финансијски приходи	1031			4		
56	Ђ. ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ (1033+1034+1035+1036)	1032	5.205.278	15.575.925	5.123.726	98,4	32,9
560 и 561	I. ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ ИЗ ОДНОСА СА МАТИЧНИМ, ЗАВИСНИМ И ОСТАЛИМ ПОВЕЗАНИМ ЛИЦИМА	1033	157.368	111.243	72.711	46,2	65,4
562	II. РАСХОДИ КАМАТА	1034	4.908.432	7.131.285	4.916.328	100,2	68,9
563 и 564	III. Негативне курсне разлике и негативни ефекти валутне клаузуле	1035	29.153	8.069.176	19.324	66,3	0,2
565 и 569	IV. Остали финансијски расходи	1036	110.325	264.220	115.363	104,6	43,7
	Е. ДОБИТАК ИЗ ФИНАНСИРАЊА (1027-1032)	1037	542.716		1.151.902	212,2	
	Ж. ГУБИТАК ИЗ ФИНАНСИРАЊА (1032-1027)	1038		11.902.269			
683, 685 и 686	З. ПРИХОДИ ОД УСКЛАЂИВАЊА ВРЕДНОСТИ ОСТАЛЕ ИМОВИНЕ КОЈА СЕ ИСКАЗУЈЕ ПО ФЕР ВРЕДНОСТИ КРОЗ БИЛАНС УСПЕХА	1039	1.599.614	6.243.813	2.287.843	143,0	36,6
583, 585 и 586	И. РАСХОДИ ОД УСКЛАЂИВАЊА ВРЕДНОСТИ ОСТАЛЕ ИМОВИНЕ КОЈА СЕ ИСКАЗУЈЕ ПО ФЕР ВРЕДНОСТИ КРОЗ БИЛАНС УСПЕХА	1040	7.873.286	8.660.615	7.747.894	98,4	89,5
67	J. ОСТАЛИ ПРИХОДИ	1041	334.050	728.373	273.926	82,0	37,6
57	K. ОСТАЛИ РАСХОДИ	1042	1.440.009	649.879	2.185.795	151,8	336,3
	Л. УКУПНИ ПРИХОДИ (1001+1027+1039+1041)	1043	181.921.130	194.186.381	190.823.918	104,8	98,3
	Љ. УКУПНИ РАСХОДИ (1013+1032+1040+1042)	1044	168.267.214	185.709.000	176.452.411	104,9	95,0
	М. ДОБИТАК ИЗ РЕДОВНОГ ПОСЛОВАЊА ПРЕ ОПОРЕЗИВАЊА (1043-1044)	1045	13.653.916	8.477.381	14.371.507	105,3	169,5
	Н. ГУБИТАК ИЗ РЕДОВНОГ ПОСЛОВАЊА ПРЕ ОПОРЕЗИВАЊА (1044-1043)	1046					
69-59	Њ. Позитиван нето ефекат на резултат по основу нето добитка пословања које се обуставља, промена рачуноводствених политика и исправки грешака из ранијих периода	1047					
59-69	О. Негативан нето ефекат на резултат по основу нето добитка пословања које се обуставља, промена рачуноводствених политика и исправки грешака из ранијих периода	1048	198.184	108.218	150.024	75,7	138,6
	П. ДОБИТАК ПРЕ ОПОРЕЗИВАЊА (1045-1046+1047-1048)	1049	13.455.732	8.369.163	14.221.483	105,7	169,9
	Р. ГУБИТАК ПРЕ ОПОРЕЗИВАЊА (1046-1045+1048-1047)	1050					
	С. ПОРЕЗ НА ДОБИТАК						
721	I. Порески расходи периода	1051	1.675.559	1.004.300	5.502.561	328,4	547,9
део 722	II. Одложени порески расходи периода	1052			344.987		
део 722	III. Одложени порески приходи периода	1053	249.594				
723	Т. Исплаћена лична примања послодавцу	1054					
	Ћ. НЕТО ДОБИТАК (1049-1050-1051-1052+1053-1054)	1055	12.029.767	7.364.863	8.373.935	69,6	113,7
	У. НЕТО ГУБИТАК (1050-1049+1051+1052-1053+1054)	1056					
	I. НЕТО ДОБИТАК КОЈИ ПРИПАДА УЧЕШЋИМА БЕЗ ПРАВА КОНТРОЛЕ	1057					
	II. НЕТО ДОБИТАК КОЈИ ПРИПАДА МАТИЧНОМ ПРАВНОМ ЛИЦУ	1058					
	III. НЕТО ГУБИТАК КОЈИ ПРИПАДА УЧЕШЋИМА БЕЗ ПРАВА КОНТРОЛЕ	1059					
	IV. НЕТО ГУБИТАК КОЈИ ПРИПАДА МАТИЧНОМ ПРАВНОМ ЛИЦУ	1060					
	В. ЗАРАДА ПО АКЦИЈИ						
	1. Основна зарада по акцији	1061					
	2. Умањена (раздвојена) зарада по акцији	1062					

Графикон 11, Укупни приходи у периоду 01.01-31.12.2024.г.



Графикон 12, Укупни расходи у периоду 01.01- 31.12.2024.г.



Укупан приход остварен је у износу од **190.823.918 хиљ рсд** што је више у односу на исти претходне године (услед више остварених пословних прихода), а за 1,7% ниже од плана. У структури укупних прихода, пословни приходи учествују са 95,4%, финансијски приходи са 3,3%, док остали приходи у структури укупних прихода учествују са 1,3%.

Укупни расходи износе **176.452.411 хиљ рсд**, што је више од укупних расхода претходне године услед више остварених пословних расхода (виши расходи од усклађивања вредности имовине осим финансијске - Заључак Владе РС о реализацији надокнаде у висини разлике између књиговодствене цене залиха пг које се налазе у складиштима изван РС (и чија је набавна вредност виша од тржишне), уз истовремено евидентирање прихода по истом основу)) и просечне јединичне цене пг са једне стране, уз нижу остварену НВ са друге стране у односу на 2023.г. У структури укупних расхода пословни расходи учествују са 91,5%, финансијски расходи учествују са 2,9%, док остали расходи учествују са 5,6%.

Табела 6, Показатељи структуре резултата

(у хиљ рсд)

СТРУКТУРА РЕЗУЛТАТА НА ДАН 31.12.2024.г.	
Пословни добитак	20.591.525
EBITDA	22.389.768
EBITDA маргина (%)	12%
Финансијски добитак	1.151.902
Непословни губитак	-7.371.920
Негативан нето ефекат на резултат (по основу нето добитка пословања које се обуставља, промена рачуноводствених политика и исправки грешака из ранијих периода)	-150.024
Порески расходи периода	-5.502.561
Одложени порески расходи периода	-344.987
Нето добитак	8.373.935

5.1.1. ПОСЛОВНИ ПОДБИЛАНС

ЈП Србијагас остварило је пословне приходе у износу од **181.986.521 хиљ рсд**, а пословне расходе у износу од **161.394.996 хиљ рсд**.

У периоду од 01.01-31.12.2024.г. остварен је пословни добитак у износу од **20.591.525 хиљ рсд**, највише као резултат оствареног промета природног гаса и актуелних продајних цена, као и прихода од изнајмљивања транспортног система.

Остварени пословни добитак је на нивоу оствареног у 2023.г. (виши за 0,5%).

Исти је нижи од планираног за 9,4%, највише као резултат више набавне вредности робе (више просечне набавне цене од планиране) и нешто нижих прихода од изнајмљивања транспортног система и осталих пословних прихода.

Пословни приходи

Пословни приходи остварени су у износу од **181.986.521** хиљ рсд што је на нивоу планске вредности (ниже од плана за 0,8%) имајући у виду нешто више приходе од продаје производа и услуга на домаћем тржишту и нешто ниже реализоване остале пословне приходе од планираних.

Приходи по основу продаје робе су на нивоу плана (виши за 0,7%) с обзиром да је укупна продаја пг виша (за 4,0%) од планиране (више повучене количине појединих највећих купаца од планираних), са друге стране су изузетно повољни временски услови у првој половини године (високе температуре ваздуха) за последицу имали смањену потрошњу гаса за грејање домаћинства.

У марту месецу, због радова и ремонта Рафинерије Панчево, потрошњу нису имали НИС, Петрохемија Панчево и ТЕ-ТО Панчево. До краја извештајног периода завршен је ремонт Рафинерије Панчево. Због високих температура дошло је до пораста порошње електричне енергије, као и до повећења цене исте услед чега је ТЕ-ТО Панчево, након завршеног ремонта, користио гас у пуном капацитету.

Пословни приходи су виши за 4,4% у односу на остварене претходне године (174.239.472 хиљ рсд). На дато одступање је утицао остварен приход по основу продаје гаса (и надокнаде разлике у цени гаса), као и више остварени приход од прикључне таксе. На висину остварених прихода су утицале и евидентиране субвенције (везано за залихе пг у складиштима у иностранству, уз истовремено евидентирање расхода по датом основу).

У структури пословних прихода највеће учешће имају **приходи од продаје робе** (73,4%), који износе 133.498.119 хиљ рсд и у целости се односе на приходе од продаје робе на домаћем тржишту и **остали пословни приходи** (25,8%) који износе 46.928.147 хиљ рсд и у највећој мери се односе на приходе по основу субвенција. Приходи од продаје робе су на нивоу планских (за 0,7% виши у односу на планске), док су остали пословни приходи нижи од планираних за 2,2% имајући у виду ниже приходе од изнајмљивања транспортног система за природни гас.

Остварени приходи од продаје робе су виши за 7,6% у односу на дан 31.12.2023. године, док су остали пословни приходи (највише приходи од субвенција) нешто виши, будући да су евидентиране субвенције Владе по основу разлике у цени гаса из увоза за јануар и фебруар (цца 10,4 млрд рсд) као и надокнада разлике у цени залиха п.гаса у складиштима изван територије РС (33,1 млрд рсд). Последња корекција продајних цена је била у новембру 2023.г. (од 01.11.2023.г. у примени су нове регулисане продајне цене, у смислу да се цена увећава у просеку за 10%).

На висину остварених пословних прихода су свакако утицали приходи од продаје природног гаса и надокнада изгубљеног прихода од продаје пг кроз евидентирање прихода по основу субвенције државе за период јануар-фебруар 2024.г. (према Уредбама о привременој мери ограничавања цене гаса и надокнади разлике у цени природног гаса набављеног из увоза или произведеног у Републици Србији у случају поремећаја на тржишту природног гаса), надокнаде разлике у цени залиха п.гаса у складиштима изван територије РС у мају 2024.г. према донетом Закључку Владе РС, као и кретање продајних цена гаса, али и нижа потрошња гаса за домаћинства, са једне стране и обустава потрошње за НИС, Петрохемију и ТЕ-ТО услед ремонта Рафинерије Панчево (након завршеног ремонта ТЕ-ТО користи гас у пуном капацитету), као и више повучене количине пг појединих највећих купаца са друге стране.

Остварени **приходи од продаје производа и услуга** су нижи за 42,7% од плана највише услед нижих прихода од продаје готових производа и услуга на домаћем тржишту – нижи приход од прикључне таксе, а имајући у виду да је наведени приход планиран у износу од цца 2.494,9 мил рсд, а реализован у износу од 729,1 мил рсд.

Виши су за 31,8% од прихода оствареног у 2023.г., највише услед виших прихода од прикључне таксе и услуга одржавања, као и реализованих прихода од услуга у иностранству (од Газпром експорт ллц за обезбеђење капацитета за повлачење у ПГП Банатски Двор за децембар 2023.г. и јануар 2024.г.).

Приходи од активирања учинака и робе износе 17.456 хиљ рсд и у целости се односе на приходе по основу употребе услуга за сопствене потребе (сопствена потрошња пг за загревање просторија итд).

Остали пословни приходи су остварени у износу од 46.928.147 хиљ рсд. Највећим делом (43.523.287 хиљ рсд) односе се на приход по основу субвенције Р.Србије за надоканду разлике у цени гаса и у цени залиха п.гаса у складиштима изван територије РС, док се мањим делом односе на приходе од изнајмљивања транспортног система за природни гас предузећу “Транспортгас Србија” доо Нови Сад (2.979.489 хиљ рсд), у складу са важећим уговорима о закупу (Уговор о закупу транспортног система од 01.10.2022. године, који је продужен Анексом Уговора о закупу од 12.09.2023. године).

Виши су за 1,5% у односу на остварене у 2023. години када су износили 46.253.813 хиљ рсд, имајућу виду нешто виши приход по основу субвенција (од цца 43,5 млрд рсд), у односу на исти претходне године (када је износио 42,2 млрд рсд), услед остварених субвенција по основу обезвређења залиха пг у складиштима у иностранству према Закључку Владе РС.

Остале пословне приходе чине и приходи од закупнине (2.979.489 хиљ рсд), а у највећем делу се односе на приходе од Транспоргас Србија доо Нови Сад по основу Уговора о закупу транспортног система од 01.10.2022. године, који је продужен Споразумом о управљању транспортним системом пг, планирању, финансирању и реализацији инвестиција и развоја транспортног система и закупа бр 01-01-20/171 од 09.05.2024.године, који важи до 30.09.2029. године.

Остали пословни приходи су за 2,2% нижи од плана највише услед нижег остварења прихода од изнајмљивања транспортног система за природни гас.

Приходи од усклађивања вредности имовине су остварени у износу од 85.507 хиљ рсд и највећим делом се односе на приходе по основу усклађивања вредности залиха материјала (37.132 хиљ рсд) и прихода од усклађивања вредности датих аванса (32.958 хиљ рсд).

Пословни расходи

Пословни расходи остварени су у износу од **161.394.996** хиљ рсд и на нивоу су планираних (виши за 0,4%), док су од остварених пословних расхода претходне године виши за 5,0% у највећој мери због виших расхода од усклађивања вредности имовине (осим финансијске).

У структури пословних расхода највеће учешће има **набавна вредност (НВ) продате робе** (73,9%) и износи **119.331.638 хиљ рсд**. У структури НВ пг највећи део се односи на фактурну вредност за набавке гаса већим делом из увоза, од добављача Југоросгас, а мањим делом са домаћег тржишта (НИС). Остатак у структури НВ чини гас из ПСГ Мађарска и од добављача Сокар, као и зависни трошкови набавке гаса на име услуга транспорта гаса, царинских трошкова и остало.

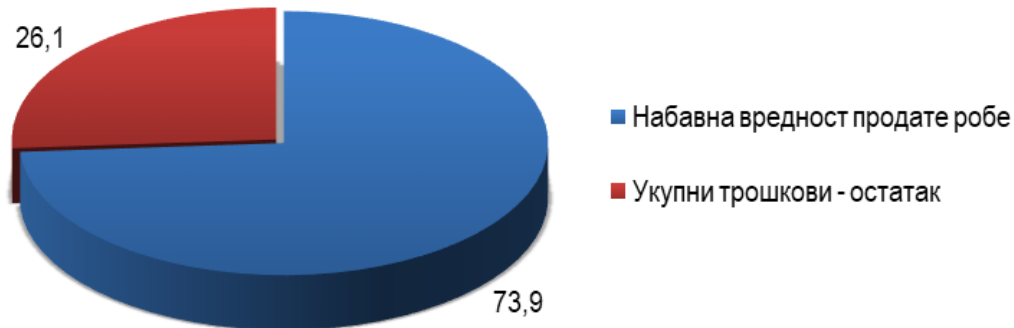
Набавна вредност продате робе је за 4,4% виша од плана услед нешто више просечне набавне цене пг из редовног увоза у односу на планирану цену, као и различите структуре набавке од планиране, док је у односу на исту претходне године нижа за 17,1% на шта су највише утицале ниже набавне цене као и набављене количине пг.

Остали пословни расходи износе **укупно 42.063.358 хиљ рсд** и нижи су за 9,6% у односу на планиране, највише услед нижих трошкова производних услуга (нижи трошкови одржавања).

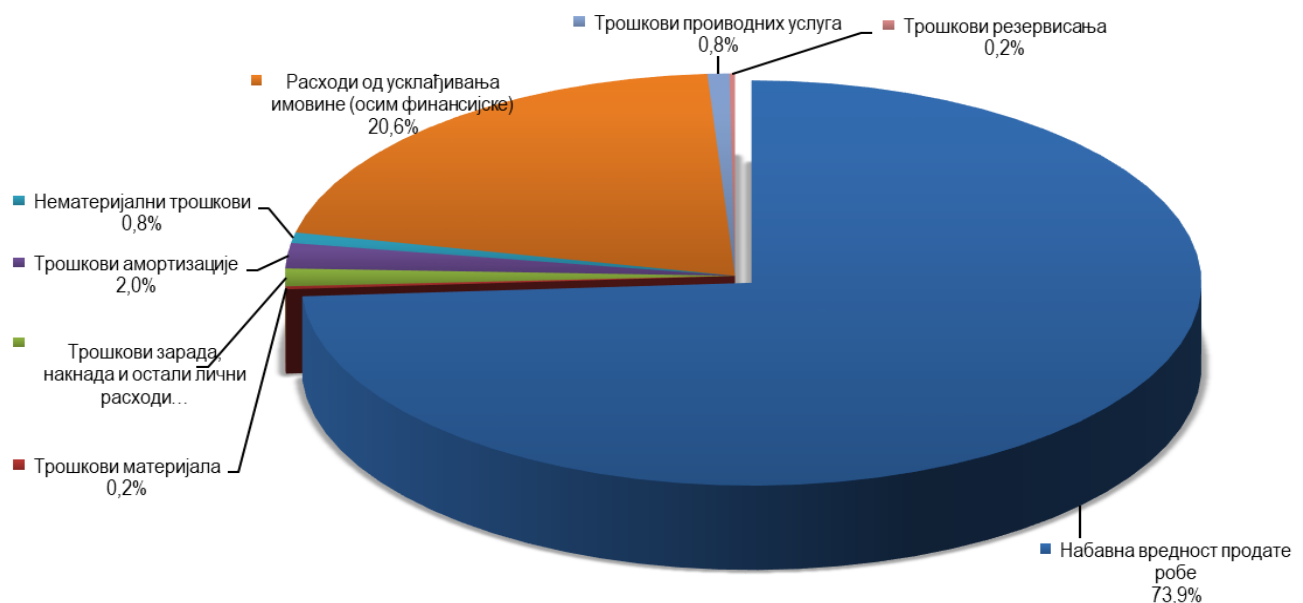
Остале пословне расходе 79,0% чине расходи од усклађивања вредности имовине (осим финансијске) и износе 33.212.284 хиљ рсд, а односе се на евидентиране расходе у складу са Заључком Владе РС о реализацији надокнаде у висини разлике између књиговодствене цене залиха пг које се налазе у

складиштима изван РС (и чија је набавна вредност виша од тржишне) и просечне јединичне цене пг. Поменути трошкови су на нивоу планираних (нижи за 0,9%), Уколико се посматрају појединачно групе пословних расхода, тј. трошкова од групе 51 до 55, сви трошкови су нижи од плана.

Графикон 13, Учешће набавне вредности у пословним расходима на дан 31.12.2024г.



Графикон 14, Структура пословних расхода на дан 31.12.2024г.



Остали трошкови пословања чине 26,1% пословних расхода, а 23,8% укупних расхода.

Кретање остварених трошкова пословања у извештајном периоду приказано је у следећем прегледу:

Извештај о пословању ЈП „СРБИЈАГАС“, Нови Сад у периоду од 01.01. до 31.12.2024. године

Табела 7, Преглед планираних и остварених трошкова пословања у ЈП Србијагас у периоду од 01.01-31.12.2024.г.

Кonto	ВРСТА ТРОШКА	Остварено 01.01.- 31.12.2023.	План 01.01.- 31.12.2024.	Остварено 01.01.- 31.12.2024.	Индекс остварено 2024/остваре но 2023. (у%)	Индекс остварено 2024/ План 2024 (у%)
1	2	3	4	5	6=5/3*100	7=5/4*100
51	Трошкови материјала	341.768	766.081	381.665	111,7	49,8
511	Трошкови материјала за израду	2.873	2.500	2.899	100,9	116,0
5110	Трошкови сировина и основног материјала	2.873	2.500	2.899	100,9	116,0
5112	Трошкови за надокнаду губитка пг	0	0	0	0,0	0,0
512	Трошкови осталог материјала (режијског)	36.710	170.725	65.814	179,3	38,5
5120	Трошкови материјала за одржавање хигијене	52	7.540	502	968,1	6,7
5121	Трошкови канцеларијског материјала	7.516	20.000	7.288	97,0	36,4
5123	Отпис ауто гума и отпис ХТЗ опреме	7.104	18.400	16.021	225,5	87,1
5124	Утрошени материјала за одржавање средстава за рад	19.373	118.545	35.650	184,0	30,1
5129	Трошкови осталог режијског материјала	2.666	6.241	6.353	238,3	101,8
513	Трошкови горива и енергије	160.851	278.659	165.511	102,9	59,4
5130	Трошкови електричне енергије	37.742	63.800	44.352	117,5	69,5
5131	Трошкови енергије за загревање просторија	14.757	15.884	16.955	114,9	106,7
5134	Трошкови природног гаса	22.301	70.164	17.456	78,3	24,9
5135	Трошкови горива за возила	86.052	127.500	86.748	100,8	68,0
5139	Други трошкови горива и енергије	0	1.311	0	0,0	0,0
514	Трошкови резервних делова	134.231	201.395	140.904	105,0	70,0
515	Трошкови једнократног отписа алата и инвентара	7.103	112.802	6.538	92,0	5,8
52	Трошкови зарада накнада и остали лични расходи	2.040.302	2.934.983	2.276.956	111,6	77,6
53	Трошкови производних услуга	834.910	2.854.864	1.265.548	151,6	44,3
530	Трошкови услуга на изради учинка	0	0	0	0,0	0,0
5300	Трошкови услуга на изради учинка	0	0	0	0,0	0,0
531	Трошкови транспортних услуга	364.274	396.016	477.650	131,1	120,6
5310	Трошкови услуга транспорта у земљи	212.889	240.300	276.051	129,7	114,9
5311	Трошкови услуга транзита у иностранству	77	266	149	193,9	56,1
5312	Трошкови услуга превоза у земљи	4	3.200	0	0,0	0,0
5313	Трошкови ГПТ услуга, фиксне телефоније, мобилне телефоније, интернета и закупа ТТ водова	150.707	151.250	200.910	133,3	132,8
5319	Други трошкови транспортних услуга	597	1.000	539	90,2	53,9
53199	Трошкови приступа транспортном и дистрибутивном систему		0		0,0	0,0
532	Трошкови услуга одржавања	177.089	2.122.799	365.211	206,2	17,2
533	Трошкови закупнина	36.279	65.465	160.957	443,7	249,7
5331	Трошкови закупа транспортних средстава	1.189	4.000	1.131	95,1	28,3
5332	Трошкови закупа система за трансп/дистрибуц пг	9.251	18.948	9.246	99,9	48,8
5333	Трошкови закупа складишног простора	7.039	9.800	127.226	1807,5	1298,2
5334	Трошкови закупа пословног простора	17.913	31.560	22.479	125,8	71,2
5339	Други трошкови закупнина	888	1.157	875	98,5	75,6
534	Трошкови сајмова	3.683	2.909	3.457	93,9	118,8
5340	Трошкови учешћа на сајмовима у земљи	3.683	2.909	3.457	93,9	118,8
5341	Трошкови учешћа на сајмовима у иностранству	0	0	0	0	0
535	Трошкови рекламе и пропаганде	239.384	238.150	238.788	99,8	100,3
539	Трошкови осталих услуга	14.200	29.525	19.485	137,2	66,0
5390	Трошкови услуга у оквиру Србијагаса	0	0	0	0,0	0,0
5391	Трошкови услуга заштите на раду	786	11.800	554	71,0	4,7
5392	Трошкови комуналних услуга	12.155	14.800	17.567	144,5	118,7
5399	Трошкови других производних услуга	1.259	2.925	1.364	108,4	46,6
540	Трошкови амортизације	2.901.215	4.126.118	3.251.957	112,1	78,8
58, осим 583, 585 и 586	Расходи од усклађивања вредности имовине (осим финансијске)	1.593.088	33.508.162	33.212.284	2084,8	99,1
545.549	Трошкови резервисања	350.690	335.168	324.109	92,4	96,7
55	Нематеријални трошкови	1.753.457	1.997.427	1.350.839	77,0	67,6
550	Трошкови непроизводних услуга	813.151	815.728	476.874	58,6	58,5
5500	Трошкови здравствених услуга	15.865	19.000	16.677	105,1	87,8
5501	Трошкови адвокатских услуга	94.656	156.597	166.563	176,0	106,4
5503	Трошкови рачуноводствене ревизије	898	2.500	2.000	222,7	80,0
5504	Трошкови саветовања, стручног усавршавања и литературе	7.306	17.104	3.961	54,2	23,2
550400	Трошкови саветовања и семинара	616	4.629	854	138,7	18,5
550401	Трошкови стручног усавршавања кадрова	4.653	8.880	1.167	25,1	13,1

Извештај о пословању ЈП „СРБИЈАГАС“, Нови Сад у периоду од 01.01. до 31.12.2024. године

550402	Трошкови стручне литературе и часописа	2.037	3.596	1.940	95,2	53,9
5505	Трошкови интелектуалних услуга	5.880	18.000	30.190	513,4	167,7
5506	Трошкови регистрације моторних возила	5.726	15.000	6.870	120,0	45,8
5507	Трошкови софтвера, лиценци и сл. накнада за права интелект. својине који не исп. усл. да се воде као немат. Улаг.	7.623	9.536	33.571	440,4	352,0
5509	Други трошкови непроизводних услуга	675.198	577.990	217.042	32,1	37,6
5509021	Трошкови услужних предузећа-ИМОВИНА		15.000		0,0	0,0
550903	Остали трошкови непроизводних услуга	55.516	232.041	45.753	82,4	19,7
550904	Остали трошкови непроизводних услуга- РГ МБ	615.141	321.032	166.093	27,0	51,7
550905	Друге непроизводне услуге -Транснафта и НИС		0	0	0,0	
550906	Трошкови услуге у области животне средине		6.845	0	0,0	0,0
550907	Трошкови пореза по одбитку нерезидента	4.541	2.832	5.196	114,4	183,5
550908	Други трошкови непроизводних услуга		0	0	0,0	0,0
550909	Други трошкови непроизводних услуга- Инфраструктуре Железница Београд		240	0	0,0	0,0
551	Трошкови репрезентације	5.537	5.126	6.998	126,4	136,5
5510	Трошкови репрезентације у земљи	5.512	4.500	6.965	126,4	154,8
5511	Трошкови репрезентације у иностранству	25	626	32	129,6	5,2
552	Трошкови премија осигурања	197.582	233.844	220.847	111,8	94,4
5520	Трошкови премија осигурања некретнина, постројења и опреме транспортних средстава	172.638	201.810	185.508	107,5	91,9
5524	Трошкови премија осигурања запослених	19.635	25.434	25.774	131,3	101,3
5529	Други трошкови премија осигурања	5.309	6.600	9.566	180,2	144,9
553	Трошкови платног промета	45.164	174.714	43.261	95,8	24,8
553000	Трошкови платног промета у земљи	1.912	5.021	4.501	235,4	89,6
553001	Трошкови банкарских услуга	7.880	7.880	16.799	213,2	213,2
553002	Трошкови банкарских гаранција	35.372	158.813	21.952	62,1	13,8
553100	Трошкови платног промета у иностранству		3.000	9	0,0	0,3
554	Трошкови чланарина	4.860	4.925	3.770	77,6	76,6
5540	Трошкови чланарина пословним удружењима	4.860	4.905	3.770	77,6	76,9
5549	Други трошкови чланарина		20	0		0,0
555	Трошкови пореза	472.092	538.076	432.834	91,7	80,4
5550	Трошкови пореза на имовину, наслеђе и поклоне	370.652	391.000	390.506	105,4	99,9
5551	Трошкови коришћења добара од општег интереса	96.204	126.993	36.790	38,2	29,0
555100	Трошкови накнада за коришћење и заштиту вода	47	303	89	189,5	29,4
555101	Трошкови коришћења комуналних добара	5.857	6.000	5.106	87,2	85,1
555102	Трошкови комуналне таксе за унапређење животне средине	2.024	3.800	2.046	101,1	53,9
555103	Трошкови комуналне таксе за коришћење простора	11.815	11.231	19.144	162,0	170,5
555104	Трошкови накнаде за коришћење шума и шумског земљишта	1.693	3.675	1.728	102,1	47,0
555107	Трошкови накнаде за коришћење радио фрек. за радио станицу		0	0	0,0	0,0
555108	Трошкови накнаде за контролу мера		0	0	0,0	0,0
555109	Трошкови накнаде за одводњавање	118	150	118	100,4	79,0
555110	Трошкови накнаде за одобрење концентрације Комисији за заштиту од конкуренције		0	0	0,0	0,0
555111	Трошкови накнаде гориви гас БД	74.650	101.834	8.557	11,5	8,4
5552	Трошкови коришћења градског земљишта	0	0	0	0,0	0,0
5553	Трошкови накнада за коришћење путева	4.614	4.073	5.496	119,1	134,9
5554	Трошкови царина	138	1.010	42	30,4	4,2
5559	Други трошкови пореза	484	15.000	0	0,0	0,0
556	Трошкови доприноса	8.279	8.531	9.044	109,2	106,0
5560	Трошкови доприноса привредним коморама	2.220	2.220	2.220	100,0	100,0
5569	Други трошкови доприноса и трошкови за рад одбора синдиката	6.059	6.311	6.824	112,6	108,1
559	Остали нематеријални трошкови	206.792	216.483	157.211	76,0	72,6
5590	Судски трошкови и трошкови вештачења	198.290	206.845	147.986	74,6	71,5
5591	Трошкови регулаторне накнаде, лиценци за обављање енергетских делатности и накнада за професионалне лиценце	0	0	0	0,0	0,0
5597	Трошкови финансирања зарада особа са инвалидитетом	8.294	9.083	6.381	76,9	70,3
5599	Други нематеријални трошкови	208	555	2.844	1365,4	512,5
5=51+52+53+540+58(део)+545,549+55	Укупно пословни расходи без набавне вредности	9.815.429	46.522.803	42.063.358	428,5	90,4

Трошкови материјала износе 381.665 хиљ рсд и највећим делом их чине трошкови резервних делова, трошкови горива за возила, трошкови електричне енергије, као и трошкови утрошеног материјала за одржавање средстава за рад. Нижи су у односу на план услед ниже остварених трошкова осталог (режијског) материјала (мање утрошеног материјала за одржавање средстава за рад), нижих трошкова горива и енергије (највише трошкова природног гаса и трошкова горива за возила), нижих трошкова једнократног отписа алата и инвентара, нижих трошкова резервних делова, као и нижих трошкова пг и горива за возила. У односу на остварене претходне године виши су за 11,7% (утицали више остварени трошкови утрошеног материјала за одржавање средстава за рад, отписа ауто гума и отпис ХТЗ опреме, резервних делова и електричне енергије).

Трошкови зарада, накнада и остали лични расходи износе 2.276.956 хиљ рсд и виши су од остварених претходне године за 11,6%, док су за 22,4% нижи у односу на план будући да су остварени и нижи остали лични расходи (у највећој мери утицале су планиране отпремнине за добровољни одлазак запослених а које у нису реализоване) али и нижи трошкови зарада (до одступања од плана је дошло услед одступања реализованог броја запослених који прима зараду у односу на планиран број током читавог извештајног периода - на дан 31.12.2024.г. у ЈП Србијагас зараду прима 930 лица а планирана је зарада за 994 лица).

Обрачуни зарада запосленима у ЈП Србијагас за период јануар – децембар 2024.г. извршени су уз уважавање Уредбе о начину и контроли обрачуна и исплате зарада у јавним предузећима, Закона о утврђивању максималних зарада у јавном сектору ("Сл. гласник РС", бр. 93/2012), Закона о буџету РС за 2024. годину, Програма пословања ЈП Србијагас за 2024.г. (Влада Републике Србије дала сагласност Решењем 05 број 023-435/2024 од 01.02.2024.г.), и Програма о изменама и допунама Програма пословања ЈП Србијагас за 2024.г. (Влада Републике Србије дала сагласност Решењем 05 број 023-7498/2024-1 од 08.08.2024.г.), као и других законских прописа из области рада, рада јавних предузећа, као и интерних аката ЈП Србијагас.

Обрачуни зарада запосленима у ЈП Србијагас за период јануар – децембар 2024.г. извршени су уз примену Колективног уговора о изменама Колективног уговора за ЈП Србијагас (05 број 11-613/2024-1 од 31.01.2024.) којим је утврђена основица за утврђивање основне зараде.

- **Трошкови зарада и накнада зарада** са порезом и доприносима на зараде и накнаде зарада износе 1.746.209 хиљ рсд, што је за 12,6% више од остварених у 2023.г., а за 8,7% ниже од плана (будући да је дошло до одступања динамике прилива запослених у односу на планирану).

Трошкови амортизације су остварени у износу од 3.251.957 хиљ рсд и нижи су од планираних за за 21,2% (а имајући у виду и нижу реализацију инвестиционих улагања у односу на план). У делатности снабдевања пг укупно остварен трошак амортизације од 778.986 хиљ рсд се, у највећој мери односи на амортизацију обрачунату на имовину која је предмет пословног лизинга - закуп складишног простора - гас ПСГ Банатски двор, према првој примени МСФИ 16. У делатности дистрибуције укупно је остварен трошак амортизације од 2.152.665 хиљ рсд. У односу на 2023.г. трошкови амортизације су виши за 12,1%.

Расходи од усклађивања вредности имовине (осим финансијске) износе 33.212.284 хиљ рсд и на нивоу су планираних (нижи за 0,9%), а у највећем делу се односе на евидентиране расходе у складу са Закључком Владе РС о реализацији надокнаде у висини разлике између књиговодствене цене залиха пг које се налазе у складиштима изван РС (и чија је набавна вредност виша од тржишне) и просечне јединичне цене пг. У односу на остварене у 2023.г. су значајно виши имајући у виду претходно наведено.

Трошкови производних услуга износе 1.265.548 хиљ рсд и за 55,7% су нижи од плана, највише услед знатно нижих трошкова услуга одржавања.

Трошкови услуга одржавања износе 365.211 хиљ рсд, и нижи су у односу на план за 82,8% (услед ниже остварених трошкова одржавања гасоводних објеката, постројења и опреме и других трошкова услуга одржавања), док су у односу на исте претходне године знатно виши (највише услед виших трошкова одржавања гасоводних објеката за цца 168,3 мил рсд, али и виших трошкова одржавања постројења и опреме за цца 15,8 мил рсд). Остварени трошкови се у највећој мери односе на *трошкове одржавања гасоводних објеката* и антикорозивну заштиту гасовода у оквиру трошкова одржавања гасоводних објеката (260.327 хиљ рсд), *трошкове одржавања возила* (49.663 хиљ рсд), као и *трошкове одржавања постројења*

и опреме (36.191 хиљ рсд). Поред наведених, укупне трошкове услуга одржавања чине и други трошкови услуга одржавања (13.094 хиљ рсд) и *трошкови одржавања простора* (5.937 хиљ рсд).

Трошкови закупнина износе 160.957 хиљ рсд, и чине их највише трошкови закупа складишног простора (цца 127,2 мил рсд), трошкови закупа пословног простора (цца 22,5 мил рсд), трошкови закупа система за транспорт/дистрибуцију пг (цца 9,2 мил рсд) и трошкови закупа транспортних средстава (цца 1,1 мил рсд). Исти су знатно виши, како од планираних, тако и од остварених у 2023.г. (услед евидентираних трошкова закупа складишног простора Гаспром ЛПЦ у износу од цца 120,3 мил рсд). Трошкови закупа складишног простора – гас ПСГ се преносе са трошкова на затварање дугорочних обавеза које доспевају до једне године по основу пословног лизинга (у складу са МСФИ 16). Применом МСФИ 16 (примена од 2021.г.), дугорочни уговори о закупу представљају финансијски лизинг и као такви приказују се у билансу стања и утичу на повећање средстава у активи и обавеза по основу лизинга у пасиви биланса стања. Уколико изузмемо наведене трошкове закупа складишног простора Гаспром лпц, сви трошкови закупнина су нижи од планираних.

Трошкове производних услуга чине: *Трошкови транспортних услуга* (477.650 хиљ рсд), *Трошкови услуга одржавања* (365.211 хиљ рсд), *Трошкови закупнина* (160.957 хиљ рсд), *Трошкови сајмова* (3.457 хиљ рсд), *Трошкови рекламе и пропаганде* (238.788 хиљ рсд; трошкови рекламе и пропаганде укључују и трошкове спонзорства) и *Трошкови осталих услуга* (19.485 хиљ рсд).

Трошкови резервисања износе 324.109 хиљ рсд и нижи су од планираних за 3,3%, док су у односу на остварене у 2023.г. нижи за 7,6%, а односе се на трошкове резервисања за јубиларне награде (124.046 хиљ рсд), резервисања за отпремнине (96.421 хиљ рсд), резервисања за неискоришћена плаћена одсуства (64.953 хиљ рсд) и резервисања за судске спорове (38.689 хиљ рсд).

Нематеријални трошкови износе 1.350.839 хиљ рсд и највише се односе на трошкове непроизводних услуга у износу од 476.874 хиљ рсд, у највећој мери други трошкови непроизводних услуга - Гастранс (ИЛФ консултантске услуге од 65.644 хиљ рсд и ИМГ инжењеринг од 54.810 хиљ рсд), Миллениум тим 42.337 хиљ рсд и др.) и трошкови адвокатских услуга од 166.563 хиљ рсд, затим на трошкове пореза 432.834 хиљ рсд (највише на трошкове пореза на имовину, наслеђе и поклоне од 390.506 хиљ рсд). Остатак нематеријалних трошкова у највећој мери односи на трошкове премија осигурања од 220.847 хиљ рсд (највише трошкови осигурања некретнина, постројења и опреме транспортних средстава од 185.508 хиљ рсд), а у мањој мери на остале нематеријалне трошкове 157.211 хиљ рсд (највише на судске трошкове и трошкове вештачења од 147.986 хиљ рсд).

Исти су нижи од остварења претходне године за 23,0% услед нижих других трошкова непроизводних услуга – Гастранс (завршетак пројекта изградње гасовода БМ), нижих трошкова накнаде за гориви гас БД и нижих судских трошкова, док су од плана нижи за 32,4% највише услед нижих других трошкова непроизводних услуга – Гастранс (консултантске услуге и одштете везане за пројекат изградње МГ од границе са Р. Бугарском до границе са Мађарском), и ниже остварених других трошкова непроизводних услуга а који се највише односе на приступ базама података (за техничку документацију и приступ бази података Platts sp global и Refinitiv).

Чине их: *Трошкови непроизводних услуга* (476.874 хиљ рсд), *Трошкови репрезентације* (6.998 хиљ рсд), *Трошкови премија осигурања* (220.847 хиљ рсд), *Трошкови платног промета* (43.261 хиљ рсд), *Трошкови чланарина* (3.770 хиљ рсд), *Трошкови пореза* (432.834 хиљ рсд), *Трошкови доприноса* (9.044 хиљ рсд), *Остали нематеријални трошкови* (157.211 хиљ рсд).

5.1.2. ПОДБИЛАНС ФИНАНСИЈСКИХ ПРИХОДА И РАСХОДА

ЈП Србијагас је у периоду 01.01-31.12.2024.г. остварило финансијске приходе у износу од 6.275.628 хиљ рсд, а финансијске расходе у износу од 5.123.726 хиљ рсд.

У подбилансу финансијских прихода и расхода је остварен позитиван финансијски резултат у износу од 1.151.902 хиљ рсд.

Остварени добитак из финансирања виши је од остварења претходне године (када је износио 542.716 хиљ рсд) услед виших остварених финансијских прихода из односа са матичним, зависним и осталим повезаним лицима. Програмом пословања планиран је губитак у износу од 11.902.269 хиљ рсд. Одступање у односу на планирани финансијски губитак резултат је виших остварених прихода од камата (уговорених и затезних камата по потраживањима из ДПО) са једне стране и ниже остварених финансијских расхода (највише нижих негативних курсних разлика и негативних ефеката валутне клаузуле и нижих расхода камата), са друге стране.

Финансијски приходи

Финансијски приходи у периоду од 01.01.- 31.12.2024.г. остварени су у износу од 6.275.628 хиљ рсд што је за 70,8% више од планираних, у највећој мери као резултат виших прихода од камата.

У структури укупних финансијских прихода највеће учешће имају приходи од камата (од трећих лица) - 67,0% укупних финансијских прихода, док се остатак односи на приходе из односа са матичним, зависним и осталим правним лицима (30,1%) као и на позитивне курсне разлике и позитивне ефекте валутне клаузуле (2,9%).

Приходи од камата износе 4.202.040 хиљ рсд и значајно су виши од планираних. У највећој мери односе се на приходе од уговорених и затезних камата по потраживањима из ДПО у укупном износу од 3.785.761 хиљ рсд (Нови Сад Гас доо цца 2.234,5 мил рсд, ЈКП Београдске електране цца 348,5 мил рсд, Гасферомонт ад цца 319,4 мил рсд, Енергетика доо цца 149,6 мил рсд, ЈП Топлана Јагодина цца 116,8 мил рсд, Новосадска топлана цца 87,4 мил рсд и др.). Поменути приходи су нижи у односу на остварене претходне године за 2,7%.

Приходи од позитивних курсних разлика износе 9.591 хиљ рсд и чине 0,2% укупних финансијских прихода. Ови приходи су нижи у односу на остварене у 2023.г., у највећој мери као резултат ниже остварених позитивних курсних разлика по основу кредита и зајмова у иностраној валути – нереализоване (ниже за цца 20,6 мил рсд), као и ниже остварених позитивних курсних разлика по осталим потраж. и обавезама у иностраној валути - реализоване (ниже за цца 3,9 мил рсд, имајући у виду ефекте по основу набавке п.гаса од добављача Мол у 2023. г., којих није било у 2024.г.), док су приходи од позитивних курсних разлика по кредитима и зајмовима у иностраној валути – реализоване остварене у вишем износу (више за цца 3,1 мил рсд – услед-обавеза рата кредита у иностраној валути – кредит од ОТП конзорцијума у износу 225 мил еур).

Приходи по основу ефекта валутне клаузуле износе 176.622 хиљ рсд и чине 2,8% укупних финансијских прихода. Наведени приходи су нижи од остварених претходне године (нижи за 33,1%) највише услед нижих прихода по основу ефекта валутне клаузуле по кредитима и зајмовима са уговореном валутном клаузулом (ниже реализованих кредита са уговореном валутном клаузулом).

Финансијски приходи из односа са матичним, зависним и осталим повезаним лицима - остварени су у износу од 1.887.371 хиљ рсд (у 2023.г. износили 1.132.602 хиљ рсд) и у највећој мери се односе на приходе камата из ДПО са зависним правним лицима 1.194.028 хиљ рсд (највише МСК ад од цца 815,2 мил рсд и Тоза Марковић доо од цца 375,5 мил рсд), приходе од камата по позајмицама ЗПЛ (Бијељина-гас доо од цца 26,7 мил рсд и Тоза Марковић доо од 3,3 мил рсд), приходе по основу ефекта валутне клаузуле из односа са придруженим правним лицима – реализоване (Југоросгас ад од 17,6 мил рсд и ПСГ БД од 7,1 мил рсд), као и на приходе од дивиденди – повезана правна лица 627.432 хиљ рсд (од тога Југоросгас 603,8 мил рсд, и Информатика Београд 23,7 мил рсд) и др.

Одступања у односу на план се односе на више приходе од уговорених и затезних камата по потраживањима из ДПО-а, на више приходе од камата из ДПО са ЗПЛ, као и реализовани нешто виших приходи од дивиденди (планиран је приход по основу дивиденде за 2023.г. од Информатика ад од 13,2 мил рсд а реализован у износу од 23,7 мил рсд), планиран је приход по основу дивиденде за 2023.г. од Југоросгас ад од 577,9 мил рсд а реализован у износу од 603,8 мил рсд). Знатна одступања у односу на исте у 2023.г. се такође у највећој мери односе на више приходе од камата из ДПО са ЗПЛ (МСК ад и Тоза Марковић доо).

Финансијски расходи

Финансијски расходи износе **5.123.726 хиљ рсд** и нижи су од планираних за 67,1%, услед нижих расхода на свим позицијама, нарочито на позицијама расхода од камата и ниже остварених негативних курсних разлика (планирани кредити нису реализовани у целости – кредит од 230 мил еур). У односу на исте претходне године (када су износили 5.205.278 хиљ рсд) нижи су за 1,6%.

Финансијски расходи из односа са матичним, зависним и осталим повезаним лицима (групе конта 560 и 561) износе 72.711 хиљ рсд и нижи су како у односу на остварене у 2023.г. (157.368 хиљ рсд), тако у и односу на планиране (нижи за 34,6%) услед ниже остварених расхода камата из односа са придруженим правним лицима. Дате трошкове већим делом чине расходи по основу ефеката валутне клаузуле из односа са придруженим прав.лицима - реализоване од 38.580 хиљ рсд (у највећој мери се односи на Југоросгаз, Београд), као и расходи камата из односа са придруженим правним лицима у износу од 33.444 хиљ рсд.

Расходи камата (групе конта 562) износе 4.916.328 хиљ рсд и у највећој мери се односе на расходе камата по финансијским кредитима у земљи (2.766.433 хиљ рсд) и у иностранству (1.928.711 хиљ рсд).

У структури финансијских расхода, расходи камата учествују у укупним финансијским расходима са 96,0% и нижи су од планираних (нижи за 31,1% а имајући у виду да није у потпуности реализовано планирано задужење и не планираном динамиком), док су у односу на остварене у 2023.г. исти виши за 0,2%.

На више расходе камата по фин. кредитима у иностранству – утицао је и виши ниво задужености у односу на дан 31.12.2023.г. по основу дугорочних кредита са државном гаранцијом – кредит на 350 мил еур.

Негативне курсне разлике и негативни ефекти валутне клаузуле (групе конта 563 и 564) износе 19.324 хиљ рсд и значајно су нижи од планираних, док су од истих претходне године нижи за 33,7% (када су износили 29.153 хиљ рсд). У 2024.г. реализован и дугорочно/краткорочни кредит од 50 мил еур за одржавање текуће ликвидности (25 мил ЕУР повучено 25.03.2024.г., а 2,9 млрд РСД повучено 28.06.2024.г.) док у посматраном периоду није повучен планирани кредит од 230 мил ЕУР, што је утицало на одступања од плана.

Негативне курсне разлике по основу остал.обав.и потраживања у иностранству (6.339 хиљ рсд) чине 54,1%, а *негативне курсне разлике по основу новчаних средстава у иностранству* (3.576 хиљ рсд) чине 30,5%, док *негатив.курс.разл. реализ.по осн.кредита и зајмова у иностранству - реализоване* (1.810 хиљ рсд) чине 15,4% расхода по основу негативних курсних разлика. Знатно су ниже у односу на остварене претходне године, а имајући у виду смањен промет новчаних средстава и стање новчаних средстава у иностранству са 31.12.2024.г.

Расходи по основу ефеката валутне клаузуле у износу од 7.599 хиљ рсд учествују у укупним финансијским расходима са 0,1%, а одступања у односу на претходну годину се у највећој мери односе на више расходе по основу ефекта валутне клаузуле по основу кредита и зајмова са уговореном валутном клаузулом (5.112 хиљ рсд) који су знатно виши у односу на исте у 2023.г. (369 хиљ рсд), као последица виших негативних курсних разлика имајући у виду кретање обавеза по кредитима у ЕУР у току 2024.г. (више обавезе по основу кредита са валутном клаузулом). Са друге стране расходи по основу ефеката валутне клаузуле по основу осталих обавеза и потраживања са уговореном валутном клаузулом су нижи за 4,0 мил рсд у односу на дан 31.12.2023. године (услед ниже остварених поменутих расхода за обавезе према добављачима).

Остали финансијски расходи износе 115.363 хиљ рсд и нижи су у односу на планиране (264.220 хиљ рсд). Чине их у највећем обиму други финансијски расходи – камата на лизинг Банатски Двор 60,0 мил рсд и расходи по основу обраде кредита 55,3 мил рсд. Одступања у односу на реализоване у 2023.г. (110.325 хиљ рсд) су резултат виших расхода по основу обраде кредита.

Сходно наведеном, остварен је **добитак из финансирања** у износу од **1.151.902 хиљ рсд**, који је виши од оствареног претходне године (износио 542.716 хиљ рсд), док је планиран губитак (од 11.902.269 хиљ рсд). Одступање у односу на планирани финансијски губитак резултат је виших остварених прихода од камата (уговорених и затезних камата по потраживањима из ДПО) са једне стране и ниже остварених финансијских расхода (највише нижих негативних курсних разлика и негативних ефеката валутне клаузуле и нижих расхода камата), са друге стране.

5.1.3. ПОДБИЛАНС ОСТАЛИХ ПРИХОДА И РАСХОДА

У оквиру подбиланса осталих прихода и расхода, у 2024.г., ЈП Србијагас остварило је укупне остале приходе (укључује остале приходе и приходе од усклађивања вредности сталне имовине и позитиван нето ефекат на резултат по основу нето добитка пословања које се обуставља, промена рачуноводствених политика и исправки грешака из ранијих периода) у износу од 2.561.769 хиљ рсд, а остале расходе (укључује остале расходе, расходе од усклађивања вредности сталне имовине, негативан нето ефекат на резултат по основу нето добитка пословања које се обуставља, промена рачуноводствених политика и исправки грешака из ранијих периода и пореске расходе периода) у износу од 15.931.261 хиљ рсд.

Остварење губитка у подбилансу осталих прихода и расхода (укључујући обезвређење, остало, негативан нето ефекат на резултат по основу нето добитка пословања које се обуставља, промена рачуноводствених политика и исправки грешака из ранијих периода и пореске расходе периода) од 13.369.492 хиљ рсд, у највећој мери је резултат обезвређења потраживања и краткорочних финансијских пласмана (од Нови Сад Гас доо, Гасферомонт ад, МСК Кикинда, Тоза Марковић доо, Енергетика доо Крагујевац, ЈП Градска топлана Јагодина и других), те стога и даље представљају кључни узрок негативног резултата у оквиру подбиланса осталих прихода и расхода, али је и резултат релизованих пореских расхода периода.

У посматраном периоду извршено је евидентирање **обезвређења краткорочних потраживања и пласмана у укупном нето ефекту у износу од од 5.571.250 хиљ рсд.**

Поменута обезвређења су за 11,5% нижа у односу на исте претходне године и још увек представљају кључни узрок негативног резултата у оквиру подбиланса осталих прихода и расхода, а у највећој мери их чине обезвређења потраживања од:

- „Нови Сад Гас“ доо, Нови Сад	у износу од	2.966.591 хиљ рсд,
- „Гасферомонт“ ад, Стара Пазова	у износу од	909.185 хиљ рсд,
- „МСК“ ад, Кикинда,	у износу од	815.676 хиљ рсд,
- „Тоза Марковић“ доо, Кикинда	у износу од	754.095 хиљ рсд,
- „Енергетика“ доо, Крагујевац	у износу од	676.014 хиљ рсд,
- ЈП „Градска топлана“, Јагодина	у износу од	122.720 хиљ рсд,
- „Транспортгас Србија“ доо, Нови Сад	у износу од	102.840 хиљ рсд,

Укинуте су исправке обезвређења краткорочних потраживања код комитената код којих се успешно реализовала наплата, те је позитиван нето-ефекат код највећих:

- „ИДЦ“ доо, Београд	у износу од	576.148 хиљ рсд,
- „ХИП - Азотара“ доо, Панчево	у износу од	371.688 хиљ рсд,
- „Лозница гас“ доо, Лозница	у износу од	95.704 хиљ рсд,

Остали приходи

Приходи од усклађивања вредности остале имовине која се исказује по фер вредности износе укупно **2.287.843 хиљ рсд**, а на остварење истих је у највећој мери утицало приходавање од усклађивања вредности потраживања од купаца ИДЦ Београд (цца 576,1 мил рсд), ХИП Азотара доо Ст.М (цца 371,7 мил рсд), ЈП Топлана Јагодина (184,8 мил рсд), ЈП Врбас гас (155,5 мил рсд), ЈКП Топлана Лозница (цца 95,7 мил рсд), Ад гасферомонт (цца 39,5 мил рсд), ЈКП Грејање Чачак (цца 33,4 мил рсд) и других.

Остали приходи су остварени у износу од **273.926 хиљ рсд** и нижи су како од планираних (728.373 хиљ рсд), тако и од остварених у 2023.г. (334.050 хиљ рсд). У највећој мери се односе на приходе од неискоришћених дугорочних резервисања (159.289 хиљ рсд), као и на вишкове робе (52.782 хиљ рсд).

Остале приходе чине:

- Добици од продаје некретнина – 1.962 хиљ рсд,
- Вишкови робе – 52.782 хиљ рсд,
- Приходи по основу позитивних ефеката уговорене ревалоризације – 1.623 хиљ рсд,
- Приходи од смањења обавеза – 335 хиљ рсд,
- Приходи од неискоришћених дугорочних резервисања – 159.289 хиљ рсд,
- Приходи по основу наплаћених пенала, капаре, изгубљене добити и др. - 256 хиљ рсд,
- Приходи по основу наплаћених накнада штета – 30.039 хиљ рсд,
- Приходи по основу наплаћених трошкова судских спорова – 11.362 хиљ рсд,
- Приходи по основу наплаћених накнада за штете – испуштен гас - 5.587 хиљ рсд,
- Приходи по основу наплаћених накнада за рад судских извршитеља - 8.658 хиљ рсд и
- Остали непоменути приходи – 2.034 хиљ рсд.

Остали расходи

Расходи од усклађивања вредности остале имовине која се исказује по фер вредности кроз биланс успеха у износу од **7.747.894 хиљ рсд** (највећи део се односи на расходе од усклађивања вредности потраживања од домаћих купаца од 5,7 млрд рсд). Чине их Нови Сад Гас доо од 2.966,7 мил рсд, Гас Феромонт ад од 948,7 мил рсд, Енергетика доо Крагујевац од 676,0 мил рсд, ЈП Градска топлана Јагодина од 307,5 мил рсд, Транспортгас доо од 102,8 мил рсд, и други. Ове расходе чине и расходи од усклађивања вредности потраживања од зависних правних лица у износу од 2,0 млрд рсд (највише Тоза Марковић доо од 753,3 мил рсд и МСК Кикинда у износу од 815,7 мил рсд).

Расходи по основу обезвређења потраживања и КФП се односе највише на обезвређење потраживања од домаћих купаца (5.753.006 хиљ рсд) и од зависних правних лица (1.965.431 хиљ рсд).

Утицај на резултат пословања имају и остварени **остали расходи** у износу од **2.185.795 хиљ рсд** који су знатно виши од плана, док су од остварених претходне године виши за 51,8% највише услед реализованих расхода за мањкове робе (1.038,6 мил рсд), за пенале према добављачима за пг Југоросгаз (цца 466,0 мил рсд), Булгартрансгаз (цца 245,4 мил рсд) и Гастраде (цца 181,4 мил рсд). Остали расходи, поред пенала, обухватају и расходе донација (140,4 мил рсд), губитак од расходовања нематеријалних улагања (85,5 мил рсд), накнаде другим лицима (11,5 мил рсд) и др., а чине их:

- Мањкови робе у износу 1.038.625 хиљ рсд, нижи су од вредности у 2023.г. (1.136.716 хиљ рсд) и односе се првенствено на мањкове природног гаса,
- Пенали (892.756 хиљ рсд),
- Расходи донација спортским, научним и културним организацијама (140.402 хиљ рсд),
- Губитак од расходовања нематеријалних улагања (85.464 хиљ рсд),
- Накнаде другим лицима (11.549 хиљ рсд),
- Губитак од расходовања постројења и опреме (9.693 хиљ рсд),
- Други непоменути расходи (3.062 хиљ рсд),
- Расходи по основу расходовања залиха материјала (2.999 хиљ рсд),
- Губитак од расходовања некретнине (646 хиљ рсд),
- ПБ казне за преступе и прекршаје (600 хиљ рсд).

На значајан раст осталих расхода у односу на претходну годину, у највећем делу утицали су расходи по основу пенала, услед непреузетих уговорених количина пг од Југоросгаз ад и неискоришћених капацитета Bulgartransgaz у укупном износу од 892,8 мил рсд.

Укупни трошкови приказани у оквиру обрасца – Средства за посебне намене су планирани у износу од 490.059 хиљ рсд за период 01.01-31.12.2024.г., а укупни реализовани трошкови износе 389.644 хиљ рсд, односно нижи су од плана за 20,5%. На нижу реализацију су утицали нижи трошкови донација.

Такође, остварен је и **негативан нето ефекат на резултат по основу нето добитка пословања који се обуставља (који је укључен у подбиланс осталих прихода и расхода)** - ефекти промене рачуноводствених политика и исправка грешака из ранијих година, у износу од **150.024 хиљ рсд** (односи се на нето ефекат прихода/расхода по основу исправке грешака из ранијих година као резултат евидентирања

документације која је пристигла у текућој години, након састављања финансијских извештаја за период на који се односи).

У складу са наведеним, остварење **губитка у подбилансу осталих прихода и расхода (укључујући обезвређење, остало и негативан нето ефекат на резултат по основу нето добитка пословања које се обуставља, промена рачуноводствених политика и исправки грешака из ранијих периода)** од **7.521.944 хиљ рсд**, у највећој мери је резултат обезвређења потраживања и краткорочних финансијских пласмана од Нови Сад Гас доо, Тоза Марковић доо, Гасферомонт ад, МСК Кикинда, Енергетика доо Крагујевац, ЈП Градска топлана Јагодина и других, те стога и даље представљају кључни узрок негативног резултата у оквиру подбиланса осталих прихода и расхода.

5.1.4. РЕЗУЛТАТ

У току извештајног периода ЈП Србијагас је остварило **пословни добитак у износу од 20.591.525 хиљ рсд**, највише као резултат оствареног промета природног гаса и актуелних продајних цена, као и прихода од изнајмљивања транспортног система.

Остварени пословни добитак је на нивоу оствареног у 2023.г. (виши за 0,5%).

Исти је нижи од планираног за 9,4%, највише као резултат више набавне вредности робе (више просечне набавне цене од планиране) и нешто нижих прихода од изнајмљивања транспортног система и осталих пословних прихода.

У **подбилансу финансијских прихода и расхода** је остварен **добитак** у износу од **1.151.902 хиљ рсд**, који је виши од оствареног претходне године (износио 542.716 хиљ рсд), док је планиран губитак (од 11.902.269 хиљ рсд). Одступање у односу на планирани финансијски губитак резултат је виших остварених прихода од камата (уговорених и затезних камата по потраживањима из ДПО) са једне стране и ниже остварених финансијских расхода (највише нижих негативних курсних разлика и негативних ефеката валутне клаузуле и нижих расхода камата), са друге стране.

Остварење **губитка у подбилансу осталих прихода и расхода (укључујући обезвређење, остало, негативан нето ефекат на резултат по основу нето добитка пословања које се обуставља, промена рачуноводствених политика и исправки грешака из ранијих периода и пореске расходе периода)** од **13.369.492 хиљ рсд**, у највећој мери је резултат обезвређења потраживања и краткорочних финансијских пласмана од Нови Сад Гас доо, Тоза Марковић доо, Гасферомонт ад, МСК Кикинда, Енергетика доо Крагујевац, ЈП Градска топлана Јагодина и других, те стога и даље представљају кључни узрок негативног резултата у оквиру подбиланса осталих прихода и расхода.

ЈП Србијагас је остварило **добитак из редовног пословања пре опорезивања** у износу од **14.371.507 хиљ рсд**.

Такође, остварен је и **негативан нето ефекат на резултат по основу нето добитка пословања који се обуставља (који је укључен у подбиланс осталих прихода и расхода)** - ефекти промене рачуноводствених политика и исправка грешака из ранијих година, у износу од **150.024 хиљ рсд** (односи се на нето ефекат прихода/расхода по основу исправке грешака из ранијих година као резултат евидентирања документације која је пристигла у текућој години, након састављања финансијских извештаја за период на који се односи).

**Расходи/приходи по основу исправке материјално
безначајних грешака из ранијих година**

31.12.2024. 31.12.2023.

Приходи по основу исправке материјално		
I безначајних грешака из ранијих година (1+2+3)	67.668	251.275
1 Камате на утужена потраживања	6.908	60.012
2 Корекција каматних обрачуна	65	23.574
Кориговани рачуни издати након одобравања ФИ		
3 2023./2022. године и остало	60.695	167.689
Расходи по основу исправке материјално		
II безначајних грешака из ранијих година (4+5+6)	217.692	449.459
4 Обезвређење камата на утужена потраживања	6.908	60.012
5 Корекција каматних обрачуна	28.813	23.574
Примљени рачуни након одобрења ФИ 2023./2022		
6 године и остало	181.971	365.873
Нето губитак пословања које се обуставља (I-II)	-150.024	-198.184

У складу са наведеним ЈП Србијагас је остварило **добитак пре опорезивања** у износу од **14.221.483 хиљ рсд.**

У периоду 01.01.-31.12.2024.г. остварен је и **порески расход периода (који је укључен у подбиланс осталих прихода и расхода)** у износу од **5.502.561 хиљ рсд** а који се односи на обрачунати порез на добит правног лица. На висину пореза на добит највише је утицао непризнат трошак обезвређења залиха гаса у ПСГ Мађарској, за количине које нису испоручене купцима у 2024. години, а везано за обезвређење залиха пг у складиштима у Мађарској према донетом Закључку Владе РС. Поменути трошак ће бити признат у I кварталу 2025.г., када ће бити потрошена цела количина гаса, чиме ће се умањити ова пореска обавеза.

Одложени порески расходи периода остварени су у износу од **344.987 хиљ рсд.**

НЕТО ДОБИТАК остварен је у износу од **8.373.935 хиљ рсд**, у највећој мери као резултат оствареног промета природног гаса, уз примену актуелних продајних и набавних цена природног гаса и надокнаде изгубљеног прихода по основу природног гаса, као и остварених прихода од камата.

На кретања укупних прихода и расхода, висину финансијских показатеља и резултата свакако су утицали остварени приходи од продаје пг и приходи по основу субвенција у складу са Уредбама и Закључком Владе РС, као и набавна вредност (нешто виша од планиране, услед више просечне набавне цене у односу на планску). Такође, на висину оствареног резултата утицала су и евидентирана обезвређења краткорочних потраживања, као и остварени порески расходи периода.

Нето добитак је нижи у односу на исти претходне године (12.029.767 хиљ рсд), а имајући у виду обрачунат порез на добит.

Графикон 15. Структура резултата на дан 31.12.2024.г. (у хиљ рсд)



На нето добит у периоду 01.01.-31.12.2024.г. у највећој мери је утицао остварен промет природног гаса и приходи и расходи по том основу, кретање набавних и продајних цена, расходи/приходи по основу камата, као и остварени порески расход периода. Са друге стране, губитак у подбилансу осталих прихода и расхода, резултат је извршених обезвређења потраживања од купаца, као и обрачунаог пореза на добит, што је све утицало и на износ нето резултата у виду нето добити од 8.373.935 хиљ рсд.

5.2. БИЛАНС СТАЊА

5.2.1. АКТИВА

Укупна актива ЈП Србијагас на дан 31.12.2024.г. износи 309.413.897 хиљ рсд што је ниже од вредности на дан 31.12.2023.г. (ниже за 13,3%), а за 18,0% ниже од планске вредности за 31.12.2024.г.

Чине је:

- Стална имовина у износу од 246.757.636 хиљ рсд што чини 79,8% укупне активе и
- Обртна имовина у износу од 62.656.261 хиљ рсд што чини 20,2% укупне активе.

Табела 8, Биланс стања - актива на дан 31.12.2024.г.

(у 000 рсд)

Група рачуна- рачун	Позиција	АОП	Стање на дан 31.12.2023.	31.12.2024.		Индекс РЕА 31.12.2024. / РЕА 31.12.2023. 7=6/4 *100	Индекс РЕА/ПП 31.12.2024.
				План	Реализација		
1	2	3	4	5	6	7	8
	АКТИВА						
	А. УПИСАНИ А НЕУПЛАЋЕНИ КАПИТАЛ	0001					
	Б. СТАЛНА ИМОВИНА (003+010+019+024+034)	0002	229.751.345	283.295.459	246.757.636	107,4	87,1
01	И. НЕМАТЕРИЈАЛНА ИМОВИНА (0003+0009+0017+0018+0028)	0003	291.848	930.310	190.482	65,3	20,5
010	1. Улагања и развој	0004					
011, 012 и 014	2. Концесија, патенти, лиценце, робне и услуге марке, софтвер и остала нематеријална имовина	0005	291.848	930.310	190.482	65,3	20,5
013	3. Гудвил	0006					

Извештај о пословању ЈП „СРБИЈАГАС“, Нови Сад у периоду од 01.01. до 31.12.2024. године

015 и 016	4. Нематеријална имовина узета у лизинг и немат. имовина у припреми	0007					
017	6. Аванси за нематеријалну имовину	0008					
02	II. НЕКРЕТНИНЕ, ПОСТРОЈЕЊА, ОПРЕМА (011+012+013+014+015+016+017+018)	0009	186.148.134	233.642.017	203.209.997	109,2	87,0
020, 021 и 022	1. Земљиште и грађевински објекти	0010	64.811.705	85.971.365	71.395.371	110,2	83,0
023	2. Постројења и опрема	0011	1.089.783	3.657.823	1.006.679	92,4	27,5
024	3. Инвестиционе некретнине	0012	29.936.424	29.936.424	30.711.895	102,6	102,6
024 и 027	4. Некретнине, постр.и опрема узети у лизинг и некретнине, постројења и опрема у припреми	0013	65.118.942	84.131.898	75.074.619	115,3	89,2
026 и 028	5. Остале некретнине, постројења и опрема и улагања на туђим некретнинама, постројењима и опреми	0014	881	881	956	108,5	108,5
029 (део)	6. Аванси за некретнине, постројења и опрему у земљи	0015	25.190.399	29.943.626	25.020.477	99,3	83,6
029 (део)	7. Аванси за некретнине, постројења и опрему у иностранству	0016					
03	III. БИОЛОШКА СРЕДСТВА (020+021+022+023)	0017					
04 и 05	IV. ДУГОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ И ДУГОРОЧНА ПОТРАЖИВАЊА (0019+0020+0021+0022+0023+0024+0025+0026+0027)	0018	43.311.363	48.723.132	43.357.157	100,1	89,0
040 (део), 041 (део) и 042 (део)	1. Учешћа у капиталу правних лица (осим учешћа у капиталу која се вреднују методом учешћа)	0019	2.374.335	5.171.565	2.476.154	104,3	47,9
040 (део), 041 (део) и 042 (део)	2. Учешћа у капиталу која се вреднују методом учешћа	0020	40.526.792	42.876.125	40.526.792	100,0	94,5
део 043, 050 и 051 (део)	3. Дугорочни пласмани матичним, зависним и осталим повезаним лицима и дугорочна потраживања од тих лица у земљи	0021					
део 044, 050 и 051 (део)	4. Дугорочни пласмани матичним, зависним и осталим повезаним лицима и дугорочна потраживања од тих лица у иностранству	0022	234.347	503.847	175.522	74,9	34,8
део 045 и део 053	5. Дугорочни пласмани (дати кредити и зајмови) у земљи	0023					
део 045 и део 053	6. Дугорочни пласмани (дати кредити и зајмови) у иностранству	0024					
046	7. Дугорочна финансијска улагања (ХОВ које се вреднују по амортизивној вредности)	0025					
047	8. Откупљене сопствене акције и откупљени сопствени удели	0026					
048, 052, 054, 055 и 056	9. Остали дугорочни финансијски пласмани и остала дугорочна потраживања	0027	175.889	171.595	178.689	101,6	104,1
28 (део) осим 288	V. ДУГОРОЧНА АКТИВНА ВРЕМЕНСКА РАЗГРАНИЧЕЊА	0028					
288	V. ОДЛОЖЕНА ПОРЕСКА СРЕДСТВА	0029					
	Г. ОБРТНА ИМОВИНА (0031+0037+0038+0044+0048+0057+0058)	0030	126.950.472	94.243.102	62.656.261	49,4	66,5
Класа 1	I. ЗАЛИХЕ (0032+0033+0034+0035+0036)	0031	71.279.523	37.004.478	27.268.628	38,3	73,7
10	1. Материјал, резервни делови, алат и ситан инвентар	0032	243.742	255.911	363.542	149,2	142,1
11 и 12	2. Недовршена производња и готови производи	0033					
13	3. Роба	0034	69.502.588	30.934.402	22.827.406	32,8	73,8
150, 152 и 154	4. Плаћени аванси за залихе и услуге у земљи	0035	73.912	393.688	36.762	49,7	9,3
151, 153 и 155	5. Плаћени аванси за залихе и услуге у иностранству	0036	1.459.281	5.420.477	4.040.918	276,9	74,5
14	II. СТАЛНА ИМОВИНА КОЈА СЕ ДРЖИ ЗА ПРОДАЈУ И ПРЕСТАНАК ПОСЛОВАЊА	0037	0				
20	III. ПОТРАЖИВАЊА ПО ОСНОВУ ПРОДАЈЕ (0039+0040+0041+0042+0043)	0038	6.516.122	12.044.195	7.466.842	114,6	62,0
204	1. Потраживања од Купаца у земљи	0039	6.437.038	11.851.337	7.290.074	113,3	61,5
205	2. Потраживања од Купаца у иностранству	0040	0				
200 и 202	3. Потраживања од матичног, зависних и осталих повезаних лица у земљи	0041	79.084	192.858	176.768	223,5	91,7
201 и 203	4. Потраживања од матичног, зависних и осталих повезаних лица у иностранству	0042					
206	5. Остала потраживања по основу продаје	0043					
21, 22 и 27	IV. ОСТАЛА КРАТКОРОЧНА ПОТРАЖИВАЊА (0046+0047+0048)	0044	10.052.639	26.839.194	1.131.485	11,3	4,2
21,22 осим 223	1. Остала потраживања	0045	10.051.934	26.838.448	1.122.804	11,2	4,2

Извештај о пословању ЈП „СРБИЈАГАС“, Нови Сад у периоду од 01.01. до 31.12.2024. године

и 224, и 27							
223	2. Потраживања за више плаћен порез на добитак	0046					
224	3. Потраживања по основу преплаћених осталих пореза и доприноса	0047	705	746	8.681	1.231,3	1.163,2
23	V. КРАТКОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ (0049+0050+0051+0052+0053+0054+0055+0056)	0048	230.317	230.675	292.881	127,2	127,0
230	1. Краткорочни кредити и пласмани – матична и зависна правна лица	0049					
231	2. Краткорочни кредити и пласмани – остала повезана правна лица	0050					
233,234 (део)	3. Краткорочни кредити и зајмови у земљи	0051					
233,234 (део)	4. Краткорочни кредити, зајмови и пласмани у иностранству	0052	230.317	230.675	292.537	127,0	126,8
235	5. ХОВ које се вреднују по амортизираној вредности	0053					
236 (део)	6. Финансијска средства која се вреднују по фер вредности кроз БУ	0054					
237	7. Откупљене сопствене акције и откупљени сопствени удели	0055					
236 (део), 228,238 и 239	8. Остали краткорочни финансијски пласмани	0056			344		
24	VI. ГОТОВИНСКИ ЕКВИВАЛЕНТИ И ГОТОВИНА	0057	13.670.924	483.590	3.108.136	22,7	642,7
28 (део) осим 288	VII. КРАТКОРОЧНА АКТИВНА ВРЕМЕНСКА РАЗГРАНИЧЕЊА	0058	25.200.947	17.640.969	23.388.289	92,8	132,6
	Д. УКУПНА АКТИВА = ПОСЛОВНА ИМОВИНА ((001+002+029+030)	0059	356.701.817	377.538.561	309.413.897	86,7	82,0
88	Ђ. ВАНБИЛАНСНА АКТИВА	0060	5.312.118	5.312.118	3.062.625	57,7	57,7

A. СТАЛНА ИМОВИНА

Нематеријална имовина остварена је у износу од 190.482 хиљ рсд и у односу на план нижа је за 79,5%, а од вредности на дан 31.12.2023.г. нижа за 34,7%. Односи се на набавку софтвера, право на коришћење софтвера и надоградњу постојећих лиценци, а од планиране вредности одступа будући да набавка софтвера и осталих права није реализована у планираном обиму.

Некретнине, постројења и опрема (примарно гасоводни систем), на дан 31.12.2024.г. износе 203.209.997 хиљ рсд што је ниже од плана за 13,0%, док је од вредности на дан 31.12.2023.г. више за 9,2%. До одступања у односу на планирану вредност у највећој мери дошло је услед нижег остварења на позицији *земљиште и грађевински објекти, некретнине, постр.и опрема узети у лизинг и некретнине, постројења и опрема у припреми*, као и *аванси за некретнине, постројења и опрему у земљи*, а имајући у виду да су остварена инвестициона улагања нижа од планираних. Некретнине, постројења и опрема чине 82,4% сталне имовине предузећа.

ЈП Србијагас Нови Сад је на основу Записника комисије за активирање и преузимање имовине у периоду од 01.01.-31.12.2024.г. извршило активирање више објеката у износу од 9.390.399 хиљ рсд. Најзначајније активирани гасоводне мреже су развојни гасоводи и ДГМ гасоводи средњег притиска на подручју општине Бела Црква, Пећинци, Зрењанин, Сремска Митровица, Бачка Топола, Младеновац, Чачак, Краљево, Ивањица и Сурчин, као и кућни гасни пикључци за индивидуалне стамбене потребе на територији општина: Зрењанин, Кикинда, Панчево, Тител, Врбас, Апатин, Сонта, Врдник, Ириг, Сремска Митровица, Чачак, Крушевац, Сурчин, Земун, Кучево, Параћин, Велика Плана, Крагујевац, Горњи Милановац, Поповац, Деспотовац, Смедерево, Лучани, Лапово, Јагодина.

Дугорочни финансијски пласмани чине 17,6% сталне имовине, и износе 43.357.157 хиљ рсд, а чине их: *Учешћа у капиталу која се вреднују методом учешћа (40.526.792 хиљ рсд), учешћа у капиталу правних лица осим учешћа у капиталу која се вреднују методом учешћа (2.476.154 хиљ рсд), дугорочни пласмани матичним, зависним и осталим повезаним лицима и дугорочна потраживања од тих лица у*

иностранству (175.522 хиљ рсд) и остали дугорочни финансијски пласмани и остала дугорочна потраживања (178.689 хиљ рсд).

ДФП су нижи од плана за 11,0%, будући да у посматраном периоду није реализована планирана докапитализација у предузећа СРБГАС КФТ, Будимпешта (од 585,9 мил рсд) и Бијељина гас доо, Бијељина (од 2,2 млрд рсд), улагање у Југоросгаз ад, Београд (од 2,3 млрд рсд), улагање у ПСГ Банатски Двор - проширење капацитета складишта (од 5,9 мил рсд), као и дугорочни пласмани матичним, зависним и осталим повезаним лицима у иностранству Бијељина гас доо, Бијељина (од 234,3 мил рсд) и Енергогас доо, Подгорица (од 35,2 мил рсд).

Учешћа у капиталу на дан 31.12.2024.г. чине 99,2% дугорочних финансијских пласмана и односе се на:

1) Учешће у капиталу придружених субјеката у заједничким подухватима

Учешће у капиталу придружених субјеката у заједничким подухватима износи 40.526.792 хиљ рсд, што је на нивоу вредности на дан 31.12.2023.г., а ниже од плана (ниже за 5,5%).

На име учешћа у остварењу добити за 2023.г. „Информатика“ ад Београд, је 08.05.2024.г. уплатила 23.650.000,00 рсд на текући рачун ЈП Србијагас, „Гаспроммет“ Пале је 05.08.2024.г. уплатило 3.777.429,44 рсд на име учешћа у остварењу добити за 2023.г., а „Југоросгаз“ ад Београд је 09.08.2024.г. уплатило 603.781.699,25 рсд на име учешћа у остварењу добити за 2023.г. на текући рачун ЈП Србијагас.

Процена Стручне комисије је да је нето вредност дугорочних финансијских пласмана евидентираних на рачунима групе 041, на дан 31.12.2024.г. непромењена у односу на процењену нето вредност на дан 30.09.2024.г.

Табела 9, Учешћа ЈП Србијагас у капиталу придружених субјеката у заједничким подухватима

Придружена правна лица и заједнички подухвати	Бруто вредност (у хиљ рсд)	Исправка вредности (у хиљ рсд)	Износ (у хиљ рсд)	Учешће %
Заједничко предузеће ПСГ Банатски Двор	2.623.947		2.623.947	49,00
СОГАЗ ад Нови Сад	356.607		356.607	49,00
Sout Stream Serbia AG Швајцарска	36.192.257		36.192.257	49,00
Сербхунгас доо Нови Сад	114.824		114.824	49,00
Гас Промет ад Пале	110.731		110.731	39,14
Лозница-гас доо Лозница	115.836		115.836	37,20
Информатика ад Београд	200.004		200.004	30,55
Југоросгаз ад Београд	812.586		812.586	25,00
Стање на дан 31.12.2024. године	40.526.792		40.526.792	

2) Учешћа у капиталу зависних правних лица

Учешћа у капиталу зависних правних лица износе 2.014.406 хиљ рсд.

Табела 10, Учешћа ЈП Србијагас у капиталу зависних правних лица –акције/удели

Зависна правна лица	Бруто вредност (у хиљ рсд)	Исправка вредности (у хиљ рсд)	Износ (у хиљ рсд)	Учешће %
Енергогас доо, Подгорица	155.084	155.084		100,00
Специјална Лука Панчево, Панчево	4.154.282	2.528.453	1.625.829	100,00
Гас доо, Бечеј	190.349		190.349	100,00
Прогресгас-Трејдинг доо, Београд	346.835	160.213	186.622	100,00
Дистрибуцијагас доо, Нови Сад	60		60	100,00
Србгас КФТ, Будимпешта	11.546		11.546	100,00
Метанолско сирћетни комплекс ад Кикинда	1.063.160	1.063.160		88,23
Тоза Марковић ад, Кикинда	2.714.248	2.714.248		80,43
Бијељина-Гас доо Бијељина	362.913	362.913		79,29
Стање на дан 31.12.2024. године	8.998.477	6.984.071	2.014.406	

У I кварталу 2024.г. у пословним књигама ЈП Србијагас на рачунима групе 040 - учешће у капиталу зависних правних лица евидентиран је нови дугорочни пласман „**СРБГАС КФТ**“, **Будимпешта** (исти је и планиран у I кварталу). Дана 22.09.2023.г. Надзорни одбор ЈП Србијагас је донео одлуку бр.01-04-35/193 о оснивању зависног привредног друштва СРБГАС КФТ за трговину гасом са седиштем у Будимпешти. Влада РС је на седници одржаној дана 25.12.2023.г. донела Решења о давању претходне сагласности 05 број 023-8164/2023-1 на оснивање привредног друштва. Наведена одлука Надзорног одбора о оснивању зависног привредног друштва уједно предствља и оснивачки акт којим је предвиђено да привредно друштво буде једночлано друштво капитала (постоји могућност преласка на вишечлано друштво капитала) и сходно томе ЈП Србијагас поседује 100% власничког удела. Такође, оснивачким актом је дефинисан почетни капитал друштва у износу од 38.000.000,00 мађарских форинти (ХУФ) у виду новчаног улога оснивача. ЈП Србијагас је дана 26.01.2024.г. уплатило оснивачки улог који у динарској противвредности износи 11.545.882,00 рсд. Програмом пословања у II кварталу планирана је докапитализација привредног друштва у износу од 585,9 мил рсд. У III кварталу, НО ЈП Србијагас је донео Одлуку бр.01-04-35/212-13 од 22.10.2024.г. о улагању капитала у Србгас Кфт, Будимпешта којом се одобрава улагање капитала повећањем новчаног улога у основном капиталу наведеног друштва у износу до 5 мил еур. Предметна Одлука ће бити важећа након прибављања сагласности Владе РС (процедура у току), након чега се очекује и реализација исте. Уважавајући Методологију за вредновање дугорочних финансијских пласмана, дугорочних потраживања и квалификацију заједничких аранжмана ЈП србијагас, Стручна комисија је проценила да нето вредност овог пласмана на дан 31.12.2024.г. износи 11.545.882,00 рсд.

На име учешћа у оствареној добити за 2023.г. „**Прогресгас Трејдинг**“ **доо, Београд** је 09.07.2024.г. уплатио 2.786.690,31 рсд на текући рачун ЈП Србијагас.

Процена стручне комисије је да је нето вредност дугорочних финансијских пласмана евидентирана на рачунима групе 040, на дан 31.12.2024.г. непромењена у односу на процењену нето вредност на дан 30.09.2024.г.

3) Учешће у капиталу осталих правних лица и друге хартије од вредности расположиве за продају

Учешћа у капиталу осталих правних лица износе 461.748 хиљ рсд.

Табела 11, Учешћа ЈП Србијагас у капиталу осталих правних лица

Остала правна лица*	Бруто вредност (у хиљ рсд)	Исправка вредности (у хиљ рсд)	Износ (у хиљ рсд)	Учешће %
Тгауал корпорација ад Крушевац	740.487	283.637	456.850	5,87
Компанија Слободна зона Београд	4.870		4.870	3,29
Холдинг Индустрија каблова ад, Јагодина	245.056	245.056		1,026
Астра банка у стечају	8.839	8.839		
Привредна банка ад Београд	15.115	15.115		0,08
Икарбус ад Београд-Земун	9.085	9.085		0,033
Застава аутомобили ад Крагујевац	758	758		0,03
УТВА-авиоиндустрија доо, Панчево	28		28	0,002
Стање на дан 31.12.2024. године	1.024.238	562.490	461.748	

У I кварталу 2024.г. у пословним књигама ЈП Србијагас на рачунима групе 042 - учешће у капиталу осталих правних лица дошло је до искњижавања пласмана „**Nicco Agrar**“ **доо Банатски Брестовац** тј. исти више није евидентиран у пословним књигама предузећа. Дана 30.01.2024.г. Надзорни одбор ЈП Србијагас донео је Одлуку о продаји удела у основном капиталу Nicco Agrar доо Банатски Брестовац бр.01-04-35/201-4 у висини од 0,0922% основног капитала Nicco Agrar доо Банатски Брестовац књиговодствене бруто вредности 183.856,03 рсд. Истом одлуком прихваћена је понуда предузећа Nicco доо Београд за откуп поменутог удела по цени од 183.856,03 рсд као најповољнија. ЈП Србијагас и Nicco доо Београд су закључили Уговор о преносу удела у Nicco Agrar доо Банатски Брестовац бр.01-01-20/56 од 09.02.2024.г. Дана 19.02.2024.г. на рачун ЈП Србијагас уплаћен је уговорени износ од 183.856,03 рсд.

У извештајном периоду дошло је до промене процента учешћа ЈП Србијагас у капиталу „**Trayal**“ **ад Крушевац** пошто је у складу са потврђеним УППР настављена конверзија потраживања поверилаца у капитал издавањем акција чиме се укупан број акција „Trayal“ ад Крушевац повећао на 12.608.207 комада што је и евидентирано у ЦРХОВ након чега је проценат учешћа ЈП Србијагас смањен са 6,74% на 5,87% при чему ЈП Србијагас и даље поседује 740.487 комада обичних акција.

На основу информација доступних на сајту Београдске берзе, а које су обелодањене у Информатору о издаваоцу акција ажурираном 07.06.2024.г. стручна комисија је проценила да је дошло до промене нето вредности овог пласмана у односу на претходни извештајни период. Процењена нето вредност овог пласмана на дан 31.12.2024.г. је непромењена у односу на процењену нето вредност на дан 30.09.2024.г., док је повећана тржишна вредност акција Трауал корпорација ад Крушевац услед чега је дошло до повећања нето вредности овог дугорочног финансијског пласмана, односно до повећања његове исправке вредности.

Процена стручне комисије је да је нето вредност осталих дфп на рачунима групе 042 на дан 31.12.2024.г. непромењена у односу на процењену нето вредност на дан 30.09.2024.г.

У оквиру групе рачуна 044 – бруто вредност дугорочних пласмана матичним, зависним и осталим повезаним правним лицима у иностранству, на дан 31.12.2024.г. је промењена у односу на бруто вредност на дан 30.09.2024.г. због прекњижавања дела зајма (у износу од 500.000,00 еур) датог „**Бијељина-гас**“ **доо Бијељина** у на краткорочна потраживања која доспевају до годину дана. Процена комисије је да је нето вредност дугорочног пласмана евидентираних на рачунима групе 044 на дан 31.12.2024.г. износи 175.522.350,00 рсд и смањена је за 103.650,00 рсд због курсних разлика тј. промене курса ЕУР на 31.12.2024.г.у односу на курс на дан 30.09.2024.г., као и због рекласификације дела потраживања која доспевају у 2025.г. у износу од 58.190 хиљ рсд. Износ овог дугорочног пласмана у ЕУР је промењен у односу на дан 30.09.2024.г. и сада износи 1.500.000,00 еур.

Програмом пословања ЈП Србијагас за 2024.г. у I кварталу планирана су улагања у Бијељина гас, Бијељина (од 234,3 мил рсд) и Енергогас доо Подгорица (од 35,2 мил рсд) који нису реализовани.

У оквиру групе рачуна 048 - у извештајном периоду, са конта 0488000 - остали дугорочни финансијски пласмани, искњижен је дугорочни пласман код „**О зоне**“ **ад Београд**. Наведени дугорочни финансијски пласман представља финансијска улагања „НИС-Енергогас“ и „НИС-Гас“ (организационих делова ЈП НИС Нови Сад, правног претходника ЈП Србијагас) у пројекат изградње туристичког комплекса Црни Врх. У складу са препоруком Владе РС и донетим Закључком 05 број 351-4919/2024 од 06.06.2024.г. на седници Надзорног одбора дана 13.06.2024.г. донета је Одлука број 01-04-35/207-7 о преносу без накнаде, свог учешћа у финансирању горе наведеног пројекта. Дана 21.11.2024.г. Влада РС донела је закључак о допуни закључка од 06.06.2024.г., 05 број 351-11327/2024 којим се одобрава закључење споразума о преносу улагања. ЈП Србијагас и Република Србија, коју је заступала Влада РС, закључили су споразум о преносу улагања ЈП Србијагас у пројекат изградње туристичког комплекса Црни Врх број 05 број 351-11327/2024-1 од 02.12.2024.г. којим је ЈП Србијагас извршило пренос улагања у пројекат изградње, без накнаде, на Републику Србију у износу од 296.134.742,00 рсд и у складу са тим, Република Србија је постала носилац пројекта изградње у износу из овог споразума.

Процена стручне комисије је да је нето вредност осталих дугорочних пласмана евидентираних на рачунима групе 048, на дан 31.12.2024.г. непромењена у односу на процењену нето вредност на дан 30.09.2024.г.

У оквиру групе рачуна 050 - потраживања од зависних правних лица са валутном клаузулом – у поступку ванседничног изјашњавања од дана 19.12.2024.г. НО ЈП Србијагас донело је Одлуку број 01-04-35/215 о конверзији потраживања ЈП Србијагас у основни капитал „**Тоза Марковић**“ **доо, Кикинда**, а на основу претходно донетог Закључка Владе РС од 12.12.2024.г. којим је дата сагласност да ЈП Србијагас спроведе поступак конверзије потраживања у основни капитал Друштва са ограниченом одговорношћу Тоза Марковић доо, Кикинда. Поступак конверзије је у току и њиме ће бити обухваћено и дугорочно потраживање евидентирано на рачунима групе 050, конто 05000400.

Процена стручне комисије је да је нето вредност дугорочног потраживања евидентираног на рачуним група 050 конто 05000400 на дан 31.12.2024.г. непромењена у односу на процењену нето вредност на дан 30.09.2024.г.

У оквиру групе рачуна 052000 – потраживања по основу продаје на робни кредит у домаћој валути, процена стручне комисије је да је нето вредност дугорочних потраживања на дан 31.12.2024.г. непромењена у односу на процењену нето вредност на дан 30.09.2024.г.

У оквиру групе рачуна 052100 - потраживања по основу продаје УППР са валутном клаузулом, у I кварталу 2024.г. извршена је реквалификација потраживања тј. са краткорочних потраживања, где су била евидентирана потраживања од „ИГМ Трудбеник“ ад Београд, по Решењу Привредног суда у Београду бр.4 Рео 3/2023 од 13.09.2023.г. (правоснажно од дана 17.01.2024.г.) по основу усвојеног УППР-а, пренета су на дугорочна потраживања на групу рачуна 052 износ од 32.707.114,53 рсд (класа 1 потраживања, за коју је предвиђен грејс период 60 месеци, са применом валутне клаузуле), с обзиром да иста доспевају у јануару 2029.г. Дугорочна потраживања су обезвређена у целости, док је бруто вредност овог пласмана на дан 31.12.2024.г. умањена због курсних разлика у односу на курс на дан 30.09.2024.г. и износи 32.671.766,50 рсд.

Процена стручне комисије је да је нето вредност дугорочног потраживања евидентираног на рачунима групе 052 (конто 05210000) на дан 31.12.2024.г. непромењена у односу на процењену нето вредност на дан 30.09.2024.г.

Такође, у IV кварталу 2024.г. у односу на претходни извештајни период, потраживање према „ФИТ“ доо, Бечеј није више евидентирано на групи рачуна 052-дугорочна потраживања, јер доспева у целости у року до годину дана.

Остали дугорочни финансијски пласмани и остала дугорочна потраживања износе 178.689 хиљ рсд и у односу на план виши су за 4,1% као и од вредности на дан 31.12.2023.г. (виши за 1,6%), а обухватају дугорочне стамбене кредите дате радницима (у динарима, са валутном клаузулом, спорни станови и бивши запослени).

За процену фер вредности кредита у 2024. години су коришћени следећи параметри:

- дисконтна каматна стопа на зајмове у ЕУР са преосталим роком доспећа до 5 година - 4,0%
- дисконтна каматна стопа на зајмове индексиране у ЕУР са преосталим роком доспећа од 6 до 10 год. - 4,78%
- дисконтна каматна стопа на зајмове у ЕУР са преосталим роком доспећа до 10 година - 4,78%
- дисконтна каматна стопа на зајмове у РСД са преосталим роком доспећа до 5 година - 4,56%
- дисконтна каматна стопа на зајмове у РСД са преосталим роком доспећа од 6 до 10 година - 5,42%
- дисконтна каматна стопа на зајмове у РСД са преосталим роком доспећа од 6 до 10 година - 5,79%.

Коришћене каматне стопе су засноване на приносима који се остварују на секундарном тржишту хартија од вредности које издаје Република Србија у Републици Србији, као и на иностраним тржиштима за ЕУР хартије од вредности, у референтној валути и на референтни рок.

Остале дугорочне финансијске пласмане највећим делом чине потраживања по основу улагања преузетих из деобног биланса ЈП НИС Нови Сад, као и потраживања по основу правоснажности Решења о потврђивању усвојених УППР.

Б. ОБРТНА ИМОВИНА

Обртна имовина на дан 31.12.2024.г. износи 62.656.261 хиљ рсд и иста је за 33,5% нижа у односу на план, највише услед знатно нижег остварења на позицији *остала потраживања*, као и вредности на позицији *роба*.

У оквиру обртне имовине највеће је учешће на позицији залихе 43,5% и краткорочна активна временска разграничења 37,3%, док знатно мање учешће имају потраживања по основу продаје 11,9%, готовински еквиваленти и готовина са 5,0%, остала краткорочна потраживања 1,8% и краткорочни финансијски пласмани са 0,5%.

Залихе на дан 31.12.2024.г. износе 27.268.628 хиљ рсд и исте су ниже за 26,3% од плана, услед ниже вредности на позицији Роба (22.827.406 хиљ рсд) имајући у виду стање залиха на дан 31.12.2024.г. (укупно 433,6 мил Sm³ пг) што је такође ниже од планираних залиха. Највећи део залиха се односи на залихе увозног природног гаса у складишту у ПСГ Банатски Двор, а мањи део на залихе пг у иностранству – ПСГ Мађарска.

До значајне промене вредности залиха у односу на крај 2023.г. дошло је услед обезвређења по основу евидентирања надокнаде у висини разлике између књиговодствене цене залиха у ПСГ Мађарска на дан 01.05.2024.г. и просечне јединичне цене природног гаса на дан 01.05.2024.г. у складу са Закључком Владе РС (број: 312-3067/2024-1 од 11.04.2024.г.), услед чега је дошло до смањења вредности залиха увозног пг у складишту у иностранству за 33,08 млрд рсд, а за исти износ су повећана остала потраживања од државе у другом кварталу као што је и било планирано Програмом пословања.

Плаћени аванси за залихе и услуге у иностранству износе 4.040.918 хиљ рсд (нижи од планираних) а односе се у највећој мери на авансно плаћање за увоз пг од добављача Сокар у износу од 3,3 млрд рсд (плаћање за пг у децембру 2024.г. за јануар месец 2025.г. које није било познато у моменту израде програма пословања) и плаћање за услуге складиштења у ПСГ Мађарска (плаћање у марту месецу добављачима за пг у складишту у Мађарској) у износу од 540,3 мил рсд што је ниже од планиране вредности имајући у виду затварање дела аванса са крајем 2024.г.

Плаћени аванси за робу и услуге су вредновани по набавној вредности умањеној за вредност аванса старијих од три године (на дан 31.12.2024.г. утврђен је индиректан отпис односно обезвређење од 39.268.199,78 рсд).

Залихе материјала, резервних делова, алата и инвентара вредноване су по набавној вредности умањеној за вредност некурентних залиха (разлика за обезвређење истих износи 4.157.668,38 рсд).

Потраживања по основу продаје на дан 31.12.2024.г. износе 7.466.842 хиљ рсд и нижа су у односу на план (нижа за 38,0%) услед нижег остварења на позицији *Потраживања од купаца у земљи*, док су виша од вредности на дан 31.12.2023.г. (виша за 14,6%). Највећим делом се односе на потраживања од купаца у земљи (7.290.074 хиљ рсд), док знатно мањим делом на потраживања од матичног, зависних и осталих повезаних лица у земљи (176.768 хиљ рсд). У највећој мери се односе на потраживања за текуће доспеле обавезе за пг од ЈКП Београдске електране (а које су измирене почетком 2025. године), Нови Сад гас и остале купце.

У посматраном периоду извршено је евидентирање обезвређења краткорочних потраживања и пласмана у укупном нето ефекту у износу од 5.571.250 хиљ рсд.

Табела 12, Потраживања по основу продаје на дан 31.12.2024.г.

Потраживања по основу продаје	Износ (у 000 дин.)
Потраживања од купаца у земљи	7.290.074
Потраживања од купаца у иностранству	
Потраживања од матичних, зависних и осталих повезаних лица у земљи	176.768
Потраживања од матичних, зависних и осталих повезаних лица у иностранству	
Остала потраживања по основу продаје	
Укупно потраживања по основу продаје на дан 31.12.2024.	7.466.842

Остала краткорочна потраживања на дан 31.12.2024.г. износе 1.131.485 хиљ рсд и највећим делом се односе на остала потраживања (1.122.804 хиљ рсд – чине их највише остала краткорочна потраживања са валутном клаузулом-депозити Гастрас од 346,1 мил рсд, остала краткорочна потраживања-депозити у иностранству Булгартрансгаз од 298,4 мил рсд, друга потраживања из специфичних послова Гастрас у износу од 86,4 мил рсд и потраживања за камату за пг), а знатно мањим делом на потраживања по основу преплаћених осталих пореза и доприноса (8.681 хиљ рсд) и знатно су нижа од планиране вредности (нижа за 95,8%).

До смањења осталих краткорочних потраживања у односу на 2023.г., у највећем делу, утицало је затварање преосталих потраживања од Републике Србије, а по основу надокнаде разлике у цени у складу са Уредбама о привременој мери ограничавања цене гаса и надокнади разлике у цени природног гаса набављеног из увоза или произведеног у Републици Србији у случају поремећаја на тржишту природног гаса.

На значајно ниже стање осталих потраживања у односу на план, у највећој мери је утицало затварање потраживања по основу Уредбе о надокнади у висини разлике између књиговодствене цене залиха у РСГ Мађарска на дан 01.05.2024.г. и просечне јединичне цене пг на дан 01.05.2024.г. у складу са Закључком Владе РС у износу од 33,1 млрд рсд, док је програмом пословања планирано затварање од 7,2 млрд рсд.

Остала потраживања на дан 31.12.2024.г. износе 1.122.804 хиљ рсд и односе се на потраживања за камате и дивиденде (цца 300.156 хиљ рсд), друга потраживања од банака и запослених и депозите (цца 716.693 хиљ рсд – највише остала краткорочна потраживања са валутном клаузулом-депозити Гастранс у износу од 346,1 мил рсд и остала краткорочна потраживања-депозити у иностранству Булгартрансгаз од 298,4 мил рсд), друга потраживања из специфичних послова (цца 105.954 хиљ рсд).

Табела 13, Потраживања за камате и дивиденде на дан 31.12.2024.г.

Потраживања за камату и дивиденде	Износ (у 000 рсд.)
Потраживања за камату за услуге- зависна правна лица	2
Потраживања за камату - природни гас	859.719
Потраживања за камату за природни гас - зависна правна лица	150.018
Потраживања за камату на услуге	8.921
Потраживања за камату на пенале	129
Потраживања за камату – повезана правна лица - природни гас	2.177
Потраживања за камату - правна лица на дистрибутивној мрежи	856.773
Потраживања за камату - природни гас - репрограмирана потраживања	4
Потраживања за камату - зависна правна лица у иностранству	4
Потраживања за камату - нелегална потрошња	114.422
Потраживања за камату из судских спорова - обрачуната до иницирања тужбеног захтева	96.406
Потраживања за камате – утужене	1.586.200
Потраживања за камату из судских спорова – обрачуната након покретања тужбеног захтева	12.548.022
Потраживања за камату - правна лица на дистрибутивној мрежи утужена	1.728
Потраживања за камату –УППР	26.118
Потраживања за камату- утужена потраживања- зависна правна лица	787.216
Потраживања за камату из суд. спорова зав.правна лица-обрачуната до иницирања тужбеног захтева	336.841
Потраживања за камату са валутном клаузулом од зависних правних лица - УППР	45.297
Потраживања за камату по специфичним пословима	50.929
Потраживања за камату по специфичним пословима - зависна правна лица	35.070
Потраживања за камату на дате кредите и зајмове са валутном клаузулом – зависна правна лица	2.634
Потраживања за камату за дате кратк.кредите и зајмове-утужени-зависна правна лица	10.225
Потраживања за камату на дате кредите и зајмове – зависна правна лица у иностранству	54.766
Потраживања за учешће у добити - дивиденде	9.557
Укупно исправка вредности	17.283.022
Укупно потраживања за камате и дивиденде на дан 31.12.2024.	17.583.178

СТЕПЕН НАПЛАТЕ, АКТИВНОСТИ И МЕРЕ У ЦИЉУ ПОБОЉШАЊА СТЕПЕНА НАПЛАТЕ ПОТРАЖИВАЊА

У току 2024.г. наставља се тренд који се односи на смањење укупних бруто потраживања кроз конверзију и отпис потраживања уважавајући поступање надлежних институција, односно Владе РС као оснивача ЈП Србијагас у циљу проналажења заједничких решења, односно захваљујући предузетим мерама које су донете Одлуком Генералног директора ЈП „Србијагас“, бр. 01-01/4944 од 01.12.2016.г. на основу Закључка Владе Републике Србије 05 бр. 312-11499/2016 од 01.12.2016.г. којом је утврђено доследно спровођење политике наплате потраживања.

У циљу спречавања застаревања потраживања, Одлуком генералног директора ЈП Србијагас број 01-04/405 од 04.02.2022.г. задужују се све функције, сектори, службе и други организациони делови који су надлежни за фактурисање да се старају о благовременој наплати фактурисаног потраживања уз коришћење свих расположивих инструмената наплате (опомене, активирање инструмената обезбеђења, иницирање утужења...), као и свим осталим потраживањима везаним за главним потраживањем (камате и др.). У складу са Одлуком, организациони део који је надлежан за наплату, у обавези је да два пута годишње (до 31.07. и до 31.01.) доставља Извештај о предузетим мерама

наплате потраживања кабинету генералног директора. Извештај треба да садржи податке о старосној структури потраживања и основ потраживања.

Степен наплате текућих доспелих потраживања износи 93,8%, степен наплате потраживања из ранијих година 25,9% а укупних доспелих потраживања 59,1%.

Уколико се укључе потраживања по основу одобрених субвенција, степен наплате је виши и наплата потраживања из ранијих година износи **30,6% а укупних доспелих потраживања 66,7%.**

Програмом пословања ЈП Србијагас за 2024.г. предвиђено је 95% наплате за текућа потраживања и 20% наплате за потраживања из ранијих година.

У периоду од 01.01-31.12.2024.г. наплаћена укупна потраживања износе (без наплате/затварања потраживања по основу одобрених субвенција) 151,2 млрд рсд, што чини 53,2% укупних потраживања, односно 59,1% укупних доспелих потраживања.

Наплаћена репрограмирана потраживања износе 74,3 мил рсд, уз степен наплате од 3,5%, проценат наплате утужених потраживања износи 1,5%, односно наплаћено је 391,0 мил рсд, на име камата наплаћено је 1.089,4 мил рсд (6,7%) док је наплата из стечаја и реструктурирања 7,3%.

Степен наплате укупних потраживања за природни гас, услуге и друго укључује наплату текућих потраживања, потраживања из претходних година, камате, утужена средства и репрограм, услуге и друго.

Табела 14, Извештај о наплати потраживања за пг у периоду 01.01-31.12.2024.г.

Редни број	Фактурисано укупно потраживање само за пг (у 000 рсд)	Фактурисано доспело потраживање само за пг (у 000 рсд)	Наплаћено потраживање за пг (у 000 рсд)	Степен наплате укупних потраживања (у %)	Степен наплате доспелих потраживања (у %)
1	2	3	4	$5=4/2*100$	$6=4/3*100$
јануар	23.569.008	23.569.008	22.833.655	96,9	96,9
фебруар	16.507.834	16.507.817	15.921.806	96,5	96,5
март	13.555.761	13.555.761	12.837.306	94,7	94,7
април	8.107.951	8.107.951	7.650.663	94,4	94,4
мај	6.330.061	6.330.061	5.931.267	93,7	93,7
јун	6.000.471	6.000.471	5.662.045	94,4	94,4
јул	5.884.972	5.884.972	5.452.426	92,7	92,7
август	5.678.313	5.678.313	5.217.802	91,9	91,9
септембар	5.892.730	5.892.730	5.159.085	87,6	87,6
октобар	9.907.214	9.904.337	8.810.486	88,9	89,0
новембар	19.631.959	15.680.823	14.374.521	73,2	91,7
Укупно јан-нов	121.066.276	117.112.245	109.851.062	90,7	93,8

*Напомена:

- Преглед не обухвата потраживања по основу Уредбе о надокнади у висини разлике између књиговодствене цене залиха у ПСГ Мађарска на дан 01.05.2024.г. и просечне јединичне цене природног гаса на дан 01.05.2024.г. у складу са Закључком Владе РС (број: 312-3067/2024-1 од 11.04.2024.г.).
- Дати преглед не обухвата остварење за децембар месец 2024.г., имајући у виду да са 31.12.2024.г. промет за децембар није фактурисан (није формирано потраживање), већ је укалулисан у оквиру активних временских разграничења.

Табела 15, Извештај о наплати укупних потраживања за пг, услуге и др. у периоду 01.01-31.12.2024.г.

Редни број	Назив купца	Укупна потраживања (у 000 рсд)	Доспела потраживања (у 000 рсд)	Наплаћено (у 000 рсд)	Степен наплате укупних потраживања (у%)	Степен наплате доспелих потраживања (у%)
1	2	3	4	5	6=5/3*100	7=5/4*100
1	НОВИ САД ГАС доо, Нови Сад	29.946.233	28.469.633	3.497.033	11,7	12,3
2	ХИП АЗОТАРА доо, Панчево, ст.маса	24.633.734	24.633.734	371.688	1,5	1,5
3	ЈКП Београдске електране	27.389.150	18.820.525	19.322.534	70,5	102,7
4	МСК ад, Кикинда	7.765.075	7.562.366	59.438	0,8	0,8
5	ЖЕЛЕЗАРА доо, Смедерево	6.357.328	6.357.328			
6	РЕМОНТЕНЕРЦИ доо, Београд	5.311.230	5.311.230			
7	Тоза Марковић доо, Кикинда	5.121.679	4.971.366	188		
8	ГП РАД у стечају, Београд	4.759.747	4.759.747			
9	ГАСФЕРОМОТ ад, Стара Пазова	4.607.048	4.183.015	1.444.183	31,3	34,5
10	АГРОЖИВ ад, Житиште	3.108.407	3.108.407			
11	Укупно десет највећих дужника	118.999.632	108.177.352	24.695.064	20,8	22,8
12	Остали	165.048.815	147.785.625	126.462.086	76,6	85,6
13	Укупно	284.048.446	255.962.977	151.157.150	53,2	59,1

*Напомена:

- Преглед не обухвата потраживања по основу важећих Уредбе о надокнади у висини разлике између књиговодствене цене залиха у ПСГ Мађарска на дан 01.05.2024.г. и просечне јединичне цене природног гаса на дан 01.05.2024.г. у складу са Закључком Владе РС (број: 312-3067/2024-1 од 11.04.2024.г.).

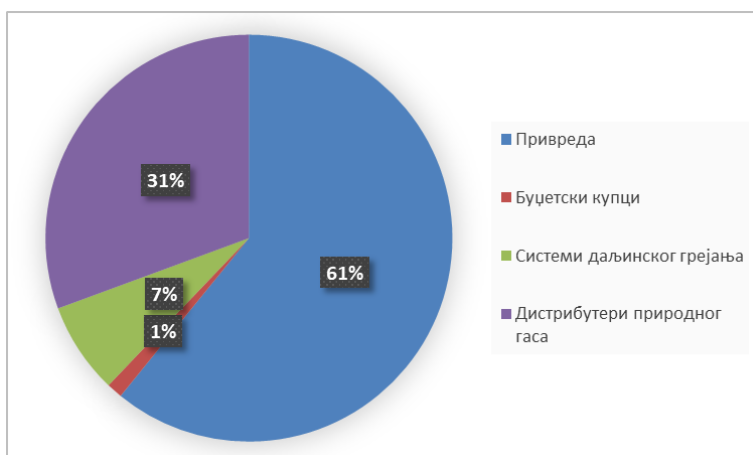
СТРУКТУРА ПОТРАЖИВАЊА ОД КУПАЦА ЧИЈА ЈЕ НАПЛАТА У НАДЛЕЖНОСТИ СЕКТОРА ЗА РУКОВОЂЕЊЕ РИЗИКОМ КУПАЦА

На основу Одлуке генералног директора о начину руковођења ризиком пословања са купцима пг који послују са финансијским тешкоћама број 01-01/2244 од 06.04.2011.г., ризични купац пг је купац чији месечни промет износи више од 10 мил рсд или има неизмирене обавезе према ЈП Србијагас у износу већем од 10 мил рсд, док је купац пг који послује са финансијским тешкоћама купац који је неспособан за плаћање (неликвидност), послује у пратећој неспособности плаћања (пратећа неликвидност) или је презадужен. Уколико су ризични купци у доцњи за две доспеле обавезе за наплату потраживања, достављањем документације од стране надлежних функција наплата потраживања прелази у надлежност Сектора за руковођење ризиком купца.

На дан 31.12.2024.г. 81 купац пг у ЈП Србијагас је имало статус ризичног купца. Потраживања од наведених купца на дан 31.12.2024.г. износе 98,5 млрд рсд.

У структури потраживања од ризичних купца пг и купца који послују са финансијским тешкоћама, највећи удео чине потраживања од привредних субјеката:

Структура потраживања по врсти купца



На основу Закључка Владе Републике Србије 05 Број 312-11499/2016 од 01.12.2016.г. обавезује се ЈП Србијагас да доследно врши наплату текућих потраживања за пг испоручен од 01.01.2017.г. Купцима са наплатом у надлежности Руковођења ризичним купцима који касне са плаћањем фактура за пг се шаљу опомене пред активирање инструмената обезбеђења плаћања три дана након валуте плаћања и упозорења пред обуставу испоруке пг пет дана након истека валуте плаћања. Реализација наведених мера подлеже сагласности кабинета генералног директора за купце у домену руковођења ризичним купцима.

Редни број	Структура потраживања од купаца са наплатом у надлежности СРРК	Стање на дан 31.12.2024. (у РСД)	Учешће у укупним потраживањима
1	Текућа потраживања (природни гас укључујући нелегалну потрошњу, услуге, краткорочни репрограми и камате по овим основама)	14.016.433.880,27	14,2%
2	Утужена потраживања	36.842.589.375,27	37,4%
3	Потраживања пријављена у стечајне масе	46.671.419.882,16	47,4%
4	УППР	654.897.529,93	0,7%
5	Потраживања пријављена у реструктурирање	244.948.633,13	0,3%
6	Дати зајмови	96.623.513,39	0,1%
7	Укупно 7=Σ (1 до 6)	98.526.912.814,15	100,0%

Текућа потраживања чине 14,2% укупних потраживања од купаца са наплатом у домену руковођења ризичним купцима и на дан 31.12.2024.г. износе 14.016.433.880,27 рсд.

Остварени степен наплате доспелих потраживања од купаца са наплатом у домену руковођења ризичним купцима за пг испоручен у периоду јан-нов 2024.г. (дпо фактура за пг испоручен у децембру 2024.г. је 01.01.2025.г.) у периоду од 01.01-31.12.2024.г. износи 74%. На овако низак степен наплате утицало је неизмиривање обавеза за пг испоручен од Тоза Марковић ад Кикинда од кога приливи износе 0,00 рсд, Нови Сад гас доо Нови Сад, Врбас гас Врбас, Градске топлане Јагодина и ЈП Топлана Бечеј од којих се наплаћују потраживања из претходних година и утужена потраживања, односно низак степен наплате од Гас Феромонт Стара Пазова будући да не располажемо средствима обезбеђења плаћања за нелегалну потрошњу пг, као и ниска принудна наплата по основу снабдевања јавних снабдевача. Наплата од ЈКП Новосадска топлана Нови Сад која је измиривала, поред обавеза из 2024.г. и обавезе из 2023.г. износила је 100%. Наплата доспелих фактура из 2024.г. од ЈКП Београдске електране Београд износила је 100%. У извештајном периоду, принудном наплатом активирањем инструмената обезбеђења плаћања наплаћено је 4,6% наплаћених потраживања, односно 3,4% фактурисаних. Сагласност за наплату текућих потраживања принудним путем у извештајном периоду, добијена је за Гас Феромонт ад Стара Пазова, ЈП Полет Планиште, ЈП Топлана Бечеј и ЈКП Градска топлана Крушевац.

Потраживања пријављена у стечајне масе и реструктурирање и која су репрограмирана донетим УППР чине 48,3% укупних потраживања од купаца са наплатом у домену руковођења ризичним купцима и износе 47.571.266.045,22 рсд. Највећи део ових потраживања (51%) чине потраживања пријављена у стечајну масу стечајног дужника ХИП-Азотара Панчево – у стечају која износе 24.633.734.190,50 рсд.

Утужена потраживања чине 37,4% укупних потраживања од купаца са наплатом у домену руковођења ризичним купцима и износе 36.842.589.375,27 рсд. Највећи део ових потраживања (53,2%) чине утужена потраживања од Нови Сад-гас доо Нови Сад која износе 19.607.238.840,61 рсд. Утужена потраживања од МСК ад Кикинда, Тоза Марковић ад Кикинда, Гас – феромонт ад Стара Пазова, ЈП Топлана Јагодина чине 40% утужених потраживања.

■ ПОТРАЖИВАЊА ОД ПРИВРЕДНИХ СУБЈЕКТА (ПРИВРЕДА И МАЛА ПРИВРЕДА)

У структури потраживања на дан 31.12.2024.г., потраживања од привреде чине 61% укупних потраживања од купаца са наплатом у домену руковођења ризичним купцима, од чега су цца 77,7% (46,6 млрд рсд)

потраживања ХИП Азотара Панчево доо -у стечају, Железара Смедерево доо -у стечају и Агрожив Житиште ад -у стечају, од којих су потраживања у висини 34,1 млрд рсд у целости пријављена у стечајне масе стечајних дужника и потраживања од МСК ад Кикинда у износу од 7,7 млрд рсд и од Тоза Марковић доо Кикинда у износу од 5,16 млрд рсд. Активности у наплати потраживања од ових пет купца спроводе се у складу са препорукама Владе РС.

Дана 17.07.2018.г., Решењем Привредног суда у Панчеву Посл. Бр. 3. СТ.11/2018 покренут је претходни стечајни поступак над **ХИП-Азотара доо Панчево**. Дана 14.09.2018.г. донето је Решење о отварању стечајног поступка. Дана 18.12.2018.г. донето је Решење о започињању банкротства које је постало правоснажно 01.01.2019.г. Дана 11.05.2021.г. извршена је продаја стечајног дужника као правног лица предузећу Промист доо Нови Сад. Стечај је настављен над стечајном масом стечајног дужника ХИП-Азотара доо Панчево. Укупна потраживања од купца у износу од 24.633.734.190,50 рсд су пријављена у стечај.

Дана 04.10.2024.г. на електронској табли Привредног суда у Панчеву објављен је Нацрт решења о главној деоби стечајне масе стечајног дужника ХИП Азотара Панчево - у стечају. Предвиђено је намирење поверилаца I, II и III исплатног реда, док за намирење поверилаца IV исплатног реда нема средстава. ЈП Србијагас Нови Сад је сврстан у трећи и четврти исплатни ред. Проценат намирења трећег исплатног реда је 1,6%. Укупно потраживање ЈП Србијагас у износу 24.633.734.190,50 рсд је пријављено у стечајну масу, од чега је признато потраживање у износу од 24.028.414.400,33 рсд, а оспорено потраживање износи 605.319.790,17 рсд. Признато потраживање износи 24.028.414.400,33 рсд од чега је: износ 23.169.749.368,21 рсд представља потраживања по основу пг и камате III исплатни ред и износ 858.665.032,12 рсд представља потраживања по основу датих зајмова IV исплатни ред. Износ предвиђен за намирење ЈП Србијагас износи 371.688.115,27 рсд (1,6% од признатог потраживања III исплатни ред). Дана 23.10.2024.г. донето је Решење о главној деоби стечајне масе стечајног дужника, а дана 21.11.2024.г. извршена је уплата по овом основу. Ненаплаћен је износ од 24.262.046.075,23 рсд.

На основу Споразума о регулисању међусобних односа број 01-01-9/177 од 22.04.2015.г. и Одлуке Надзорног одбора ЈП Србијагас број 01-04-19/27 од 22.04.2015.г. потраживања од **Железара Смедерево доо Смедерево** са стањем на дан 31.01.2015.г. у износу од 4.357.392.536,33 рсд мирују од дана 01.02.2015.г. до окончања поступка приватизације капитала или имовине купца. Потраживања настала након наведеног датума износе 39.228.593,99 рсд и односе се на обрачун камата на потраживања настала до 31.01.2015.г. и обрачун разлике ПДВ 10% на фактурисани пенал са ДПО 31.12.2014.г. и валутом плаћања 13.01.2017.г. Дана 20.06.2018.г., у складу са Одлуком генералног директора донетом на предлог Сектора за руковођење ризиком купаца дат је налог надлежним службама за утужење наведених потраживања у износу 39.228.593,99 рсд. Дана 18.04.2016.г. закључен је Купопродајни уговор за одређену имовину Железара Смедерево доо између Железаре Смедерево доо и Hesteel Group Co, Ltd којим је наведена кинеска компанија преузела 98 имовинских целина Железаре. Дана 20.11.2018.г. Министарство привреде је поднело захтев за покретање стечајног поступка. Дана 27.11.2018.г. над купцем је покренут претходни стечајни поступак, а 31.01.2019.г. отворен је стечајни поступак. Дана 05.03.2019.г. донето је решење о започињању банкротства. Укупна потраживања од купца у износу од 6.357.327.638,36 рсд су пријављена у стечај.

Над купцем **Агрожив АД Житиште - у стечају** покренут је стечајни поступак 09.09.2016.г. и 16.12.2016.г. је донето решење којим се одређује банкротство. Потраживања у износу од 3.110.685.068,83 рсд су пријављена у стечај.

Од дана 11.03.2022.г. наплата за купца **МСК ад Кикинда** је прешла у надлежност Сектора за руковођење ризиком купаца. Потраживања од наведеног купца на дан 31.12.2024.г. износе 7.701.789.704,29 рсд и чине 12,8% потраживања од привредних субјеката, односно 7,8% потраживања од свих ризичних купаца са наплатом у домену руковођења ризичним купцима. Све активности везано за овог купца се спроводе на основу одлука Владе РС. Купац нема активну производњу од 01.09.2021.г. али је фабрика одржавана у тзв „топлом стању“ у складу са одлуком Министарства привреде, а новом одлуком се потпуно конзервира и

трошиће минорне количине природног гаса. Крајем септембра 2022.г. утужено је 5.540.461.503,40 рсд потраживања по основу испорученог гас у периоду децембар 2019.г. до јун 2022.г. и обрачуна камата у периоду од 30.09.2020.г. до 30.06.2022.г, а на основу Одлуке генералног директора о утужењу од 03.08.2022.г. донете на предлог Службе за управљање ризиком купаца. Дана 02.09.2022.г, обустављена је испорука гас купцу МСК АД Кикинда, а у складу са Одлуком генералног директора од 03.08.2022.г. Купцу је у међувремену одобрена испорука природног гаса у сврху грејања просторија и купац обавезе по овом основу измирује у валути плаћања. Купац је у 2023.г. остварио губитак изнад висине капитала, а потраживање ЈП Србијагас је премашило вредност укупне пословне имовине купца.

Потраживања од купца **Тоза Марковић доо Кикинда** на дан 31.12.2024.г. износе 5.165.186.072,51 рсд и чине 5,2% укупних потраживања са наплатом у домену руковођења ризичним купцима. Купцу је дана 14.05.2021.г. обустављена испорука гас, а 14.06.2021.г. је купцу настављена испорука гас. Купац није извршио ни једну уплату од децембра 2020.г. У 2022.г. утужена су потраживања од купца за период од марта 2019.г. до марта 2021.г. у износу 1.244.033.082,83 рсд са каматом обрачунатом до 31.03.2021.г. На предлог Сектора за руковођење ризиком купаца, дана 18.03.2024.г. Генерални директор ЈП Србијагас донео је Одлуку о покретању поступка за утужење број: 01-01/967. Предлог одлуке о обустави испоруке гас није потписан. Утужена су потраживања у износу д 2.174.715.065,60 рсд.

Дана 03.11.2023.г. Влада Републике Србије донела је Закључак 05 број 023-10756/2023-1 о покретању иницијативе за приватизацију 1,07% удела Републике Србије и 80,43% удела ЈП Србијагас у капиталу привредног друштва. Дана 13.11.2023.г. Надзорни одбор ЈП Србијагас донео је Одлуку број 01-04-35/197 о продаји удела ЈП Србијагас, након чега је објављен јавни позив за прикупљање писама о заинтересованости за учествовање у поступку приватизације. Рок за доставу писама је био 08.12.2023.г. Купац је у 2023.г. остварио губитак изнад висине капитала, а потраживање ЈП Србијагас је у висини вредности укупне пословне имовине купца.

Дана 12.12.2024.г. Влада РС је донела Закључак 05 Број: 023-12036/2024 којим се даје сагласност да ЈП Србијагас спроведе поступак конверзије потраживања које има према друштву Тоза Марковић доо, Кикинда у основни капитал овог друштва. Дана 19.12.2024.г. Надзорни одбор ЈП Србијагас донео је Одлуку бр: 01-04-35/215 о конверзији потраживања ЈП Србијагас Нови Сад у основни капитал Тоза Марковић доо, Кикинда.

На основу наведене Одлуке одобрава се конверзија потраживања ЈП Србијагас Нови Сад у основни капитал Тоза Марковић доо, Кикинда стицањем удела у капиталу друштва у износу од 5.043.099.503,71 рсд који је утврђен Закључком Владе. Износ потраживања чине потраживања према Този Марковић доо, Кикинда са стањем на дан 31.10.2024.г. које је потврђено Записником о усаглашавању обавеза. Такође, одобрава се отпис припадајућих камата на конвертована потраживања обрачунатих до дана уписа конверзије у Регистар Агенције за привредне регистре.

Конверзија ће бити спроведена након објављивања на АПР.

СФС ад Параћин - На основу Уговора о уступању потраживања бр.01-01-11/71 од 10.02.2020.г., ЈП Србијагас је као уступилац пренело на Ремонтнерци Београд као пријемника потраживања која се односе на СФС ад Параћин у укупном износу од 5.345.227.709,60 рсд са стањем на дан 31.12.2019.г. према Вансудском поравнању закљученом 04.02.2020.г. између ЈП Србијагас и СФС ад Параћин.

На основу наведеног, укупна потраживања СФС ад Параћин су пренета на Ремонтнерци Београд као новог дужника (купац није у домену руковођења ризиком купаца). Уговором је одређено да Ремонтнерци Београд исплати накнаду према ЈП Србијагас у року од једне године у целости или у ратама (доспеће 07.02.2021.г.).

Дана 03.02.2021.г. закључен је Анекс број 1 горе наведеног Уговора о уступању којим је коригован износ потраживања које се уступа на 5.311.229.811,20 рсд, као и износ накнаде коју пријемник треба да исплати уступиоцу на 1.559.434.086,62 рсд и утврђен је нови рок за измирење потраживања (07.02.2022.г.). Анексом број 1 Уговора о уступању, Ремонтнерци Београд је сагласан, као највећи поверилац у стечајном поступку над СФС ад Параћин, да се у поступку улагања примедби, а пре гласања Плану реорганизације унесе мера за реализацију Плана која ће предвидети успостављање залогa на будућем уделу у корист ЈП Србијагас, сразмерно висини уступљеног потраживања. Анексом број 2 измењен је рок за измирење наведених обавеза на 30.09.2022.г и Анексом број 3 рок за измирење

наведених обавеза је измењен на 28.02.2023.г. Према пословним књигама ЈП Србијагас, потраживања нису измирена до 31.12.2024.г. Дана 15.09.2020.г. покренут је стечајни поступак над СФС ад Параћин, а на предлог доо Ремонтерерџи Београд од 16.07.2020.г. Потраживања пријављена у стечајну масу дужника износе 60.308.616,26 рсд.

У току стечајног поступка над дужником СФС ад Параћин – у стечају поднет је План реорганизације од стране различног повериоца Corp investment доо Београд дана 11.12.2020.г., са накнадним изменама и допунама, којим је потраживање ЈП Србијагас сврстано у класу Ц необезбеђена потраживања за која је предвиђен отпис 90%, док би се 10% потраживања конвертовало у учешће у капиталу, чиме би ЈП Србијагас, на основу Плана реорганизације, стекло 0,2773340% власништва над СФС ад Параћин. Решењем од 12.07.2021.г. проглашава се банкротство, исто је правоснажно са даном 26.07.2021.г.

Дана 08.11.2022.г. донето је Решење о извршеној продаји стечајног дужника (продат је као правно лице купцу „Globalglass AG“ Rothusstrasse 21, СН – 6331 Хуненберг, Швајцарска). Истог дана је донето и Решење којим се обуставља поступак стечаја у односу на стечајног дужника и наставља над стечајном масом, које је постало правоснажно 17.11.2022.г. Дана 21.11.2022.г. у АПР-у регистрована је стечајна маса са посебним матичним бројем и ПИБ.

Дана 05.06.2023.г. на Одлуку Решење о главној деоби стечајне масе 10.05.2023.г. донета је другостепена одлука која је потврђена. Дана 29.06.2023.г. извршена је уплата по основу главне деобе у износу од 6.180.825,20 рсд, чиме проценат наплате по основу утврђене стечајне масе износи 10,25%.

Наплата од правног лица насталог продајом стечајног дужника у поступку стечаја прешла је у надлежност Сектора за трговину гасом Београд.

Велики део потраживања од привредних субјеката чине **потраживања пријављена у стечај** (цца 76,9%, односно 46,2 млрд рсд), док на дан 31.12.2024.г. нема потраживања од привредних субјеката у поступку приватизације пријављених у реструктурирање. Над великим бројем предузећа која су била у поступку реструктурирања покренути су стечајни поступци, те су потраживања која су раније била пријављена у поступак реструктурирања пријављена у стечајне масе. Потраживања од купаца у стечају нису обезбеђена хипотекарним правом над имовином дужника, тако да је наплата ових потраживања неизвесна. Од 30 привредних субјеката - дужника са наплатом у домену руковођења ризичним купцима који су били у поступку приватизације, над 29 је покренут стечајни односно претходни стечајни поступак, док је над једним купцем окончана приватизација (ПКБ Београд који је измирио све обавезе према ЈП Србијагас и враћен у надлежност Сектора за трговину гасом).

У извештајном периоду отписан је износ од 3.333.699.165,96 рсд по основу потраживања пријављених у стечајну масу. Од предметних купаца је наплаћено 17.324.133,82 рсд.

Редни број	Назив купца	Наплата	Отпис	Потраживања на дан 31.12.2024.	Степен наплате	Степен отписа	Напомена
1	2	3	4	5	6	7	8
1	1. ОКТОБАР АД СОМБОР -у стечају	171.110,00	40.160.589,31	0,00	0,4%	99,6%	Окончан стечајни поступак. Привредно друштво брисано из регистра АПР
2	Стечајна маса стечајног дужника „ЕЛЕКТРОПОРЦЕЛАН“ ад Београд – у стечају	2.214.877,15	207.880.086,68	0,00	1,1%	98,9%	Окончан стечајни поступак. Стечајна маса брисана из регистра АПР
3	ХК "Вискоза" АД у стечају, Лозница	14.938.146,67	3.044.193.429,81	0,00	0,5%	99,5%	Окончан стечајни поступак. Привредно друштво брисано из регистра АПР
4	Стечајна маса стечајног дужника "Елан" АД у стечају, Србобран	0,00	41.465.060,16	0,00	0,0%	100,0%	Окончан стечајни поступак. Стечајна маса брисана из регистра АПР
5	Укупно 5=1+2+3+4	17.324.133,82	3.333.699.165,96	0,00	0,5%	99,5%	

Текућа потраживања по основу пг и камата за пг износе 878,8 мил рсд и чине 1,5% потраживања од привредних субјеката, док утужена потраживања износе 11,5 млрд рсд и чине 19,1% потраживања од привредних субјеката.

Из групе привредних субјеката која су у домену руковођења ризичним купцима, свега пет привредних субјекта је трошило гас у 2024.г.

Наплата потраживања од привредних субјеката са наплатом у домену руковођења ризичним купцима за пг испоручен у периоду од јануара до новембра 2024.г. (по фактура за пг испоручен у децембру 2024.г. је 01.01.2025.г.) у периоду од 01.01-31.12.2024.г. износила је 54,9%, односно 100% ако се изузме Тоза Марковић доо Кикинда од кога је наплата износила 0%.

■ ПОТРАЖИВАЊА ОД ДИСТРИБУТЕРА ПРИРОДНОГ ГАСА

Потраживања од дистрибутера пг чине 31% укупних потраживања од купаца са наплатом у домену руковођења ризиком купаца. Највећи део, цца 84,6% се односи на потраживања од Нови Сад – Гас доо Нови Сад (25,5 млрд рсд) од ког се наплата потраживања спроводи у складу са препорукама Владе РС, цца 9,4% од Гас Феромонт ад Стара Пазова, цца 1,7% од Слога Кањижа АД у стечају (100% пријављено у стечајну масу), цца 1,5% од Врбас гас Врбас, а цца 1,2% од ЈП Ковин гас Ковин.

Потраживања од купца **Нови Сад-гас доо** на дан 31.12.2024.г. износе 25.527.788.089,50 рсд. Крајем 2021.г. поднета је тужба за потраживања којима прети застара у првих шест месеци 2022.г. у износу 1.922.053.800,40 рсд. У мају 2022.г. купцу је одобрен застој у измиривању текућих обавеза до измирења неутужених потраживања којима прети застара у периоду од 01.07.2022.г и потраживања по основу нелегалне потрошње природног гаса за која је 2021.г. повучена тужба, а која су настала у периоду од августа 2017.г. до марта 2020.г. Дана 19.07.2022.г. купац је потписао Изјаву о признању дуга код јавног бележника на износ укупних потраживања у износу 18.821.197.958,23 рсд по свим основама чији саставни део чини Записник о усаглашавању пословних књига између ЈП Србијагас Нови Сад и Нови Сад гас доо Нови Сад, дана 18.07.2022.г. са стањем на дан 30.06.2022.г. и обрачунатим каматама по том основу до 30.06.2022.г. чији је саставни део Извод отворених ставки (ИОС) са спецификацијом рачуна који чине отворене ставке и доставио меницу као средство обезбеђења плаћања укупних потраживања. Закључно са 26.02.2023.г. наплаћена су сва неутужена потраживања која би застарела до 31.12.2023.г. Купац је у 2022.г. и 2023.г. уплатио укупно 2.144.088.691,69 рсд по основу неутужених потраживања из ранијих година. Услед наплате потраживања из ранијих година, купац није у могућности да измирује текуће обавезе за природни гас. Након наплате потраживања којима је претила застара до 31.12.2023.г. купац је наставио да измирује текућа потраживања из 2022.г., наплата потраживања из 2022.г. на дан 31.12.2024.г. износи 100%, док наплата потраживања из 2023.г. износи 76%. С обзиром да купац измирује потраживања из ранијих година, наплата по потраживања из 2024.г. је 0%. До 30.09.2024.г. измирена су потраживања из 2022.г. и наплаћено је 59,9% потраживања из 2023.г. Будући да купац измирује потраживања из ранијих година, наплата фактура из 2024.г. је износила 0%. У извештајном периоду, купцу је фактурисано укупно 4.521.542.341,35 рсд, док је у истом периоду по свим основама уплатио укупно 3.497.032.671,91 рсд.

Потраживања од купца **Гас Феромонт ад Стара Пазова** на дан 31.12.2024.г. износе 2.839.233.021,16 рсд. Дана 21.02.2022.г. Генерални директор ЈП Србијагас Нови Сад је на предлог Службе за управљање ризиком купаца донео Одлуку о обустави испоруке пг купцу Гас Феромонт ад Стара Пазова. Будући да купац до 31.03.2022.г. није измирио обавезе из Упозорења пред обуставу испоруке природног гаса (износ 608.958.954,71 рсд), упућен је Захтев за обуставу испоруке пг. Дана 13.06.2022.г. упућена је Агенцији за енергетику Србије и Министарству рударства и енергетике информација о немогућности купаца Гас-Феромонт ад Стара Пазова да измирује своје финансијске обавезе, као и да услед наведеног не испуњава законске услове за обављање поверених делатности уз молбу за преиспитивање додељених лиценци за обављање енергетских делатности предметном купцу. Дана 30.08.2022.г. Служба за управљање ризиком купаца је упутила Сектору трговине Нови Сад нови Захтев за обуставу испоруке пг, са планираним датумом обуставе 05.09.2022.г. Како ЈП Србијагас није добило одговор од горе наведених институција, поново је упућена информација и молба МРЕ и АЕРС за преиспитивање издатих лиценци за обављање енергетских делатности. У одговору МРЕ наведено је да је АЕРС обавестила МРЕ да у вези предметног привредног друштва постоје јаке индикације за покретање поступка

привременог одузимања лиценце за обављање енергетске делатности дистрибуције и управљања дистрибутивним системом за пг и јавно снабдевање пг након проналажења правног субјекта који би преузео обављање енергетских делатности на подручју на ком их је обављало Гас Феромонт ад Стара Пазова након чега је ЈП Србијагас послало МРЕ понуду за наведено. До 31.12.2022.г. испорука пг предметном купцу није обустављена нити су му одузете лиценце за обављање енергетских делатности, те је 19.01.2023.г. упућен још један захтев за одузимање лиценци за обављање енергетских делатности, заједно са информацијом о потраживањима од купца. Дана 09.02.2023.г. АЕРС је Гас Феромонт ад Стара Пазова издала лиценцу за обављање енергетске делатности јавног снабдевања пг, након чега је ЈП Србијагас дана 28.02.2023.г. упутило МРЕ путем АЕРС Захтев трећег лица за признање својства странке у поступку и жалбу на решење АЕРС-а којим је издата лиценца за обављање енергетске делатности јавног снабдевања пг. Дана 06.03.2023.г. поново је упућен допис МРЕ и АЕРС у ком је поновљен Захтев за одузимање лиценце за обављање енергетских делатности, у ком је указано да предметни енергетски субјект не испуњава финансијске услове за обављање енергетске делатности, нити поседује доказ о правном основу за коришћење енергетског објекта у којем се обавља енергетска делатност. Дана 28.03.2023.г. АЕРС је послао допис у коме је образложено да неплаћене обавезе које Гас Феромонт ад Стара Пазова има према ЈП Србијагас не представљају разлог за одузимање лиценце и да се лиценца може одузети уколико се над лиценцираним субјектом отвори стечајни поступак, што се тиче навода да Гас Феромонт ад Стара Пазова није власник гасне мреже на територијама месних заједница тј. да су истекли Уговори о коришћењу гасне мреже који су закључени током 2017.г., АЕРС наводи да се обраћало МРЕ 02.09.2022.г. и 26.10.2022.г. као и ургенцијом 29.11.2022.г. и 26.01.2023.г. и да до дана слања дописа нису добили мишљење МРЕ. Дана 30.05.2023.г. МРЕ је донело Решење којим се одбија жалба ЈП Србијагас. Дана 15.01.2024.г. ЈП Србијагас је поново упутило захтев за одузимање лиценци за обављање енергетских делатности МРЕ и АЕРС. Захтеви за одузимање лиценци упућени су дана 06.06.2024.г., дописом број 01-01/1847 и дана 11.09.2024.г. дописом број 01-01/2781. На позив МРЕ одржана су два састанка на тему проблема са ГАС-ФЕРОМОНТ Стара Пазова и то 18.12.2023.г. и други дана 04.03.2024. године ком су присуствовали и представници АЕРС и ЈКП Топлана Стара Пазова. Представници МРЕ су установили да нису испуњани услови за покретање стечајног поступка над дужником, што је АЕРС наводила као једини критеријум за одређивање испуњавања финансијских услова за одузимање лиценци. На састанку је, ипак разјашњено, да ни једним правилником/документом није дефинисано који су финансијски услови за издавање лиценци. ЈП Србијагас је и тада указало да купац не испуњава финансијске услове за лиценце за обављање енергетских делатности, а имајући у виду дане блокаде рачуна, као и ниску наплату принудним путем потраживања по основу снабдевања јавних снабдевача и то у условима када купац продаје и природни гас прибављен без комерцијалних уговора (нелегална потрошња природног гаса), а исти не измирује. Представници ЈКП Топлана Стара Пазова, као власници дистрибутивног система на ком Гас-Феромонт обавља делатност, су изнели своје сумње да ГАС-ФЕРОМОНТ доо пријављује неистините податке о дистрибуираним количинама природног гаса, на основу којих се рачуна накнада за коришћење система, те да сматрају да су на тај начин оштећени. На састанку су се представници МРЕ и АЕРС сложили да ће након истека грејне сезоне 2023/2024.г. приступити одузимању лиценци за обављање делатности од општег интереса дистрибуција и управљање дистрибутивним системом природног гаса, као први корак у решавању проблема. Лиценца није одузета.

На основу писаних информација које добијамо од купца, они у својим пословним књигама нису прокњижили фактуре по основу нелегалне потрошње пг преузете за снабдевање на слободном тржишту, док су у Извештају о пословању за 2023.г. (објављеном на сајту АПР-а) приходи по наведеном основу прокњижени. И поред наведеног, купац је у 2023.г. остварио пословни губитак, као и нето губитак у пословању, који је приказан у Билансу успеха за 2023.г. и објављен на АПР. У последњих 5 година, рачуни купца су били у блокади 1204 дана. Такође, увидом у објављене финансијске извештаје, укупна пословна имовина дужника на дан 31.12.2024.г. износила је 1.044.860 хиљ рсд, од чега је стална имовина 549.784 хиљ рсд, док су потраживања од продаје чинила 80,2% обртне имовине, чија је наплативост непозната. На основу наведеног, потраживање од купца је премашило вредност укупне његове пословне имовине (активе) за 171,7% што значи да кад би се уновчила целокупна стална

имовина купца у износу од 100% књиговодствене вредности и када би се наплатила потраживања Гас Феромонт ад Стара Пазова, од његових купаца у износу од 100%, тим средствима наплатили бисмо 36,8% својих потраживања.

Са купцем Уговори о снабдевању на слободном тржишту нису закључени од јануара 2021.г. обзиром да купац не испуњава услове за продужење Уговора имајући у виду неизмирена потраживања, као и приговор који је поднео на предлог за извршење по основу Вансудског поравнања које је на његов предлог потписао са ЈП Србијагас, те му се од 01.02.2021.г. фактурише нелегална потрошња. Потраживања по основу нелегалне потрошње у периоду од фебруара 2021.г. до августа 2022.г. су утужена. Током 2022.г. по овом основу је наплаћено у извршном поступку 168.133.061,44 рсд. Купац је на извршно решење уложио више приговора пре и током трајања принудне наплате у извршном поступку, те је предмет враћен на поновно одлучивање и наплата је стала. У септембру 2023.г. у складу са Одлуком генералног директора, утужена су потраживања у износу од 674.532.288,34 рсд и то по основу нелегалне потрошње пг у периоду од септембра 2022.г. до јула 2023.г. у износу 641.995.485,16 рсд и обрачунатих камата по истом основу за период од 30.09.2022.-30.06.2023.г. у износу од 32.536.803,18 рсд. У току 2024.г. утужена су потраживања по основу нелегалне потрошње пг у периоду од августа 2023.г. до маја 2024.г. у износу 637.905.755,00 рсд. Потраживања од купца из 2023.г. су наплаћена у износу 64,2%, док су потраживања из 2024.г. наплаћена 49%. Купац враћа и улаже рекламације на рачуне по основу нелегалне потрошње и не измирује их. Потраживања по основу снабдевања јавних снабдевача су наплаћена 74,2% од тога 100% наплаћеног је наплаћено принудним путем, меницом. Нелегална потрошња чини 33,9% фактурисаног пг по ком нема наплате потраживања. Од 25.04.2023.г. до 14.08.2023.г. од купца се вршила принудна наплата по Извршном решењу на основу веродостојне другостепене пресуде у корист ЈП Србијагас за утужена потраживања по основу Вансудског поравнања. По овом основу укупно је наплаћено 363.455.653,67 рсд. Дана 15.08.2023.г. настављена је наплата по меницама активираним за наплату пг испорученог по основу снабдевања јавних снабдевача и од тада је купац у непрестаној блокади.

Потраживања од **ЈП Врбас-гас, Врбас** на дан 31.12.2024.г. износе 465.326.257,21 рсд од чега текућа потраживања по основу пг испорученог у периоду од јануара 2022.г. до новембра 2024.г. са обрачунатим камата до 31.12.2024.г. износе 463.029.653,22 рсд. Поред наведеног, потраживања по основу камата за нелегалну потрашњу у износу од 1.990.249,56 рсд се односе на утужена потраживања по основу нелегалне потрошње пг. Утужена потраживања закључно са 31.12.2024.г. су у потпуности наплаћена, након добијања Решења о закључењу извршних поступака извршиће се књижење уплата по овом основу. У претходних пет година рачуни купца су били блокирани 1.232 дана. Рачуни су блокирани у корист ЈП Србијагас по основу принудне наплате утужених потраживања по основу извршних решења и у непрестаној су блокади од 03.08.2022.г. На основу инфомација од самог купца, купац нема довољно средстава да измирује ни текуће обавезе према ЈП Србијагас и у случају деблокаде рачуна који су блокирани по основу извршних решења у корист ЈП Србијагас. У 2022.г. наплата текућих потраживања за пг од купца до 31.12.2022.г. износи 3,5%, док наплата потраживања из 2023.г. и 2024.г. износи 0,0%. Имајући у виду све наведено, Служба за управљање ризиком купаца је послала предлог за обуставу испоруке пг Комитету за управљање ризиком купаца. ЈП Србијагас је дана 24.10.2022.г. послало захтев МРЕ и АЕРС за одузимање лиценци за обављање енергетских делатности заједно са понудом за обављање енергетских делатности на подручју купца. До израде извештаја није стигао одговор на захтев за одузимање лиценце, док је купцу издата нова лиценца за јавно снабдевање 02.03.2023.г.

Наплата потраживања од дистрибутера са наплатом у домену руковођења ризичним купцима за пг испоручен у периоду од јан-нов 2024.г. (дно фактура за пг испоручен у децембру 2024.г. је 01.01.2025.г.) у периоду од 01.01-31.12.2024.г. износи 29,6%. На овако низак степен наплате утицало је наплаћивање потраживања којима прети застара од Нови Сад-гас доо Нови Сад, која је окончана у фебруару 2023.г. након чега је купац наставио наплату потраживања из 2022.г. и 2023.г. те наплата из 2024.г. износи 0%, затим принудна наплата утужених потраживања од Врбас гас Врбас чији су рачуни у непрестаној блокади 881 дан, те је наплата потраживања из 2024.г. 0%, немогућност принудне наплате нелегалне потрошње и низак степен наплате по основу снабдевања јавних снабдевача од Гас Феромонт ад Стара

Пазова (74,2%). Када се изузму наведени дистрибутери, наплата од осталих дистрибутера је износила 83,5% услед тешкоћа у наплати потраживања од ЈП Полет Пландиште и ЈП Елгас Сента чија је наплата прешла у домен руковођења ризичним купцима. Принудном наплатом од дистрибутера је наплаћено 40,7% наплаћених потраживања, односно 12,1% фактурисних потраживања.

■ ПОТРАЖИВАЊА ОД СИСТЕМА ДАЉИНСКОГ ГРЕЈАЊА

Потраживања од система даљинског грејања чине 7% укупних потраживања од купаца са наплатом у домену руковођења ризичним купцима, од којих 45,4% су чинила недоспела потраживања од ЈКП Београдске електране чија је наплата од дана 09.05.2023.г. у домену руковођења ризичним купцима, 23,3% чине потраживања од ЈП Топлана Јагодина, 19,4% чине потраживања од Енергетика доо Крагујевац које је од дана 27.05.2023.г. у домену руковођења ризичним купцима и према коме се поступа у складу са инструкцијама Владе РС, 12,6% чине потраживања од ЈКП Новосадска топлана Нови Сад које је од краја септембра 2022.г. у домену руковођења ризичним купцима, 9,1% од Топлана ФКС Јагодина (субјекат који је био у процесу приватизације, али је у међувремену избрисан из евиденције субјеката приватизације Министарства привреде и о статусу привредног субјекта не постоје други подаци осим податка да је активно привредно друштво у регистру АПР и да су му рачуни у блокади у последњих пет година), 1,4% потраживања од ЈКП Новосадска топлана које је крајем септембра 2022.г. у домену руковођења ризичним купцима и од ког су по потраживања по основу пг наплаћена 100%, а целокупно потраживање се односи на каматне обрачуне који су репрограмирани у 2025.г. и 1,3% Топлана Бечеј, док су наплаћена потраживања од ЈКП Градска Топлана Крушевац и од ЈКП Топлана Лозница које је основу постигнутог договора у целости измирило своје обавезе из судског поравнања по ком је покренут извршни поступак.

У укупним потраживањима од система даљинског грејања са наплатом у домену руковођења ризичним купцима на дан 31.12.2024.г. 3,4% чине потраживања пријављена у реструктурирање (утужена потраживања од Топлана ФКС Јагодина у износу од 244.948.633,13 рсд).

Наплата потраживања од система даљинског грејања са наплатом у домену руковођења ризичним купцима за пг испоручен у периоду од јан-нов 2024.г. (дно фактура за пг испоручен у децембру 2024.г. је 01.01.2025.г.) у периоду од 01.01-31.12.2024.г. износи 91,6%.

- Наплата потраживања из 2024.г. од ЈП Топлана Јагодина износила је 0%. Од купца је у току принудна наплата по основу Реш. о извршењу број ИИ6679/20 по ком је у извештајном периоду наплаћено 258,6 мил рсд.
- Наплата потраживања из 2024.г. од ЈП Топлана Бечеј износила је 4,2%, јер су током 2024.г. наплаћивана потраживања из 2023.г. Потраживања из 2022.г. и 2023.г су наплаћена 100%.
- Потраживања од ЈКП Новосадска топлана Нови Сад из 2022.г., 2023.г. и 2024.г. су наплаћена у целости. Крајем 2023.г. закључен репрограм камата обрачунатих у периоду од 31.12.2022.-30.09.2023.г. који је купац измирио у целости до краја 2024.г.
- Потраживања из 2023.г. од купца ЈКП Београдске електране Београд су наплаћена 100%, као и доспела потраживања из 2024.г.
- Потраживања из 2023.г. до 31.12.2024.г. од Енергетика доо Крагујевац су наплаћена 100%, док је наплата потраживања из 2024.г. 0,02%. На основу Одлуке генералног директора ЈП Србијагас, број 01-01/2236 од 11.07.2024.г. купцу је обустављена испорука пг на свим местима испоруке, изузев на месту испоруке Клинички центар Крагујевац. Почетком грејне сезоне, купцу је пуштен природни гас у складу са ставом генералног директора да ће свим системима даљинског грејања бити обезбеђена испорука природног гаса (информација од Сектора за трговину гасом Београд).
- Наплата од ЈКП Градска топлана Крушевац до 31.12.2024.г. износила је 100%.

■ ПОТРАЖИВАЊА ОД БУЏЕТСКИХ КОРИСНИКА

Потраживања од буџетских корисника (здравствене установе и остали) чине 1% потраживања од купаца са наплатом у домену руковођења ризичним купцима и износе цца 1,2 млрд рсд.

Наплата доспелих потраживања од буџетских корисника са наплатом у домену руковођења ризичним купцима за пг испоручен у периоду од јануара до новембра 2024.г. (дпо фактура за пг испоручен у децембру 2024.г. је 01.01.2025.г.) у периоду од 01.01.-31.12.2024.г. износи је 99%. Буџетски корисници не достављају средства обезбеђења плаћања, те је принудна наплата могућа само у извршном поступку (утужењем).

Почевши од 01.08.2019.г. РФЗО измирује обавезе у име и за рачун здравствених установа у износу који се односи на капацитете здравствених установа намењене пружању уговорене здравствене заштите, за лечење осигураних лица Фонда. Здравствене установе не измирују разлику рачуна за утрошену количину природног гаса који се финансира из других извора за које купац нема закључен Уговор о пружању и финансирању здравствене заштите из обавезног здравственог осигурања са Фондом.

Здравствене установе које имају највеће обавезе према ЈП Србијагас су се такође обратиле надлежном Министарству здравља у циљу решавања укупних обавеза према ЈП Србијагас. У току су били преговори између ЈП Србијагас, Министарства енергетике и Министарства здравља о начину регулисања обавеза здравствених установа.

АКТИВНОСТИ И МЕРЕ У ЦИЉУ ПОБОЉШАЊА СТЕПЕНА НАПЛАТЕ ПОТРАЖИВАЊА

Наплата потраживања од купаца који не поштују уговорену динамику измирења остварује се применом следећих мера:

- активирање инструмената обезбеђења плаћања
 - у периоду од 01.01.-31.12.2024.г. активирани су менице на укупан износ од 2 млрд рсд и по њима је наплаћено 1,6 млрд рсд. Принудном наплатом су наплаћивана потраживања из 2024.г. и потраживања из ранијих година. Менице су активирани за Гас Феромонт ад Стара Пазова, ЈП Топлана Бечеј, ЈП Полет Пландиште и ЈКП Градска топлана Крушевац.
- обустава испоруке пг
 - у периоду од 01.01.-31.12.2024.г. извршене су обуставе испоруке пг купцима Енергетика доо Крагујевац и ЈП Топлана Бечеј који су у домену руковођења ризичним купцима. У међувремену, купцу ЈП Топлана Бечеј одобрено је закључење Уговора о снабдевању и испорука пг. Такође, и купцу Енергетика доо Крагујевац је пуштен пг почетком грејне сезоне у складу са ставом да ће свим системима даљинског грејања бити обезбеђена испорука пг.
 - дана 21.02.2022.г. генерални директор ЈП Србијагас је на предлог СРРК донео Одлуку о обустави испоруке пг купцу Гас Феромонт ад Стара Пазова. С обзиром да купац до 31.03.2022.г. није измирио обавезе из Упозорења пред обуставу испоруке пг (608.958.954,71 рсд), упућен је Захтев за обуставу испоруке пг. Дана 13.06.2022.г. АЕРС-у и МРЕ је упућен захтев за одузимање лиценци. Дана 30.08.2022.г. упућен је нови захтев СТГ за обуставу испоруке пг са планираним датумом обуставе 05.09.2022.г. уз допис – обавештење АЕРС и МРЕ о намери обуставе испоруке пг купцу уз поновну молбу за одузимање лиценци. На основу одговора МРЕ, АЕРС разматра одузимање лиценци након избора енергетског субјекта који ће обављати делатности на мрежи на којој је Гас-Феромонт ас Стара Пазова обављало енергетске делатности. Дана 19.01.2023.г. упућен је још један захтев за одузимање лиценце заједно са информацијом о потраживањима од купца и понудом ЈП Србијагас да обавља енергетску делатност на мрежи на којој тренутно обавља Гас Феромонт ад Стара Пазова. До 30.09.2024.г. испорука пг предметном купцу није обустављена, нити су му одузете лиценце за обављање енергетских делатности, те је у марту 2023.г. издата лиценца за обављање енергетске делатности јавно снабдевање природним гасом, на коју је ЈП Србијагас уложило приговор који је одбијен и још три захтева за одузимање лиценци, од којих је последњи послат 06.06.2024.г.
 - дана 24.10.2022.г. поднет је захтев за одузимање лиценци ЈП Врбас гас Врбас АЕРС и МРЕ уз понуду ЈП Србијагас да обавља енергетске делатности на мрежи купаца. Увидом у регистар

лиценци, дана 02.03.2023.г. АЕРС је Решењем 311.01-3/2023-Л-И издала нову лиценцу за обављање делатности јавно снабдевање пг ЈП Врбас гас, Врбас.

- покретање процедуре утужења - у периоду од 01.01.-31.12.2024.г.
 - на основу Одлуке Генералног директора ЈП Србијагас донео је Одлуку о покретању поступка за утужење купца Тоза Марковић доо Кикинда број: 01-01/967 од 18.03.2024.г. Утужена су потраживања у износу 2.174.714.065,60 рсд.
 - на основу Одлуке Генералног директора ЈП Србијагас донео је Одлуку о покретању поступка за утужење купца Гас Феромонт ад Стара Пазова број: 01-01/2238 од 11.07.2024.г. на износ од 637.905.755,00 рсд увећано за камате до измирења фактуре по основу нелегалне потрошње пг у периоду од августа 2023.г. до маја 2024.г.
- закључивање судских/вансудских поравнања- у 2024.г. нису закључивани репрограми. У децембру 2023.г. закључен је репрограм камата са ЈКП Новосадска Топлана Нови Сад на износ 74.317.362,84 рсд са периодом отплате од 12 месеци, који је купац измирио у целости.
- захтеви надлежним министарствима у складу са тачком 6. Закључка Владе РС 05 Број 312-11499/2016 од 01.12.2016.г. на основу које Влада РС може, на предлог министарства надлежног за послове енергетике, а по иницијативи надлежног министарства, за купце који не измире обавезе по основу пг настале након 01.01.2017.г, а за чије би објекте прекид рада због обуставе испоруке пг довео до непосредне опасности по живот и здравље људи, као и за објекте од посебног интереса за привреду, живот људи и одбрану земље, одобрити да се укупне обавезе изврше из средстава буџетске резерве која је утврђена законом којим се уређује буџет Републике Србије.
 - Захтев МРЕ да се одобри измирење обавеза дистрибутера пг насталих након 01.01.2017.г. по основу испорученог пг без обрачунатих камата, а које на дан 05.10.2022.г. износе 5.603.339.823,59 рсд и то:

Редни број	Назив дистрибутера	Потраживања по фактурама из 2017.г. на дан 05.10.2022.	Потраживања по фактурама из 2018.г. на дан 05.10.2022.	Потраживања по фактурама из 2019.г. на дан 05.10.2022.	Потраживања по фактурама из 2020.г. на дан 05.10.2022.	Потраживања по фактурама из 2021.г. на дан 05.10.2022.	Потраживања по фактурама из 2022.г. на дан 05.10.2022.	Укупно (у РСД)	Од тога утужено	Од тога неутужено
1	2	3	4	5	6	7	8	9=3+4+5+6+7+8 9=10+11	10	11
1	"НОВИ САД - ГАС" ДОО Нови Сад МБ 08101132	313.799.972,21	1.239.521.222,83	1.831.851.559,82	0,00	0,00	1.295.591.906,56	4.680.764.661,42	2.563.353.800,53	2.117.410.860,89
2	"ГАС-ФЕРОМОНТ" АД, СТАРА ПАЗОВА МБ 08258384	0,00	0,00	0,00	0,00	271.248.842,29	358.144.524,77	629.393.367,06	190.137.295,51	439.256.071,55
3	ЈП "ВРБАС-ГАС", ВРБАС МБ 08666016	0,00	0,00	150.881.099,11	72.255.612,58	0,00	70.045.083,42	293.181.795,11	223.136.711,69	70.045.083,42
4	УКУПНО 4=1+2+3	313.799.972,21	1.239.521.222,83	1.982.732.658,93	72.255.612,58	271.248.842,29	1.723.781.514,75	5.603.339.823,59	2.976.627.807,73	2.626.712.015,86

- Захтев МРЕ да се одобри измирење обавеза система даљинског грејања насталих након 01.01.2017.г. по основу испорученог пг без обрачунатих камата, а које на дан 26.09.2022.г. износе 1.517.505.701,48 рсд и то:

Редни број	Назив система даљинског грејања	Потраживања по фактурама из 2017.г. на дан 26.09.2022.	Потраживања по фактурама из 2018.г. на дан 26.09.2022.	Потраживања по фактурама из 2019.г. на дан 26.09.2022.	Потраживања по фактурама из 2020.г. на дан 26.09.2022.	Потраживања по фактурама из 2021.г. на дан 26.09.2022.	Потраживања по фактурама из 2022.г. на дан 26.09.2022.	Укупно (у РСД)	Од тога утужено	Од тога неутужено
1	2	3	4	5	6	7	8	9=3+4+5+6+7+8 9=10+11	10	11
1	ЈП "ТОПЛАНА ЈАГОДИНА", ЈАГОДИНА МБ 20079592	0,00	46.355.250,41	0,00	0,00	206.360.903,28	191.200.777,03	443.916.930,72	46.355.250,41	397.561.680,31
2	ЈП "ТОПЛАНА БЕЧЕЈ", БЕЧЕЈ МБ 08161534	0,00	0,00	0,00	0,00	20.710.167,21	44.132.129,76	64.842.296,97	0,00	64.842.296,97
3	ЈКП НОВОСАДСКА ТОПЛАНА МБ 08038210	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1.008.746.473,79	1.008.746.473,79	0,00	1.008.746.473,79
4	УКУПНО 4=1+2+3	0,00	46.355.250,41	0,00	0,00	227.071.070,49	1.244.079.380,58	1.517.505.701,48	46.355.250,41	1.471.150.451,07

- Захтев МРЕ и Министарству привреде РС да се одобри измирење обавеза МСК ад Кикинда као предузећа од посебног значаја за привреду РС насталих након 01.01.2017.г. по основу испорученог пг без обрачунатих камата, а које на дан 05.10.2022.г. износе 5.089.079.456,74 рсд.
- Захтев МРЕ и Министарству здравља РС да се одобри измирење обавеза здравствених установа насталих након 01.01.2017.г. по основу испорученог пг без обрачунатих камата, а које на дан 26.09.2022.г. износе 84.013.064,03 рсд и то:

Редни број	Назив здравствене установе - буџетског корисника	Потраживања по фактурама из 2017.г. на дан 26.09.2022.	Потраживања по фактурама из 2018.г. на дан 26.09.2022.	Потраживања по фактурама из 2019.г. на дан 26.09.2022.	Потраживања по фактурама из 2020.г. на дан 26.09.2022.	Потраживања по фактурама из 2021.г. на дан 26.09.2022.	Потраживања по фактурама из 2022.г. на дан 26.09.2022.	Укупно (у РСД)	Од тога утужено	Од тога неутужено
1	2	3	4	5	6	7	8	9=3+4+5+6+7+8 9=10+11	10	11
1	ОПШТА БОЛНИЦА "БОРЉЕ ЈОАНОВИЋ", ЗРЕЊАНИН МБ 8887535	18.569.392,56	8.527.506,54	10.185.387,91	468.396,01	570.642,26	3.156.686,32	41.478.011,60	38.321.325,28	3.156.686,32
2	"ОПШТА БОЛНИЦА ЈАГОДИНА", ЈАГОДИНА МБ 17688383	3.843.925,27	3.255.289,69	4.863.107,39	4.458.255,64	4.440.514,36	5.867.060,59	26.728.152,94	20.861.092,35	5.867.060,59
3	"ОПШТА БОЛНИЦА КИКИНДА", КИКИНДА МБ 8919151	0,00	0,00	954.534,09	0,00	0,00	1.025.985,21	1.980.519,30	954.534,09	1.025.985,21
4	ОПШТА БОЛНИЦА "СТЕФАН ВИСОКИ", С.ПЛАНКА МБ 06113079	49.350,16	7.425.774,30	204.932,49	505.127,31	343.853,81	2.588.042,56	11.117.080,63	8.529.038,07	2.588.042,56
5	"ЗДРАВСТВЕНИ ЦЕНТАР АРАНЂЕЛОВАЦ", АРАНЂЕЛОВАЦ МБ 06961991	0,00	0,00	25.253,59	46.673,10	21.647,76	2.615.725,11	2.709.299,56	93.574,45	2.615.725,11
6	УКУПНО 6=Σ (1 до 5)	22.462.667,99	19.208.570,53	16.233.215,47	5.478.452,06	5.376.658,19	15.253.499,79	84.013.064,03	68.759.564,24	15.253.499,79

Краткорочни финансијски пласмани на дан 31.12.2024.г. износе 292.881 хиљ рсд и у највећем делу се односе на краткорочне кредите и зајмове у иностранству, односно на позајмицу предузећу *Бијељина-гас доо Бијељина*.

У IV кварталу 2022.г. дошло је до прекњижавања дела зајма Бијељина-гас доо Бијељина у износу од 234.644.800,00 рсд (2.000.000 еур) са дугорочних пласмана матичним, зависним и осталим повезаним правним лицима у иностранству на краткорочна потраживања која доспевају до годину дана, а на основу Анекса бр.2 Уговора о зајму 01-01-12/332 од 29.05.2019.г. којим се главница враћа једнократно до 05.06.2023.г. Дана 06.06.2023.г. анексиран је трећи пут Уговор о зајму 01-01-12/332 од 29.05.2019.г. којим се главница враћа једнократно, најкасније до 04.06.2025.г.

Укупно стање зајма Бијељина-гас (дугорочни и краткорочни пласман) на дан 31.12.2024.г. по основу главнице износи 468,1 мил рсд а по основу камате 54,8 мил рсд.

Предузеће Специјална лука доо Панчево је у току другог квартала 2022.г. у целости измирило обавезе по основу позајмице – главницу, а дуг по основу припадајуће камате износи 35,1 мил рсд. Поштујући тренутну ликвидност Специјалне луке доо Панчево и законски рок застаре потраживања доспелих неизмирених обавеза (неизмирене само камате по основу датих зајмова), дана 24.10.2022.г. Специјална лука доо Панчево је предала ЈП Србијагас писану изјаву о признању дуга чиме се пролонгира застара неплаћене камате.

Дана 27.07.2021.г. извршена уплата зајма у износу од 800.000,00 еур у динарској противвредности, уговорена са зајмопримцем Тоза Марковић доо Кикинда а на основу уговора о зајму број 01-01-12/400 од 27.07.2021.г. са роком важења до 27.07.2022.г. Анексом II Уговора о зајму број 01-01-12/400 продужен рок враћања зајма на 26.07.2024.г. Анексом III Уговора о зајму број 01-01-12/400 продужен рок враћања зајма на 25.07.2025.г. Стање на дан 31.12.2024.г. по основу зајма износи по основу главнице 93,6 мил рсд а по основу камата 3,0 мил рсд. Утужен је износ за камату, закључно са обрачуном за фебруар 2024.г. по Уговору о зајму бр.01-01-12/400 у износу од 10,4 мил рсд (87.260,63 еур).

Потраживања ЈП Србијагас по основу одобрених активних зајмова (зајмови одобрени Специјалној луци доо Панчево, Тоза Марковић доо Кикинда и Бијељина-Гас доо, Бијељина, Република Српска) са обрачуном каматом 31.12.2024.г. износе цца 654,5 мил рсд (561,7 мил рсд главница и 72,8 мил рсд камата).

Остали краткорочни финансијски пласмани на дан 31.12.2024.г. износе 344 хиљ рсд и у целости се односи на остале краткорочне финансијске пласмане у земљи – Инвестбанка Београд где је делимично укинута исправка вредности у односу на трећи квартал услед извршене деобе.

Готовински еквиваленти и готовина на дан 31.12.2024.г. износе 3.108.136 хиљ рсд. На стање готовине на крају обрачунског периода су највише утицали остварени нето приливи из пословних активности, као и готовина на почетку обрачунског периода (13.670.924 хиљ рсд - укључује готовину по основу средстава на наменским рачунима ЈП Србијагас код НБС, према закљученим уговорима о наменским кредитима, уважавајући рок расположивости средстава банака).

У току 2024.г. плаћене су обавезе према добављачима на основу издатих привремених ситуација што је довело до смањена средстава на наменским рачунима у односу на 31.12.2023.г.

Краткорочна активна временска разграничења на дан 31.12.2024.г. износе 23.388.289 хиљ рсд и највећим делом односе се на потраживања за нефактурисан приход у износу од 22.596.210 хиљ рсд.

Изменом члана 14.став 4.Закона о ПДВ-у, од 2017.г., у ком је дефинисано да се датум читавања сматра датумом ДПО, што у случају ЈП Србијагас представља први дан у наредном месецу, обавеза за ПДВ као и остала потраживања и обавезе за гасни месец децембар 2024.г. су евидентирани у оквиру рачуна временских разграничења.

Ванбилансна актива на дан 31.12.2024.г. износи 3.062.625 хиљ рсд што је за 42,3% ниже од вредности на дан 31.12.2023.г. као и од вредности предвиђене планом. Ванбилансну активу већим делом чине дате гаранције које износе 338.961 хиљ рсд (преглед дат у Прилогу), примљене гаранције у износу од 2.423.591 хиљ рсд (преглед дат у Прилогу), као и имовина других субјеката у износу од 300.073 хиљ рсд коју у целости чине потраживања по Уговору бр. 01/01/2/940 (односе се на ДП Гас Бачка Паланка).

До смањења датих гаранција у односу на дан 31.12.2023.г. дошло је услед реализације тј.завршетка пројекта изградње новог гасовода Магистрални гасовод-интерконектор граница Бугарске- граница Мађарске од стране ИДЦ доо Београд, као главног извођача, и привођења крају преосталих активности и радова на реализацији поменутог стратешког пројекта на основу ког је дата гаранција за добро извршење посла истекла, у износу од 19.450.261,60 еур.

У ванбилансној евиденцији евидентирано је више примљених банкарских гаранција у износу од 2.423.592 рсд. По банкарским гаранцијама гаранта Corporate Commercial Bank ад Софија, Бугарска, у износу од 10.500.000 еур поднет је захтев за протест.

С обзиром да су активирани све банкарске гаранције и да исте нису наплаћене, поднет је налог за утужење и покретање судског поступка.

У складу са препоруком Владе РС и донетим Закључком од 06.06.2024.г., Надзорни одбор ЈП Србијагас је донео Одлуку број 01-04-35/207-7 о преносу без накнаде, свог учешћа у финансирању пројекта изградње туристичког комплекса Црни Врх, на Републику Србију. Дана 21.11.2024.г. Влада РС донела је Закључак о допуни претходног закључка, којим се одобрава закључење споразума о преносу улагања. ЈП Србијагас и Република Србија, коју је заступала Влада РС, закључили су Споразум о преносу улагања ЈП Србијагас у пројекат изградње туристичког комплекса Црни Врх од 02.12.2024.г. којим је ЈП Србијагас извршио пренос улагања у пројекат изградње, без накнаде, на Републику Србију у износу од 296.134.742,00 рсд и у складу са тим, Република Србија је постала носилац пројекта изградње у износу из овог споразума. На основу наведеног, дна 21.11.2024.г. извршено је искњижавање са конта 88901000 - Остала имовина код других субјеката-Црни Врх у износу од 1.995.062,91 рсд.

5.2.2. ПАСИВА

Укупна Пасива ЈП Србијагас на дан 31.12.2024.г. износи 309.413.897 хиљ рсд и иста је нижа за 18,0% у односу на план, као и за 13,3% нижа у односу вредности на дан 31.12.2023.г. У структури укупне пасиве већи део чине капитал (140.628.485 хиљ рсд) и краткорочна резервисања и краткорочне обавезе (107.861.970 хиљ рсд - у највећој мери краткорочне финансијске обавезе), а нешто мањи део дугорочна

резервисања и дугорочне обавезе (55.484.976 хиљ рсд), док знатно мањи део чине дугорочни одложени приходи и примљене донације (2.546.846 хиљ рсд) и одложене пореске обавезе (2.891.620 хиљ рсд).

Табела 16, Биланс стања - пасива на дан 31.12.2024.г.

(у 000 рсд)

Група рачуна- рачун	Позиција	АОП	Стање на дан 31.12.2023.	31.12.2024.		Индекс РЕА 31.12.2024 РЕА 31.12.2023. 7=6/4*100	Индекс РЕА/ПП 31.12.2024. 8=6/5*100
				План	Реализација		
1	2	3	4	5	6	7	8
	ПАСИВА						
	А. КАПИТАЛ (0402+0403+0404+0405+0406-0407+0408+0411-0412)>0	0401	132.242.017	139.681.731	140.628.485	106,3	100,7
30, осим 306	I. ОСНОВНИ КАПИТАЛ	0402	72.051.556	72.302.672	72.051.556	100,0	99,7
31	II. УПИСАНИ НЕУПЛАЋЕНИ КАПИТАЛ	0403					
306	III. ЕМИСИОНА ПРЕМИЈА	0404					
32	IV. РЕЗЕРВЕ	0405		7.755	0		
330 ипотраж са по рачуна 331,332,333,33 4,335,336 и 337	V. ПОЗИТИВНЕ РЕВАЛОРИЗАЦИОНЕ РЕЗЕРВЕ И НЕРЕАЛИЗОВАНИ ДОБИЦИ ПО ОСНОВУ ФИНАНСИЈСКИХ СРЕДСТАВА И ДР. КОМПОНЕНТИ ОСТАЛОГ СВЕОБ. РЕЗУЛТАТА	0406	36.787.616	36.787.616	36.724.482	99,8	99,8
дуг. са по рач. 331,332,333,33 4,335,336 и 337	VI. НЕРЕАЛИЗОВАНИ ГУБИЦИ ПО ОСНОВУ ФИНАНСИЈСКИХ СРЕДСТАВА И ДР. КОМПОНЕНТИ ОСТАЛОГ СВЕОБ. РЕЗУЛТАТА	0407					
34	VII. НЕРАСПОРЕЂЕНИ ДОБИТАК (0409+0410)	0408	23.402.845	30.583.689	31.852.447	136,1	104,1
340	1. НЕРАСПОРЕЂЕНИ ДОБИТАК РАНИЈИХ ГОДИНА	0409	11.369.976	23.218.825	23.404.237	205,8	100,8
341	2. НЕРАСПОРЕЂЕНИ ДОБИТАК ТЕКУЋЕ ГОДИНЕ	0410	12.032.869	7.364.863	8.448.210	70,2	114,7
	VIII. УЧЕШЋЕ БЕЗ ПРАВА КОНТРОЛЕ	0411					
35	IX. ГУБИТАК (0412+0413)	0412					
350	1. Губитак ранијих година	0413					
351	2. Губитак текуће године	0414					
	Б. ДУГОРОЧНА РЕЗЕРВИСАЊА И ОБАВЕЗЕ (0425+0432)	0415	77.789.999	81.558.683	55.484.976	71,3	68,0
40	I. ДУГОРОЧНА РЕЗЕРВИСАЊА (0417+0418+0419)	0416	982.451	1.321.163	1.121.500	114,2	84,9
404	1. Резервисања за накнаде и друге бенефиције запослених	0417	485.042	503.289	693.406	143,0	137,8
400	2. Резервисања за трошкове у гарантном року	0418					
40, осим 400 и 404	3. Остала дугорочна резервисања	0419	497.409	817.874	428.094	86,1	52,3
41	II. ДУГОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ (0421+0422+0423+0424+0425+0426+0427)	0420	76.807.548	80.237.520	54.363.476	70,8	67,8
410	1. Обавезе које се могу конвертовати у капитал	0421	4.525.098	4.525.098	4.525.098	100,0	100,0
411 и 412 (део)	2. Дугорочне кредити и остале обавезе према матичним, зависним и повезаним лицима у земљи	0422					
411 и 412 (део)	3. Дугорочне кредити и остале обавезе према матичним, зависним и повезаним лицима у иностранству	0423					
414 и 416 (део)	4. Дугорочни кредити, зајмови и обавезе по основу лизинга у земљи	0424	49.213.500	59.234.493	33.383.158	67,8	56,4
414 и 416 (део)	5. Дугорочни кредити, зајмови и обавезе по основу лизинга у иностранству	0425	23.068.572	16.477.552	16.455.220	71,3	99,9
413	6. Обавезе по емитованим ХОВ	0426					
419	7. Остале дугорочне обавезе	0427	378	378	0	0,0	0,0
495 (део)	III. ДУГОРОЧНА ПАСИВНА ВРЕМЕНСКА РАЗГРАНИЧЕЊА	0428					
498	В. ОДЛОЖЕНЕ ПОРЕСКЕ ОБАВЕЗЕ	0429	2.557.773	2.554.078	2.891.620	113,1	113,2
495 (део)	Г. ДУГОРОЧНИ ОДЛОЖЕНИ ПРИХОДИ И ПРИМЉЕНЕ ДОНАЦИЈЕ	0430	2.622.438	2.578.225	2.546.846	97,1	98,8
	Д. КРАТКОРОЧНА РЕЗЕРВИСАЊА И КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ (0432+0433+0441+0442+0449+0453+0454)	0431	141.489.590	151.165.843	107.861.970	76,2	71,4

Извештај о пословању ЈП „СРБИЈАГАС“, Нови Сад у периоду од 01.01. до 31.12.2024. године

427	I. КРАТКОРОЧНА РЕЗЕРВИСАЊА	0432						
42 осим 427	II. КРАТКОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ (0434+0435+0436+0437+0438+0439+0440)	0433	99.278.633	92.493.109	65.441.761	65,9	70,8	
420 (део) и 421 (део)	1. Обавезе по основу кредита матичном, зависним и осталим повезаним лицима у земљи	0434						
420 (део) и 421 (део)	2. Обавезе по основу кредита матичном, зависним и осталим повезаним лицима у иностранству	0435						
422 (део), 424 (део), 425 (део) и 429 (део)	3. Обавезе по основу кредита и зајмова од лица која нису домаће банке	0436	69.406.891	63.678.330	36.620.527	52,8	57,5	
422 (део), 424 (део), 425 (део) и 429 (део)	4. Обавезе по основу кредита од домаћих банака	0437	29.871.742	28.814.779	28.821.234	96,5	100,0	
423, 424 (део), 425 (део) и 429 (део)	5. Кредити, зајмови и обавезе из иностранства	0438						
426	6. Обавезе по краткорочним ХОВ	0439						
428	7. Обавезе по основу финансијских деривата	0440						
430	III. ПРИМЉЕНИ, АВАНСИ, ДЕПОЗИТИ И КАУЦИЈЕ	0441	9.006.860	6.471.368	7.666.409	85,1	118,5	
43 осим 430	IV. ОБАВЕЗЕ ИЗ ПОСЛОВАЊА (0443+0444+0445+0446+0447+0448)	0442	9.156.934	22.616.772	9.985.619	109,0	44,2	
431 и 433	1. Обавезе према добављачима - матична, зависна и остала повезана лица у земљи	0443	1.094.908	739.866	1.020.846	93,2	138,0	
432 и 434	2. Обавезе према добављачима - матична, зависна и остала повезана лица у иностранству	0444		352	352		100,0	
435	3. Обавезе према добављачима у земљи	0445	8.057.554	21.817.195	8.881.531	110,2	40,7	
436	4. Обавезе према добављачима у иностранству	0446	4.472	2.166	82.890	1.853,5	3.826,8	
439 (део)	5. Обавезе по меницама	0447						
439 (део)	6. Остале обавезе из пословања	0448		57.192	0			
44, 45, 46, осим 467, 47 и 48	V. ОСТАЛЕ КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ (0450+0451+0452)	0449	5.486.368	3.681.520	7.486.744	136,5	203,4	
44, 45 и 46 осим 467	1. Остале краткорочне обавезе	0450	2.944.971	393.319	2.958.648	100,5	752,2	
47, 48 осим 481	2. Обавезе по основу пореза на додатну вредност и осталих јавних прихода	0451	1.491.255	2.075.613	1.314.809	88,2	63,3	
481	3. Обавезе по основу пореза на добитак	0452	1.050.142	1.212.588	3.213.287	306,0	265,0	
467	VI. ОБАВЕЗЕ ПО ОСНОВУ СРЕДСТАВА НАМЕЊЕНИХ ПРОДАЈИ И СРЕДСТАВА ПОСЛОВАЊА КОЈЕ ЈЕ ОБУСТАВЉЕНО	0453						
49 осим 498	VII. КРАТКОРОЧНА ПАСИВНА ВРЕМЕНСКА РАЗГРАНИЧЕЊА	0454	18.560.795	25.903.074	17.281.437	93,1	66,7	
	Ћ. ГУБИТАК ИЗНАД ВИСИНЕ КАПИТАЛА (0415+0429+0430+0431-0059))>0=0407+0412-0402-0403-0404-0405-0406-0408-0411)>0	0455						
	Е. УКУПНА ПАСИВА (0401+0415+0429+0430+0431-0455)	0456	356.701.817	377.538.561	309.413.897	86,7	82,0	
89	Ж. ВАНБИЛАНСНА ПАСИВА	0457	5.312.118	5.312.118	3.062.625	57,7	57,7	

A. КАПИТАЛ

Капитал (укупан) на дан 31.12.2024.г. износи 140.628.485 хиљ рсд. Предузеће је у датом периоду остварило позитиван финансијски резултат у виду нето добити у износу од 8.373.935 хиљ рсд док је планирана нето добит од 7.364.863 хиљ рсд што је утицало на стање укупног капитала и одступање у односу на планирану вредност капитала.

Основни капитал ЈП Србијагас износи 72.051.556 хиљ рсд и на нивоу је остварења на дан 31.12.2023.г., као и на нивоу плана (нижи за 0,3%).

Позитивне ревалоризационе резерве и нереализовани добици по основу финансијских средстава и других компоненти осталог свеобухватног резултата по основу ревалоризације

нематеријалне имовине, некретнине, постројења и опреме (36.724.482 хиљ рсд) на нивоу су остварења на дан 31.12.2023.г. (ниже за 0,2%), као и на нивоу плана (ниже за 0,2%).

Нераспоређени добитак на дан 31.12.2024.г. износи 31.852.447 хиљ рсд од чега се износ од 23.404.237 хиљ рсд односи на нераспоређен добитак из ранијих година, а износ од 8.448.210 хиљ рсд се односи на нераспоређен добитак из текуће године. Укупан нераспоређени добитак је за 4,1% виши у односу на план, док је у односу на 31.12.2023.г. виши за 36,1% услед оствареног текућег резултата периода.

Разлика у износу од 74.275 хиљ.рсд између позиције нето добити у билансу успеха за 2024.г. (8.373.935 хиљ рсд) и нераспоређене добити текуће године у билансу стања на дан 31.12.2024. године (8.448.210 хиљ рсд) је последица евидентирања пословних промена које се признају директно у билансу стања, односно ван биланса успеха – укидање припадајућих ревалоризационих резерви у корист нераспоређене добити текуће године (МРС 16, параграф 39). Дакле, износ ове разлике резултат је пословне промене, у овом случају отуђења основних средстава (продаја и расход) која се десила у 2024. години, с тим да се не приказује у билансу успеха.

Надзорни одбор ЈП „Србијагас“ Нови Сад је донео Одлуку о расподели добити по финансијским извештајима за 2023. годину Број: 01-04-35/212-16 од 22.октобра 2024. године, на коју је Влада Републике Србије дала сагласност 05 Број: 41-11723/2024 од 28. новембра 2024. године, којом се остварена нето добит распоређује на име нераспоређене добити у циљу усмеравања расположивих ликвидних средстава за инвестиције, инвестиционо одржавање, набавку природног гаса и других средстава за несметано обављање делатности.

Укупна дугорочна резервисања и дугорочне обавезе износе 55.484.976 хиљ рсд и ниже су од вредности у односу на крај претходне године (ниже за 28,7%), као и у односу на план (ниже за 32,0%) услед ниже остварене вредности на позицији дугорочни кредити у земљи.

Дугорочна резервисања на дан 31.12.2024.г. износе 1.121.500 хиљ рсд и ниже су од плана (ниже за 15,1%) услед ниже реализованих осталих дугорочних резервисања - резервисања за трошкове судских спорова, а у оквиру истих нешто већи део односи на остала дугорочна резервисања, док се мањи део односи на резервисања за накнаде и друге бенефиције запослених.

Реализована дугорочна резервисања обухватају:

- Резервисања за накнаде и друге бенефиције запослених (јубиларне накнаде, отпремнине приликом одласка у пензију, неискоришћена плаћена одсуства) од 693.406 хиљ рсд;
- Резервисања за трошкове судских спорова, у износу од 428.094 хиљ рсд;

(у 000 рсд)		
ОПИС	31.12.2024.	31.12.2023.
I Стање на дан 01.01.	497.409	310.967
Резервисања за судске спорове	38.689	329.957
Искоришћени део резервисања за судске спорове	-5.130	-1.270
Укинута резервисања за судске спорове	-102.874	-142.245
II Стање на дан 31.12.2024. (односно 31.12.2023.)	428.094	497.409

У извештајном периоду, ЈП Србијагас је водило већи број судских спорова као тужена страна у укупној вредности од 16.160 хиљ рсд, док је вредност судских спорова у којима се ЈП Србијагас јавља као тужилац износи 2.796.164 хиљ рсд.

По наведеним споровима ЈП Србијагас је дан 31.12.2024.г.извршило резервисања за оне спорове за које није било потпуно извесно да ће се завршити у његову корист.

Дугорочне обавезе износе 54.363.476 хиљ рсд, и највећим делом се односе на дугорочне кредите, зајмове и обавезе по основу лизинга у земљи (33.383.158 хиљ рсд), а мањим делом се односе на дугорочне кредите, зајмове и обавезе по основу лизинга у иностранству (16.455.220 хиљ рсд) и обавезе које се могу конвертовати у капитал (4.525.098 хиљ рсд). Ниже су за 32,2% у односу на план највише услед ниже вредности на позицији *Дугорочне обавезе - дугорочни кредити, зајмови и обавезе по основу лизинга у земљу*, док су за 29,2% ниже од вредности на дан 31.12.2023.г.

До одступања је дошло услед ниже реализоване вредности на позицији дугорочни кредити, зајмови и обавезе по основу лизинга у земљи, с обзиром да је Програмом пословања у II кварталу планирано повлачење дугорочног кредита са државном гаранцијом у износу од 230 мил ЕУР. У складу са тим, дана 12.10.2024.г. донета је Одлука Надзорног одбора ЈП Србијагас број 01-04-35/212-14 о наведеном задуживању до 201 мил ЕУР. Након спроведене набавке кредита код пословних банака, дана 15.11.2024.г. закључени су Уговори о дугорочним кредитима са следећим банкама: ОТП банка ад Нови Сад износ од 45 мил ЕУР, Банка Поштанска штедионица ад Београд износ од 15 мил ЕУР, Банка Интеса ад Београд износ од 45 мил ЕУР, Банка Поштанска штедионица ад Београд износ од 15 мил ЕУР, Банка Поштанска штедионица ад Београд износ од 51 мил ЕУР и Банка Интеса ад Београд износ од 30 мил ЕУР.

С обзиром да до 31.12.2024.г. није донет Закон о издавању гаранција по истим, кредити нису реализовани у 2024.г. услед чега долази до одступања у односу на планом предвиђену вредност.

Такође, у II кварталу је на позицији дугорочни кредити реализован кредит за потребе одржавања текуће ликвидности у износу од 2,9 млрд РСД код ОТП банке, а који је Програмом пословања планиран на позицији краткорочних кредита у III кварталу.

Дугорочни кредити, зајмови и обавезе по основу лизинга у земљи и иностранству односе се на дугорочне кредите у земљи (26.314.307 хиљ рсд), дугорочне кредите у иностранству (16.455.220 хиљ рсд) и на дугорочне обавезе по основу лизинга – Банатски Двор (7.068.850 хиљ рсд).

У току 2024.г. дошло је до повећања цене по Уговору о дугорочном закупу складишта Банатски Двор који је у складу са МСФИ 16 класификован као оперативни лизинг. Уважавајући нову цену закупа извршено је поновно одмеравање обавеза за лизинг и модификовање плана отплате што је утицало на више дугорочне обавезе по основу лизинга како у односу на претходну годину, тако и у односу на планиране.

Остале дугорочне обавезе на дан 31.12.2024.г. износе 0,0 хиљ рсд и одступају у односу на план као и од вредности на дан 31.12.2023.г. услед прекњижавања преосталих обавеза према физичком лицу по основу накнаде штете - судске пресуде (износ од 378 хиљ рсд) на обавезе према добављачима.

Одложене пореске обавезе на дан 31.12.2024.г. износе 2.891.620 хиљ рсд и у целости се односе на одложене пореске обавезе по основу ревалоризације и више су од плана (више за 13,2%), као и од остварења на дан 31.12.2023.г. (више за 13,1%). Односе се на привремену разлику по којој се некретнине, постројења и опрема и нематеријална улагања признају у пореском билансу и износа по којима су ова средства исказана у финансијским извештајима. За основна средства која су у току 2020.г. рекласификована на инвестиционе некретнине, нису укинута раније формиране одложене пореске обавезе.

Дугорочни одложени приходи и примљене донације на дан 31.12.2024.г. износе 2.546.846 хиљ рсд и око нивоа су плана (ниже за 1,2%) као и око нивоа стања на дан 31.12.2023.г. (ниже за 2,9%) и у целости се односе на одложене приходе, и то највише по основу преузете сталне имовине у употреби без накнаде (2.122.221 хиљ рсд), док знатно мањим делом на преузету сталну имовину у употреби без накнаде – Фонд за капитална улагања (376.322 рсд) и преузету опрему и нематеријална улагања у употреби без накнаде – Скада (48.303 хиљ рсд).

ЈП Србијагас Нови Сад у оквиру свог пословања прибавља гасоводне објекте као основна средства без накнаде, односно објекте чију изградњу финансирају корисници. Вредност средстава прибављених без накнаде евидентира се на позицији *Одложени приходи и примљене донације*, а сваке године се део ових разграничења укида у корист прихода периода у складу са настанком трошкова по основу прибављених средстава.

Краткорочна резервисања и краткорочне обавезе износе 107.861.970 хиљ рсд и исте су за 23,8% ниже у односу на стање на дан 31.12.2023.г., док су за 28,6% ниже од плана, највише услед ниже остварене

вредности на позицији обавезе по основу кредита и зајмова од лица која нису домаће банке, обавезе према добављачима у земљи и на позицији краткорочна пасивна временска разграничења.

Краткорочне финансијске обавезе износе 65.441.761 хиљ рсд и чине их кредити и зајмови од лица која нису домаће банке (36.620.527 хиљ рсд) и кредити од домаћих банака (28.821.234 хиљ рсд) и ниже су од плана (ниже за 29,2%), као и од остварења на дан 31.12.2023.г. (ниже за 34,1%).

Одступања вредности укупних краткорочних финансијских обавеза у односу на план су резултат одступања на позицијама обавезе по основу кредита и зајмова од лица која нису домаће банке.

Краткорочни кредити и зајмови у земљи од лица која нису домаће банке на дан 31.12.2024.г. износе 36.620.527 хиљ рсд, и нижи су од плана (нижи за 42,5%), као и од вредности на дан 31.12.2023.г. (нижи за 47,2%). Чине их: кредити и зајмови према оснивачу (5.000.000 хиљ рсд), остале краткорочне финансијске обавезе према оснивачу (јавни буџет 30.676.977 хиљ рсд) и део осталих дугорочних обавеза који доспевају до једне године (943.551 хиљ рсд).

У II кварталу на основу закључка Владе РС од 30. маја 2024.г., Влада РС је дала сагласност за надокнаду разлике у цени природног гаса за месеце мај, октобар, новембар и децембар 2023.г., као и јануар и фебруар 2024.г. у укупном у износу од 25,8 млрд рсд са урачунатим порезом на додату вредност по посебној стопи од 10%, затворен је део краткорочних позајмица према Оснивачу (од 25,8 млрд рсд), како је и било планирано Програмом пословања.

На основу Закључака Владе РС од 27.06.2024.г. одобрено је продужење рока за повраћај зајма по основу Уговора о краткорочној бескаматној позајмици у износу од 5.000.000.000,00 рсд до 31.12.2024.г., као и. у износу од 2.201.408.662,92 рсд до 31.12.2024.г.

Према Закључку Владе РС од 03.10.2024.г. извршен је отпис дела потраживања Републике Србије по основу краткорочних бескаматних позајмица од ЈП Србијагас у износу од 2.201.408.662,92 рсд на име надокнаде разлике у цени природног гаса који се налази у складиштима изван територије РС. Такође, на основу истог Закључка извршен је отпис дела потраживања која Република Србија има према ЈП Србијагас од 30.878.324.362,77 рсд по основу плаћених обавеза по гарантним кредитним задужењима (преко УЈД). Имајући у виду да приликом планирања није била познато да ће до краја 2024.г. били затворене обавезе према наведеном Закључку, постоје одступања у односу на планску вредност.

У IV кварталу на основу Закључка Владе РС од 20.12.2024.г. одобрено је продужење рока враћања зајма по основу Уговора о краткорочној бескаматној позајмици од 5.000.000.000,00 рсд до 30.06.2025.г.

На дан 31.12.2024.г. стање одобрених зајмова износи 5.000.000.000,00 рсд.

Краткорочни кредити од домаћих банака на дан 31.12.2024.г. износе 28.821.234 хиљ рсд, и на нивоу су плана, док су нижи за 3,5% од вредности са краја 2023.г. Краткорочне кредите од домаћих банака највећим делом чине део дугорочних кредита у земљи и иностранству који доспевају до једне године у динарима и страној валути (24.920.738 хиљ рсд), док мањим делом краткорочни финансијски кредити и зајмови са валутном клаузулом (3.900.497 хиљ рсд).

Програмом пословања ЈП Србијагас за 2024.г., предвиђено је задуживање, односно набавка финансијске услуге дугорочни/краткорочни кредити код пословних банака у износу до 50 мил ЕУР за одржавање текуће ликвидности (и то у I и III кварталу по 25 мил ЕУР). У складу са тим донета је Одлука Надзорног одбора ЈП Србијагас број 01-04-35/202-4 од 29.02.2024.г. о наведеном задуживању.

Дана 18.03.2024.г. закључен је Уговор о краткорочном кредиту са Уникредит банком на износ од 25 мил ЕУР - кредит је повучен у целости 25.03.2024.г. Програмом пословања краткорочни кредит је планиран у I кварталу, док је остатак реализован на позицији дугорочних кредита по основу Уговора о дугорочном кредиту са ОТП банком на износ од 2,9 млрд РСД који је повучен у целости дана 28.06.2024.г., а планиран је Програмом пословања у III кварталу на позицији краткорочних кредита.

Такође, у IV кварталу донета је Одлука Надзорног одбора ЈП Србијагас број 01-04-35/212-12 од 22.10.2024.г. о продужењу рока доспећа кредита код ОТП банке у укупном износу од 25 мил ЕУР, при чему се закљученим Анексима рок отплате кредита продужава до 25.12.2025.г.

У периоду 01.01-31.12.2024.г. **Управа за јавни дуг** је учествовала је у обезбеђивању средстава за измирење обавеза по основу дугорочних кредита са државном гаранцијом у износу од 223,0 мил ЕУР (по основу камате цца 43,7 мил ЕУР и по основу главнице цца 179,3 мил ЕУР). За наведени период ЈП Србијагас је из сопствених средстава обезбеђивало средства у износу од 30 хиљ ЕУР за плаћање годишње агенцијске накнаде по кредиту ОТП банке, Мађарска.

Примљени аванси, депозити и кауције на дан 31.12.2024.г. износе 7.666.409 хиљ рсд. У највећој мери односе се на примљене авансе за робу и услуге (6.655.983 хиљ рсд) – највише ЈП ЕПС огранак Панонска ТЕ-ТО (3,6 млрд рсд), HBIS group Србија Iron&steel doo Београд (1,1 млрд рсд), Умка доо Умка (224,5 мил рсд), Беогас доо Београд (213,5 мил рсд), ЈКП Градска топлана Зрењанин (164,3 мил рсд), ЈП Гас Рума (117,6 мил рсд) и остали за испоруку природног гаса.

Обавезе из пословања на дан 31.12.2024.г. износе 9.985.619 хиљ рсд. ЈП Србијагас измирује своје обавезе према добављачима у складу са могућностима и околностима у вези са енергетском кризом којом се приоритет даје набавци довољних количина гаса као и залиха истих узевши у обзир неизвесност по питању набавке гаса на светском нивоу.

Обавезе из пословања у највећој мери односе се на обавезе према добављачима у земљи (8.881.531 хиљ рсд), обавезе према добављачима – матична, зависна и остала повезана лица у земљи (1.020.846 хиљ рсд), а знатно мањим делом на обавезе према добављачима у иностранству (82.890 хиљ рсд) и обавезе према добављачима – матична, зависна и остала повезана лица у иностранству (352 хиљ рсд).

Највећи део обавеза према добављачима у земљи се односи на обавезе према извођачима радова на инвестиционим пројектима ЈП Србијагас (гасификација општина и др.).

Одступање од плана на позицији обавезе према добављачима у земљи (ниже за 59,3%) последица су мањег повлачења количина пг од добављача у земљи (од Југоросгас) услед повољних временских услова (тј.благе зиме) у односу на планиране количине.

ЈП Србијагас нема неизмирених обавеза према Југоросгасу. Наиме, фактура за новембар месец исплаћена је у валути у целости, а фактура за децембар је, у складу са измењеним прописима, евидентирана у оквиру пасивних временских разграничења (примена истог принципа као и код потраживања), стога салдо обавеза према добављачима не садржи рачун Југоросгас за децембар 2024.г.

Усаглашене обавезе са добављачима на дан 31.12.2024.г. износе 9.931.288 хиљ рсд, што чини 98,33%.

До неслагања са добављачима (извођачима радова) долази услед тога што се привремене ситуације извођача радова у пословним књигама ЈП Србијагас евидентирају тек након овере од стране Надзорног органа, који није извршио оверу услед недостатка комплетне документације потребне за вршење стручног надзора сходно Закону о планирању и изградњи, док се у пословним књигама извођача евидентирају у моменту издавања истих.

Остале краткорочне обавезе на дан 31.12.2024.г. износе 7.486.744 хиљ рсд и знатно су више у односу на план (више за 103,4%) услед знатно виших осталих краткорочних обавеза (2.958.648 хиљ рсд)- евидентирана обавеза према Оснивачу по основу учешћа у добити, што је планирано у IV кварталу и иста у посматраном периоду није плаћена, као и обавеза по основу пореза на добитак), као и више у односу на дан 31.12.2023.г.(више за 36,5%), као и више евидентираних обавезе по основу пореза на добитак у односу на планирану, услед знатно више евидентираних обавеза по основу пореза на добитак.

Остале финансијске обавезе чине: остале краткорочне обавезе (2.958.648 хиљ рсд), обавезе по основу пореза на додату вредност и осталих јавних прихода (1.314.809 хиљ рсд) и обавезе по основу пореза на добитак (3.213.287 хиљ рсд).

До повећања осталих краткорочних обавеза у 2024. години у односу на исти период 2023. године дошло је услед формирања већих обавеза према оснивачу по основу Одлуке о подели добити за 2022. годину.

Краткорочна пасивна временска разграничења на дан 31.12.2024.г. износе 17.281.437 хиљ рсд и нижа су од плана за 33,3%, а од остварења на дан 31.12.2023.г. нижа за 6,9% услед нижих реализованих разграничених зависних трошкова набавке (утицала стабилизација цена пг на светском тржишту).

Краткорочна ПБР се у највећем делу односе на разграничене зависне трошкове набавке у износу од 15.278.408 хиљ рсд, највећи део односи се на Југоросгас у износу од 13.413.277 хиљ рсд (на име набавке пг за децембар 2024.г.) и Транспортгас Србија доо у износу од 978.812 хиљ рсд (на Основу Уговора о закупу транспортног система пг), а мањим делом на разграничене обавезе за ПДВ (у износу од 1.557,9 хиљ рсд).

На нижу вредност разграничених зависних трошкова набавке на дан 31.12.2024.г. у односу на 31.12.2023.г. утицало је регулисање тржишта и стабилизација цена природног гаса на светском тржишту.

Ванбилансна пасива на дан 31.12.2024.г. износи 3.062.625 хиљ рсд и нижа је од плана (нижа за 18,0%), као и од вредности на дан 31.12.2023.г. (нижа за 13,3%).

Ванбилансну пасиву већим делом чине: примљене гаранције у износу од 2.423.591 хиљ рсд (преглед дат у Прилогу), дате гаранције које износе 339.161 хиљ рсд (преглед дат у Прилогу), као и имовина других субјеката (у износу од 300.073 хиљ рсд) коју у целости чине потраживања по Уговору бр. 01/01/2/940 у износу од 300.073 хиљ рсд (односе се на ДП Гас Бачка Паланка).

До смањења датих гаранција у односу на дан 31.12.2023.г. дошло је услед реализације тј. завршетка пројекта изградње новог гасовода Магистрални гасовод-интерконектор граница Бугарске - граница Мађарске од стране ИДЦ доо Београд, као главног извођача, и привођења крају преосталих активности и радова на реализацији поменутог стратешког пројекта на основу ког је дата гаранција за добро извршење посла истекла, у износу од 19.450.261,60 еур.

У ванбилансној евиденцији евидентирано је више примљених банкарских гаранција у износу од 2.423.592 рсд. По банкарским гаранцијама гаранта Corporate Commercial Bank ад Софија, Бугарска, у износу од 10.500.000 еур поднет је захтев за протест.

С обзиром да су активирани све банкарске гаранције и да исте нису наплаћене, поднет је налог за утужење и покретање судског поступка.

У складу са препоруком Владе РС и донетим Закључком од 06.06.2024.г., Надзорни одбор ЈП Србијагас је донео Одлуку број 01-04-35/207-7 о преносу без накнаде, свог учешћа у финансирању пројекта изградње туристичког комплекса Црни Врх, на Републику Србију. Дана 21.11.2024.г. Влада РС донела је Закључак о допуни претходног закључка, којим се одобрава закључење споразума о преносу улагања. ЈП Србијагас и Република Србија, коју је заступала Влада РС, закључили су Споразум о преносу улагања ЈП Србијагас у пројекат изградње туристичког комплекса Црни Врх од 02.12.2024.г. којим је ЈП Србијагас извршио пренос улагања у пројекат изградње, без накнаде, на Републику Србију у износу од 296.134.742,00 рсд и у складу са тим, Република Србија је постала носилац пројекта изградње у износу из овог споразума. На основу наведеног, дана 21.11.2024.г. извршено је искњижавање са конта 89901000- Обавезе за осталу имовину код других субјеката-Црни Врх у износу од 1.995.062,91 рсд.

Дана 09.02.2024.г. издата је нова гаранција за корисника Gastrade С.А.Грчка на износ 2.895.900 ЕУР са датумом доспећа 31.12.2024.г. а која је приказана у Прилогу 14. Такође, дана 18.11.2024.г у корист Gastrade С.А.Грчка, у виду депозита, уплаћен ј износ од 179.326,16 еур, као прелазна допуна постојеће гаранције.

ДОГАЂАЈИ НАКОН САСТАВЉАЊА ФИНАНСИЈСКИХ ИЗВЕШТАЈА

Сагласно са параграфом 17.МРС 10, до датума израде финансијских извештаја, односно одобрења извештаја од стране руководства ЈП „Србијагас“ Нови Сад, не постоје други, у Напоменама непоменути, догађаји који могу да утичу на истинитост и објективност финансијских извештаја за период 01.01.-31.12.2024.г. Датум одобрења за обелодањивање финансијских извештаја ЈП Србијагас је датум достављања истих од стране Генералног директора Надзорном одбору ЈП „Србијагас“ Нови Сад, односно датум потписивања финансијских извештаја од стране Генералног директора ЈП Србијагас, 27. фебруар 2025. године.

Табела 17, Извештај о осталом резултату ЈП Србијагас на дан 31.12.2024.г.

(у 000 дин)

Група рачуна- рачун	Позиција	АОП	Стање на дан 31.12.2024.	Стање на дан 31.12.2023.
1	2	3	4	5
	А. НЕТО РЕЗУЛТАТ ИЗ ПОСЛОВАЊА			
	I. НЕТО ДОБИТАК (АОП 1055)	2001	8.373.935	12.029.767
	II. НЕТО ГУБИТАК (АОП 1056)	2002		
	Б. ОСТАЛИ СВЕОБУХВАТНИ ДОБИТАК ИЛИ ГУБИТАК			
	а) Ставке које неће бити рекласификоване у Билансу успеха у будућим периодима			
330	1. Промене ревалоризације нематеријалне имовине, некретнина, постројења и опреме			
	а) повећање ревалоризационих резерви	2003		
	б) смањење ревалоризационих резерви	2004	63.134	4.967.425
331	2. Актуарски добици или губици по основу планова дефинисаних примања			
	а) добици	2007		
	б) губици	2008		
333	3. Добици или губици по основу удела у осталом свеобухватном добитку или губитку придружених друштава			
	а) добици	2007		
	б) губици	2008		
	б) Ставке које накнадно могу бити рекласификоване у Биланс успеха у удућим периодима			
332	1. Добици или губици по основу улагања у власничке инструменте капитала			
	а) добици	2009		
	б) губици	2010		
334	2. Добици или губици по основу прерачуна финансијских извештаја иностраног пословања			
	а) добици	2011		
	б) губици	2012		
335	3. Добици или губици од инструмената заштите нето улагања у инострано пословање			
	а) добици	2013		
	б) губици	2014		
336	4. Добици или губици по основу инструмената заштите ризика (хеџинга) новчаног тока			
	а) добици	2015		
	б) губици	2016		
337	5. Добици или губици по основу хартија од вредности које се вреднују по фер вредности кроз остали укупан резултат			
	а) добици	2017		
	б) губици	2018		
	I. ОСТАЛИ БРУТО СВЕОБУХВАТНИ ДОБИТАК (2003 + 2005+ 2007 + 2009 + 2011 +2013 + 2015 + 2017) - (2004 + 2006 + 2008 + 2010 + 2012 + 2014 + 2016 + 2018) ≥ 0	2019		
	II. ОСТАЛИ БРУТО СВЕОБУХВАТНИ ГУБИТАК (2004 + 2006+ 2008 + 20010 + 2012 +2014 + 2016 + 2018) - (2003 + 2005 +	2020	63.134	4.967.425

	2007 + 2009 + 2011 + 2013 + 2015 + 2017) ≥ 0			
	III. ОДЛОЖЕНИ ПОРЕСКИ РАСХОД НА ОСТАЛИ СВЕОБУХВАТНИ ДОБИТАК ИЛИ ГУБИТАК ПЕРИОДА	2021		
	IV. ОДЛОЖЕНИ ПОРЕСКИ ПРИХОДИ НА ОСТАЛИ СВЕОБУХВАТНИ ДОБИТАК ИЛИ ГУБИТАК ПЕРИОДА	2022		
	V. НЕТО ОСТАЛИ СВЕОБУХВАТНИ ДОБИТАК (2019 - 2020 - 2021+2022) ≥ 0	2023		
	VI. НЕТО ОСТАЛИ СВЕОБУХВАТНИ ГУБИТАК (2020 - 2019 + 2021-2022) ≥ 0	2024	63.134	4.967.425
	B. УКУПАН НЕТО СВЕОБУХВАТНИ РЕЗУЛТАТ ПЕРИОДА			
	I. УКУПАН НЕТО СВЕОБУХВАТНИ ДОБИТАК (2001 - 2002 + 2022 - 2023) ≥ 0	2025	8.310.801	7.062.342
	II. УКУПАН НЕТО СВЕОБУХВАТНИ ГУБИТАК (2002 - 2001 + 2024 - 2023) ≥ 0	2026		
	Г. УКУПАН НЕТО СВЕОБУХВАТНИ ДОБИТАК ИЛИ ГУБИТАК (2028 + 2029) = АОП 2025 ≥ 0 ИЛИ АОП 2026 > 0	2027		
	1. приписан матичном правном лицу	2028		
	2. приписан учешћима без права контроле	2029		

5.3.ИЗВЕШТАЈ О НОВЧАНИМ ТОКОВИМА

ЈП Србијагас је током 2024. године измиривало своје обавезе, како према добављачима пг, тако и остале текуће обавезе, према утврђеним приоритетима и уз усаглашавање са Министарством финансија, а имајући у виду примарни задатак обезбеђења довољних количина пг за потрошњу као и залиха пг као обезбеђења сигурности снабдевања.

Износ кредитне задужености у 2024. години и обавезе по овом основу су значајне услед фактора који су утицали на пословање почев од децембра 2021. године и првенствено потребе финансирања набавки пг, као и стратешких инвестиционих пројеката услед чега је у току 2024.г. Република Србија преко Управе за јавни дуг највећим делом обезбеђивала средства за отплату кредита са државном гаранцијом.

Влада РС одобрила је и продужење рока краткорочне бескаматне позајмице од 5 млрд рсд (до 30.06.2025.г.), као и отпис дела потраживања по основу надокнаде разлике у цени природног гаса из увоза које ЈП Србијагас има према Министарству финансија уз истовремено затварање краткорочних позајмица Владе РС (од 25,8 млрд динара-за остатак 2023.г. и за период јан-феб 2024.г.) и по основу надокнаде разлике у цени залиха п.гаса у складиштима изван територије РС на дан 01.05.2024.г. (33,08 млрд рсд) уз истовремено затварање обавеза према РС (УЈД за измирене обавезе по кредитима са државном гаранцијом) од 30,9 млрд рсд и отпис дела обавеза по основу краткорочних бескаматних позајмица за одржавање текуће ликвидности од 2,2 млрд рсд.

Предузеће улаже значајне напоре да своје новчане обавезе измирује у складу са Законом о РИНО, као и да део расположивих средстава усмерава на измирење обавеза које не подлежу поменутом Закону, а све у циљу смањења трошкова камата и пенала.

Укупан износ неизмирених обавеза које подлежу Закону о Рино у периоду 01.01-31.12.2024.г. износе 591,96 мил рсд, при чему се најзначајнији износ односи на измирење обавеза према Гастрас (298,2 мил рсд) и Енерготехника Јужна Бачка 161,2 мил рсд.

Укупан износ измирених обавеза које подлежу Закону о Рино у периоду 01.01-31.12.2024.г. износе 104,95 млрд рсд.

У циљу несметане испоруке пг, као и наплате потраживања од највећих дужника који нарушавају ликвидност пословања предузећа, ЈП Србијагас је предузимало све неопходне мере, како непосредном кореспонденцијом са купцима, тако и обраћањем Влади Републике Србије и надлежним Министарствима.

У току извештајног периода **остварен је нето одлив готовине у износу од 10.559.272 хиљ рсд.**

Табела 18 – Извештај о токовима готовине у периоду од 01.01. до 31.12.2024.г.

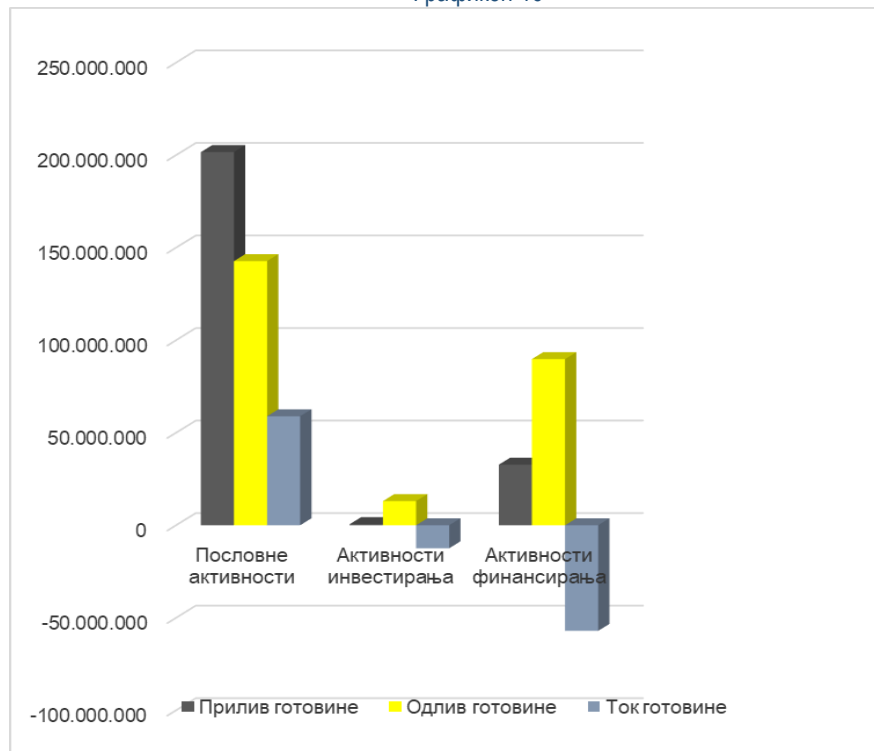
(у 000 рсд)

ПОЗИЦИЈА	АОР	Реализација 01.01.- 31.12.2023. године	01.01-31.12.2024.		Индекс реализација 01.01.- 31.12.2024. / реализација 01.01.- 31.12.2023.	Индекс реализација 01.01.- 31.12.2024. / план 01.01.- 31.12.2024.
			План	Реализација		
1	2	3	4	5	6=5/3*100	7=5/4*100
А ТОКОВИ ГОТОВИНЕ ИЗ ПОСЛОВНИХ АКТИВНОСТИ						
I. Приливи готовине из пословних активности (1 до 4)	3001	269.444.346	199.583.387	201.659.632	74,8	101,0
1. Продаја и примљени аванси у земљи	3002	133.647.774	161.053.427	140.921.664	105,4	87,5
2. Продаја и примљени аванси и аванси у иностранству	3003	1.698	23.688	24.023	1.414,8	101,4
3. Примљене камате из пословних активности	3004	1.813.087	1.466.688	1.597.940	88,1	108,9
4. Остали приливи из редовног пословања	3005	133.981.787	37.039.583	59.116.005	44,1	159,6
II. Одливи готовине из пословних активности (1 до 8)	3006	192.444.747	174.474.956	142.756.745	74,2	81,8
1. Исплате добављачима и дати аванси у земљи	3007	162.087.218	132.735.734	107.050.290	66,0	80,6
2. Исплате добављачима у дати аванси у иностранству	3008	8.556.316	14.828.076	12.931.349	151,1	87,2
3. Зараде, накнаде зарада и остали лични расходи	3009	1.791.697	2.934.983	1.979.404	110,5	67,4
4. Плаћене камате у земљи	3010	4.557.161	5.205.866	4.222.015	92,6	81,1
5. Плаћене камате у иностранству	3011	1.270.456	4.256	2.165.551	170,5	50.880,1
6. Порез на добитак	3012	884.337	3.133.031	3.338.024	377,5	106,5
7. Одлив по основу осталих јавних прихода	3013	12.466.272	14.902.246	10.302.858	82,6	69,1
8. Остали одливи из пословних активности	3014	831.290	730.764	767.254	92,3	105,0
III. Нето прилив готовине из пословних активности (I-II)	3015	76.999.599	25.108.431	58.902.887	76,5	234,6
IV. Нето одлив готовине из пословних активности (II-I)	3016					
Б. ТОКОВИ ГОТОВИНЕ ИЗ АКТИВНОСТИ ИНВЕСТИРАЊА						
I. Приливи готовине из активности инвестирања (1 до 5)	3017	626.478	594.329	636.757	101,6	107,1
1. Продаја акција и удела (нето приливи)	3018	27.944	184	184	0,7	100,0
2. Продаја нематеријалне имовине, некретнина, постројења, опреме и биолошких средстава	3019			2.577		
3. Остали финансијски пласмани (нето приливи)	3020					
4. Примљене камате из активности инвестирања	3021					
5. Примљене дивиденде	3022	598.534	594.145	633.996	105,9	106,7
II. Одливи готовине из активности инвестирања (1 до 3)	3023	11.410.616	30.351.545	13.051.979	114,4	43,0
1. Куповина акција и удела (нето одливи)	3024	114.824	5.146.749	11.546	10,1	0,2
2. Куповина нематеријалне имовине, некретнина, постројења, опреме и биолошких средстава	3025	11.295.792	24.814.542	13.040.433	115,4	52,6
3. Остали финансијски пласмани (нето одливи)	3026		390.255			
III. Нето прилив готовине из активности инвестирања (I-II)	3027					
IV. Нето одлив готовине из активности инвестирања (II-I)	3028	10.784.138	29.757.216	12.415.222	115,1	41,7
В. ТОКОВИ ГОТОВИНЕ ИЗ АКТИВНОСТИ ФИНАНСИРАЊА						
I. Приливи готовине из активности финансирања (1 до 7)	3029	100.383.249	54.460.561	32.755.652	32,6	60,1
1. Увећање основног капитала	3030					
2. Дугорочни кредити у земљи	3031	19.942.647	26.949.951	2.900.000	14,5	10,8
3. Краткорочни кредити у иностранству	3032	26.387.932				
4. Краткорочни кредити у земљи	3033	32.900.000	5.858.685	2.930.060	8,9	50,0
5. Краткорочни кредити у иностранству	3034					
6. Остале дугорочне обавезе	3035					

7. Остале краткорочне обавезе	3036	21.152.670	21.651.925	26.925.592	127,3	124,4
II. Одливи готовине из активности финансирања (1 до 8)	3037	165.156.104	62.999.110	89.802.589	54,4	142,5
1. Откуп сопствених акција и удела	3038					
2. Дугорочни кредити у земљи	3039	22.402.227	23.312.107	23.873.536	106,6	102,4
3. Дугорочни кредити у иностранству	3040	1.339.908	334.782	3.626.115	270,6	1.083,1
4. Краткорочни кредити у земљи	3041	138.045.351	35.613.573	29.960.203	21,7	84,1
5. Краткорочни кредити у иностранству	3042					
6. Остале обавезе	3043			30.878.324		
7. Финансијски лизинг	3044	1.176.566	985.541	1.464.411	124,5	148,6
8. Исплаћене дивиденде	3045	2.192.052	2.753.107			
III. Нето прилив готовине из активности финансирања (I-II)	3046					
IV. Нето одлив готовине из активности финансирања (II-I)	3047	64.772.855	8.538.549	57.046.937	88,1	668,1
Г. СВЕГА ПРИЛИВИ ГОТОВИНЕ (3001+3013+3025)	3048	370.454.073	254.638.277	235.052.041	63,4	92,3
Д. СВЕГА ОДЛИВИ ГОТОВИНЕ (3005+3019+3031)	3049	369.011.467	267.825.611	245.611.313	66,6	91,7
Ђ. НЕТО ПРИЛИВ ГОТОВИНЕ (3040-3041)	3050	1.442.606				
Е. НЕТО ОДЛИВ ГОТОВИНЕ (3041-3040)	3051		13.187.334	10.559.272		80,1
Ж. ГОТОВИНА НА ПОЧЕТКУ ОБРАЧУНСКОГ ПЕРИОДА	3052	12.245.118	13.670.924	13.670.924	111,6	100,0
З. ПОЗИТИВНЕ КУРСНЕ РАЗЛИКЕ ПО ОСНОВУ ПРЕРАЧУНА ГОТОВИНЕ	3053	184		60	32,6	
И. НЕГАТИВНЕ КУРСНЕ РАЗЛИКЕ ПО ОСНОВУ ПРЕРАЧУНА ГОТОВИНЕ	3054	16.984		3.576	21,1	
Ј. ГОТОВИНА НА КРАЈУ ОБРАЧУНСКОГ ПЕРИОДА (3042-3043+3044+3045-3046)	3055	13.670.924	483.590	3.108.136	22,7	642,7

Токови готовине у извештајном периоду исказани су као токови готовине по основу пословних, инвестиционих активности и активности финансирања.

Графикон 16



Ток готовине из пословних активности у периоду 01.01-31.12.2024.г. бележи **нето прилив** средстава у износу од **58.902.887 хиљ рсд** (планиран је нето прилив од 25.108.431 хиљ рсд), а до одступања је у највећој мери дошло услед остварених виших Осталих прилива из редовног пословања – највише по основу надокнаде разлике у цени залиха п.гаса у складиштима изван територије РС на дан 01.05.2024.г. (33,08 млрд рсд), што није било познато у момену планирања, стога је остварена вредност на овој позицији виша од планиране.

Приливи готовине из пословних активности се највећим делом односе на продају и примљене авансе у земљи (69,9%), као и на остале приливе из редовног пословања (29,3%).

Одступања реализације и плана су у највећој мери резултат разлике планских и реализованих параметара пословања, као и динамике и структуре наплате потраживања будући да су остварени нижи приливи од продаје и примљених аванса у земљи у односу на планиране.

Имајући у виду наведено, постоје одступања у планираној и реализованој структури прилива по основу продаје и осталих прилива из редовног пословања.

Приливи по основу примљених камата из пословних активности (1.597.940 хиљ рсд) виши су од планираних (1.466.688 хиљ рсд) за 8,9%, а односе се на наплаћене камате од купаца, највише за пг.

Остали приливи из редовног пословања износе 59.116.005 хиљ рсд, у највећој мери се односе на извршен отпис дела потраживања по основу надокнаде разлике у цени природног гаса из увоза које ЈП Србијагас има према Министарству финансија уз истовремено затварање краткорочних позајмица Владе РС (од 25,8 млрд динара-за остатак 2023.г. и за период јан-феб 2024.г.) и по основу надокнаде разлике у цени залиха п.гаса у складиштима изван територије РС на дан 01.05.2024.г. (33,08 млрд рсд), а у укупном износу од 58,9 млрд рсд.

Одливе готовине из пословних активности највећим делом (84%) чине исплате добављачима и дати аванси у земљи и иностранству, док се остатак одлива готовине из пословних активности (16%) односи на одливе по основу плаћања осталих јавних прихода, плаћања по основу зарада, накнада зарада и осталих личних расхода, као и на плаћене камате, порез на добитак и остале одливе из пословних активности.

Под ставком исплате добављачима и дати аванси укључене су исплате свим добављачима, осим за инвестициона улагања и набавку осталих основних средстава и опреме. Изузетак су извршена инвестициона улагања за делатност ОТС, која су укључена у одливе из пословних активности добављачима, имајући у виду да се део имовине који се односи на делатност ОТС третира као инвестициона некретнина почев од 01.10.2020.г. (услед издвајања „Транспортгас Србија“ и његовог самосталног деловања).

Одливи за зараде, накнаде зарада и остали лични расходи износе 1.979.404 хиљ рсд и нижи су од планираних за 32,6% у највећој мери услед ниже реализације осталих личних примања (у највећој мери утицале су планиране отпремнине за добровољни одлазак запослених, које у извештајном периоду нису реализоване, и различита структура одлива-у оквиру планског износа укључен је и износ трошкова ангажовања запослених преко агенција а који је у реализацији приказан на позицији исплата добављачима у земљи) као и ниже реализације зарада запослених услед одступања броја запослених у односу на планиран број (број запослених који прима зараду према плану је 994 док је остварен број запослених који прима зараду 930).

Позиција плаћене камате у земљи су реализоване на нижем нивоу у односу на планиране (ниже за 18,9%), а односи се на камате за реализована задужења - по основу дугорочних и краткорочних кредита. Одступање реализованих одлива у односу на планиране, делом су последица разлике у курсу валуте у односу на плански курс (нешто нижи курс еур у односу на плански), а делом услед нижих осталих финансијских расхода од планираних (камата на лизинг ПСГ Б.Двор и осталих расхода камата из редовног пословања).

На позицији плаћених камата у иностранству реализација се односи на камату по основу дугорочних кредита у иностранству – НЛБ,Словенија (цца 4,3 мил рсд) и ОТП, Мађарска (цца 2,16 млрд рсд). Програмом пословања планирано је да ЈП Србијагас Нови Сад измири камату за НЛБ Словенија, а да камату по основу дугорочног кредита према ОТП, Мађарска измирује УЈД директно, услед чега је дошло до одступања од реализације на наведеној позицији. Будући да је Управа за јавни дуг извршила директну

уплату НБС за наведене кредите (и НЛБ и ОТП) и да износи нису евидентирани кроз текуће рачуне ЈП Србијагас, Програмом пословања нису планиране обавезе по основу плаћања камате у иностранству за ОТП (планирано само за НЛБ) али ни прилив од Управе за јавни дуг по том основу (прилив по основу осталих краткорочних обавеза – АОП 3036) док је реализација исказана кроз обе позиције - ефекат нулти.

Одливи по основу пореза на добит износе 3.338.024 хиљ рсд. У оквиру реализације одлива по основу пореза на добит плаћен је порез на добит за 2024. годину у нешто вишем износу од планираног, те је укупан одлив средстава по овом основу виши од планираних за 6,5%.

Одливи по основу осталих јавних прихода односе се на трошкове пореза, акциза, царина и такси, одлив по основу ПДВ, а у односу на планиране су нижи за 30,9%, узимајући у обзир да су исти пројектовани на основу планских параметара који одступају од реализације (кретања релевантних прихода и расхода, односно потраживања и обавеза).

Остали одливи из пословних активности износе 767.254 хиљ рсд и односе се на евидентирани одливе по основу депозита, провизија, камата платног промета, виза картица, такси и осталих накнада. Планирани одливи из пословних активности износе 730.764 хиљ рсд, а обухватају и одливе по основу донација, хуманитарних и спортских активности.

Ток готовине из инвестиционих активности бележи нето одлив средстава у износу од 12.415.222 хиљ рсд, а планиран је нето одлив готовине у износу од 29.757.216 хиљ рсд. На дато одступање утицао је ниже реализовани одлив по основу куповине нематеријалне имовине, некретнина, постројења, опреме и биолошких средстава, као и нижи одлив по основу куповине акција и удела (куповина акција и удела реализована у износу од 11,5 мил рсд, а планирано 5,15 млрд рсд).

Приливи готовине из активности инвестирања износе 636.757 хиљ рсд и у највећој мери односе се на примљене дивиденде (633.996 хиљ рсд) и то од предузећа Југоросгас ад (603.782 хиљ рсд), Информатика (23.650 хиљ рсд), Гаспроммет Пале (3.777 хиљ рсд) и Прогресгас Трејдинг (2.787 хиљ рсд).

Приливи по основу продаје нематеријалне имовине, НПО и биолошких средстава од 2.577 хиљ рсд се односе на продају непокретности-грађевинске парцеле и грађевинског објекта у Н.Милошеву, а исти нису планирани, с обзиром да у моменту планирања нису биле расположиве информације о продаји.

Одливи готовине по основу куповине акција и удела реализовани су у износу од 11.546 хиљ рсд и у потпуности се односе на средства на име оснивачког улога предузећа СРБГАС Кфт, Будимпешта (планирано и реализовано у I кварталу).

Укупан планирани износ се односи и на докапитализацију предузећа СРБГАС Кфт, Будимпешта (од 585,9 мил рсд) и докапитализацију „Бијељина гас“, Бијељина (2,2 млрд рсд), улагање у Југоросгас (2.343,5 мил рсд), улагање у ПСГ Банатски Двор доо (5,86 мил рсд), а која у извештајном периоду нису реализована, услед чега се јавља одступање од плана.

Одлив по основу куповине нематеријалне имовине, некретнина, постројења, опреме и биолошких средстава износи 13.040.433 хиљ рсд и у односу на план су нижи (за 47,4%), а имајући у виду да предвиђена инвестициона улагања нису реализована у планираном обиму.

Планирани одливи по основу осталих финансијских пласмана нису реализовани а односе се на исплату пројектоване позајмице зависном лицу „Бијељина гас“ у износу од 2 мил еур и „Енергогас“, Подгорица (од 300 хиљ еур) као и на планирану позајмицу запосленима у складу са Колективним уговором у III кварталу која у извештајном периоду није реализована.

Ток готовине из активности финансирања бележи нето одлив средстава у износу од 57.046.937 хиљ рсд, а планиран је нето одлив у износу од 8.538.549 хиљ рсд.

Токови готовине из активности финансирања бележе *прилив* од 32.755.652 хиљ рсд а односе се на приливе по основу осталих краткорочних обавеза (26.925.592 хиљ рсд), краткорочних кредита у земљи у износу од 2.930.060 хиљ рсд (односи се на прилив по основу краткорочних кредита за одржавање текуће ликвидности

закључен са Уникредит банком на износ од 25 мил ЕУР – кредит повучен у целости 25.03.2024.г.), као и на дугорочне кредите у земљи у износу од 2.900.000 хиљ рсд (односи се на прилив по основу дугорочних кредита за одржавање текуће ликвидности закључен са ОТП банком на износ од 2,9 млрд рсд – кредит повучен у целости 28.06.2024.г.).

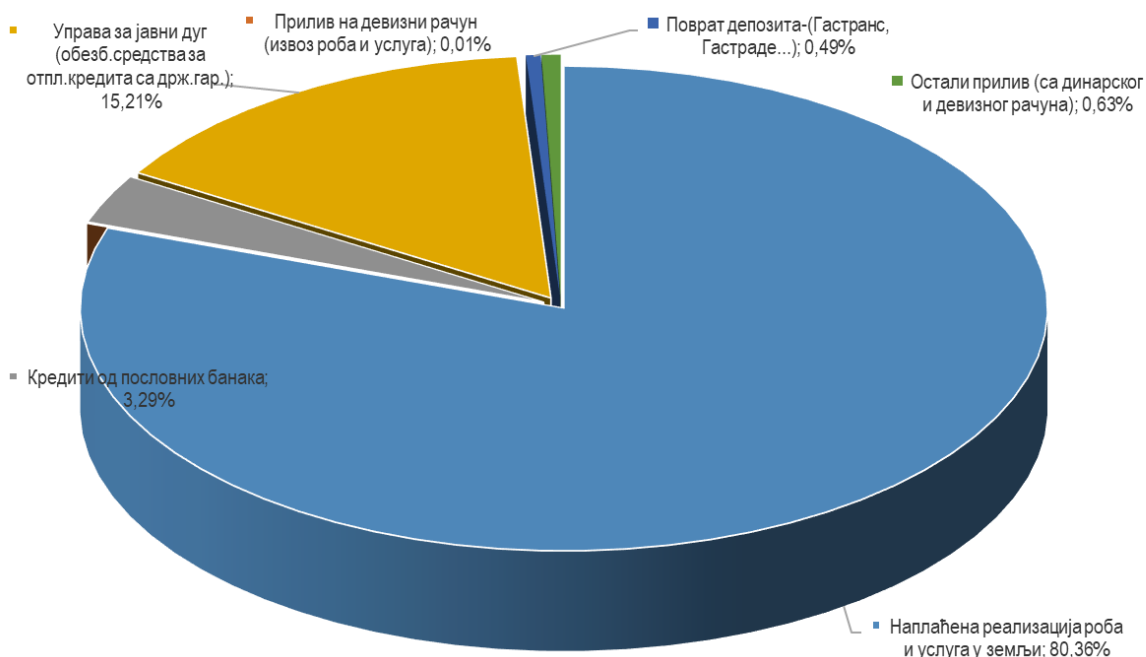
Програмом пословања планиран је укупан прилив из активности финансирања у износу од 54.460.561 хиљ рсд, а одступања од плана првенствено су видљива као последица оствареног мањег прилива по основу дугорочних кредита у земљи - дугорочни кредит са државном гаранцијом у износу од 230 мил ЕУР (планиран у II кварталу) није реализован. Програмом пословања кредит од 50 мил ЕУР планиран је на позицији краткорочних кредита (у првом и трећем кварталу по 25 мил ЕУР) а реализован је делом на краткорочним (25 мил ЕУР у I кварталу) а делом на дугорочним кредитима (2,9 млрд рсд у II кварталу) услед чега долази до одступања од реализације како на позицији краткорочних тако и на позицији дугорочних кредита у земљи.

Приливи готовине из активности финансирања обухватају и позицију *остале краткорочне обавезе* које се односе на средства које је Управа за јавни дуг уплатила у циљу отплате дугорочних кредита са државном гаранцијом (главница и камата) у износу од 26.925.592 хиљ рсд.

Токови готовине из активности финансирања бележе и укупан одлив од 89.802.589 хиљ рсд. У највећој мери чине их одливи по основу: осталих обавеза у износу од 30.878.324 хиљ рсд (највише за отпис-пребијање дела потраживања РС од ЈП Србијагас по основу плаћених обавеза по кредитима са државном гаранцијом-УЈД), краткорочних кредита у земљи у износу од 29.960.203 хиљ рсд (у највећој мери отплата главница краткорочних кредита и затварање краткорочних бескаматних позајмица од РС), дугорочних кредита у земљи од 23.873.536 хиљ рсд који се односе на отплате главница по дугорочним кредитима према роковима доспећа дефинисаним ануитетним плановима, као и дугорочних кредита у иностранству у износу од 3.626.115 хиљ рсд (отплата главнице по кредиту са ОТП банком у августу и новембру– цца 3,3 млрд рсд и са НЛБ банком у марту – цца 334,8 мил рсд, а за коју средства обезбеђује УЈД, док се планирани износ односи само на отплату главнице према НЛБ банци).

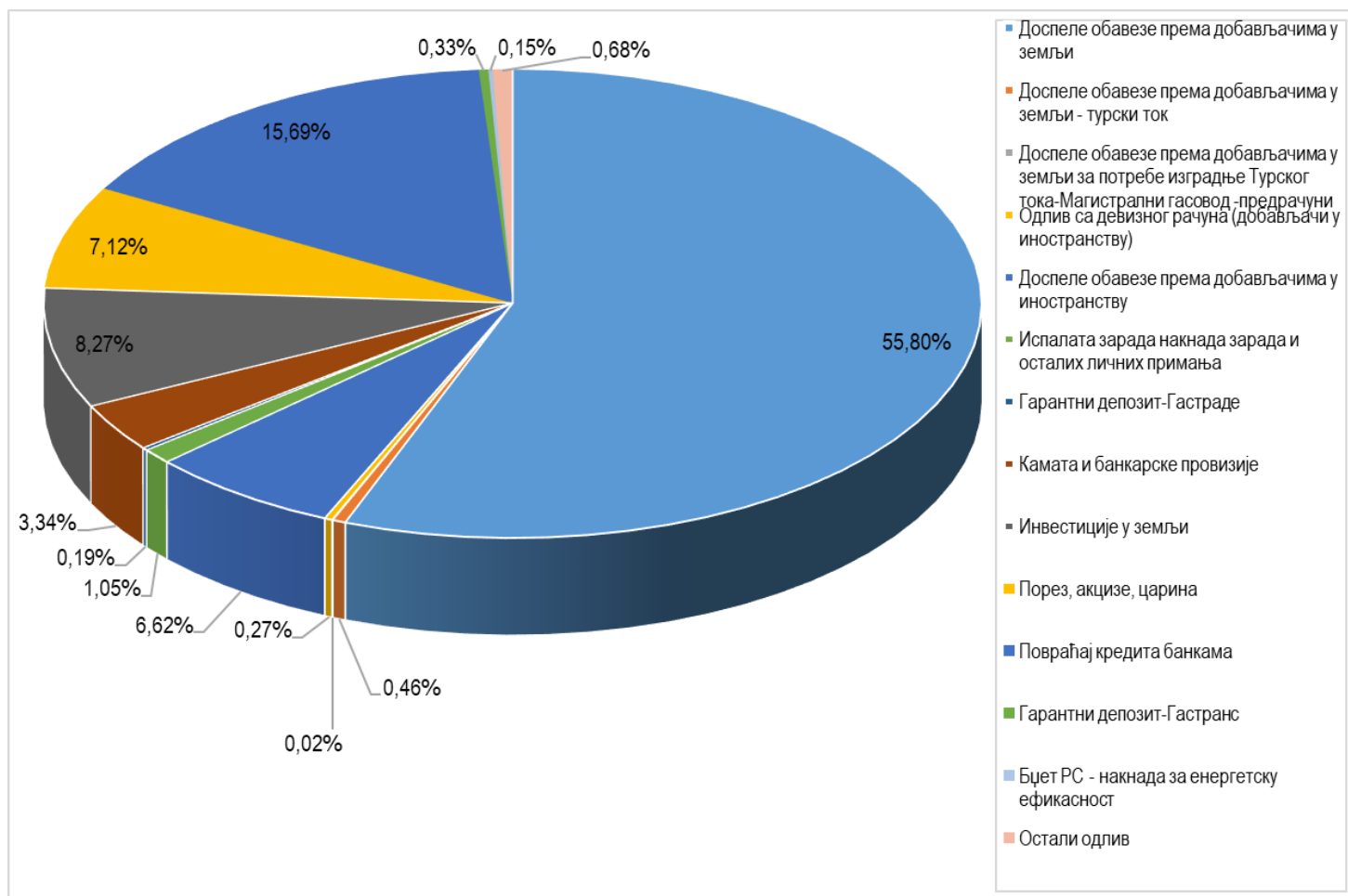
Укупан прилив новчаних средстава износи **235.052.041 хиљ рсд** и највећим делом (85,8%) се састоји из прилива готовине из пословних активности

Графикон 17



Укупан одлив новчаних средстава износи **245.611.313 хиљ рсд**, и највећим делом (58,1%) се односи на одливе готовине из пословних активности.

Графикон 18

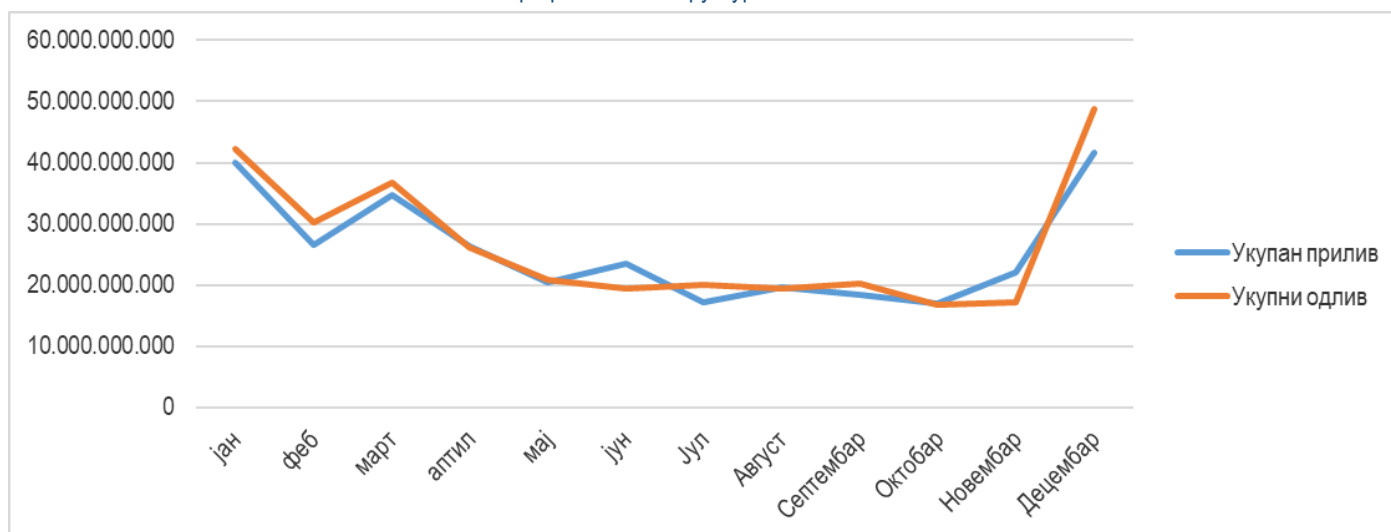


Готовина на крају обрачуноског периода износи **3.108.136 хиљ рсд**, а на почетку обрачуноског периода износила је **13.670.924 хиљ рсд**.

На стање готовине на крају обрачуноског периода су највише утицали остварени нето приливи из пословних активности, као и готовина на почетку обрачуноског периода (13.670.924 хиљ рсд - укључује готовину по основу средстава на наменским рачунима ЈП „Србијагас“ код НБС, према закљученим уговорима о наменским кредитима, уважавајући рок расположивости средстава банака).

На више стање готовине на крају обрачуноског периода у односу на план у највећој мери су утицали остварени нижи одливи из пословних активности, али и нижа реализација инвестиционих улагања од планираних.

Графикон 19 – Структура новчаног тока



Остварен степен наплате текућих доспелих потраживања за гас од 93,8%, свакако је позитивно утицао на ликвидност предузећа у 2024.г али је степен наплате укупних потраживања из ранијих година (25,9%), и укупних доспелих потраживања (59,1%) и даље низак. Такође, кредитна задуженост (обавезе по овом основу су значајне услед фактора који су утицали на пословање почев од децембра 2021. године) и првенствено потребе финансирања набавки пг, као и стратешких инвестиционих пројеката, поред наведеног, довела је предузеће у стање угрожене ликвидности услед чега је и у току извештајног периода Република Србија преко Управе за јавни дуг наставила да највећим делом обезбеђује средства за отплату кредита са државном гаранцијом.

Такође, Уредбе о надокнади разлике у цени гаса из увоза које је донела Влада Републике Србије односиле су се и на део посматраног периода 2024.г., уз обрачунате надокнаде разлике у цени пг за период јануар–фебруар 2024.г. као и према Закључку Владе РС (евидентирано у мају 2024.г.) по основу надокнаде разлике у цени залиха гаса у складиштима у иностранству. Услед наведеног, предузеће измирује своје обавезе према приоритетима и уз усаглашавање са Министарством финансија.

Списак прилога уз поглавље 5, Финансијски извештаји за 2024.г.

Прилог П1 Преглед судских спорова за период 01.01.- 31.12.2024.г.

Прилог П2 Наплата текућих и доспелих потраживања у периоду 01.01.- 31.12.2024.г.

Прилог П3-П7 Биланс успеха по делатностима за 2024.г.

Прилог П8-П12 Биланс стања по делатностима за 2024.г.

Прилог П13 Остварена ликвидност ЈП Србијас у периоду 01.01.- 31.12.2024.г.

6. ИНДИКАТОРИ ПОСЛОВАЊА

ЈП Србијагас је у току извештајног периода исказало пословни добитак од 20.591.525 хиљ рсд, добитак из финансирања од 1.151.902 хиљ рсд, док је у оквиру подбиланса осталих прихода и расхода (укључујући обезвређење и остало) остварен губитак од 7.371.920 хиљ рсд. Остварен је добитак из редовног пословања пре опорезивања од 14.371.507 хиљ рсд.

У посматраном периоду остварен је негативан нето ефекат на резултат по основу нето добитка пословања које се обуставља, промена рачуноводствених политика и исправки грешака из ранијих периода, у износу од 150.024 хиљ рсд, такође остварен је порески расход периода у износу од 5.502.561 хиљ рсд, као и одложени порески расходи периода од 344.987 хиљ рсд, тако да је остварен нето добитак од 8.373.935 хиљ рсд.

Табела 19 - Приказ планираних и реализованих индикатора пословања на дан 31.12.2024.г.

(у 000 рсд)

		2021. година	2022. година	2023. година	2024. година
Укупни капитал	План	127.942.814	125.878.878	132.077.599	139.681.731
	Реализација	124.349.098	127.933.187	132.242.017	140.628.485
	% одступања реализације од плана	-3%	+2%	+0%	+1%
% одступања реализације у односу на реализацију претходне године		+3%	+3%	+3%	+10%
Укупна имовина	План	277.586.523	370.308.232	435.559.889	377.538.561
	Реализација	278.802.471	435.955.725	356.701.817	309.413.897
	% одступања реализације од плана	+0%	+18%	-18%	-18%
% одступања реализације у односу на реализацију претходне године		+37%	+56%	-18%	-29%
Пословни приходи	План	83.558.676	219.903.204	185.172.251	183.540.539
	Реализација	116.174.829	219.593.640	174.239.472	181.986.521
	% одступања реализације од плана	+39%	-0%	-6%	-1%
% одступања реализације у односу на реализацију претходне године		+33%	+89%	-21%	-17%
Пословни расходи	План	70.733.044	209.910.857	168.059.646	160.822.582
	Реализација	110.852.588	210.293.947	153.748.641	161.394.996
	% одступања реализације од плана	+57%	+0%	-9%	+0%
% одступања реализације у односу на реализацију претходне године		+42%	+90%	-27%	-23%
Пословни резултат	План	12.825.632	9.992.347	17.112.606	22.717.957
	Реализација	5.322.241	9.299.693	20.490.831	20.591.525
	% одступања реализације од плана	-59%	-7%	+20%	-9%
% одступања реализације у односу на реализацију претходне године		-43%	+75%	+120%	+121%
Нето резултат	План	6.677.476	1.277.085	3.898.477	7.364.863
	Реализација	3.772.985	5.488.727	12.029.767	8.373.935
	% одступања реализације од плана	-43%	+330%	+209%	+14%
% одступања реализације у односу на реализацију претходне године		+26%	+45%	+119%	+53%
Број запослених	План	974	978	962	993
	Реализација	953	920	916	935
	% одступања реализације од плана	-2%	-6%	-5%	-6%
% одступања реализације у односу на реализацију претходне године		+0%	-3%	-0%	+2%
Просечна нето зарада	План	85.423	90.341	96.069	105.484
	Реализација	78.927	83.535	89.585	99.811
	% одступања реализације од плана	-8%	-8%	-7%	-5%
% одступања реализације у односу на реализацију претходне године		+0%	+6%	+7%	+19%
Инвестиције	План	66.615.828	42.126.580	52.841.108	57.174.049
	Реализација	21.512.018	15.365.324	15.434.588	18.262.184
	% одступања реализације од плана	-68%	-64%	-71%	-68%
% одступања реализације у односу на реализацију претходне године		+95%	-29%	+0%	+19%

	2021 година реализација	2022 година реализација	2023 година реализација	2024 година реализација
EBITDA	8.381.813	10.703.283	21.265.379	22.389.768
ROA	1,4	1,3	3,4	2,7
ROE	3,0	4,3	9,1	6,0
Оперативни новчани ток	-31.935.375	-114.832.025	76.999.599	58.902.887
Дуг / капитал	122,0	238,7	167,8	118,2
Ликвидност	78,3	92,3	89,7	58,1
% зарада у пословним приходима	1,6	0,9	1,2	1,3

	Стање на дан 31.12.2021.	Стање на дан 31.12.2022.	Стање на дан 31.12.2023.	Стање на дан 31.12.2024.
Кредитно задужење без гаранције државе	66.597.535	155.901.085	49.242.113	18.580.943
Кредитно задужење са гаранцијом државе	27.723.953	55.111.180	79.095.729	58.009.819
Укупно кредитно задужење	94.321.488	211.012.265	128.337.842	76.590.762

		2021. година	2022. година.	2023. година.	2024. година
Субвенције	План		61.017.246	45.699.063	43.523.287
	Пренето	20.045.338	108.900.893	42.198.732	43.523.287
	Реализовано	20.045.338	108.900.893	42.198.732	43.523.287
Остали приходи из буџета	План				
	Пренето				
	Реализовано				
Укупно приходи из буџета	План		61.017.246	45.699.062	43.523.287
	Пренето	20.045.338	108.900.893	42.198.732	43.523.287
	Реализовано	20.045.338	108.900.893	42.198.732	43.523.287

Анализа финансијских показатеља ЈП Србијагас у периоду 01.01-31.12.2024.г. извршена је на основу података о пословању исказаних у Билансу стања и Билансу успеха предузећа за текућу пословну годину, и у том смислу, анализа пројектованих рацио показатеља за посматрани период 2024.г. показује следеће:

- **EBITDA** (*Earnings Before Interest, Taxes, Depreciation and Amortization*) је један од најважнијих индикатора рентабилности и 2024.г. износи 22,4 млрд рсд, што је више од плана за посматрани период (19,6 млрд рсд) будући да је добитак пре опорезивања виши у односу на план са једне стране, уз ниже расходе камата и ниже трошкове амортизације у односу на планиране, са друге стране.
- **ROA** – Стопа приноса средстава рачуна се као однос нето добити и укупних средстава. Иста је у 2024.г. остварена у износу од 2,7 (планирана 2,0), док је за 2023. годину дати индикатор износио 3,4 (будући да је нето добит за 2023. годину износила 12,0 млрд рсд). Услед више вредности оствареног нето добитка, уз нижу реализовану вредност укупне имовине у односу на план, дошло је до одступања овог индикатора у односу на његову планирану вредност.
- **ROE** – Стопа приноса капитала рачуна се као однос нето добити и капитала. У 2024.г. остварена је у износу од 6 док је планирана вредност 5,3. За 2023. годину остварена је у износу од 9,1. Услед више оствареног нето добитка и последишно више вредности оствареног капитала у 2024.г. дошло је до одступања овог индикатора у односу на план.
- **Оперативни новчани ток** – представља нето новчани ток из пословних активности и у 2024.г. је остварен нето прилив у износу од 58,9 млрд рсд док је планиран нето прилив у износу од 25,1 млрд рсд. У 2024.г. остварени су нешто виши приливи из пословних активности, али и знатно нижи одливи из пословних активности у односу на планиране. Остварени одливи се у највећој мери односе на исплате добављачима и дате авансе у земљи а који се највише односе на исплате према предузећу Југоросгаз (цца 83,8 млрд рсд) за набавку редовних и додатних количина гаса.
- **Дуг/капитал** је индикатор задужености, који показује однос дуга према капиталу, и у 2024.г. дати индикатор износи 118,2 док је планирана вредност 168,4. У 2023. години дати индикатор исказан је у износу од 167,8. Нижи ниво дугорочних обавеза и краткорочних финансијских обавеза (највише по

основу дугорочних и краткорочних кредита) утицао је на нижу вредност овог индикатора у односу на планирану вредност.

- **Ликвидност** - представља однос обртних средстава и краткорочних обавеза. Исти износи 58,1 док је планирана вредност датог индикатора 62,3. Рацио ликвидности је за 2023. годину износио 89,7. Будући да је остварена вредност и обртних средстава и краткорочних обавеза у 2024. години нижа како од планских вредности тако и од остварених вредности у 2023. години остварена је и нижа вредност наведеног индикатора.
- **% зарада у пословним приходима** - представља однос трошкова зарада, накнада зарада и осталих личних расхода и пословних прихода. Дати индикатор је остварен у 2024.г. у износу од 1,3, док је планиран у износу од 1,6. Одступање овог индикатора у односу на планирани износ последица је ниже остварених трошкова зарада, накнада зарада и осталих личних расхода са једне, али и ниже остварених пословних прихода са друге стране.

СУБВЕНЦИЈЕ И ОСТАЛИ ПРИХОДИ ИЗ БУЏЕТА

Влада Републике Србије донела је крајем 2021.г. током 2022., 2023. и 2024.г. Уредбе о привременој мери ограничавања цене гаса и надокнади разлике у цени природног гаса набављеног из увоза или произведеног у Републици Србији у случају поремећаја на тржишту природног гаса, које је донела Влада РС, а на бази којих је предузеће остварило право на субвенције из буџета. ПИДПП ЈП Србијагас за 2024.г. пројектоване су субвенције по основу надокнаде разлике у цени природног гаса набављеног из увоза за период јануар и фебруар 2024.г. (од 10.443.554 хиљ рсд) и надокнаде разлике у цени залиха п.гаса у складиштима изван територије РС на дан 01.05.2024.г. (од 33.079.733 хиљ рсд).

Приказана средства су дата без ПДВ, с обзиром да су у пословним књигама ЈП Србијагас приказана као приход по основу субвенција, а према поднетим Обрачунима надокнаде разлике у цени за гасни месец јануар, фебруар и надокнада разлике у цени залиха гаса у мају 2024.г. Наведене обрачуне разматра и одобрава Комисија при Министарству рударства и енергетике. Истовремено су евидентирана и потраживања по датом основу од 44.264.155.127,64 рсд (са ПДВ), односно укупна потраживања од 58.888.037.247,22 рсд (за део 2023.г и за период јан, фебруар и мај 2024.г.). У мају месецу извршено је истовремено затварање дела наведених потраживања у износу од 25.808.304.221,53 рсд (чиме су затворена целокупна потраживања по основу одобрених надокнада за РуЦ гаса набављеног из увоза), а у октобру месецу извршено је затварање потраживања у износу од 33.079.733.025,69 рсд (са ПДВ) (чиме су затворена целокупна потраживања по основу надокнаде разлике у цени залиха п.гаса у складиштима изван територије РС у мају 2024.г.) тако да укупна потраживања по датом основу на дан 31.12.2024.г. износе 0,00 рсд.

Реализација предметних средстава се врши након доношења одговарајућих Закључака Владе Републике Србије, а према већ поднетој документацији, поменути Обрачунима и одобрењима Комисија за евидентирање и одобравање средстава за надокнаду разлике у цени гаса за 2024.годину. У складу са Закључком Владе РС, са крајем 2022. године извршено је истовремено затварање потраживања за надокнаду разлике у цени гаса из увоза (за децембар 2021.г. - 22,05 млрд рсд (са ПДВ), за 2022.г. - 117,13 млрд рсд (са ПДВ), за 2023.г. - 44,25 млрд рсд (са ПДВ) и за 2024.г. - 44,26 млрд рсд и смањење обавеза према Оснивачу на име краткорочних позајмица у укупном износу од 227,70 млрд рсд чиме је у октобру месецу затворено и потраживање за надокнаду разлике у цени залиха п.гаса у складиштима изван територије РС (у складу са Закључком Владе Републике Србије од 03.10.2024. године).

7. ЗАПОСЛЕНИ, ЗАРАДЕ И НАКНАДЕ

7.1. ЗАПОСЛЕНИ

На дан 31.12.2024.г. ЈП Србијагас има 935 запослених. Поред наведеног, за 6 лица радни стаж је у мировању.

Табела 20, Укупан број запослених на нивоу ЈП Србијагас на дан 31.12.2024.г.

Запослени у ЈП "СРБИЈАГАС"	Стање на дан 31.12.2023. године	Планирано стање на дан 31.12.2024. године	Стање на дан 31.12.2024. године	Индекс (у%)	Индекс (у%)
1	2	3	4	$5=4/2*100$	$6=4/3*100$
Неодређено време	916	993	935	102,1	94,2
Одређено време	0	0	0	0,0	0,0
УКУПНО:	916	993	935	102,1	94,2

У односу на стање на дан 31.12.2023. године, број запослених је повећан за 19 запослених, као резултат оствареног прилива и одлива запослених будући да је на дан 31.12.2023. године у предузећу било запослено 916 лица.

У 2024. години планиран је пријем 99 запослених (86 новозапослених и 13 лица путем преузимања предузећа „Врбас гас“, Врбас) и одлазак 22 запослених, а реализован је прилив 46 запослених (није реализован планирани број новозапослених као ни преузимање поменутог предузећа), док је предузеће напустило 27 запослених, што се одразило на одступање од планираног броја (993) запослених на дан 31.12.2024.године.

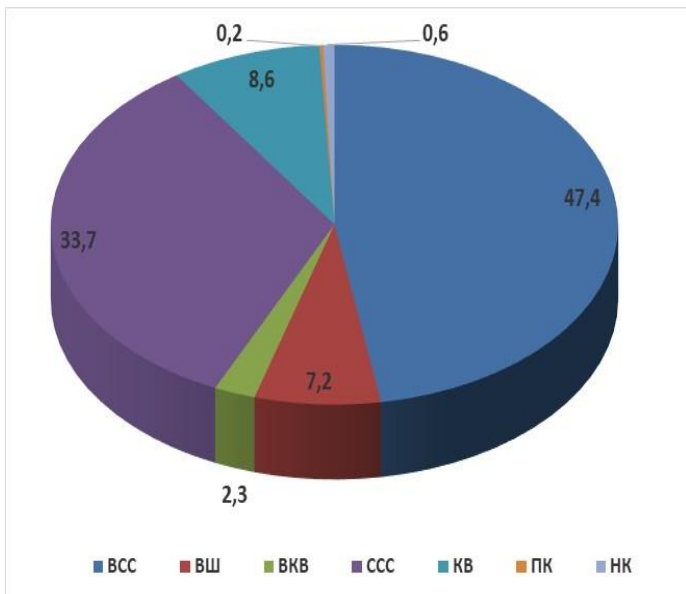
У току 2024. године извршен је пријем од 46 запослених по основу сагласности Комисије. Од почетка текуће године предузеће је напустило 27 лица, од којих 17 лица по основу пензије, 3 отказа Уговора о раду од стране запосленог, 3 лица по основу смрти, 2 запослена по основу мировања радног односа, 1 споразумни престанак Уговора о раду, и 1 запослени по основу неплаћеног одсуства.

Од почетка текуће године предузеће је напустило 27 запослених, од чега 11 радника са високом стручном спремом, 10 радника са средњом стручном спремом, 2 квалификована радника, 2 висококвалификована радника, 1 радник са вишом школом и 1 полуквалификовани радник.

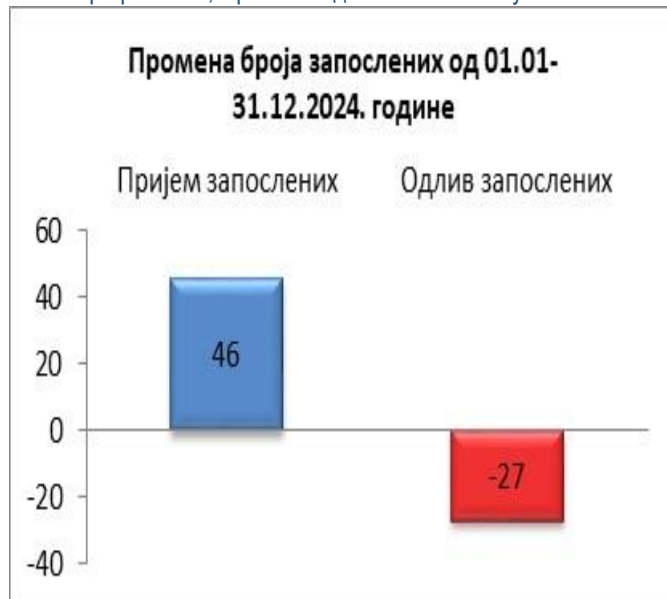
Одлив запослених је остварен по основу одласка у пензију запослених (17), отказа Уговора о раду од стране запосленог (3), смрти (3), мировања радног односа (2), неплаћеног одсуства (1) и споразумног прекида (1).

У ЈП Србијагас највећи број запослених чине запослени са високом стручном спремом (47,4%) и запослени са средњом стручном спремом (33,7%), а најмање запослених чине полуквалификовани и неквалификовани радници (0,8%).

Графикон 20, Квалификациона структура запослених на дан 31.12.2024.г



Графикон 21, Прилив и одлив запослених у 2024.г



Од укупног броја запослених 52,4% је запослено у заједничким службама, 47,5% је запослено у енергетским делатностима, док је у неенергетским делатностима запослено 0,1% запослених.

Табела 21, Укупан број запослених на нивоу ЈП Србијагас на дан 31.12.2024.г. по делатностима

Редни број	Делатности	Стање на дан 31.12.2023.			Стање на дан 31.12.2024.			Индекс (у %)
		Неодређен о време	Одређен о време	УКУПНО:	Неодређен о време	Одређено време	УКУПНО:	
1	2	3	4	5= (3 + 4)	6	7	8= (6 + 7)	9=(8/5)*100
1	Оператор дистрибутивног система	325	0	325	346	0	346	106,5
2	Снабдевање природним гасом	21	0	21	22	0	22	104,8
3	Јавно снабдевање пг	75	0	75	76	0	76	101,3
4	Неенергетске делатности	1	0	1	1	0	1	100,0
5	Заједничке службе	494	0	494	490	0	490	99,2
6	Укупно ЈП "СРБИЈАГАС"	916	0	916	935	0	935	102,1

Посматрано у односу на крај претходне године до смањења броја запослених дошло је у оквиру делатности заједничке службе (4 запослених). У оквиру неенергетске делатности број запослених није промењен. До повећања броја запослених дошло је у оквиру делатности дистрибуције природног гаса (21 запослених), јавног снабдевања (1 запослени) и делатности снабдевања природним гасом (1 запослени). На наведене промене у броју запослених, посматрано према делатностима предузећа, поред оствареног одлива запослених утицало је и кретање запослених између делатности.

Анализа запослених према старосној структури указује да у оквиру ЈП Србијагас 67,5% укупно запослених припада категоријама од 50 до 60, односно од 40 до 50 година живота. Посматрајући у односу на крај претходне године повећан је број запослених у категорији преко 60 година живота (за 14,2%), категорији од 50 до 60 година живота (за 1,9%) и категорији до 30 година живота (за 4,4%), док је у осталим категоријама дошло до смањења.

Табела 22, Упоредни приказ броја запослених у ЈП Србијагас по старосној структури

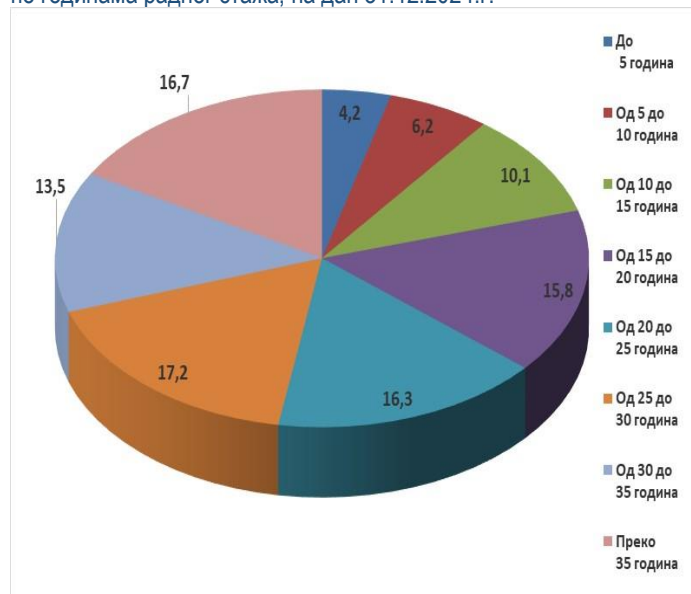
Ред. број		До 30 година	Од 30 до 40 година	Од 40 до 50 година	Од 50 до 60 година	Преко 60 година
1	Стање на дан 31.12.2023. г.	23	123	306	323	141
2	Стање на дан 31.12.2024. г.	24	119	302	329	161
3=2/1*100	Индекс	104,4	96,8	98,7	101,9	114,2

У структури запослених према годинама радног стажа на дан 31.12.2024.г. највећи број представљају запослени са 25 до 30 година радног стажа и преко 35 година радног стажа (33,9% укупно запослених), што указује на радно искуство и квалитет у раду запослених. Посматрано у односу на крај претходне године повећање је највеће у оквиру категорије од 15 до 20 година радног стажа (12,1%) и од 5 до 10 година радног стажа (28,9%).

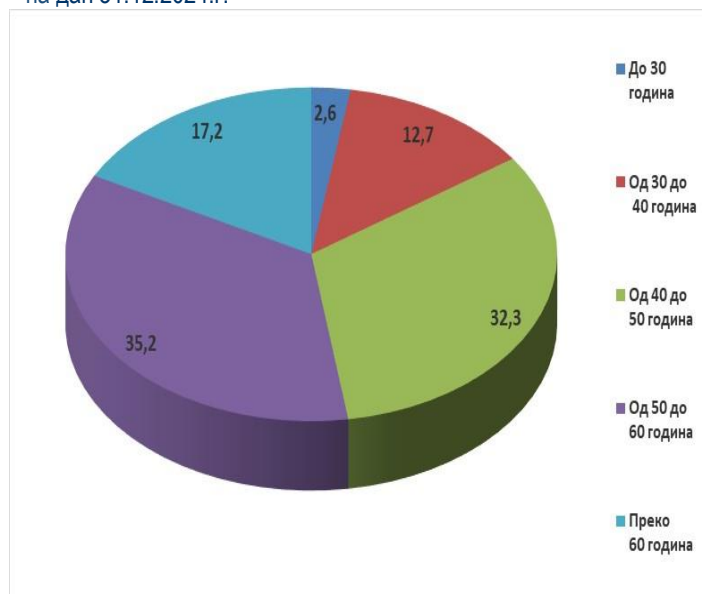
Табела 23, Упоредни приказ броја запослених у ЈП Србијагас по годинама радног стажа

Ред. број	Стање на дан	До 5 година	Од 5 до 10 година	Од 10 до 15 година	Од 15 до 20 година	Од 20 до 25 година	Од 25 до 30 година	Од 30 до 35 година	Преко 35 година
1	31.12.2023.г.	41	45	116	132	155	152	125	150
2	31.12.2024.г.	39	58	94	148	153	161	126	156
3=2/1*100	Индекс	95,1	128,9	81,0	112,1	98,7	105,9	100,8	104,0

Графикон 22, Структура запослених у ЈП Србијагас по годинама радног стажа, на дан 31.12.2024.г.



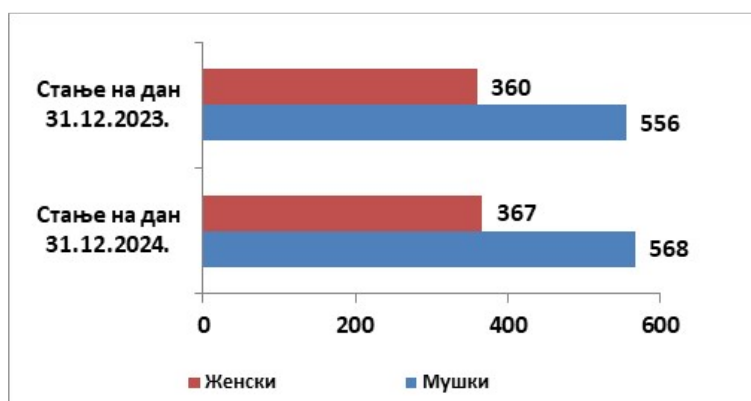
Графикон 23, Старосна структура запослених у ЈП Србијагас на дан 31.12.2024.г.



У току извештајног периода издвојена су средства за стручно усавршавање запослених у износу од 3.961 хиљ рсд (исти обухватају трошкове часописа и стручне литературе, као и трошкове саветовања и семинара).

Права и обавезе ЈП Србијагас и његових запослених у вези са стручним усавршавањем су регулисана Правилником о образовању и стручном усавршавању запослених у ЈП Србијагас, број 01-01-1755 од 15.04.2015.г. Одлуку о стручном образовању запосленог доноси Генерални директор на основу предлога Комисије за образовање, стручно оспособљавање и усавршавање, а у складу са Планом и програмом стручног усавршавања у ЈП Србијагас.

Графикон 24, Полна структура запослених



Пријем запослених у ЈП Србијагас се врши искључиво у складу са потребама предузећа. Приликом пријема кандидата у радни однос не врши се полна дискриминација запослених.

Списак прилога уз поглавље 7.1, Запослени:

Табела бр. П14 Број запослених по квалификационој структури на дан 31.12.2024.г.

7.2. ЗАРАДЕ

Обрачуни зарада запосленима у ЈП Србијагас за период јануар – децембар 2024.г. извршени су уз уважавање Уредбе о начину и контроли обрачуна и исплате зарада у јавним предузећима, Закона о утврђивању максималних зарада у јавном сектору ("Сл. гласник РС", бр. 93/2012), Закона о буџету РС за 2024. годину, Програма пословања ЈП Србијагас за 2024.г. (Влада Републике Србије дала сагласност Решењем 05 број 023-435/2024 од 01.02.2024.г.), Програма о изменама и допунама програма пословања ЈП Србијагас за 2024.г., као и других законских прописа из области рада, рада јавних предузећа, као и интерних аката ЈП Србијагас.

Обрачуни зарада запосленима у ЈП Србијагас за период јануар – децембар 2024.г. извршени су уз примену Колективног уговора о изменама Колективног уговора за ЈП Србијагас (05 број 11-613/2024-1 од 31.01.2024.) којим је утврђена основица за утврђивање основне зараде.

На основу члана 263 став 2, а у вези са чланом 247 Закона о раду (Службени гласник РС бр. 24/05, 61/05, 54/09, 32/13, 75/14, 13/17 – Одлука УС, 113/17 и 95/18- аутентично тумачење), ЈСО Србијагас, Нови Сад за више послодаваца коју заступа председник синдикалне организације, ЈП Србијагас, Нови Сад као послодавац кога заступа директор и Влада коју заступа министар рударства и енергетике, закључили су Споразум о продужењу рока важења КУ за ЈП Србијагас 05 број 11-1/2024-1 од 15.01.2024. Рок важења продужен је до 03.08.2024. године.

Од стране представника Синдиката, Владе и Послодавца потписан је Колективни уговор за ЈП Србијагас, усклађен са свим новим законским решењима из области радног права, наш број 01-01-20/277 од 07.08.2024. године и важиће у наредне 3 године, тј. до 07. августа 2027. године.

Укупно остварени бруто фонд зарада за запослене и пословодство износи 1.516,4 мил рсд, а укупни нето фонд зарада запослених и чланова пословодства износи 1.090,9 мил рсд. Просечна бруто зарада износи 138,7 хиљ рсд, а просечна нето зарада износи 99,8 хиљ рсд.

Уважавајући одредбе Закона о утврђивању максималне зараде у јавном сектору ("Сл. гласник РС", бр. 93/2012) извршен је обрачун зарада за посматран период.

Укупно остварени бруто фонд зарада за пословодство износи 28,3 мил рсд, док остварени нето фонд зарада за пословодство износи 20,1 мил рсд. Просечна бруто зарада у извештајном периоду износи 337,3 хиљ рсд, док просечна нето зарада износи 239,0 хиљ рсд.

Укупно остварени бруто фонд зарада за запослене без чланова пословодства исплаћен је у износу од 1.488,1 мил рсд. Укупно остварени нето фонд основних зарада за запослене без чланова пословодства износи 1.070,8 мил рсд.

У складу са чланом 54 Колективног уговора за ЈП „Србијагас“, Нови Сад, број 01-01-9/46 од 03.02.2015.г и број 01-01-20/277 од 07.08.2024., у извештајном периоду **укупно 53 запослених у ЈП Србијагас, остварило је право на јубиларну награду**. Запосленима који су стекли право на исту, **исплаћено је укупно 19,2 мил рсд** (брuto јубиларне награде). Остварење јубиларних награда зависи од остварених просечних зарада као и висине неопорезивог износа.

Отпремнине при одласку у пензију се исплаћују у складу са чл. 52. тачка 1 Колективног уговора за ЈП „Србијагас“, Нови Сад, број 01-01-9/46 од 03.02.2015.г. и број 01-01-20/277 од 07.08.2024. У периоду од 01.01-31.12.2024.г. **17 запослених остварило је право на отпремнину при одласку у пензију**. Запосленима који су стекли право на исту у току извештајног периода **исплаћено је укупно 8,8 мил рсд** (брuto износ).

7.3. НАКНАДЕ ЗА РАД ПРЕДСЕДНИКА И ЧЛАНОВА НАДЗОРНОГ ОДБОРА

У складу са инструкцијама Министарства финансија средстава за накнаде за рад председника и чланова Надзорног одбора за 2024. годину планирана су према члану 18., став 1. Закона о буџету за 2024. годину ("Сл. гласник РС", бр. 138/2022 и 75/2023), којим је наведено да се накнаде за рад председника и чланова комисија и других сталних и привремених радних тела у јавном сектору не могу повећавати у 2024. години. У складу са наведеним као критеријум за утврђивање висине накнада коришћена је просечна зарада по запосленом без пореза и доприноса исплаћена у РС у септембру 2022. године.

Надзорни одбор ЈП Србијагас има председника и четири члана које именује Оснивач на период од 4 године. Током извештајног периода остварен износ накнада за рад председника и чланова Надзорног одбора ЈП Србијагас обрачунат је и исплаћен на основу Одлуке о исплати накнаде за рад председника и чланова Надзорног одбора ЈП „Србијагас“, Нови Сад, бр. 01-04-19/63-6, која је ступила на снагу 30.01.2017. године и на основу Одлуке о измени Одлуке о исплати накнаде за рад председника и чланова Надзорног одбора ЈП „Србијагас“, Нови Сад, бр. 01-04-25/127-4, која је ступила на снагу 20.02.2020. године.

Уважавајући Одлуку Надзорног одбора ЈП „Србијагас“, Нови Сад бр. 01-04-19/63-6 од 30.01.2017.г. као и Одлуку Надзорног одбора ЈП „Србијагас“, Нови Сад бр. 01-04-25/127-4 од 20.02.2020.г. извршен је обрачун накнада за рад председника и чланова Надзорног одбора ЈП Србијагас. Обрачуната **брuto накнада износи 7,2 мил рсд**, а укупна средства исплаћена су у истом износу.

Укупне накнаде председника и чланова Надзорног одбора остварене су на нижем нивоу од планираних (ниже за 3,2%) у највећој мери услед планираних дневница које нису реализоване у посматраном периоду.

7.4. НАКНАДЕ ЗА РАД ПРЕДСЕДНИКА И ЧЛАНОВА КОМИСИЈЕ ЗА РЕВИЗИЈУ

У складу са Законом о јавним предузећима, на основу члана 22. став 1. тачка 11 и члана 55. Закона о јавним предузећима („Сл. Гласник РС“, бр 15/2016 и 88/2019), као и члана 16. и члана 24. став 1. тачка 12 Одлуке о усклађивању пословања Јавног предузећа Србијас, Нови Сад са Законом о јавним предузећима (Сл. Гласник РС, бр 8/2017, 120/2020 и 75/2021), и члана 29. Пословника о раду Надзорног одбора ЈП Србијас, Нови Сад, Надзорни одбор ЈП Србијас на седници одржаној 24.10.2023. донео је одлуку о именовању чланова Комисије за ревизију. Комисија има председника и два члана које именује Надзорни одбор ЈП Србијас на период од четири године.

Према инструкцијама Министарства финансија средстава за накнаде за рад председника и чланова Комисије за ревизију за 2024. годину планирана су према члану 18., став 1. Закона о буџету за 2024. годину ("Сл. гласник РС", бр. 138/2022 и 75/2023), којим је наведено да се накнаде за рад председника и чланова комисија и других сталних и привремених радних тела у јавном сектору не могу повећавати у 2024. години. У складу са наведеним средстава за 2024.г. за накнаде за рад председника и чланова Комисије за ревизију утврђена су у висини од највише 70% просечне зараде по запосленом без пореза и доприноса која је исплаћена у Републици Србији у септембру месецу 2022.г.

Укупна накнада за председника и чланове Комисије за ревизију ЈП Србијас за посматрани период 2024.г. планирана је и остварена у износу од 1.889,5 хиљ рсд нето, односно 2.915,9 хиљ рсд бруто.

Просечна нето накнада за председника и чланове Комисије за ревизију износи 52.487 рсд, обрачуната у складу са важећом регулативом.

Бруто износ просечне накнаде (према нето примању по овом основу од 52.487 рсд) износи 80.998 рсд за председника и чланове Комисије за ревизију.

8. РАЗВОЈНЕ И ИНВЕСТИЦИОНЕ АКТИВНОСТИ

Инвестициона улагања у посматраном периоду износе **18.262.184 хиљ рсд** што је више у односу на иста 2023. за 18,3% (када су износила 15.434.588 хиљ рсд), а у односу на план ниже за 68,1% (у највећој мери као резултат ниже реализације улагања у делатностима оператора транспортног система и оператора дистрибутивног система у односу на планирана улагања).

Остварена инвестициона улагања у највећој мери се односе на улагања у делатностима оператора транспортног система и оператора дистрибутивног система, а највећа улагања су извршена у РГ Београд-Ваљево-Лозница, РГ за Параћин-Бољевац-Рготина-Неготин-Прахово са одвојцима за Бор, Зајечар и Књажевац, гасификацију општина Лазаревац, Бачка Топола, Звездара и др.

На ниже остварење инвестиционих улагања у посматраном периоду у односу на план су утицала померања извршења грађевинских радова, продужетак процеса завршетка техничких прегледа и сл. Такође, треба имати у виду да се све инвестиције ЈП Србијас, како у делатности оператора транспорта тако и у делатности оператора дистрибуције, реализују на дужи временски рок с обзиром да су закључени уговори о стратешком партнерству за изградњу нових објеката (ови уговори у просеку трају 5 година), услед чега и трајање саме инвестиције и њено праћење захтева исти рок, што утиче на одступања на кварталном нивоу.

Одступања реализованих улагања у односу на планирана су поред осталих, резултат и објективних околности које се односе на чињеницу да се инвестициона улагања планирају на основу Уговора о изградњи, гасификацији на одређеној општини и уговорене динамике плаћања, односно уговореног ануитетног плана. Током године у складу са Уговорима врше се плаћања и изводе радови, али како за део локација нису добијене грађевинске дозволе, нису ни примљене грађевинске ситуације. Наиме, извођач радова не може извршене радове приказати фактуром/ситуацијом јер није обезбеђена техничка документација (грађевинска дозвола у складу са Законом о изградњи), стога се у оваквим случајевима не могу приказати уложена средства и радови

као реализована инвестициона улагања, већ се третирају као аванси. Све наведено значајно утиче на одступање планираних и реализованих инвестиционих улагања.

Производна улагања износе **18.065.505 хиљ рсд** и нижа су за 62,9% у односу на планирана. Највећа производна улагања средстава у предметном периоду су извршена у делатности дистрибуције пг.

Табела 24, Преглед реализације производних улагања по делатностима у ЈП Србијас у периоду 01.01-31.12.2024.г

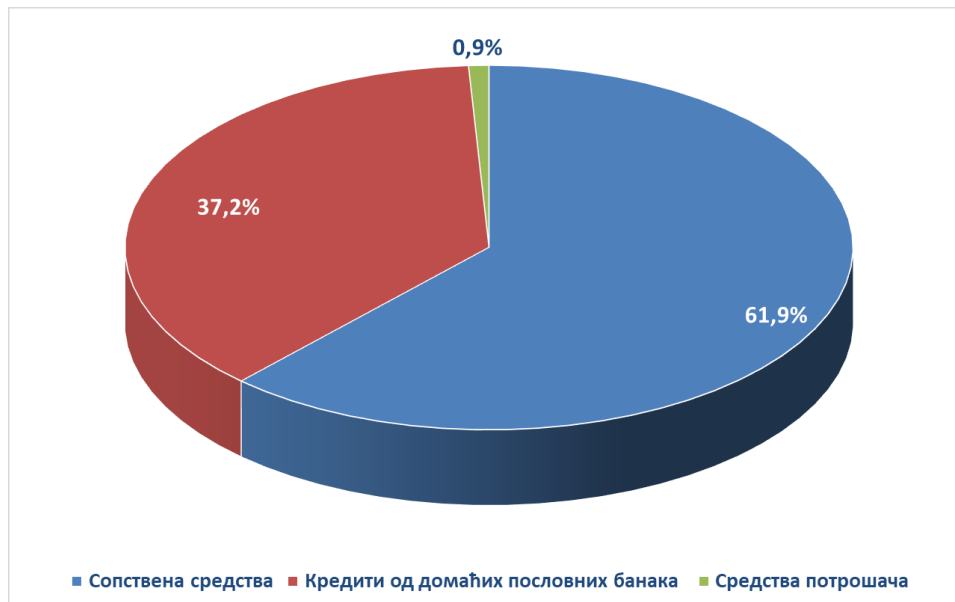
	Делатност	Укупно производно улагање (у 000 динара)	Учешће (у%)
1	2	3	4
1	Дистрибуција природног гаса	9.913.748	54,9
2	Транспорт природног гаса	8.149.824	45,1
3	Заједничке службе	1.933	0,01
4	УКУПНО	18.065.505	100,0

Остала улагања износе **185.133 хиљ рсд** и нижа су за 94,3% од планираних.

Улагања која нису у функцији обављања енергетске делатности односе се на оснивање фирме за трговину гасом у Мађарској "SRBGAS" Будимпешта у износу **11.546 хиљ рсд**.

Планирано је да се за финансирање инвестиционих улагања у 2024.г. поред сопствених средстава користе кредити домаћих пословних банака и средства потрошача. Инвестициона улагања у извештајном периоду су финансирана сопственим средствима (61,9%), кредитима домаћих пословних банака (37,2%) и средствима потрошача (0,9%).

Графикон 25, Извори финансирања инвестиционих улагања у периоду 01.01.-31.12.2024.г



8.1. ДЕЛАТНОСТ ОПЕРАТОРА ТРАНСПОРТНОГ СИСТЕМА

Извршена инвестициона улагања у делатности оператора транспортног система износе 8.149.824 хиљ рсд, а највећа су у РГ Београд-Ваљево-Лозница, РГ за Параћин-Бољевац-Рготина-Неготин-Прахово са одвојцима за Бор, Зајечар и Књажевац, и др. У односу на исти период 2023.г. су виша за 4,8% (када су износила 7.774.962 хиљ рсд), а за 70,1% су нижа у односу на план.

У делатности оператора транспортног система настављена је изградња енергетских објеката:

- **РГ 05-06 Београд–Ваљево–Лозница** - у периоду I-XII/2024 изграђен је челични гасовод у дужини од 28.390 m.
- **РГ 09-04/02 Александровац – Нови Пазар – Тутин** - у периоду I-XII/2024 изграђен је челични гасовод у дужини од 3.700 m.
- **Измештање Моравски коридор** – у периоду I-XII/2024 изграђен је челични гасовод у дужини од 10.660 m.
- **Изградња Дунавски Коридор** – у периоду I-XII/2024 изграђена је ДГМ од ПЕ цеви у дужини од 3.420m, челични гасовод у дужини од 5.600 m.
- **Гасовод високог притиска Бачка Паланка – Бач** - У току су припреме за технички преглед.
- **Измештање гасовода за Фрушкогорски коридор** - Радови су у току.
- **Измештање гасовода у зони пруге Нови Сад – Суботица РГ-06-02/II** - Радови су у току.
- **Измештање гасовода у зони пруге Нови Сад – Суботица РГ-04-11** - Радови су у току.
- **Измештање гасовода у зони пруге Нови Сад – Суботица РГ-04-13** - Радови су у току.
- **Измештање гасовода за Аутопут и брзу саобраћајницу Рума-Шабац-Лозница** - изградња је у току.
- **Транспортни гасовод Футог-Беочин** – Завршен технички преглед. У току су радови на повезивању гасовода на систем ЈП Србијагас.
- **Гасовод МС2 – ГРЧ Карађорђево Брдо** (Повезивање Транспортног система ЈП Србијагас са магистралним гасоводом - Интерконектором, граница Бугарске – граница Мађарске) – Завршен технички преглед. У току је припрема техничке документације за исхођевање употребне дозволе.
- **Гасовод МС4 – ГРЧ Госпођинци** (Повезивање Транспортног система ЈП Србијагас са магистралним гасоводом - Интерконектором, граница Бугарске – граница Мађарске) - Завршен је технички преглед. У току је припрема техничке документације за исхођевање употребне дозволе.
- Припрема за почетак изградње **примопредајне станице ППС Хоргош и ППС Банатски Двор**.

У делатности оператора транспортног система од укупно планираних производних улагања у износу од 27.212.759 хиљ рсд, реализовано је 8.149.824 хиљ рсд, односно степен реализације плана је 29,9%, услед ограничених финансијских средстава.

8.2. ДЕЛАТНОСТ ОПЕРАТОРА ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА

У периоду 01.01-31.12.2024.г. у делатност оператора дистрибутивног система уложено је укупно 9.930.964 хиљ рсд, што је више за 32,9% у односу на претходну годину (када су износила 7.472.683 хиљ рсд) и за 53,4% ниже у односу на план. Највећа улагања су извршена у гасификацију општине Лазаревац, Бачка Топола, Звездара и др.

Настављена је изградња енергетских објеката, односно прикључних гасовода, МРС-а и ДГМ-а на следећим локацијама:

- **Гасификација ГО Земун** – у току је изградња ДГМ од ПЕ за насељена места на територији ГО Земун, у периоду I-XII/2024 изграђена је ДГМ од ПЕ цеви у дужини од 1.648 m, изграђен је челични гасовод у дужини од 1.690 m. и изграђено је 380 КГП.
- **Гасификација општине Смедерево** – у току је изградња ДГМ од ПЕ за насељена места на територији општине Смедерево, у периоду I-XII/2024 изграђена је ДГМ од ПЕ цеви у дужини од 8.632m и изграђен је челични гасовод у дужини од 2.447 m и изграђено је 59 ком. КГП.
- **Гасификација општине Гроцка** – у току је изградња ДГМ од ПЕ за насељена места на територији општине Гроцка, у периоду I-XII/2024 изграђена је ДГМ од ПЕ цеви у дужини од 2.563 m. и изграђен је челични гасовод у дужини од 4.473 m.
- **Гасификација ГО Раковица** – у току је изградња ДГМ од ПЕ за насељена места на територији општине Раковица, у периоду I-XII/2024 изграђена је ДГМ од ПЕ цеви у дужини од 591 m и изграђен је челични гасовод у дужини од 389 m.
- **Гасификација општине Краљево** – у току је изградња ДГМ од ПЕ за насељена места на територији општине Краљево, у периоду I-XII/2024 изграђена је ДГМ од ПЕ цеви у дужини од 19.251 m и изграђено је 328 ком. КГП.
- **Гасификација ГО Палилула** – у току је изградња ДГМ од ПЕ за насељена места на територији ГО Палилула, у периоду I-XII/2024 изграђена је ДГМ од ПЕ цеви у дужини од 13.200 m као и челични гасовод у дужини од 900 m и 98 ком. КГП.
- **Гасификација општине Звездара** – у току је изградња ДГМ од ПЕ за насељена места на територији општине Звездара, у периоду I-XII/2024 изграђена је ДГМ од ПЕ цеви у дужини од 128.653 m као и челични гасовод у дужини од 4.986 m и 2.961 ком. КГП.
- **Гасификација општине Нови Београд** – у току је изградња ДГМ од ПЕ за насељена места на територији општине Нови Београд, у периоду I-XII/2024 изграђена је ДГМ од ПЕ цеви у дужини од 60.090 m као и челични гасовод у дужини од 8.452 m и 788 ком. КГП.
- **Гасификација општине Пирот** - у периоду I-XII/2024 изграђен је челични гасовод у дужини од 2.787 m.
- **Гасификација ГО Лазаревац** – у току је изградња ДГМ од ПЕ за насељена места на ГО Лазаревац, у периоду I-XII/2024 изграђена је ДГМ од ПЕ цеви у дужини од 64.000 m и челични гасовод у дужини од 15.000 m и изграђено је 41 ком. КГП.
- **Гасификација ГО Богатић** – у току је изградња ДГМ од ПЕ за насељена места на ГО Богатић, у периоду I-XII/2024 изграђена је ДГМ од ПЕ цеви у дужини од 30.000 m.
- **Гасификација ГО Вождовац** – у току је изградња ДГМ од ПЕ за насељена места на ГО Вождовац, у периоду I-XII/2024 изграђена је ДГМ од ПЕ цеви у дужини од 3.000 m, челични гасовод у дужини од 6.600 m и изграђено је 256 ком. КГП.
- **Град Ваљево – изградња MPC Hansgrohe, MPC Bizerba, MPC Топлана и MPC Крушик** – у периоду I-XII/2024 изграђена је ДГМ од ПЕ цеви у дужини од 2.000 m, челични гасовод у дужини од 4.820 m.
- **Гасификација града Чачка** – у току је изградња ДГМ од ПЕ за насељена места на територији Чачка, у периоду I-XII/2024 изграђена је ДГМ од ПЕ цеви у дужини од 24.386 m и изграђено је 856 ком. КГП.
- **Гасификација општине Деспотовца** – у току је изградња ДГМ од ПЕ за насељена места на територији Деспотовца, у периоду I-XII/2024 изграђена је ДГМ од ПЕ цеви у дужини од 11.161 m и изграђено је 40 ком. КГП.
- **Гасификација општине Параћин** – у току је изградња ДГМ од ПЕ за насељена места на територији Јагодине, у периоду I-XII/2024 изграђена је ДГМ од ПЕ цеви у дужини од 0,233 m.

- **Гасификација општине Крагујевац** – у току је изградња ДГМ од ПЕ за насељена места на територији Крагујевца, у периоду I-XII/2024 изграђена је ДГМ од ПЕ цеви у дужини од 11.500 m и изграђено је 1.120 ком. КГП.
- **Гасификација општине Крушевца** – у току је изградња ДГМ од ПЕ за насељена места на територији Крушевца, у периоду I-XII/2024 изграђено је 966 КГП.
- **Гасификација општине Трстеник** – у току је изградња ДГМ од ПЕ за насељена места на територији Трстеника, у периоду I-XII/2024 изграђено је 85 КГП.
- **Гасификација општине Лесковац** – у току је изградња ДГМ од ПЕ за насељена места на територији Лесковца, у периоду I-XII/2024 изграђена је ДГМ од ПЕ цеви у дужини од 52.773 m и изграђено је 274 КГП.
- **Гасификација Општине Бела Црква** – Сви објекти су завршени и добијене су употребне дозволе. Пуштање у рад дистрибутивних гасовода у насељеним местима и израда прикључака.
- **Гасификација Општине Ковачица** – За већину објеката су исходоване употребне дозволе осим за Дистрибутивни гасовод од ПЕ цеви МОП 4 бар за туристичку зону Уздин. У току је припрема документације за исходовање употребне дозволе.
- **Гасификација Општине Ириг** – Сви објекти су завршени и исходоване употребне дозволе. Пуштање у рад дистрибутивних гасовода за насељена места. Припрема за израду прикључака је у току.
- **Гасификација Општине Бач** – Радови на проширењу дистрибутивне гасоводне мреже од ПЕ цеви МОП 4 бар и на ГМРС Бач и ГМРС Обровац су завршени. У току су припреме за технички преглед.
- **Гасификација Општине Зрењанин** – Исходоване су употребне дозволе за све објекте, осим за дистрибутивни гасовод МОП 16 бар од прикључења на деоницу гасовода према МРС Чента до МРС Бело Блато и МРС Бело Блато и ДГ МОП 16 бар од ГМРС Елемир до МРС за насеља Јанков Мост и Тараш, ПГ МОП 4 бар од МРС Тараш до ДГМ Тараш, МРС “Јанков Мост” и МРС “Тараш”. У току је припрема документације за исходовање употребне дозволе.
- **Гасификација Општине Пећинци** – Сви објекти су завршени. Исходовано је свих 11 употребних дозвола за ДГМ 4 бара и 2 за ДГМ МОП 16 бара. За остале објекте су поднети захтеви за исходовање употребне дозволе.
- **Гасификација Општине Сремска Митровица** – За све објекте је исходована употребна дозвола. У току је изградња транспортног гасовода високог притиска МОП 50 бар и ГМРС Велики Радинци.
- **Гасификација Општине Чока** – Сви објекти су изграђени. У току је припрема документације за технички преглед.
- **Гасификација Општине Нови Кнежевац** – Сви објекти су изграђени. За све дистрибутивне гасоводе МОП 4 бар су поднети захтеви за употребну дозволу. Исходовано је 5 употребних дозвола.
- **Гасификацију Општине Бачка Топола** - Исходоване све употребне дозволе за дистрибутивне гасоводе од ПЕ цеви МОП 4 бар и челичне гасоводе МОП 16 бар са МРС. За адаптацију ГМРС Бачка Топола је исходована потврда о пријави радова. По члану 145. Закона о планирању и изградњи за овај објекат не мора да се исходује употребна дозвола, па је у току припрема за пуштање у рад.

Од укупно планираних производних улагања у овој делатности, у износу од 19.770.623 хиљ рсд, реализовано је 9.913.748 хиљ рсд, што је за 49,9% ниже од плана.

9. РЕАЛИЗАЦИЈА ПРОГРАМА КОРИШЋЕЊА БУЏЕТСКЕ ПОМОЋИ ЗА ЈП „СРБИЈАГАС“, НОВИ САД У ПЕРИОДУ 01.01. – 31.12.2024. ГОДИНЕ

ЈП Србијагас користи буџетску помоћ у форми гаранција буџета према пословним банкама - кредиторима и Европској банци за обнову и развој по кредитима, са наменом за текућу ликвидност и финансирање инвестиција.

Програма пословања ЈП Србијагас за 2024.г. садржи, поред осталог, Програм коришћења буџетске помоћи (у складу са Законом о јавним предузећима, члан 61.). Циљ Програма је стварање услова за престанак (или смањење) коришћења буџетске помоћи.

Укупан износ буџетске помоћи коју ЈП Србијагас планира да користи у 2024.г. износи:

- Гаранција Републике Србије за кредит до 230 мил ЕУР 230,0 мил еур
за капиталне инвестиције за развој дистрибутивне мреже укључујући
мерне станице као и рехабилитација гасоводног система и јачање
транспортних капацитета гасовода у Републици Србији
- Укупно** **230,0 мил ЕУР**

Задуженост ЈП „Србијагас“ на дан 31.12.2024.г. износи 654,5 мил ЕУР од чега 495,7 мил ЕУР износе задужења по основу дугорочних кредита са државном гаранцијом, 82,7 мил ЕУР износе задужења по основу дугорочних кредита без државне гаранције и 76,1 мил ЕУР износи задужење по основу краткорочног кредита без државне гаранције (од којих су позајмице Републике Србије 42,7 мил ЕУР).

Инвестициони кредити одобрени уз државну гаранцију

Законом о буџету Републике Србије за 2024.г. предвиђено је издавање државне гаранције пословним банкама за набавку финансијских услуга-дугорочних инвестиционих кредита до 230 мил ЕУР намењених за **капиталне инвестиције** за развој дистрибутивне мреже укључујући мерне станице као и рехабилитација гасоводног система и јачање транспортних капацитета гасовода у Републици Србији.

Наиме, Програмом пословања ЈП Србијагас за 2024.г., предвиђено је наведено задуживање, односно набавка финансијске услуге - дугорочни кредити код пословних банака у износу до 230 мил ЕУР, уз гаранцију Републике Србије, а за капиталне инвестиције-развој дистрибутивне мреже укључујући мерне станице, као и рехабилитацију гасоводног система и јачање транспортних и складишних капацитета гасовода у Републици Србији. У складу са наведеним донета је Одлука Надзорног одбора ЈП Србијагас број 01-04-35/212-14 од 22.10.2024.г. о задуживању код пословних банака које ће се реализовати набавком финансијске услуге дугорочног кредита у износу од 201 мил ЕУР. Након спроведене набавке кредита код пословних банака, закључени су Уговори о дугорочним кредитима са следећим банкама.

С обзиром да до 31.12.2024.г. није донет Закон о издавању гаранција по истим, кредити нису повучени у 2024.г. Програмом пословања повлачење кредита планирано је у току другог квартала.

Дугорочни кредити уз државну гаранцију за одржавање текуће ликвидности

У извештајном периоду су предузете активности и извршене промене/побољшање кредитних услова (снижење каматних стопа) за постојеће кредите и потписани Анекси уговора са пословним банкама.

Законом о буџету Републике Србије за 2023.г. предвиђено је издавање државне гаранције пословним банкама и за набавку финансијских услуга - дугорочних кредита намењених за текућу ликвидност.

У складу са Одлуком Надзорног одбора ЈП Србијагас бр. 01-04-35/172-18 од 21.07.2022.г. о задуживању код пословних банака по наведеном основу а у укупном износу до 350 мил ЕУР закључени су Уговори о дугорочним кредитима.

Закључком Владе РС 05 број 420-2391/2024-1 од 20.03.2024.г. прихваћени су анекси уговора кредита са пословним банкама, који потписани и исти су ступили на снагу.

Закључком Владе РС 05 број 420-2389/2024-1 од 20.03.2024.г. и Закључком Владе РС 05 број 48-2376/2024 од 20.03.2024.г. прихваћен је анекс уговора кредиту закључен између ЈП Србијагаса, ОТП BANK NYRT, ОТП банком ад Нови Сад и DSK BANK AD, Бугарска (225 мил еур). Наведеним Анексом умањена је каматна стопа и промењена је и структура финансирања кредитног задужења. Анекс је потписан и исти је ступио на снагу.

Краткорочне бескаматне позајмице за одржавање текуће ликвидности

У периоду 01.01.-31.12.2024.г. Програмом пословања нису планиране краткорочне бескаматне позајмице од стране Републике Србије. Стање краткорочних бескаматних позајмица на дан 31.12.2024.г. износи 5.000.000.000,00 рсд.

Закључцима Владе Републике Србије 05 број 420-12317/2023, 05 број 420-12318/2023, 05 број 420-12319/2023, 05 број 420-12320/2023 који су донешени 14.12.2023.г. одобрено је анексирање наведених зајмова (33.009.712.884,45 рсд) до 30.06.2024. године.

Закључком Владе Републике Србије 05 број 00-180/2024-1 од 30.05.2024.г. извршен је отпис дела потраживања које Министарство финансија има према ЈП Србијагас по основу краткорочних бескаматних позајмица, у износу од 25.808.304.221,53 рсд, као надокнада разлике у цени природног гаса за период мај, октобар, новембар и децембар 2023.г. и јануар и фебруар 2024.г.

Закључка Владе Републике Србије број 00-368/2024-1 од 03.10.2024.г., извршен је отпис дела потраживања Републике Србије од ЈП Србијага по основу плаћених обавеза по кредитима са државном гаранцијом у износу од 30.878.324.362,77 РСД (238.332.678,39 ЕУР, 26.478.015,28 УСД и 179.968.150,32 РСД), а на име надокнаде разлике у цени природног гаса који се налази у складиштима изван територије РС.

Закључком Владе Републике Србије 05 број 420-5668/2024 од 27.06.2024.г. одобрено је продужење рока за повраћај зајма по основу Уговора о краткорочној бескаматној позајмици у износу од 5.000.000.000,00 рсд до 31.12.2024.г.

Закључком Владе Републике Србије 05 број 420-12579/2024 од 20.12.2024.г. одобрено је продужење рока за повраћај зајма по основу Уговора о краткорочној бескаматној позајмици у износу од 5.000.000.000,00 рсд до 30.06.2025.г.

Закључком Владе Републике Србије 05 број 420-5673/2024 од 27.06.2024.г. одобрено је продужење рока за повраћај зајма по основу Уговора о краткорочној бескаматној позајмици у износу од 2.201.408.662,92 рсд до 31.12.2024.г.

На основу Закључка Владе Републике Србије број 00-368/2024-1 од 03.10.2024.г., извршен је отпис дела горе наведених потраживања Републике Србије од ЈП Србијагас по основу краткорочних бескаматних позајмица у износу од 2.021.408.662,92 рсд, а на име надокнаде разлике у цени природног гаса који се налази у складиштима изван територије РС.

Обавезе према Управи за јавни дуг

Управа за јавни дуг у периоду 01.01.-31.12.2024.г. учествовала је у обезбеђивању средстава за измирење обавеза по основу дугорочних кредита са државном гаранцијом у износу од 223,0 мил ЕУР (по основу камате цца 43,7 мил ЕУР и по основу главнице цца 179,3 мил ЕУР). За наведени период ЈП Србијагас је из сопствених средстава обезбеђивало средства у износу од 30 хиљ ЕУР за плаћање годишње агенцијске накнаде по кредиту ОТП банке, Мађарска.

10. ЗАШТИТА ЖИВОТНЕ СРЕДИНЕ

ЈП Србијагас је поштујући законске и подзаконске акте Републике Србије, као и интерна акта - План управљања заштитом животне средине и План и програм управљања отпадом, обављало и следеће активности у вези заштите животне средине:

Техничка документација:

- активности на Захтеву за одлучивање о потреби израде Студије о процени утицаја на животну средину пројекта изградње главне мерно-регулационе станице ГМРС „Ресник“ и мерно-регулационе станице „Ресник“;
- Достављање података за потребе извештаја о стању животне средине у Републици Србији за 2023. годину.

Анализа и коментари:

Стратегија примене Архуске конвенције и акциони план.

Управљање отпадом:

- пријава ГИО1 – годишњег извештаја о отпаду Агенцији за заштиту животне средине;
- дневна евиденција генерисане количине отпада;
- предаја и збрињавање отпада у сарадњи са овлашћеним оператерима;
- сарадња са државним органима за заштиту животне средине;
- активности везане за потпуно уклањање опасног отпада (флуо цеви).

Друге активности и развојни пројекти у области заштите животне средине:

- мерење нивоа буке на надземним објектима (дистрибуције);
- инспекцијски поступак на КП 2382/1 КО Ботош, ГМРС „Ботош“ - загађење земљишта трансформаторским уљем (крађа);
- мерење нивоа буке на надземним објектима (дистрибуције);
- прикупљање и обрада статистичких података везаних за животну средину за Републички и Покрајински завод за статистику и друге државне агенције у овој области;
- припреме за увођење ЕСГ процедура и мониторинга;
- повећање енергетске ефикасности сходно законским обавезама;
- смањење угљеничког отиска повећањем дигитализације активности.

Планиране будуће активности у области заштите животне средине:

- спровођење мерења буке на надземним објектима (законска обавеза);
- спровођење процедуре процене утицаја на животну средину за новоизграђене гасне објекте;
- мониторинг заштите животне средине у складу са пројектованим мерама заштите животне средине;
- увођење обновљивих извора енергије у експлоатацију;
- увођење ЕСГ процедура;
- сарадња са надлежним институцијама за заштиту животне средине.

Трошкови предузећа који су коришћени за заштиту животне средине:

ЈП Србијагас је у области заштите животне средине на име накнада и пореза на унапређење животне средине у периоду 01.01-31.12.2024.г. издвојио укупно на име:

- таксе за Захтеве за одлучивање о потреби израде Студије процене утицаја, и трошкови оглашавања	28.123,20 рсд
- трошкови карактеризације земљишта	42.000,00 рсд
- трошкови збрињавања отпада	53.400,00 рсд
- уплата РАТ за захтев за добијање сагласности на План управљања отпадом од рушења и грађења	400,00 рсд
- уплата РАТ за издавање решења за добијање сагласности на План управљања отпадом од рушења и грађења	690,00 рсд
- трошкови за семинар Извештавање и управљање отпадом у радним и производним организацијама	151.000,00 рсд
- трошкови збрињавања отпада	51.600,00 рсд
- уплата РАТ за захтев за добијање сагласности на План управљања отпадом од рушења и грађења, фаза 2	400,00 рсд
- уплата РАТ за издавање решења за добијање сагласности на План управљања отпадом од рушења и грађења, фаза 2	690,00 рсд
- трошкови збрињавања отпада	26.000,00 рсд
- трошкови накнаде за унапређење животне средине	2.046.345,44 рсд
Укупно	2.400.648,64 рсд

Поред наведених трошкова, ЈП Србијагас плаћа порезе и накнаде које се индиректно односе на животну средину а тичу се:

- трошкови накнаде за коришћење комуналних добара,	5.106.199,02 рсд
- трошкови накнаде за одводњавање,	118.456,81 рсд
- трошкови накнаде за коришћење водног земљишта,	89.060,16 рсд
- накнаде за коришћење шума и шумског земљишта.	1.728.212,75 рсд
Укупно	7.041.928,74 рсд

11. УПРАВЉАЊЕ РИЗИЦИМА

Управљање ризицима обухвата идентификовање, процену и контролу над потенцијалним ситуацијама, које могу имати негативан ефекат на остваривање циљева предузећа. Општи модел управљања ризицима састоји се од дефинисања циљева, утврђивања ризика, процене ризика, поступање у случајевима ризика и праћење и извештавање о ризицима. Ефикасно управљање ризиком повезано је са дефинисањем стратешких и оперативних циљева предузећа.

Управљање капиталом

Циљ управљања капиталом је да ЈП Србијагас задржи способност да настави са својим пословањем у неограниченом периоду у предвидљивој будућности, како би очувало оптималну структуру капитала са циљем да смањи трошкове капитала, а власницима обезбеди принос на капитал. Лица која контролишу финансије на нивоу ЈП Србијагас испитују структуру капитала на годишњем нивоу.

Стање капитала ЈП Србијагас Нови Сад на дан 31.12.2024. године је 140.628.485 хиљ рсд, а на дан 31.12.2023. године износ капитала је 132.242.017 хиљ рсд.

Показатељи задужености ЈП Србијагас са стањем на дан 31.12.2024.г., односно 31.12.2023.г., били су следећи:

Управљање ризиком капитала

(у 000 рсд)

	31.12.2024.	31.12.2023.
1 Задуженост	119.805.237	176.086.181
2 Готовина и готовински еквиваленти, депозит	3.108.136	13.670.924
I Нето задуженост (1-2)	116.697.101	162.415.257
II Капитал	140.628.485	132.242.017
III Рацио укупног дуговања према капиталу	82,98%	122,82%

Финансијски ризици

Финансијски ризици укључују **тржишни ризик** (девизни и каматни), **кредитни ризик** и **ризик ликвидности**. Финансијски ризици се сагледавају на временској основи, и превасходно се избегавају смањењем изложености Предузећа овим ризицима. ЈП Србијагас не користи никакве финансијске инструменте како би избегло утицај финансијских ризика на пословање, из разлога што такви инструменти нису у широкој употреби.

Тржишни ризик

У свом пословању ЈП Србијагас је изложено финансијским ризицима од промена курсева страних валута, и промена каматних стопа. Изложеност тржишном ризику се сагледава преко анализе сензитивности. Није било значајних промена у изложености ЈП Србијагас тржишном ризику, нити у начину на који ЈП Србијагас управља или мери тај ризик.

Девизни ризик

Девизни ризик представља ризик утицаја на финансијски резултат и капитал услед промене девизног курса. Претходна претпоставка јачања локалне валуте у односу на УСД, ЕУР, ЦХФ и ГБП у износу од 10% приказује утицај на финансијски резултат Предузећа. Тако, претпостављено јачање РСД од 10% утиче на смањење отворене кратке позиције у УСД за 5.509 односно у ЕУР за 51.725.601.

Јачање РСД у износу од 10% на ЦХФ смањује отворену дугу позицију за 3.430.000, односно јачање РСД у на ХУФ смањује отворену дугу позицију за 8.389.521. Изложеност ЈП Србијагас Нови Сад девизном ризику по основу финансијских средстава и обавеза анализирамо по књиговодственој вредности на следећи начин.

(у 000 рсд)

	Средства		Обавезе	
ВАЛУТА	31.12.2024.	31.12.2023.	31.12.2024.	31.12.2023.
УСД	85,084	80	29,994	26,478,015
ЕУР	490,869,602	490,291,711	1,008,125,610	1,245,732,826
ЦХФ	34,300,000	34,300,000	0	0
ГБП	4	4	0	0
ХУФ	83,895,211	83,895,211	0	0
Резултат текућег периода	31.12.2024.	31.12.2023.		
УСД	(5,509)	2,647,794		
ЕУР	51,725,601	75,544,111		
ЦХФ	(3,430,000)	(3,430,000)		
ГБП	(0)	(0)		
ХУФ	(8,389,521)	(8,389,521)		

Каматни ризик

(у 000 рсд)

ОПИС	31.12.2024.	31.12.2023.
Финансијска средства		
1 Дугорочни финансијски пласмани	43.357.157	43.311.363
2 Краткорочни финансијски пласмани	292.881	230.317
3 Потраживања од купаца	7.466.842	6.516.122
4 Остала потраживања	1.131.485	10.052.639
5 Готовина и готовински елементи	3.108.136	13.670.924
I Укупно (1+2+3+4+5)	55.356.501	73.781.365
Финансијске обавезе		
6 Обавезе из пословања	9.985.619	9.156.934
7 Дугорочни кредити и обавезе по лизингу МСФИ 16	54.363.476	76.807.548
Краткорочни кредити, текућа доспећа дугорочних кредита		
8 и обавеза по лизингу МСФИ 16	65.441.761	99.278.633
9 Остале финансијске обавезе	7.486.744	5.486.368
II Укупно (6+7+8+9)	137.277.600	190.729.483
	81.921.099	116.948.118

Анализе осетљивости приказане у наредној табели су успостављене на основу изложености променама каматних стопа за недеривативне инструменте на датум биланса стања. За обавезе са варијабилном стопом, анализа је састављена под претпоставком да је преостали износ средстава и обавеза на датум биланса стања био непромењен у току целе године. Повећање или смањење од 1% представља, од стране руководства, процену реално могуће промене у каматним стопама.

Да је каматна стопа 1% виша/нижа, а све остале варијабле остану непромењене, утицај на нето добитак периода, односно на нето стање капитала ЈП Србијагас за годину која се завршила на 31.12.2024., односно, 31.12.2023.г., би била приказана у износима приказаним у наредној табели:

(у 000 рсд)

	31.12.2024.		31.12.2023.	
	Коефицијент осетљивости	Коефицијент осетљивости	Коефицијент осетљивости	Коефицијент осетљивости
	1,00%	-1,00%	1,00%	-1,00%
Нето добитак	-1.372.776	1.372.776	-1.907.295	1.907.295
Нето капитал	-1.372.776	1.372.776	-1.907.295	1.907.295

Оваква ситуација се приписује изложености ЈП Србијагас која је заснована на варијабилним каматним стопама, које се обрачунавају на обавезе по дугорочним и краткорочним кредитима.

Кредитни ризик

ЈП Србијагас је изложено кредитном ризику, који представља ризик да дужници неће бити у могућности да дуговања измире у потпуности и на време, што има за резултат финансијски губитак за Предузеће. Изложеност ЈП Србијагас овом ризику је ограничено на износ потраживања од купаца на дан биланса. Потраживања од купаца у значајном делу се односе на повезана правна лица.

Структура потраживања од купаца, краткорочних пласмана и потраживања за нефактурисан приход на дан 31.12.2024.г., односно 31.12.2023.г. приказана је у табели која следи:

у 000 РСД

Најзначајнија потраживања	31.12.2024.	31.12.2023.
ДП Нови Сад Гас Нови Сад	25.527.788,00	22.280.625,00
МСК а.д Кикинда	7.701.789,00	6.886.537,00
Remont energy Beograd	5.311.229,00	5.311.229,00
Тоза Марковић д.о.о. Кикинда	5.066.583,00	4.007.618,00
ЈКП Београдске електране	3.248.303,00	1.958.061,00
Гас Феромонт д.о.о. Стара Пазова	2.839.233,00	1.712.545,00
ЈП "Топлана" Јагодина	1.666.836,00	1.516.232,00
Енергетика доо у реструктурирању Крагујевац	1.387.660,00	586.470,00
Општа болница "Ђорђе Јоановић" Зрењанин	592.842,00	347.559,00
ЈП "Врбас-гас" Врбас	465.326,00	543.790,00
Општа болница Јагодина	439.027,00	531.042,00
ЈП "Ковин-гас" Ковин	352.000,00	411.002,00
Потраживања од купаца у стечају	47.064.954,00	50.831.369,00
Остали	35.061.690,00	33.210.432,00
Потраживања од купаца - бруто	136.725.260,00	130.134.511,00
Исправка вредности потраживања од купаца	-106.075.268	-103.955.651
Потраживања од купаца - нето	30.649.992	26.178.860

Напомена: Преглед обухвата следеће групе конта: 20,21,22,23 и конта 281. Потраживања од Републике Србије нису обухваћена наведеним прегледом.

Стање 31.12.2023.	Бруто изложеност	Исправка вредности	Нето изложеност
	130.134.511	103.955.651	26.178.860
Недоспела потраживања од купаца	3.101.430	901.022	2.200.408
Доспела исправљена потраживања	103.054.629	103.054.629	0
Доспела неисправљена потраживања	23.978.452	0	23.978.452
УКУПНО	130.134.511	103.955.651	26.178.860

Стање 31.12.2024.	Бруто изложеност	Исправка вредности	Нето изложеност
	136.725.260	106.075.268	30.649.992
Недоспела потраживања од купаца	4.676.255	456.268	4.219.987
Доспела исправљена потраживања	105.619.000	105.619.000	0
Доспела неисправљена потраживања	26.430.005	0	26.430.005
УКУПНО	136.725.260	106.075.268	30.649.992

Ризик ликвидности и новчаног тока

Утицај економске кризе претходних година одразио се на смањење платежне способности грађана и привреде, а тиме и на смањење процента наплате и повећање износа ненаплаћених потраживања, што је свакако негативно утицало и на ликвидност предузећа. Међутим, током 2023. и 2024.г. остварен је значајан помак у позитивном правцу у виду повећања степена наплате текућих доспелих потраживања (око 95%), захваљујући предузетим мерама које су донете Одлуком Генералног директора ЈП „Србијагас“, бр. 01-01/4944 од 01.12.2016. године на основу Закључка Владе РС (05 бр. 312-11499/2016 од 01.12.2016. г.), којом је утврђено доследно спровођење политике наплате потраживања. На дан 31.12.2024.г. степен наплате текућих доспелих потраживања износи 93,8%.

Иако је стање ликвидности у односу на претходне године побољшано, проблеми у наплати потраживања из ранијих година и даље негативно утичу на пословање и ликвидност предузећа (наплата укупних потраживања 53,2%, док наплата потраживања из ранијих периода износи 25,9% на дан 31.12.2024.г.). Са друге стране, Предузеће има обавезу да послује у складу са Законом о измирењу новчаних обавеза (одлив средстава), што у ситуацији нижег степена наплате укупних потраживања (смањен прилив средстава), негативно утиче на ликвидност предузећа и потребу краткорочног и дугорочног задуживања.

Поред наведеног, изражен сезонски карактер промета пг и пословне активности који прате исти, утичу на недостатак новчаних средстава у одређеном периоду године (као што је летњи период утискивања гаса у складиште у циљу обезбеђивања залиха за зимски период појачане потрошње) и тиме потребу краткорочног задуживања. Финансирање значајних инвестиционих пројеката, посебно оних који су подржани Законом о буџету (у виду државне гаранције), утичу на потребу дугорочног задуживања.

Извештајну годину је обележило пословање у специфичним условима. Наиме, ЈП Србијагас је и током 2024.године измиривало своје обавезе у складу са могућностима и уз усаглашавање са Министарством финансија, а имајући у виду угрожену ликвидност услед потребе финансирања набавки пг, као и стратешких инвестиционих пројеката услед чега је и у току извештајног периода Управа за јавни дуг наставила да највећим делом обезбеђује средства за отплату кредита са државном гаранцијом.

Управљање ризиком ликвидности

Под ризиком ликвидности, подразумева се како ризик ликвидности плаћања (*Funding liquidity risk*), тако и ризик ликвидности имовине (*Asset liquidity risk*). Ризик ликвидности плаћања везује се за погоршање способности предузећа да уредно исплаћује своје обавезе из пословања.

Ризик ликвидности имовине јесте ситуација када предузеће не може у целости да наплати своја потраживања.

Ризик ликвидности је ризик могућности настанка негативних ефеката на финансијски резултат и капитал предузећа услед неспособности предузећа да испуњава доспеле обавезе, односно то је ризик немогућности трансформације имовине у новчани облик у кратком временском периоду без губитака.

Изложеност ризику ликвидности ЈП Србијагас се огледа и кроз следеће:

- Пословање великих компанија које су уједно и највећи потрошачи пг и наплата потраживања од истих, значајно утиче на укупну наплату потраживања ЈП Србијагас и стање ликвидности.
- Изложен сезонски карактер промета пг и пословне активности које прате исти, утичу на недостатак новчаних средстава у одређеном периоду године (као што је летњи период утискивања гаса у складиште у циљу обезбеђивања залиха за зимски период појачане потрошње) и тиме потребу краткорочног задуживања. Финансирање значајних инвестиционих пројеката, посебно оних који су подржани законом о Буџету (у виду државне гаранције), утичу на потребу дугорочног задуживања.

- Пословање у специфичним условима: ЈП Србијагас је током 2024.године измиривало своје обавезе, како према добављачима природног гаса, тако и остале текуће обавезе, према утврђеним приоритетима и уз усаглашавање са Министарством финансија, а имајући у виду угрожену ликвидност услед набавки природног гаса у ситуацији енергетске кризе и примарног задатка обезбеђења довољних количина гаса за потрошњу као и залиха гаса као обезбеђења сигурности снабдевања за случај немогућности редовног снабдевања услед специфичних политичких и економских услова привређивања у Европи и свету.

ЈП Србијагас управља ликвидношћу са циљем да се увек обезбеди адекватна ликвидност, односно да се осигура да извори финансирања буду расположиви за измирење обавеза у тренутку њиховог доспећа. ЈП Србијагас континуирано прати ликвидност, односно непрекидно процењује ризик ликвидности, идентификовањем и праћењем промена у изворима финансирања потребних за испуњење пословних циљева предузећа. ЈП Србијагас на дневном нивоу мери ликвидност упоређујући стање ликвидних средстава и текућих обавеза.

ЈП Србијагас врши управљање ликвидношћу, поред годишњег плана ликвидности и кроз оперативне планове ликвидности на месечном нивоу. ЈП Србијагас планира приливе и одливе у циљу формирања планова ликвидности, а надлежне функције Предузећа сваког месеца врше ажурирање раније достављених података, а исте достављају финансијској функцији у циљу формирања коригованог оперативног плана ликвидности на месечном нивоу, а све у циљу реалнијег сагледавања потребе за додатним задуживањем, и предузимањем одговарајућих радњи на обезбеђивању недостајућих средстава, уважавајући одредбе Закона о јавним набавкама.

Праћење ликвидности врши се и путем праћења кретања рација ликвидности, који на дан 31.12.2024.г. односно на дан 31.12.2023.г. износе:

Индикатор	Опис индикатора	2024. година	2023. година
Оперативни новчани ток	Нето прилив готовине из пословних активности (у 000 РСД)	58.902.887	76.999.599
Општа ликвидност	Обртна средства / Краткорочне обавезе	0,58	0,90
Убрзана ликвидност	(Обртна средства – Залихе) / Краткорочне обавезе	0,33	0,39

Преглед гаранција и средстава обезбеђења које је издало ЈП Србијагас на дан 31.12.2024. године дат је у следећој табели:

ГАРАНЦИЈЕ	Намена	Датум издавања	Датум доспећа	Корисник	Валута	Износ у валути *	Износ (у 000 РСД)
АИК БАНКА АД БЕОГРАД БУЛЕВАР МИХАИЛА ПУПИНА 115ђ Нови Београд	ЧИНИДБЕНА БАНКАРСКА ГАРАНЦИЈА Закон о експропријацији члан 28 за потребе спровођења преноса непокретности земљишта и објеката на земљишту	07.08.2024.	29.07.2025.	Ђуша доо, Рашка	РСД		98
АИК БАНКА АД БЕОГРАД БУЛЕВАР МИХАИЛА ПУПИНА 115ђ Нови Београд	ЧИНИДБЕНА БАНКАРСКА ГАРАНЦИЈА Уговор о коришћењу терминала ЛНГ Грчка	09.02.2024.	31.12.2024.	Gastrade S.A. 15124 Maroussi 197 Kifisias Ave. & 40-42 Anavryton Str.	ЕУР	2.895.900	338.863
УКУПНО						2.895.900	338.961

* ср.курс НБС на дан 31.12.2024. 1 еур = 117,0149

Следећа табела представља рочност доспећа средстава и обавеза, према преосталом року доспећа, на дан 31.12.2024.г.:

Позиција	Доспело 31.12.2023.г.	До 3 месеца	од 3 месеца до 1 године	од 1 до 5 година	преко 5 година	Укупно
Дугорочни финансијски пласмани - учешћа у капиталу					50.557.870	50.557.870
Дугорочни финансијски пласмани - зајмови				175.522		175.522
Остали дугорочни финансијски пласмани					304.912	304.912
Дугорочна потраживања			97.570	67.353	167	165.090
Потраживања по основу продаје	103.996.634	4.567.162	11.523			108.575.319
АВР (по основу продаје пг- децемб.)		22.596.210				22.596.210
Дивиденде и а виста камата	45.369					45.369
Остала потраживања (из специфичних послова и др. потраживања)	5.637.947	127.397				5.765.344
Краткорочни финансијски пласмани	106.300		386.204			492.504
Остали краткорочни финансијски пласмани	12.617					12.617
Готовина и готовински еквиваленти	3.108.136					3.108.136
Укупно 1	112.907.003	27.290.770	495.297	242.875	50.862.949	191.798.894
Дугорочни кредити		7.404.544	18.459.745	45.121.451	4.716.927	75.702.667
Остале дугорочне обавезе						
Краткорочни кредити и зајмови		975	8.899.522			8.900.497
Остале краткорочне финансијске обавезе			30.676.977			30.676.977
Примљени аванси, депозити	7.666.409					7.666.409
Обавезе из пословања	1.843.100	3.171.023	2.405.466	2.566.031		9.985.620
ПВР (по основу пг-децемб.)		15.278.408				15.278.408
Остале краткорочне обавезе		2.958.648				2.958.648
Обавезе за ПДВ и остале порезе и доприносе	1.314.809					1.314.809
Обавезе - порез на добит			3.213.287			3.213.287
Укупно 2	10.824.319	28.813.598	63.654.996	47.687.482	4.716.927	155.697.322
Рочна неусклађеност (укупно 1 – укупно 2)	102.082.685	-1.522.829	-63.159.699	-47.444.607	46.146.021	36.101.572

Следећа табела представља рочност доспећа средстава и обавеза, према преосталом року, на дан 31.12.2023.г.:

Позиција	Доспело 31.12.2022.г.	До 3 месеца	од 3 месеца до 1 године	од 1 до 5 година	преко 5 година	Укупно
Дугорочни финансијски пласмани - учешћа у капиталу					50.842.643	50.842.643
Дугорочни финансијски пласмани - зајмови				234.347		234.347
Остали дугорочни финансијски пласмани					322.852	322.852
Дугорочна потраживања				143.677	379	144.056
Потраживања по основу продаје	101.125.877	4.429.290				105.555.167
АВР (по основу продаје пг- децемб.)		24.426.242				24.426.242
Дивиденде и а виста камата	73.531					73.531
Остала потраживања (из специфичних послова и др. потраживања)	14.651.317	21				14.651.338
Краткорочни финансијски пласмани	106.300		328.086			434.386
Остали краткорочни финансијски пласмани	47.398					47.398
Готовина и готовински еквиваленти	13.670.924					13.670.924
Укупно 1	129.675.347	28.855.553	328.086	378.024	51.165.874	210.402.885
Дугорочни кредити		5.368.527	22.470.848	68.006.414	4.275.658	100.121.447
Остале дугорочне обавезе	378					378
Краткорочни кредити и зајмови			35.939.055			35.939.055
Остале краткорочне финансијске обавезе			35.500.203			35.500.203
Примљени аванси, депозити	9.006.860					9.006.860
Обавезе из пословања	1.506.901	2.810.497	3.301.613	1.537.923		9.156.934
ПБР (по основу пг-децемб.)		16.172.671				16.172.671
Остале краткорочне обавезе		2.944.971				2.944.971
Обавезе за ПДВ и остале порезе и доприносе	1.491.255					1.491.255
Обавезе - порез на добит			1.050.142			1.050.142
Укупно 2	12.005.394	27.296.666	98.261.861	69.544.337	4.275.658	211.383.916
Рочна неусклађеност (укупно 1 – укупно 2)	117.669.953	1.558.887	-97.933.775	-69.166.313	46.890.216	-981.031

Руководство сматра да ће средства из екстерних извора финансирања (кредити и помоћ из буџета РС) заједно са очекиваним приливима из пословних активности и дивиденди од зависних/повезаних правних лица бити довољна да предузеће испуни своје уговорне обавезе у 2025.г.

Предузеће је дужно да изради и примењује политике континуираног мерења и управљања ризиком ликвидности, да редовно проверава исправност поставки на којима је заснован систем за управљање ризиком ликвидности, да управља текућим и будућим новчаним приливима и одливима, као и да усвоји планове поступања у ситуацијама кризе ликвидности. Интерни акт, односно политике управљања ризиком ликвидности је у процесу припреме. По доношењу и усвајању исте ће бити приказане у напоменама уз финансијске извештаје предузећа.

12. КОРПОРАТИВНО УПРАВЉАЊЕ

ЈП Србијагас корпоративно управљање сагледава као систем успостављања оптималног односа између интереса оснивача, чланова органа Предузећа и запослених у процесу остваривања стратешких циљева Предузећа, не занемарујући ни интерес осталих страна које имају легитиман интерес за пословање Предузећа. У складу са наведеним, ЈП Србијагас континуирано предузима активности у циљу изградње и унапређења система корпоративног управљања, а које се поред осталог, огледа у низу донетих интерних аката и мера из различитих сегмената пословања.

ЈП Србијагас уважава националне стандарде из области корпоративног управљања, а Генерални директор је донео **Одлуку о примени принципа и препорука Кодекса корпоративног управљања Привредне коморе Србије** (број: 01-01/4645, од 15.11.2016.г.), којом је дефинисано да су руководиоци у ЈП Србијагас дужни да се упознају и детаљно проуче одредбе Кодекса корпоративног управљања, као и да ће до доношења кодекса ЈП Србијагас вршити примену принципа и препорука кодекса за друштво капитала у којима је држава члан и предлагати акте Надзорном одбору и оснивачу у духу тих принципа и препорука.

На основу члана 33. става 1. Закона о управљању привредним друштвима која су у власништву Републике Србије и члана 43. става 1. Закона о Влади, Влада је донела **Одлуку о Кодексу корпоративног управљања друштва капитала** („Службени гласник РС“ бр. 77/2024, од 20.09.2024.г.). Циљ Кодекса је успостављање и унапређење принципа корпоративног управљања и транспарентности пословања друштава капитала, ради обезбеђења одговорног и ефикасног управљања и ојачавања професионализма и конкурентности у циљу очувања националног интереса и добробита за Републику Србију.

Уважавајући принципе корпоративног управљања Надзорни одбор ЈП „Србијагас“, Нови Сад је у току 2020.г. донео и Одлуку (број 01-04-25/125-8 од 23.01.2020.г.) о усвајању **Етичког кодекса интерне ревизије ЈП Србијагас**.

У току 2022.г. Предузеће је усвојило **Стратешки План интерне ревизије ЈП Србијагас** за период 2022-2024. годину (Одлука Надзорног одбора ЈП Србијагас бр.01-04-35/160-7 од 28.02.2022.г.), као и План интерне ревизије ЈП Србијагас за 2022. годину (Одлука Надзорног одбора ЈП Србијагас бр.01-04-55/60-8 од 28.02.2022. године), а почетком 2023.г. План рада интерне ревизије ЈП Србијагас за 2023. годину (Одлука Надзорног одбора ЈП Србијагас бр.01-04-35/180-9 од 24.01.2023. године) и Стратешки план интерне ревизије ЈП Србијагас за период 2023.-2025. године (Одлука Надзорног одбора ЈП Србијагас бр. 01-04-35/180-8 од 24.01.2023. године).

Током ранијих година извршене су и **сертификације** дела запослених ЈП Србијагас у домену корпоративног управљања, антикорупције и финансијског управљања и контроле, стога је за те намене потрошено око цца 4,4 милиона динара.

Поменуте активности унапређене су и учествовањем Председника и чланова НО ЈП Србијагас, на специјалистичком семинару на тему „Корпоративно управљање у јавним предузећима, државним друштвима капитала и привредним друштвима“. Циљ семинара био је упознавање учесника са обавезом познавања правила корпоративног управљања на шта их обавезује Закон о јавним предузећима („Службени гласник РС“ бр. 15/2016 и 88/2019).

У наредном периоду се очекује наставак активности у складу са новом законском регулативом и дефинисаним условима.

НО ЈП Србијагас је у 2020.г., као део система корпоративног управљања, усвојио Стратегију управљања ризицима ЈП Србијагас, поред раније усвојене Повеље интерне ревизије.

У складу са одобреном Стратегијом управљања ризика ЈП „Србијагас“, Нови Сад и **Планом активности за имплементацију финансијског управљања и контроле** који је њен саставни део, донето је Упутство за самооцењивање интерних контрола ЈП „Србијагас“, Нови Сад број 01-01/93, од 05.01.2021.г.

Генерални директор је у складу са усвојеним Планом активности за имплементацију финансијског управљања и контроле у ЈП Србијагас формирао Радну групу за координацију активности на успостављању адекватног система финансијског управљања и контроле у ЈП Србијагас (у даљем тексту: „Радна група“).

У циљу реализације утврђеног Плана активности Радна група је припремила Упитник за самооцењивање интерних контрола за све елементе система финансијског управљања и контроле и то: контролно окружење, управљање ризицима, контролне активности, информације и комуникације и праћење (надзор) и процена (у даљем тексту: „Упитник“) и у вези с тим донето је Упутство за самооцењивање интерних контрола ЈП Србијагас, а чији је саставни део Упитник. У току извештајног периода ЈП Србијагас је предметни Упитник за 2023.г. доставио Централној јединици за хармонизацију у прописаном року.

У току 2021.г., у складу са усвојеним Планом активности за имплементацију финансијског управљања и контроле у ЈП Србијагас, приступило се трећем кораку процеса анализе финансијског управљања и контроле (ФУК) – Сегментација организације - пословни процеси.

Мапа пословних процеса у ЈП Србијагас приказује укупно 338 процеса (71 процеса самосталних организационих јединица и самосталних извршилаца, 225 процеса функција и 42 процеса комисија).

На предлог Радне групе за координацију активности на успостављању адекватног система финансијског управљања и контроле, генерални директор ЈП Србијагас је у предвиђеном року донео **Мапу процеса ЈП „Србијагас“ Нови Сад** (број 01-01-8/27910, од 31.12.2021.г.).

У току 2022. године настављене су активности на реализацији Плана активности за имплементацију ФУК у ЈП Србијагас, односно наредног, четвртог корака процеса анализе финансијског управљања и контроле – Процена ризика (идентификовање пословних циљева, идентификовање, процена и решавање ризика којима су изложени пословни циљеви), а након идентификовања кључних система/процеса предузећа на основу дефинисаних параметара за анализу/рангирање.

Сходно Инструкцији Радне групе од 11.02.2022.г. и смерницама датим у Извештају о саветодавном ангажману интерног ревизора ЈП „Србијагас“ Нови Сад број 01-01-11/197 од 19.01.2022. године, задужени су власници пословних процеса (надлежне функције, сектори, центри и друге самосталне организационе јединице) да идентификују циљеве за кључне пословне процесе.

Након идентификовања пословних циљева наставило се са активностима на идентификовању, процени и решавању ризика којима су изложени пословни циљеви, а у циљу израде Регистра ризика ЈП Србијагас.

У току 2023.г. Надзорни одбор ЈП Србијагас Нови Сад (Одлука бр. 01-04-35/187-10 од 25.04.2023.г.) усваја **Регистар ризика ЈП „Србијагас“ Нови Сад** (бр. 01-01-8/4140 од 30.12.2022.г.), који чини прилог и саставни део Стратегије управљања ризицима ЈП Србијагас, Нови Сад број 01/01/3786 од 15.10.2020. године.

Корпоративно управљање у ЈП Србијагас у току 2022.г. је значајно унапређено и предузетим активностима које су резултирале доношењем **План интегритета ЈП Србијагас**.

У складу са чланом 95. став 1. Закона о спречавању корупције („Сл. гласник РС“, бр. 35/2019, 88/2019, 11/2021 - аутентично тумачење и 94/2021) прописана је обавеза доношења плана интегритета од стране органа

Републике Србије, аутономне покрајине, јединица локалне самоуправе, градске општине, организација којима је поверено вршење јавних овлашћења, установа и јавних предузећа, других правних лица чији је оснивач или члан Република Србија, аутономна покрајина, јединица локалне самоуправе или градска општина, које имају више од 30 запослених.

Имајући у виду наведене законске одредбе као и члан 8. став 1. и 2. Упутства за израду и спровођење плана интегритета („Службени гласник РС“, бр. 145/20, 43/21 и 48/21), у ЈП Србијагас је почетком 2022.г. покренута израда плана интегритета за трећи циклус, Предузеће је донело Одлуку (бр. 01-01-332 од 28.01.2022.г.) и о именовању Радне групе за израду плана интегритета (ПИ) за трећи циклус (2021-2024 г.), као и Одлуку о именовању координатора доношења, спровођења и извештавања о спровођењу плана интегритета ЈП Србијагас, Нови Сад.

На основу предлога Радне групе и израђеног плана интегритета, Генерални директор предузећа је донео Одлуку о усвајању Плана интегритета ЈП Србијагас Нови Сад број 01-01-2829, од 31.10.2022. године која је унета у Апликацију Агенције за спречавање корупције (према првобитно дефинисаном року – 31.10.2022.г.), чиме је фаза израде плана интегритета завршена.

У току 2023.г., у оквиру предузимања активности у циљу испуњења мера побољшања за управљање ризиком од корупције, донет је акт Правилник о управљању сукобом интереса у ЈП „Србијагас“, Нови Сад (број 01-11/3199 од 30.10.2023.г.), којим се уређују интерна правила поступања у јавној служби која се односе на спречавање сукоба интереса и управљање сукобом интереса, а посебно на поверљиво саветовање, пријављивање поклона, пријављивање приватног интереса, поступање у случају повреде правила о спречавању сукоба интереса, надзор над применом и извештавање о примени овог акта и друга питања од значаја за управљање сукобом интереса у јавној служби.

На основу израђеног ПИ, у току 2024.г. настављене су активности у циљу испуњења мера побољшања за управљање ризиком од корупције у роковима дефинисаним овим Планом (према областима и процесима – заштита узбуњивача, доношење акта о систематизацији, награђивање и санкционисање, регулисање рада ван радног односа, увећање плате/додаци, планирање и извршење буџета-израда и спровођење финансијског плана, јавне набавке, ИТ безбедност и вршење надзорне функције НО), а имајући у виду обавезу Предузећа о извештавању Агенцији за спречавање корупције о спровођењу мера из Плана интегритета.

Одредбом члана 95. став 3. Закона о спречавању корупције, поред осталог, прописано је да је обвезник доношења плана интегритета дужан да Агенцији достави извештај о спровођењу плана интегритета у року и на начин прописан Упутством за израду и спровођење плана интегритета. Одредбом члана 17. Упутства за израду и спровођење плана интегритета прописано је да након истека рока за спровођење плана интегритета руководица институције доноси одлуку о усвајању извештаја о спровођењу плана интегритета, као и да институција одлуку поставља у електронску апликацију и тај дан се сматра даном достављања извештаја о спровођењу плана интегритета Агенцији.

Као једна од мера побољшања за управљање ризиком од корупције, предвиђена Планом интегритета ЈП „Србијагас“, Нови Сад, дефинисана је и достава предметног Извештаја Надзорном одбору.

У складу са наведеним, сачињен је Извештај о спровођењу Плана интегритета ЈП „Србијагас“ Нови Сад, а имајући у виду обавезу дефинисану од стране Агенције за спречавање корупције о спровођењу мера из плана интегритета и израде/доставе датог Извештаја до 31.10.2024. године.

У складу са наведеним, Генерални директор предузећа је донео Одлуку о усвајању извештаја о спровођењу Плана интегритета ЈП Србијагас, Нови Сад број 01-01-3157, од 21.10.2024. године која је унета у Апликацију Агенције за спречавање корупције у року, чиме је трећи циклус плана интегритета завршен.

Поред наведеног, а у складу са Законом о информационој безбедности и Уредбом о ближем садржају акта о безбедности информационо-комуникационих система од посебног значаја, начин провере информационо-комуникационих система од посебног значаја и садржај извештаја о провери информационо-комуникационог система од посебног значаја (Сл.Гласник РС, бр. 94/2016), ЈП Србијагас је донело **Правилник о заштити и безбедности информационо-комуникационог система (ИКТ) ЈП Србијагас** (број 01-01-789, од 14.03.2022.г.). Овим Правилником се утврђују мере заштите, принципи, начин и процедуре постизања и одржавања адекватног нивоа безбедности ИКТ, као и овлашћења и одговорности у вези са безбедношћу и ресурсима ИКТ система ЈП Србијагас.

ЈП Србијагас је донело **Правилник о заштити животне средине и одрживом развоју** (број 01-01-11/2181 од 04.07.2022.) којим се уређује спровођење мера заштите животне средине и одрживог развоја у ЈП Србијагас. ЈП Србијагас документује, примењује и одржава систем управљања заштитом животне средине у циљу: спречавања и смањења загађења животне средине; одрживог коришћења ресурса и технологија; идентификације и вредновања еколошких ризика; усаглашавања свог система са свим захтевима закона и прописа Републике Србије; усаглашавања српских и међународних стандарда за управљање животном средином.

Такође, донет је и **План управљања отпадом** (број 01-01-11/2182 од 04.07.2022) чија је сврха приказ токова управљања отпадом од његовог настанка до привременог и трајног збрињавања, тако да се постиже најмањи негативан ефекат на животну средину а којим се дефинишу активности за дугорочан начин управљања отпадом, могућности његове примене у случају измене технолошког процеса и остало.

Од великог значаја за пословање предузећа у сегменту трговине гасом је имплементација стандарда СРПС ИСО 10001, 10002 и 10003 који омогућавају пуну примену Закона о заштити потрошача. Наиме, због великог броја купаца природног гаса који припадају категорији „домаћинства“ императив је увођење поменутих стандарда јер ће се на тај начин унапредити кодекс понашања према наведеној категорији купаца, поступање по изјављеним рекламацијама, као и вансудско решавање спорова.

Јавност у раду и транспарентност пословања је област којој ЈП Србијагас посвећује посебну пажњу, као једном од најважнијих аспеката доброг корпоративног управљања.

ЈП Србијагас у сарадњи са Оснивачем, али и представницима Министарства привреде и свих релевантних институција предузима активности на унапређењу процеса корпоративног управљања, посебно у виду доношења потребних интерних аката и других неопходних пословно-организационих промена које доприносе квалитету система корпоративног управљања, а које ће се наставити и у току 2025. године.

13. НЕФИНАНСИЈСКО ИЗВЕШТАВАЊЕ

У складу са члан 37. Закона о рачуноводству обвезници нефинансијског извештавања су велика правна лица која су друштва од јавног интереса и која на датум биланса прелазе критеријум просечног броја од 500 запослених током пословне године. ЈП Србијагас испуњава дате критеријуме, стога се у наставку даје преглед неопходних информација, а које су за одређене сегменте детаљније описане у оквиру Извештаја о пословању ЈП Србијагас за 2024. годину (видети релевантна поглавља).

ЈП Србијагас Нови Сад је Јавно предузеће за транспорт, складиштење, дистрибуцију и трговину природног гаса. Поред претежне делатности, предузеће самостално или преко зависног односно повезаног лица, обавља и следеће енергетске делатности од општег интереса, у свему у складу са Законом о енергетици: оператора дистрибутивног система, снабдевање природним гасом, јавно снабдевање природним гасом и складиштење и управљање складиштем природног гаса.

ЈП Србијагас обавља делатности од јавног значаја и општег интереса Републике Србије. Основни циљ предузећа је стабилност и континуитет у снабдевању тржишта, повећање физичког обима транспорта, дистрибуције и продаје природног гаса и тржишног учешћа, интензивирање развојних и инвестиционих циклуса у предузећу (развој гасоводне инфраструктуре Србије и повезивање са системима земаља у окружењу), а у складу са свим законским актима Републике Србије.

У 2024.г. Предузеће је остварило позитиван финансијски резултат у виду пословне добити у износу од 20,59 млрд рсд, као и нето добити у износу од 8,37 млрд рсд. На висину пословне добити у највећој мери је утицао остварен промет природног гаса и приходи и расходи по том основу и актуелне продајне цене, као и прихода по основу субвенција (везано за залихе пг у складиштима у иностранству, као и надокнаде разлике у цени гаса, уз истовремено евидентирање расхода по датом основу) и прихода од изнајмљивања транспортног система. На добитак у финансијском подбилансу су се позитивно одразили приходи од камата са једне стране и ниже остварени финансијски расходи (највише нижих негативних курсних разлика и негативних ефеката валутне клаузуле и нижих расхода камата), са друге стране. Губитак у подбилансу осталих прихода и расхода, резултат је извршених обезвређења потраживања од купаца, што је све утицало и на износ нето резултата у виду нето добити од 8,37 млрд рсд.

ЈП СРБИЈАГАС је у 2024.г. обезбеђујући делатност која је од општег интереса, наставило политику сигурности и континуитета у снабдевању потрошача природним гасом, нарочито у контексту обезбеђивања довољних залиха природног гаса. ЈП Србијагас је уз подршку министарстава и Владе РС, ангажовало све ресурсе у циљу обезбеђења стабилности тржишта у Р.Србији под оптималним условима. Извештајни период су обележиле интензивирани активности на стратешким пројектима као једном од најважнијих елемената даљег развоја и напретка како Предузећа, тако и државе у целини, одражавајући се на више сегмената пословања.

Изградњом гасовода од границе са Републиком Бугарском до границе са Мађарском и другим суседним земљама са Р.Србијом, Србији је омогућен нови правац снабдевања природним гасом из Русије преко Бугарске и обезбеђена је додатна сигурност у снабдевању.

Нефинансијско извештавање – које се често назива и „извештавање о одрживости“ или „извештавање о друштвено одговорном пословању“, представља систематичан процес прикупљања и објављивања нефинансијских информација, путем кога се дефинише мерење перформанси, као и циљеви одрживог пословања. Осим што доноси бројне предности Предузећу, процес нефинансијског извештавања од великог

је значаја и за све заинтересоване стране – акционаре, инвеститоре, пословна и стручна удружења, организације цивилног друштва, грађане у локалним заједницама, и др.

За Предузеће је кључан један од три прописа Европске уније која регулишу извештавање компанија о нефинансијским учинцима и одрживости, а то је:

1. Директива Европске уније о нефинансијском извештавању (Non-financial Reporting Directive – NFRD, Directive 2014/95/EU)14, која прописује обавезу објављивања нефинансијских информација за велике компаније;

ЈП Србијасгас, Нови Сад као национална гасна компанија обавља делатност од општег интереса и представља пример друштвено одговорне компаније која од свог оснивања негује традицију улагања у унапређење заједнице у којој послује и активно се укључује у активности које доприносе развоју друштва као целине. У складу са наведеним, ЈП Србијасгас примењује, поштује и спроводи мере из домена заштите животне средине, социјалних и кадровских питања и поштовања људских права, као и борбе против корупције, подмићивања и свих осталих важних сегманата у складу са пословном политиком и релевантним актима.

У складу са Директивом ЕУ о нефинансијском извештавању (Директива о НФИ) Предузеће у свом нефинансијском извештају пружа информације о следећим кључним областима:

- 1) заштита животне средине,
- 2) социјална и кадровска питања,
- 3) поштовање људских права, и
- 4) примање мита и борба против корупције.

Предузеће развија принцип рационалне и енергетски ефикасне примене природног гаса уз поштовање **заштите животне средине и принципа одрживог развоја**. У складу са наведеним, дана 04.10.2021.г. ЈП Србијасгас донело је Правилник о заштити животне средине и одрживом развоју (број 01-01/4137) и Правилник број 01-01-11/2181 од 04.07.2022.г., којим се уређује спровођење мера заштите животне средине и одрживог развоја, као и обавезе, одговорности и права запослених и свих других који по било ком основу раде у ЈП Србијасгас, а у циљу очувања квалитета заштите животне средине, живота и здравља запослених и свих заинтересованих страна. Руководство Предузећа опредељено је за непрекидно унапређење система управљања заштитом животне средине у складу са захтевима стандарда ИСО 14001:2015 (систем управљања заштитом животне средине).

Циљ заштите животне средине и одрживог развоја је да обезбеди запосленима, свим заинтересованим странама и јавности здраву животну средину и рационално управљање ресурсима. Остваривање циљева се постиже спровођењем система мера, услова и инструмената заштите који се односе на:

- одрживо управљање, очување природне равнотеже, целовитости, разноврсности и квалитета природних вредности и услова за опстанак свих живих бића и
- спречавање, контролу, смањивање и санацију свих облика загађивања животне средине.

У циљу очувања и унапређења стања животне средине ЈП Србијасгас спроводи:

- примену најбоље доступних техника (Best Available Technique - BAT),
- мониторинг путем контроле и праћења параметара стања животне средине у циљу праћења утицаја делатности ЈП Србијасгас на стање животне средине и праћење успешности мера за ублажавање ових утицаја,

- израду пројектне документације, односно студија о процени утицаја на животну средину, односно студија о процени утицаја на животну средину и управљање отпадом (у оквиру система сакупљања, транспорта, третмана и одлагања отпада, укључујући и надзор над тим активностима),
- инспекцијске поступке загађења земљишта трансформаторским уљем (крађа),
- припреме за увођење ЕСГ (Environmental, Social and Governance) процедура и мониторинга - односи се на скуп фактора који се тичу животне средине, социјалних и управљачких питања које Предузеће узима у обзир при управљању својим пословањем, а инвеститори приликом улагања, у погледу ризика, утицаја и могућности које ови фактори носе,
- смањење угљеничког отиска повећањем дигитализације активности, и др.

Мере заштите животне средине обухватају организационе, правне, техничке и социјалне мере и активности чији је циљ превентивно деловање, односно смањење ризика по животну средину и квалитет живота људи, а у циљу очувања њеног квалитета, односно смањења загађења и заснивају се на следећим принципима: права на здраву животну средину, превенције и предострожности, одрживог развоја, очувања природних вредности и информисања и учешћа јавности.

Мере за спречавање и смањење последица утицаја на животну средину при изградњи и експлоатацији гасовода могу бити превентивне и санационе мере.

Резултати спровођења мера и активности на заштити животне средине усмерене су на развој и заштиту животне средине којима се превазилазе конфликтни односи и ублажавају контрасти активности ЈП Србијагас и очувања квалитета животне средине на подручјима делатности.

Основни ризици који се тичу заштите животне средине се могу јавити приликом:

- изостанка израде оперативних докумената система управљања заштитом животне средине,
- мањкавости у изради пројектно-техничке документације,
- неажурног праћења законске регулативе,
- недовољног издвајања средстава за заштиту животне средине приликом израде планова инвестиционих улагања и
- неадекватног организовања, координације, надзора и контроле обављања послова заштите животне средине.

За спровођење и унапређење мера заштите животне средине одговоран је Генерални директор ЈП Србијагас, док су сви запослени ЈП Србијагас носиоци система заштите животне средине и имају, у оквиру својих надлежности, права и обавезе. Поред запослених ЈП Србијагас, и сва друга лица која по било ком основу обављају послове за ЈП Србијагас дужна су да се придржавају мера и добре праксе заштите животне средине, законских прописа и других упустава донетих у циљу спровођења заштите животне средине.

Предузеће обавља своју делатност у складу са свим законима и подзаконским актима Републике Србије, као и интерним актима - План управљања заштитом животне средине и План и програм управљања отпадом.

ЈП Србијагас је поштујући наведене акте обављало и следеће активности у вези заштите животне средине: спровођење процедура у оквиру припреме техничке документације у циљу исходавања грађевинских дозвола, управљање отпадом - План управљања отпадом (број 01-01-11/2182 од 04.07.2022.г.), друге активности и развојни пројекти у области заштите животне средине (повећање енергетске ефикасности сходно законским обавезама и смањење угљеничког отиска повећањем дигитализације активности, мерење нивоа буке на надземним објектима дистрибуције, и др.) и планирање будућих активности у области заштите

животне средине (спровођење мерења емисије надземним објектима - законска обавеза, спровођење процедуре процене утицаја на животну средину за новоизграђене гасне објекте, мониторинг заштите животне средине у складу са пројектованим мерама заштите животне средине, утврђивање стања историјског отпада и израда плана његовог уклањања - законска обавеза, увођење обновљивих извора енергије у експлоатацију, увођење ЕСГ процедура, сарадња са надлежним институцијама за заштиту животне средине).

ЈП Србијагас је у области заштите животне средине на име накнада и пореза на унапређење животне средине у периоду 01.01-31.12.2024.г. издвојило укупно 2.400.648,64 рсд, а на име: таксе за Захтеве за одлучивање о потреби израде Студије процене утицаја, трошкови мерења буке на објектима дистрибуције гаса, трошкова оглашавања и трошкова накнада за унапређење животне средине. Поред наведених трошкова, ЈП Србијагас је извршило и плаћање накнада које су индиректно везане за животну средину - накнада за коришћење комуналних добара, трошкови накнаде за одводњавање, трошкови накнада за коришћење водног земљишта и трошкови накнаде за коришћење шума и шумског земљишта, у укупном износу од 7.041.928,74 рсд.

Од 01.10.2023.г. ЕУ је увела СВМ (Carbon Border Adjustment Mechanism) уредбу, која прописује строго вођење рачуна о емисијама стаклених гасова (првенствено угљеника) у ланцу испоруке производа на тржиште ЕУ. Извештавање на основу ове Уредбе почиње од 31.01.2024.г., а наплата пенала или ЕТС кредита би требало да почне 2026.г. Овим мерама ЈП Србијагас не би требало да буде погођен, док постоји ризик да би ћерке фирме могле претрпети значајне последице (Гастрас, Сербхунгас, ПСГ Банатски Двор).

У складу са пословном политиком предузећа, поштују се и спроводе све мере у вези **социјалних и кадровских питања и поштовања људских права**. У вези са тим, пријем запослених у ЈП Србијагас се врши искључиво у складу са потребама предузећа, а које се приказују и планирају у оквиру Програма пословања за наредну годину. Планирани пријем новозапослених врши се уз претходно прибављање сагласности од Комисије у складу са Уредбом о поступку за прибављање сагласности за ново запошљавање и додатно радно ангажовање код корисника јавних средстава (Сл. Гласник РС број 159/2020 и 116/2023), а поштујући Закључак Владе Републике Србије 05 Број: 112-11362/2013-2, од 17. јануара 2014.г. Приликом пријема кандидата у радни однос не врши се полна дискриминација запослених. ЈП Србијагас на дан 31.12.2024. године има 935 запослених. Предузеће издваја и средства за стручно усавршавање својих запослених, а права и обавезе ЈП Србијагас и његових запослених у вези са стручним усавршавањем су регулисана Правилником о образовању и стручном усавршавању запослених у Предузећу. Поред наведеног, издвајају се и средства за солидарну помоћ запослених, стипендије деци радника и друго.

Права, обавезе, заштита и друга питања која се односе на запослене су регулисана и одговарајућим интерним актима која се примењују у пословању ЈП Србијагас:

- Правилник о безбедности и здрављу на раду, Акт о процени ризика на радном месту и у радној околини број 01-01/689 донет 13.02.2018.г., и др.),
- Правилник о безбедности и здрављу на раду број 01-01/3281 од 16.07.2018.г.,
- Програм оспособљавања за безбедан и здрав рад број 01-01/3708 од 11.09.2018.г.
- Одлука о одређивању лица за безбедност и здравље на раду број 01-01/4546 од 09.11.2021.г.,
- Упутство о врсти, количини, коришћењу и одржавању средстава и опреме за личну заштиту на раду број 01-01-3707 од 10.09.2018. и
- Друге одлуке и упутства, које су донете са циљем обезбеђења здравијих и хуманијих услова рада за све запослене у ЈП Србијагас.

Поменута акта садрже и део ризика, мера и активности који се односе на социјална и кадровска питања.

У домену **борбе против корупције**, ЈП Србијагас поштује све релевантне законске прописе као и донете интерне акте (Правилник о узбуњивању и др.). Према инструкцији и у сарадњи са Агенцијом за корупцију, ЈП Србијагас је израдило План интегритета. Крајем 2021.г., а у складу са Законом о спречавању корупције и Упутством за израду и спровођење плана интегритета, донета је Одлука о именовању Радне групе за израду Плана интегритета и Одлука о именовању лица за послове координације у вези са доношењем, спровођењем и извештавањем о спровођењу Плана интегритета, који је усвојен у 2022. години (Одлука о усвајању Плана интегритета ЈП Србијагас Нови Сад број 01-01-2829, од 31.10.2022. године која је унета у Апликацију Агенције за спречавање корупције, а према првобитно дефинисаном року – 31.10.2022.г.), чиме је фаза израде плана интегритета завршена.

У току 2023.г., у оквиру предузимања активности у циљу испуњења мера побољшања за управљање ризиком од корупције, донет је акт Правилник о управљању сукобом интереса у ЈП Србијагас, Нови Сад (број 01-11/3199 од 30.10.2023.г.), којим се уређују интерна правила поступања у јавној служби која се односе на спречавање сукоба интереса и управљање сукобом интереса, а посебно на поверљиво саветовање, пријављивање поклона, пријављивање приватног интереса, поступање у случају повреде правила о спречавању сукоба интереса, надзор над применом и извештавање о примени овог акта и друга питања од значаја за управљање сукобом интереса.

Везано за активности у вези извештавања и праћења спровођења плана интегритета (крај треће фазе 31.10.2024.г.) сачињен је Извештај о спровођењу Плана интегритета ЈП Србијагас Нови Сад (имајући у виду обавезу дефинисану од стране Агенције за спречавање корупције о спровођењу мера из плана интегритета и израде/доставе датог Извештаја до 31.10.2024. године) и Генерални директор Предузећа је донео Одлуку о усвајању извештаја о спровођењу Плана интегритета ЈП Србијагас, Нови Сад број 01-01-3157, од 21.10.2024.г. која је унета у Апликацију Агенције за спречавање корупције у року, чиме је трећи циклус плана интегритета завршен.

Као једна од мера побољшања за управљање ризиком од корупције, предвиђена Планом интегритета ЈП „Србијагас“, Нови Сад, дефинисана је достава предметног Извештаја Надзорном одбору (уз поменути Одлуку ГД). Надзорни одбор је размотрио достављен материјал и донео Одлуку број 01-04-35/212-17, од 22.10.2024. године.

У склопу пословних политика, Предузеће је у складу са Законом о информационој безбедности и Уредбом о ближем садржају акта о безбедности информационо-комуникационих система од посебног значаја, начин провере информационо-комуникационих система од посебног значаја и садржај извештаја о провери информационо-комуникационог система од посебног значаја (Сл.Гласник РС, бр. 94/2016), дана 12.03.2019.г. донело Правилник о заштити и безбедности информационо-комуникационог система (ИКТ) ЈП Србијагас (као и Правилник број 01-01-789, од 14.03.2022.г.). Овим Правилником се утврђују мере заштите, принципи, начин и процедуре постизања и одржавања адекватног нивоа безбедности ИКТ, као и овлашћења и одговорности у вези са безбедношћу и ресурсима ИКТ система ЈП Србијагас.

Обављајући активности на реализацији Плана активности за успостављање система ФУК у ЈП Србијагас, Надзорни одбор ЈП Србијагас Нови Сад (Одлука бр. 01-04-35/187-10 од од 25.04.2023.г.) усвојио је Регистар ризика ЈП Србијагас Нови Сад (бр. 01-01-8/4140 од 30.12.2022.г.), који чини прилог и саставни део Стратегије управљања ризицима ЈП Србијагас, Нови Сад број 01/01/3786 од 15.10.2020. године. Претходно је ГД Предузећа донео Мапу процеса ЈП Србијагас Нови Сад (број 01-01-8/27910, од 31.12.2021.г.) као основу за израду поменутог Регистра ризика Предузећа.

Регистар ризика, као база података о свим ризицима којима је Предузеће изложено, или може бити изложено у свом пословању обухвата и основне ризике повезане са областима које дефинише Директива о НФИ, резултате мера за остварење политика тј. циљева, као и начин на који правно лице управља тим ризицима. У вези са нефинансијским извештавањем, додатне информације и елементи су дати у Прилогу број 35 у виду табеле која обухвата преглед кључних пословних система/процеса и циљева, идентификованих ризика и мера-активности за управљање ризицима ЈП Србијагас, као и у релевантним деловима/поглављима овог Извештаја о пословању.

У наредном периоду, Предузеће ће наставити са проширењем нефинансијских КПУ (кључним показатељима успешности), односно вршиће праћење, ревидирање и допуну Регистра ризика, поготово у смислу дефинисања циљева и ризика за испуњења мера побољшања за управљање ризиком од корупције, ризика у вези кадровских и социјалних питања, заштиту животне средине, поштовање људских права и др.

Поред наведених, ЈП Србијагас у свом пословању примењује Закон о јавним предузећима, Закон о Енергетици, Закон о раду, Закон о трговини, Закон о спречавању злостављања на раду, Закон о професионалној рехабилитацији и запошљавању особа са инвалидитетом, Закон о заштити узбуњивача, Закон о здравственом осигурању, Закон о евиденцијама у области рада, Закон о запошљавању и осигурању за случај незапослености, Закон о заштити потрошача, Закон о слободном приступу информацијама од јавног значаја и друга релевантна акта.

Списак прилога уз поглавље 13., Нефинансијско извештавање:

Табела бр. П15, Преглед циљева и ризика ЈП Србијагас Нови Сад из области дефинисаних Директивом о НФИ.

14. ЗАКЉУЧАК

ЈП СРБИЈАГАС је у 2024.г. наставило политику сигурности и континуитета у снабдевању потрошача природним гасом, обезбеђујући делатност која је од општег интереса, али и прилагођавањем пословања у свим сегментима у циљу минимизације негативних последица поремећаја на тржишту енергената и економске кризе.

Инвестиционе активности, нарочито на стратешким пројектима, представљају један од најважнијих елемената даљег развоја и напретка како Предузећа, тако и државе у целини. Изградњом гасовода од границе са Републиком Бугарском до границе са Мађарском и другим суседним земљама са Р.Србијом, Србији је омогућен нови правац снабдевања природним гасом из Русије преко Бугарске и обезбеђена је додатна сигурност у снабдевању. У 2024.г. настављене су активности на изградњи гасовода на територији Републике Србије и стварању услова за диверсификацију правца снабдевања, адекватну гасоводну инфраструктуру и будуће сигурно снабдевање потрошача природним гасом.

Уредбе о привременој мери ограничавања цене гаса и надокнади разлике у цени природног гаса набављеног из увоза или произведеног у Републици Србији у случају поремећаја на тржишту природног гаса које је донела Влада РС односиле су се и на 2024. годину, уз обрачунате надокнаде разлике у цени пг за месеце јануар и фебруар 2024. године. У 2024.г. донет је и Закључак Владе РС којим се ЈП Србијагас признаје право на

Извештај о пословању ЈП „СРБИЈАГАС“, Нови Сад у периоду од 01.01. до 31.12.2024. године

надокнаду разлике у цени гаса у складиштима ван границе територије РС, у висини разлике између књиговодствене цене залиха у ПСГ Мађарска на дан 01.05.2024.г. и просечне јединичне цене природног гаса на дан 01.05.2024.г. Ефекти датих Уредби су укључени у финансијске извештаје ЈП Србијагас, у виду прихода по основу субвенција Владе РС, а што утиче и на структуру пословних прихода.

Дана 22.09.2023.г. Надзорни одбор ЈП Србијагас је донео Одлуку бр. 01-04-35/193 о оснивању зависног привредног друштва "СРБГАС" Кфт за трговину гасом са седиштем у Будимпешти, а на коју је Влада РС дала сагласност (Решења о давању претходне сагласности број 05 број 023-8164/2023-1, од 25.12.2023.г.). Предметним актима је предвиђено да ЈП Србијагас поседује 100% власничког удела, а дана 26.01.2024.г. је и уплаћен оснивачки улог који у динарској противредности износи 11,55 мил рсд.

У 2024. години, а на основу члана 263 став 2, а у вези са чланом 247 Закона о раду, ЈСО Србијагас, Нови Сад за више послодаваца коју заступа председник синдикалне организације, ЈП Србијагас, Нови Сад као послодавац кога заступа директор и Влада коју заступа министар рударства и енергетике, закључили су Споразум о продужењу рока важења КУ за ЈП Србијагас 05 број 11-1/2024-1 од 15.01.2024.г. Рок важења продужен је до 03.08.2024. године. Од стране представника Синдиката, Владе и Послодавца потписан је Колективни уговор за ЈП Србијагас, усклађен са свим новим законским решењима из области радног права, наш број 01-01-20/277 од 07.08.2024. године и важиће у наредне 3 године, тј. до 07. августа 2027. године.

ЈП Србијагас је у 2024. години, као и у претходном периоду, предузимало све потребне активности и мере, уз континуирану сарадњу са Оснивачем и министарствима у циљу наставка сигурног снабдевања тржишта, инвестиционих активности нарочито на стратешки значајним пројектима, оптималног рада и резултата у датим условима, тако и у погледу ефикасности наплате потраживања и одржавања ликвидности предузећа. Уважавајући све наведено, остварен је позитиван финансијски резултат у виду пословне добити (20,6 млрд рсд) и нето добити (8,4 млрд рсд).



Генерални директор
ЈП „СРБИЈАГАС“

Душан Бајатовић

ПРИЛОЗИ

ПРЕГЛЕД СУДСКИХ СПОРОВА за период 01.01. - 31.12.2024. године

Редни број	Назив	Предмет спора	Вредност у динарима	Напомена (суштина, стање у спору и слично)
ЈП "Србијагас" као ТУЖИЛАЦ				
1	Тоза Марковић ДОО, Кикинда, 60/24, Адв.Тодоровић	Дуг	1,837,872,468.51	Спровођење извршења пред ЈИ Јасмином Трбовић из Зрењанина ИИв 73/24. Поступак у току.
2	Гас феромонт, Стара Пазова, 95/24 НЧ	Фактуре за нелогалну потрошњу	637,905,755.00	Утужено потраживање. Дужник уложио приговор на донето Решење о извршењу. Поступак у току.
3	Азотара, Суботица, 26/24, адв.Тодоровић	Ради утврђења	181,861,771.92	Тужба ради утврђивања права својине на разводном гасоводу. Поступак пред Привредним судом у Суботици у току.
4	Огранак Porr bau gmbh, Београд, 118/23, адв.Тодоровић		74,971,668.80	Поднета тужба пред Привредним судом у Новом Саду. Поступак у току.
5	Елгра - топлификација, Београд, 61/24 СЗ	Дуг	23,913,557.36	Донето Решење о извршењу Привредног суда у Београду И.Ив.2514/24. Донет Закључак о закључењу извршног поступка И.Ив.118/24 којим је у целости извршена наплата главног дуга. Преостала је наплата трошкова извршног поступка.
6	Елгра - топлификација ВС, Београд-Земун, 25/24 НЧ	Дуг	13,992,993.04	Утужено потраживање. Донето Решење о извршењу. Приговор дужника, странке упућене на парницу. Поступак у току.
7	Геронтолошки центар, Зрењанин, 72/24, СЗ	Дуг	4,305,539.10	Донето Решење о извршењу И.Ивк.245/24. Наплаћен износ главног дуга и зск 11.07.2024.г. Поднет захтев за накнаду трошкова извршног поступка дана 12.09.2024.г. Дуг наплаћен у целости. Архивиран 14.08.2024.
8	Smislow M, Црвенка 250/24 адв. Баљ	Стечај 14/24	4,112,596.23	Поднета пријава потраживања. У току.
9	Дом "Збрињавање", Панчево, 75/24 ТС	Дуг	2,591,213.56	Поднет предлог за извршење. наплаћен главни дуг, камата и трошкови - уплата 09.07.2024. Архивиран.
10	Traco invest, Београд, Т-634/24	противтужба	2,476,522.78	Поступак у току
11	Остали		9,714,996.35	* + 20.895,66 ЕУР
УКУПНО			2,796,164,186.22	

* За два поступка против: Годус доо у ликвидацији, Земун, Т-809/24 (накнада штете) 18.960,00 еур и Палатинуш Иштван и Марија, Кикинда 94/24 Адв.Живанов (стамбени кредит) 1.935,66 еур

** Износ у еур курсиран по средњем курсу еур на дан 31.12.2024.г. 1еур=117,0149 рсд

ЈП "Србијагас" као ТУЖЕНИ				
1	Пејин Верица, Врба, 3/24 БК	Накнада штете	5,319,470.00	Поступак у току.
2	ДВ шпед, Рашка, 23/24, Адв. Тодоровић	Накнада за експропријацију	1,743,000.00	Ванпарница у току.
3	Ивковић Миломир, УБ, ДТ-105/24	Накнада штете РГ 13	1,000,000.00	Поступак у току
4	ДВ шпед, Рашка, 46/24, Адв. Тодоровић	Накнада зе експропријацију	663,862.00	Ванпарница у току.
5	Поповић Растко и Миливоје, Велика Грабовница, 32/24, Адв. Тодоровић	Накнада штете	561,438.00	Поступак у току.
6	Ћираковић Бранивој, УБ, ДТ-109/24	Накнада штете-РГ 13	500,000.00	Поступак у току
7	Баришић Коса и др. Врбас, 1/24 БК	Накнада штете	499,690.37	Поступак у току.
8	Селек Нусрет и Санија, Нови Пазар, 156/24 БК	Управни спор	400,000.00	Спор пред Управним судом у Београду. ЈП Србијагас заинтересовано лице.
9	Стојановић Славољуб, Пирот, ДТ-41/24	Проширени појас МГ 10 -накнада штете	378,000.00	Поступак у току
10	Николић Александар, Аранђеловац, ДТ-44/24	Неосновано обогаћење	368,000.71	Поступак у току
11	Остали		4,726,192.33	
УКУПНО			16,159,653.41	

Напомињемо да су у следећим предметима из евиденције судских предмета ЈП "Србијагас" -тужени наплаћена потраживања:

	Тужилац	Интерени број предмета	Наплаћено
1	Трако-инвест, д.о.о Београд	ДТ-127/23	3,059,475.86
2	Ристовски Бранко, Качарево	80/17 НЧ	923,943.46
3	Крстић Миодраг, Горњи Матејевац	ДТ-31/22	879,435.77
4	ЈП Електропривреда Србије, Београд	ДТ-20/20	762,909.56
5	Михајловић Александар, Крагујевац	Т-1238/11	256,250.00
6	Остали		1,290,213.30
УКУПНО			7,172,227.95

Напомињемо да су у следећим предметима из евиденције судских предмета ЈП "Србијагас" -тужилац наплаћена потраживања:

	Тужени	Интерени број предмета	Наплаћено
1	ЈП Топлана Јагодина, Јагодина	Т-608/17	200,165,387.94
2	Врбас гас, Врбас	52/22	135,029,459.77
3	ЈП Топлана Лозница, Лозница	Т-5317/09	102,057,524.45
4	Ковин гас, Ковин	85/18	62,482,216.99
5	ЈП Топлана Јагодина, Јагодина	Т-720/18	58,615,322.00
6	Остали		52,661,765.42
УКУПНО			611,011,676.57

НАПЛАТА ТЕКУЋИХ ПОТРАЖИВАЊА ЗА ПРИРОДНИ ГАС У 2024. ГОДИНИ
У ПЕРИОДУ I-XII 2024. Г.

(у 000 дин)

ПЕРИОД	ПЕРИОД I - XII 2024.г.			% НАПЛАТЕ
	ФАКТУРИСАНО	НАПЛАЋЕНО	САЛДО ДУГА	
		ДОСПЕЛО ПОТРАЖИВАЊЕ		
1	2	3	4=2-3	5=3/2
Јануар	23,569,008	22,833,655	735,353	96.9
Фебруар	16,507,834	15,921,806	586,028	96.5
Март	13,555,761	12,837,306	718,455	94.7
Април	8,107,951	7,650,663	457,288	94.4
Мај	6,330,061	5,931,267	398,794	93.7
Јун	6,000,471	5,662,045	338,427	94.4
Јул	5,884,972	5,452,426	432,545	92.7
Август	5,678,313	5,217,802	460,511	91.9
Септембар	5,892,730	5,159,085	733,645	87.6
Октобар	9,907,214	8,810,486	1,096,729	88.9
Новембар	19,631,959	14,374,521	5,257,439	73.2
Децембар	22,596,210	3,841,495	18,754,716	17.0
Укупно	143,662,486	113,692,556	29,969,930	79.1

НАПЛАТА ДОСПЕЛИХ ПОТРАЖИВАЊА ЗА ПРИРОДНИ ГАС У 2024. ГОДИНИ
У ПЕРИОДУ I - XII 2024. Г.

(у 000 дин)

ПЕРИОД	ПЕРИОД I - XII 2024.г.			% НАПЛАТЕ
	ФАКТУРИСАНО ДОСПЕЛО	НАПЛАЋЕНО	САЛДО ДУГА	
		ДОСПЕЛО ПОТРАЖИВАЊЕ		
1	2	3	4=2-3	5=3/2
Јануар	23,569,008	22,833,655	735,353	96.9
Фебруар	16,507,817	15,921,806	586,011	96.5
Март	13,555,761	12,837,306	718,455	94.7
Април	8,107,951	7,650,663	457,288	94.4
Мај	6,330,061	5,931,267	398,794	93.7
Јун	6,000,471	5,662,045	338,427	94.4
Јул	5,884,972	5,452,426	432,545	92.7
Август	5,678,313	5,217,802	460,511	91.9
Септембар	5,892,730	5,159,085	733,645	87.6
Октобар	9,904,337	8,810,486	1,093,851	89.0
Новембар	15,680,823	14,374,521	1,306,302	91.7
Децембар				
Укупно	117,112,245	109,851,062	7,261,183	93.8

Напомена:

Извештај је сачињен на основу података преузетих из Главне књиге, а у складу са прокњиженим Бруто билансом на дан 31.12.2024., као и на основу података преузетих из апликације ФИНОП.

Колона 2 - Сума екстерних фактура по основу продаје ПГ (извор ФИНОП и ГК)

Колона 3 - Део фактура који је наплаћен у периоду 01.01.-31.12.2024. (извор: Главна књига)

Колона 4 - Део фактура који је ОСТАО НЕПЛАЋЕН у периоду 01.01.-31.12.2024. (4 = 2 - 3)

БИЛАНС УСПЕХА

(у 000 дин.)

Група рачуна- рачун	Позиција	АОП	Остварење 01.01.2023.- 31.12.2023.г.	Остварење 01.01.2024.- 31.12.2024.г.	Индекс остварено 2024./остварено 2023.
1	2	3	4	5	6=5/4*100
	ПРИХОДИ И РАСХОДИ ИЗ РЕДОВНОГ ПОСЛОВАЊА				
	А. ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ (1002+1005+1008+1009-1010+1011+1012)	1001	14,775	11,971	81.0
60	I. ПРИХОДИ ОД ПРОДАЈЕ РОБЕ (1003+1004)	1002			
600,602 и 604	1. Приходи од продаје робе на домаћем тржишту	1003			
601,603 и 605	2. Приход од продаје робе на иностраном тржишту	1004			
61	II. ПРИХОДИ ОД ПРОДАЈЕ ПРОИЗВОДА И УСЛУГА (1006+1007)	1005	13,490	10,839	80.3
610,612 и 614	1. Приход од продаје готових производа и услуга на домаћем тржишту	1006	13,490	10,839	80.3
611,613 и 615	2. Приход од продаје готових производа и услуга на иностраном тржишту	1007			
62	III. Приходи од активирања учинака и робе	1008			
630	IV. Повећање вредности залиха недовршених и готових производа и недовршених услуга	1009			
631	V. Смањење вредности залиха недовршених и готових производа и недовршених услуга	1010			
64 и 65	VI. ОСТАЛИ ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ	1011			
68, осим 683, 685 и 686	VII. ПРИХОДИ ОД УСКЛАЂИВАЊА ВРЕДНОСТИ ИМОВИНЕ (ОСИМ ФИНАНСИЈСКЕ)	1012	1,285	1,132	88.1
	Б. ПОСЛОВНИ РАСХОДИ (1014+1015+1016+1020+1021+1022+1023+1024)	1013	17,837	10,073	56.5
50	I. Набавна вредност продате робе	1014			
51	II. Трошкови материјала, горива и енергије	1015	5	550	11,000.0
52	III. Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	1016			
520	1. Трошкови зарада и накнада зарада	1017			
521	2. Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада	1018			
52 осим 520 и 521	3. Остали лични расходи и накнаде	1019			
540	IV. Трошкови амортизације	1020			
58, осим 583, 585 и 586	V. РАСХОДИ ОД УСКЛАЂИВАЊА ВРЕДНОСТИ ИМОВИНЕ (ОСИМ ФИНАНСИЈСКЕ)	1021	2,776	7,878	283.8
53	VI. Трошкови производних услуга	1022	5,928	1,194	20.1
54 осим 540	VII. Трошкови резервисања	1023			
55	VIII. Нематеријални трошкови	1024	9,128	451	4.9
	В. ПОСЛОВНИ ДОБИТАК (1001-1013)>0	1025		1,898	
	Г. ПОСЛОВНИ ГУБИТАК (1013-1001)>0	1026	3,062		
66	Д. ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ (1028+1029+1030+1031)	1027	37,229	42,434	114.0
660 и 661	I. ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ ИЗ ОДНОСА СА МАТИЧНИМ, ЗАВИСНИМ И ОСТАЛИМ ПОВЕЗАНИМ ЛИЦИМА	1028			
662	II. ПРИХОДИ ОД КАМАТА	1029			
663 и 664	III. Позитивне курсне разлике и позитивни ефекти валутне клаузуле	1030	37,229	42,434	114.0
665 и 669	IV. Остали финансијски приходи	1031			
56	Ђ. ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ (1033+1034+1035+1036)	1032	9,221	20,417	221.4
560 и 561	I. ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ ИЗ ОДНОСА СА МАТИЧНИМ, ЗАВИСНИМ И ОСТАЛИМ ПОВЕЗАНИМ ЛИЦИМА	1033		27	
562	II. РАСХОДИ КАМАТА	1034	8,071	19,951	247.2
563 и 564	III. Негативне курсне разлике и негативни ефекти валутне клаузуле	1035	1,150	439	38.2
565 и 569	IV. Остали финансијски расходи	1036			
	Е. ДОБИТАК ИЗ ФИНАНСИРАЊА (1027-1032)	1037	28,008	22,017	78.6
	Ж. ГУБИТАК ИЗ ФИНАНСИРАЊА (1032-1027)	1038			
683, 685 и 686	З. ПРИХОДИ ОД УСКЛАЂИВАЊА ВРЕДНОСТИ ОСТАЛЕ ИМОВИНЕ КОЈА СЕ ИСКАЗУЈЕ ПО ФЕР ВРЕДНОСТИ КРОЗ БИЛАНС УСПЕХА	1039			
583, 585 и 586	И. РАСХОДИ ОД УСКЛАЂИВАЊА ВРЕДНОСТИ ОСТАЛЕ ИМОВИНЕ КОЈА СЕ ИСКАЗУЈЕ ПО ФЕР ВРЕДНОСТИ КРОЗ БИЛАНС УСПЕХА	1040		8	
67	J. ОСТАЛИ ПРИХОДИ	1041			
57	K. ОСТАЛИ РАСХОДИ	1042	7,355	11,355	154.4
	Л. УКУПНИ ПРИХОДИ (1001+1027+1039+1041)	1043	52,004	54,405	104.6
	Љ. УКУПНИ РАСХОДИ (1013+1032+1040+1042)	1044	34,413	41,853	121.6
	М. ДОБИТАК ИЗ РЕДОВНОГ ПОСЛОВАЊА ПРЕ ОПОРЕЗИВАЊА (1043-1044)	1045	17,591	12,552	71.4
	Н. ГУБИТАК ИЗ РЕДОВНОГ ПОСЛОВАЊА ПРЕ ОПОРЕЗИВАЊА (1044-1043)	1046			
69-59	Њ. Позитиван нето ефекат на резултат по основу нето добитка пословања које се обуставља, промена рачуноводствених политика и исправки грешака из ранијих периода	1047	656	92	14.0
59-69	О. Негативан нето ефекат на резултат по основу нето добитка пословања које се обуставља, промена рачуноводствених политика и исправки грешака из ранијих периода	1048			
	П. ДОБИТАК ПРЕ ОПОРЕЗИВАЊА (1045-1046+1047-1048)	1049	18,247	12,644	69.3
	Р. ГУБИТАК ПРЕ ОПОРЕЗИВАЊА (1046-1045+1048-1047)	1050			
	С. ПОРЕЗ НА ДОБИТАК				
721	I. Порески расходи периода	1051			
део 722	II. Одложени порески расходи периода	1052			
део 722	III. Одложени порески приходи периода	1053			
723	T. Исплаћена лична примања послодавцу	1054			
	Ћ. НЕТО ДОБИТАК (1049-1050-1051-1052+1053-1054)	1055	18,247	12,644	69.3
	У. НЕТО ГУБИТАК (1050-1049+1051+1052-1053+1054)	1056			
	I. НЕТО ДОБИТАК КОЈИ ПРИПАДА МАЊИНСКИМ УЛАГАЧИМА	1057			
	II. НЕТО ДОБИТАК КОЈИ ПРИПАДА ВЕЋИНСКОМ ВЛАСНИКУ	1058			
	III. НЕТО ГУБИТАК КОЈИ ПРИПАДА МАЊИНСКИМ УЛАГАЧИМА	1059			
	IV. НЕТО ГУБИТАК КОЈИ ПРИПАДА ВЕЋИНСКОМ ВЛАСНИКУ	1060			
	V. ЗАРАДА ПО АКЦИЈИ				
	1. Основна зарада по акцији	1061			
	2. Умањена (раздвојена) зарада по акцији	1062			

БИЛАНС УСПЕХА

(у 000 дин.)					
Група рачуна- рачун	Позиција	АОП	Остварење 01.01.2023.- 31.12.2023.г.	Остварење 01.01.2024.- 31.12.2024.г.	Индекс остварено 2024./остварено 2023.
1	2	3	4	5	6=5/4*100
	ПРИХОДИ И РАСХОДИ ИЗ РЕДОВНОГ ПОСЛОВАЊА				
	А. ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ (1002+1005+1008+1009-1010+1011+1012)	1001	7,464,119	5,801,798	77.7
60	I. ПРИХОДИ ОД ПРОДАЈЕ РОБЕ (1003+1004)	1002	84,053	55,980	66.6
600,602 и 604	1. Приходи од продаје робе на домаћем тржишту	1003	84,053	55,980	66.6
601,603 и 605	2. Приход од продаје робе на иностраном тржишту	1004			
61	II. ПРИХОДИ ОД ПРОДАЈЕ ПРОИЗВОДА И УСЛУГА (1006+1007)	1005	5,391,802	5,620,116	104.2
610,612 и 614	1. Приход од продаје готових производа и услуга на домаћем тржишту	1006	5,391,802	5,620,116	104.2
611,613 и 615	2. Приход од продаје готових производа и услуга на иностраном тржишту	1007			
62	III. Приходи од активирања учинака и робе	1008	1,080	926	85.7
630	IV. Повећање вредности залиха недовршених и готових производа и недовршених услуга	1009			
631	V. Смањење вредности залиха недовршених и готових производа и недовршених услуга	1010			
64 и 65	VI. ОСТАЛИ ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ	1011	58,833	58,275	99.1
68, осим 683, 685 и 686	VII. ПРИХОДИ ОД УСКЛАЂИВАЊА ВРЕДНОСТИ ИМОВИНЕ (ОСИМ ФИНАНСИЈСКЕ)	1012	1,928,351	66,501	3.4
	Б. ПОСЛОВНИ РАСХОДИ (1014+1015+1016+1020+1021+1022+1023+1024)	1013	6,623,588	6,153,827	92.9
50	I. Набавна вредност продате робе	1014	76,871	53,694	69.8
51	II. Трошкови материјала, горива и енергије	1015	279,772	308,807	110.4
52	III. Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	1016	1,570,812	1,747,684	111.3
520	1. Трошкови зарада и накнада зарада	1017	1,022,345	1,159,225	113.4
521	2. Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада	1018	154,937	175,664	113.4
52 осим 520 и 521	3. Остали лични расходи и накнаде	1019	393,530	412,795	104.9
540	IV. Трошкови амортизације	1020	2,092,393	2,356,009	112.6
58, осим 583, 585 и 586	V. РАСХОДИ ОД УСКЛАЂИВАЊА ВРЕДНОСТИ ИМОВИНЕ (ОСИМ ФИНАНСИЈСКЕ)	1021	1,336,959	116,674	8.7
53	VI. Трошкови производних услуга	1022	499,415	706,963	141.6
54 осим 540	VII. Трошкови резервисања	1023	164,940	226,077	137.1
55	VIII. Нематеријални трошкови	1024	602,426	637,919	105.9
	В. ПОСЛОВНИ ДОБИТАК (1001-1013)>0	1025	840,531		
	Г. ПОСЛОВНИ ГУБИТАК (1013-1001)>0	1026		352,029	
66	Д. ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ (1028+1029+1030+1031)	1027	575,850	576,753	100.2
660 и 661	I. ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ ИЗ ОДНОСА СА МАТИЧНИМ, ЗАВИСНИМ И ОСТАЛИМ ПОВЕЗАНИМ ЛИЦИМА	1028	482,170	511,096	106.0
662	II. ПРИХОДИ ОД КАМАТА	1029	4,363	5,886	134.9
663 и 664	III. Позитивне курсне разлике и позитивни ефекти валутне клаузуле	1030	89,317	59,771	66.9
665 и 669	IV. Остали финансијски приходи	1031			
56	Ђ. ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ (1033+1034+1035+1036)	1032	1,761,055	1,330,741	75.6
560 и 561	I. ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ ИЗ ОДНОСА СА МАТИЧНИМ, ЗАВИСНИМ И ОСТАЛИМ ПОВЕЗАНИМ ЛИЦИМА	1033	738	534	72.4
562	II. РАСХОДИ КАМАТА	1034	1,722,888	1,313,678	76.2
563 и 564	III. Негативне курсне разлике и негативни ефекти валутне клаузуле	1035	5,295	2,136	40.3
565 и 569	IV. Остали финансијски расходи	1036	32,134	14,393	44.8
	Е. ДОБИТАК ИЗ ФИНАНСИРАЊА (1027-1032)	1037			
	Ж. ГУБИТАК ИЗ ФИНАНСИРАЊА (1032-1027)	1038	1,185,205	753,988	63.6
683, 685 и 686	З. ПРИХОДИ ОД УСКЛАЂИВАЊА ВРЕДНОСТИ ОСТАЛЕ ИМОВИНЕ КОЈА СЕ ИСКАЗУЈЕ ПО ФЕР ВРЕДНОСТИ КРОЗ БИЛАНС УСПЕХА	1039	23,034	24,104	104.6
583, 585 и 586	И. РАСХОДИ ОД УСКЛАЂИВАЊА ВРЕДНОСТИ ОСТАЛЕ ИМОВИНЕ КОЈА СЕ ИСКАЗУЈЕ ПО ФЕР ВРЕДНОСТИ КРОЗ БИЛАНС УСПЕХА	1040	24,904	33,870	136.0
67	J. ОСТАЛИ ПРИХОДИ	1041	234,584	107,472	45.8
57	K. ОСТАЛИ РАСХОДИ	1042	1,249,388	1,227,424	98.2
	L. УКУПНИ ПРИХОДИ (1001+1027+1039+1041)	1043	8,297,587	6,510,127	78.5
	Љ. УКУПНИ РАСХОДИ (1013+1032+1040+1042)	1044	9,658,935	8,745,862	90.5
	M. ДОБИТАК ИЗ РЕДОВНОГ ПОСЛОВАЊА ПРЕ ОПОРЕЗИВАЊА (1043-1044)	1045			
	Н. ГУБИТАК ИЗ РЕДОВНОГ ПОСЛОВАЊА ПРЕ ОПОРЕЗИВАЊА (1044-1043)	1046	1,361,348	2,235,735	164.2
69-59	Њ. Позитиван нето ефекат на резултат по основу нето добитка пословања које се обуставља, промена рачуноводствених политика и исправки грешака из ранијих периода	1047			
59-69	О. Негативан нето ефекат на резултат по основу нето добитка пословања које се обуставља, промена рачуноводствених политика и исправки грешака из ранијих периода	1048	33,762	107,672	318.9
	P. ДОБИТАК ПРЕ ОПОРЕЗИВАЊА (1045-1046+1047-1048)	1049			
	Р. ГУБИТАК ПРЕ ОПОРЕЗИВАЊА (1046-1045+1048-1047)	1050	1,395,110	2,343,407	168.0
	C. ПОРЕЗ НА ДОБИТАК				
721	I. Порески расходи периода	1051			
део 722	II. Одложени порески расходи периода	1052		234,591	
део 722	III. Одложени порески приходи периода	1053	246,514		
723	T. Исплаћена лична примања послодавцу	1054			
	Ћ. НЕТО ДОБИТАК (1049-1050-1051-1052+1053-1054)	1055			
	У. НЕТО ГУБИТАК (1050-1049+1051+1052-1053+1054)	1056	1,148,596	2,577,998	224.4
	I. НЕТО ДОБИТАК КОЈИ ПРИПАДА МАЊИНСКИМ УЛАГАЧИМА	1057			
	II. НЕТО ДОБИТАК КОЈИ ПРИПАДА ВЕЋИНСКОМ ВЛАСНИКУ	1058			
	III. НЕТО ГУБИТАК КОЈИ ПРИПАДА МАЊИНСКИМ УЛАГАЧИМА	1059			
	IV. НЕТО ГУБИТАК КОЈИ ПРИПАДА ВЕЋИНСКОМ ВЛАСНИКУ	1060			
	V. ЗАРАДА ПО АКЦИЈИ				
	1. Основна зарада по акцији	1061			
	2. Умањена (раздвојена) зарада по акцији	1062			

БИЛАНС УСПЕХА

(у 000 дин.)					
Група рачуна- рачун	Позиција	АОП	Остварење 01.01.2023.- 31.12.2023.г.	Остварење 01.01.2024.- 31.12.2024.г.	Индекс остварено 2024./остварено 2023.
1	2	3	4	5	6=5/4*100
	ПРИХОДИ И РАСХОДИ ИЗ РЕДОВНОГ ПОСЛОВАЊА				
	А. ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ (1002+1005+1008+1009-1010+1011+1012)	1001	162,717,240	176,932,289	108.7
60	I. ПРИХОДИ ОД ПРОДАЈЕ РОБЕ (1003+1004)	1002	127,417,440	134,188,181	105.3
600,602 и 604	1. Приходи од продаје робе на домаћем тржишту	1003	127,417,440	134,188,181	105.3
601,603 и 605	2. Приход од продаје робе на иностраном тржишту	1004			
61	II. ПРИХОДИ ОД ПРОДАЈЕ ПРОИЗВОДА И УСЛУГА (1006+1007)	1005	48,802	21,588	44.2
610,612 и 614	1. Приход од продаје готових производа и услуга на домаћем тржишту	1006	48,802	942	1.9
611,613 и 615	2. Приход од продаје готових производа и услуга на иностраном тржишту	1007		20,646	
62	III. Приходи од активирања учинака и робе	1008	21,221	16,530	77.9
630	IV. Повећање вредности залиха недовршених и готових производа и недовршених услуга	1009			
631	V. Смањење вредности залиха недовршених и готових производа и недовршених услуга	1010			
64 и 65	VI. ОСТАЛИ ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ	1011	35,224,702	42,702,040	121.2
68, осим 683, 685 и 686	VII. ПРИХОДИ ОД УСКЛАЂИВАЊА ВРЕДНОСТИ ИМОВИНЕ (ОСИМ ФИНАНСИЈСКЕ)	1012	5,075	3,950	77.8
	Б. ПОСЛОВНИ РАСХОДИ (1014+1015+1016+1020+1021+1022+1023+1024)	1013	150,132,893	158,720,598	105.7
50	I. Набавна вредност продате робе	1014	145,003,515	120,219,892	82.9
51	II. Трошкови материјала, горива и енергије	1015	10,033	11,580	115.4
52	III. Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	1016	101,285	110,865	109.5
520	1. Трошкови зарада и накнада зарада	1017	71,460	79,120	110.7
521	2. Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада	1018	10,829	11,989	110.7
52 осим 520 и 521	3. Остали лични расходи и накнаде	1019	18,996	19,756	104.0
540	IV. Трошкови амортизације	1020	687,442	791,793	115.2
58, осим 583, 585 и 586	V. РАСХОДИ ОД УСКЛАЂИВАЊА ВРЕДНОСТИ ИМОВИНЕ (ОСИМ ФИНАНСИЈСКЕ)	1021	51,777	33,081,537	63,892.3
53	VI. Трошкови производних услуга	1022	4,029,942	4,190,091	104.0
54 осим 540	VII. Трошкови резервисања	1023	3,329	15,517	466.1
55	VIII. Нематеријални трошкови	1024	245,570	299,323	121.9
	В. ПОСЛОВНИ ДОБИТАК (1001-1013)>0	1025	12,584,347	18,211,691	144.7
	Г. ПОСЛОВНИ ГУБИТАК (1013-1001)>0	1026			
66	Д. ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ (1028+1029+1030+1031)	1027	4,319,283	4,829,966	111.8
660 и 661	I. ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ ИЗ ОДНОСА СА МАТИЧНИМ, ЗАВИСНИМ И ОСТАЛИМ ПОВЕЗАНИМ ЛИЦИМА	1028	491,157	1,257,645	256.1
662	II. ПРИХОДИ ОД КАМАТА	1029	3,678,253	3,500,061	95.2
663 и 664	III. Позитивне курсне разлике и позитивни ефекти валутне клаузуле	1030	149,873	72,260	48.2
665 и 669	IV. Остали финансијски приходи	1031			
56	Ђ. ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ (1033+1034+1035+1036)	1032	3,024,015	3,465,869	114.6
560 и 561	I. ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ ИЗ ОДНОСА СА МАТИЧНИМ, ЗАВИСНИМ И ОСТАЛИМ ПОВЕЗАНИМ ЛИЦИМА	1033	156,397	72,031	46.1
562	II. РАСХОДИ КАМАТА	1034	2,774,693	3,279,763	118.2
563 и 564	III. Негативне курсне разлике и негативни ефекти валутне клаузуле	1035	22,248	16,313	73.3
565 и 569	IV. Остали финансијски расходи	1036	70,677	97,762	138.3
	Е. ДОБИТАК ИЗ ФИНАНСИРАЊА (1027-1032)	1037	1,295,268	1,364,097	105.3
	Ж. ГУБИТАК ИЗ ФИНАНСИРАЊА (1032-1027)	1038			
683, 685 и 686	З. ПРИХОДИ ОД УСКЛАЂИВАЊА ВРЕДНОСТИ ОСТАЛЕ ИМОВИНЕ КОЈА СЕ ИСКАЗУЈЕ ПО ФЕР ВРЕДНОСТИ КРОЗ БИЛАНС УСПЕХА	1039	1,389,141	1,442,610	103.8
583, 585 и 586	И. РАСХОДИ ОД УСКЛАЂИВАЊА ВРЕДНОСТИ ОСТАЛЕ ИМОВИНЕ КОЈА СЕ ИСКАЗУЈЕ ПО ФЕР ВРЕДНОСТИ КРОЗ БИЛАНС УСПЕХА	1040	6,960,295	7,592,553	109.1
67	J. ОСТАЛИ ПРИХОДИ	1041	65,162	58,879	90.4
57	K. ОСТАЛИ РАСХОДИ	1042	156,552	905,909	578.7
	Л. УКУПНИ ПРИХОДИ (1001+1027+1039+1041)	1043	168,490,826	183,263,744	108.8
	Љ. УКУПНИ РАСХОДИ (1013+1032+1040+1042)	1044	160,273,755	170,684,929	106.5
	М. ДОБИТАК ИЗ РЕДОВНОГ ПОСЛОВАЊА ПРЕ ОПОРЕЗИВАЊА (1043-1044)	1045	8,217,071	12,578,815	153.1
	Н. ГУБИТАК ИЗ РЕДОВНОГ ПОСЛОВАЊА ПРЕ ОПОРЕЗИВАЊА (1044-1043)	1046			
69-59	Њ. Позитиван нето ефекат на резултат по основу нето добитка пословања које се обуставља, промена рачуноводствених политика и исправки грешака из ранијих периода	1047			
59-69	О. Негативан нето ефекат на резултат по основу нето добитка пословања које се обуставља, промена рачуноводствених политика и исправки грешака из ранијих периода	1048	104,682	26,342	25.2
	П. ДОБИТАК ПРЕ ОПОРЕЗИВАЊА (1045-1046+1047-1048)	1049	8,112,389	12,552,473	154.7
	Р. ГУБИТАК ПРЕ ОПОРЕЗИВАЊА (1046-1045+1048-1047)	1050			
	С. ПОРЕЗ НА ДОБИТАК				
721	I. Порески расходи периода	1051	1,675,559	5,502,561	328.4
део 722	II. Одложени порески расходи периода	1052		17,249	
део 722	III. Одложени порески приходи периода	1053	953		
723	T. Исплаћена лична примања послодавцу	1054			
	Ћ. НЕТО ДОБИТАК (1049-1050-1051-1052+1053-1054)	1055	6,437,783	7,032,663	109.2
	У. НЕТО ГУБИТАК (1050-1049+1051+1052-1053+1054)	1056			
	I. НЕТО ДОБИТАК КОЈИ ПРИПАДА МАЊИНСКИМ УЛАГАЧИМА	1057			
	II. НЕТО ДОБИТАК КОЈИ ПРИПАДА ВЕЋИНСКОМ ВЛАСНИКУ	1058			
	III. НЕТО ГУБИТАК КОЈИ ПРИПАДА МАЊИНСКИМ УЛАГАЧИМА	1059			
	IV. НЕТО ГУБИТАК КОЈИ ПРИПАДА ВЕЋИНСКОМ ВЛАСНИКУ	1060			
	V. ЗАРАДА ПО АКЦИЈИ				
	1. Основна зарада по акцији	1061			
	2. Умањена (раздвојена) зарада по акцији	1062			

БИЛАНС УСПЕХА

(у 000 дин.)

Група рачуна- рачун	Позиција	АОП	Остварење 01.01.2023.- 31.12.2023.г.	Остварење 01.01.2024.- 31.12.2024.г.	Индекс остварено 2024./остварено 2023.
1	2	3	4	5	6=5/4*100
	ПРИХОДИ И РАСХОДИ ИЗ РЕДОВНОГ ПОСЛОВАЊА				
	А. ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ (1002+1005+1008+1009-1010+1011+1012)	1001	15,056,847	10,906,128	72.4
60	I. ПРИХОДИ ОД ПРОДАЈЕ РОБЕ (1003+1004)	1002	7,884,608	9,878,002	125.3
600,602 и 604	1. Приходи од продаје робе на домаћем тржишту	1003	7,884,608	9,878,002	125.3
601,603 и 605	2. Приход од продаје робе на иностраном тржишту	1004			
61	II. ПРИХОДИ ОД ПРОДАЈЕ ПРОИЗВОДА И УСЛУГА (1006+1007)	1005	12,172	7,754	63.7
610,612 и 614	1. Приход од продаје готових производа и услуга на домаћем тржишту	1006	12,172	7,754	63.7
611,613 и 615	2. Приход од продаје готових производа и услуга на иностраном тржишту	1007			
62	III. Приходи од активирања учинака и робе	1008			
630	IV. Повећање вредности залиха недовршених и готових производа и недовршених услуга	1009			
631	V. Смањење вредности залиха недовршених и готових производа и недовршених услуга	1010			
64 и 65	VI. ОСТАЛИ ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ	1011	7,142,008	1,006,608	14.1
68, осим 683, 685 и 686	VII. ПРИХОДИ ОД УСКЛАЂИВАЊА ВРЕДНОСТИ ИМОВИНЕ (ОСИМ ФИНАНСИЈСКЕ)	1012	18,059	13,764	76.2
	Б. ПОСЛОВНИ РАСХОДИ (1014+1015+1016+1020+1021+1022+1023+1024)	1013	12,591,978	11,389,706	90.5
50	I. Набавна вредност продате робе	1014	10,678,739	9,594,625	89.8
51	II. Трошкови материјала, горива и енергије	1015	36,517	42,088	115.3
52	III. Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	1016	355,476	382,991	107.7
520	1. Трошкови зарада и накнада зарада	1017	249,723	274,837	110.1
521	2. Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада	1018	37,842	41,647	110.1
52 осим 520 и 521	3. Остали лични расходи и накнаде	1019	67,911	66,507	97.9
540	IV. Трошкови амортизације	1020	60,552	54,471	90.0
58, осим 583, 585 и 586	V. РАСХОДИ ОД УСКЛАЂИВАЊА ВРЕДНОСТИ ИМОВИНЕ (ОСИМ ФИНАНСИЈСКЕ)	1021	184,151	6,124	3.3
53	VI. Трошкови производних услуга	1022	1,048,910	1,124,372	107.2
54 осим 540	VII. Трошкови резервисања	1023	140,956	75,392	53.5
55	VIII. Нематеријални трошкови	1024	86,677	109,643	126.5
	В. ПОСЛОВНИ ДОБИТАК (1001-1013)>0	1025	2,464,869		
	Г. ПОСЛОВНИ ГУБИТАК (1013-1001)>0	1026		483,578	
66	Д. ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ (1028+1029+1030+1031)	1027	810,606	799,662	98.6
660 и 661	I. ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ ИЗ ОДНОСА СА МАТИЧНИМ, ЗАВИСНИМ И ОСТАЛИМ ПОВЕЗАНИМ ЛИЦИМА	1028	158,018	117,315	74.2
662	II. ПРИХОДИ ОД КАМАТА	1029	634,815	670,733	105.7
663 и 664	III. Позитивне курсне разлике и позитивни ефекти валутне клаузуле	1030	17,773	11,610	65.3
665 и 669	IV. Остали финансијски приходи	1031		4	
56	Ђ. ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ (1033+1034+1035+1036)	1032	406,042	293,359	72.2
560 и 561	I. ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ ИЗ ОДНОСА СА МАТИЧНИМ, ЗАВИСНИМ И ОСТАЛИМ ПОВЕЗАНИМ ЛИЦИМА	1033	230	117	50.9
562	II. РАСХОДИ КАМАТА	1034	398,300	289,983	72.8
563 и 564	III. Негативне курсне разлике и негативни ефекти валутне клаузуле	1035	81	87	107.4
565 и 569	IV. Остали финансијски расходи	1036	7,431	3,172	42.7
	Е. ДОБИТАК ИЗ ФИНАНСИРАЊА (1027-1032)	1037	404,564	506,303	125.1
	Ж. ГУБИТАК ИЗ ФИНАНСИРАЊА (1032-1027)	1038			
683, 685 и 686	З. ПРИХОДИ ОД УСКЛАЂИВАЊА ВРЕДНОСТИ ОСТАЛЕ ИМОВИНЕ КОЈА СЕ ИСКАЗУЈЕ ПО ФЕР ВРЕДНОСТИ КРОЗ БИЛАНС УСПЕХА	1039	150,998	234,010	155.0
583, 585 и 586	И. РАСХОДИ ОД УСКЛАЂИВАЊА ВРЕДНОСТИ ОСТАЛЕ ИМОВИНЕ КОЈА СЕ ИСКАЗУЈЕ ПО ФЕР ВРЕДНОСТИ КРОЗ БИЛАНС УСПЕХА	1040	309,365	117,943	38.1
67	J. ОСТАЛИ ПРИХОДИ	1041	25,330	64,724	255.5
57	K. ОСТАЛИ РАСХОДИ	1042	25,844	40,312	156.0
	Л. УКУПНИ ПРИХОДИ (1001+1027+1039+1041)	1043	16,043,781	12,004,524	74.8
	Љ. УКУПНИ РАСХОДИ (1013+1032+1040+1042)	1044	13,333,229	11,841,320	88.8
	М. ДОБИТАК ИЗ РЕДОВНОГ ПОСЛОВАЊА ПРЕ ОПОРЕЗИВАЊА (1043-1044)	1045	2,710,552	163,204	6.0
	Н. ГУБИТАК ИЗ РЕДОВНОГ ПОСЛОВАЊА ПРЕ ОПОРЕЗИВАЊА (1044-1043)	1046			
69-59	Њ. Позитиван нето ефекат на резултат по основу нето добитка пословања које се обуставља, промена рачуноводствених политика и исправки грешака из ранијих периода	1047	79,090		
59-69	О. Негативан нето ефекат на резултат по основу нето добитка пословања које се обуставља, промена рачуноводствених политика и исправки грешака из ранијих периода	1048		12,992	
	П. ДОБИТАК ПРЕ ОПОРЕЗИВАЊА (1045-1046+1047-1048)	1049	2,789,642	150,212	5.4
	Р. ГУБИТАК ПРЕ ОПОРЕЗИВАЊА (1046-1045+1048-1047)	1050			
	С. ПОРЕЗ НА ДОБИТАК				
721	I. Порески расходи периода	1051			
део 722	II. Одложени порески расходи периода	1052			
део 722	III. Одложени порески приходи периода	1053			
723	T. Исплаћена лична примања послодавцу	1054			
	Ћ. НЕТО ДОБИТАК (1049-1050-1051-1052+1053-1054)	1055	2,789,642	150,212	5.4
	У. НЕТО ГУБИТАК (1050-1049+1051+1052-1053+1054)	1056			
	I. НЕТО ДОБИТАК КОЈИ ПРИПАДА МАЊИНСКИМ УЛАГАЧИМА	1057			
	II. НЕТО ДОБИТАК КОЈИ ПРИПАДА ВЕЋИНСКОМ ВЛАСНИКУ	1058			
	III. НЕТО ГУБИТАК КОЈИ ПРИПАДА МАЊИНСКИМ УЛАГАЧИМА	1059			
	IV. НЕТО ГУБИТАК КОЈИ ПРИПАДА ВЕЋИНСКОМ ВЛАСНИКУ	1060			
	V. ЗАРАДА ПО АКЦИЈИ				
	1. Основна зарада по акцији	1061			
	2. Умањена (раздвојена) зарада по акцији	1062			

БИЛАНС УСПЕХА

(у 000 дин.)

Група рачуна- рачун	Позиција	АОП	Остварење 01.01.2023.- 31.12.2023.г.	Остварење 01.01.2024.- 31.12.2024.г.	Индекс остварено 2024./остварено 2023.
1	2	3	4	5	6=5/4*100
	ПРИХОДИ И РАСХОДИ ИЗ РЕДОВНОГ ПОСЛОВАЊА				
	А. ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ (1002+1005+1008+1009-1010+1011+1012)	1001	5,573,729	3,746,154	67.2
60	I. ПРИХОДИ ОД ПРОДАЈЕ РОБЕ (1003+1004)	1002	522,376	253	0.0
600,602 и 604	1. Приходи од продаје робе на домаћем тржишту	1003	522,376	253	0.0
601,603 и 605	2. Приход од продаје робе на иностраном тржишту	1004			
61	II. ПРИХОДИ ОД ПРОДАЈЕ ПРОИЗВОДА И УСЛУГА (1006+1007)	1005	544,525	584,517	107.3
610,612 и 614	1. Приход од продаје готових производа и услуга на домаћем тржишту	1006	542,852	584,300	107.6
611,613 и 615	2. Приход од продаје готових производа и услуга на иностраном тржишту	1007	1,673	217	13.0
62	III. Приходи од активирања учинака и робе	1008			
630	IV. Повећање вредности залиха недовршених и готових производа и недовршених услуга	1009			
631	V. Смањење вредности залиха недовршених и готових производа и недовршених услуга	1010			
64 и 65	VI. ОСТАЛИ ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ	1011	3,684,647	3,161,224	85.8
68, осим 683, 685 и 686	VII. ПРИХОДИ ОД УСКЛАЂИВАЊА ВРЕДНОСТИ ИМОВИНЕ (ОСИМ ФИНАНСИЈСКЕ)	1012	822,181	160	0.0
	Б. ПОСЛОВНИ РАСХОДИ (1014+1015+1016+1020+1021+1022+1023+1024)	1013	969,587	532,611	54.9
50	I. Набавна вредност продате робе	1014		87,726	
51	II. Трошкови материјала, горива и енергије	1015	15,441	18,640	120.7
52	III. Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	1016	12,728	35,416	278.3
520	1. Трошкови зарада и накнада зарада	1017	2,926	3,236	110.6
521	2. Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада	1018	443	491	110.8
52 осим 520 и 521	3. Остали лични расходи и накнаде	1019	9,359	31,689	338.6
540	IV. Трошкови амортизације	1020	60,828	49,684	81.7
58, осим 583, 585 и 586	V. РАСХОДИ ОД УСКЛАЂИВАЊА ВРЕДНОСТИ ИМОВИНЕ (ОСИМ ФИНАНСИЈСКЕ)	1021	17,425	71	0.4
53	VI. Трошкови производних услуга	1022	12,044	30,448	252.8
54 осим 540	VII. Трошкови резервисања	1023	41,465	7,123	17.2
55	VIII. Нематеријални трошкови	1024	809,656	303,503	37.5
	В. ПОСЛОВНИ ДОБИТАК (1001-1013)>0	1025	4,604,142	3,213,543	69.8
	Г. ПОСЛОВНИ ГУБИТАК (1013-1001)>0	1026			
66	Д. ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ (1028+1029+1030+1031)	1027	5,026	26,813	533.5
660 и 661	I. ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ ИЗ ОДНОСА СА МАТИЧНИМ, ЗАВИСНИМ И ОСТАЛИМ ПОВЕЗАНИМ ЛИЦИМА	1028	1,257	1,315	104.6
662	II. ПРИХОДИ ОД КАМАТА	1029	2,902	25,360	873.9
663 и 664	III. Позитивне курсне разлике и позитивни ефекти валутне клаузуле	1030	867	138	15.9
665 и 669	IV. Остали финансијски приходи	1031			
56	Ђ. ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ (1033+1034+1035+1036)	1032	4,945	13,340	269.8
560 и 561	I. ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ ИЗ ОДНОСА СА МАТИЧНИМ, ЗАВИСНИМ И ОСТАЛИМ ПОВЕЗАНИМ ЛИЦИМА	1033	3	2	66.7
562	II. РАСХОДИ КАМАТА	1034	4,480	12,953	289.1
563 и 564	III. Негативне курсне разлике и негативни ефекти валутне клаузуле	1035	379	349	92.1
565 и 569	IV. Остали финансијски расходи	1036	83	36	43.4
	Е. ДОБИТАК ИЗ ФИНАНСИРАЊА (1027-1032)	1037	81	13,473	16,633.3
	Ж. ГУБИТАК ИЗ ФИНАНСИРАЊА (1032-1027)	1038			
683, 685 и 686	З. ПРИХОДИ ОД УСКЛАЂИВАЊА ВРЕДНОСТИ ОСТАЛЕ ИМОВИНЕ КОЈА СЕ ИСКАЗУЈЕ ПО ФЕР ВРЕДНОСТИ КРОЗ БИЛАНС УСПЕХА	1039	36,441	587,119	1,611.1
583, 585 и 586	И. РАСХОДИ ОД УСКЛАЂИВАЊА ВРЕДНОСТИ ОСТАЛЕ ИМОВИНЕ КОЈА СЕ ИСКАЗУЈЕ ПО ФЕР ВРЕДНОСТИ КРОЗ БИЛАНС УСПЕХА	1040	578,722	3,520	0.6
67	Ј. ОСТАЛИ ПРИХОДИ	1041	8,976	42,851	477.4
57	К. ОСТАЛИ РАСХОДИ	1042	871	795	91.3
	Л. УКУПНИ ПРИХОДИ (1001+1027+1039+1041)	1043	5,624,172	4,402,937	78.3
	Љ. УКУПНИ РАСХОДИ (1013+1032+1040+1042)	1044	1,554,125	550,266	35.4
	М. ДОБИТАК ИЗ РЕДОВНОГ ПОСЛОВАЊА ПРЕ ОПОРЕЗИВАЊА (1043-1044)	1045	4,070,050	3,852,671	94.7
	Н. ГУБИТАК ИЗ РЕДОВНОГ ПОСЛОВАЊА ПРЕ ОПОРЕЗИВАЊА (1044-1043)	1046			
69-59	Њ. Позитиван нето ефекат на резултат по основу нето добитка пословања које се обуставља, промена рачуноводствених политика и исправки грешака из ранијих периода	1047			
59-69	О. Негативан нето ефекат на резултат по основу нето добитка пословања које се обуставља, промена рачуноводствених политика и исправки грешака из ранијих периода	1048	139,486	3,110	2.2
	П. ДОБИТАК ПРЕ ОПОРЕЗИВАЊА (1045-1046+1047-1048)	1049	3,930,564	3,849,561	97.9
	Р. ГУБИТАК ПРЕ ОПОРЕЗИВАЊА (1046-1045+1048-1047)	1050			
	С. ПОРЕЗ НА ДОБИТАК				
721	И. Порески расходи периода	1051			
део 722	II. Одложени порески расходи периода	1052		93,147	
део 722	III. Одложени порески приходи периода	1053	2,127		
723	Т. Исплаћена лична примања послодавцу	1054			
	Ћ. НЕТО ДОБИТАК (1049-1050-1051-1052+1053-1054)	1055	3,932,691	3,756,414	95.5
	У. НЕТО ГУБИТАК (1050-1049+1051+1052-1053+1054)	1056			
	И. НЕТО ДОБИТАК КОЈИ ПРИПАДА МАЊИНСКИМ УЛАГАЧИМА	1057			
	II. НЕТО ДОБИТАК КОЈИ ПРИПАДА ВЕЋИНСКОМ ВЛАСНИКУ	1058			
	III. НЕТО ГУБИТАК КОЈИ ПРИПАДА МАЊИНСКИМ УЛАГАЧИМА	1059			
	IV. НЕТО ГУБИТАК КОЈИ ПРИПАДА ВЕЋИНСКОМ ВЛАСНИКУ	1060			
	V. ЗАРАДА ПО АКЦИЈИ				
	1. Основна зарада по акцији	1061			
	2. Умањена (раздвојена) зарада по акцији	1062			

БИЛАНС СТАЊА НА ДАН 31.12.2024. ГОДИНЕ

(у 000 дин.)

Група рачуна-рачун	Позиција	АОП	Стање на дан 31.12.2023.	Стање на дан 31.12.2024.	Индекс 2024./ 2023.
1	2	3	4	5	6=5/4*100
	АКТИВА				
	А. УПИСАНИ А НЕУПЛАЋЕНИ КАПИТАЛ	0001			
	Б. СТАЛНА ИМОВИНА (0003+0009+0017+0018+0028)	0002	38,794,191	45,567,904	117.5
01	І. НЕМАТЕРИЈАЛНА ИМОВИНА (004+005+006+007+008)	0003			
010	1. Улагања и развој	0004			
011, 012 и 014	2. Концесија, патенти, лиценце, робне и услуге марке, софтвер и остала нематеријална имовина	0005			
013	3. Гудвил	0006			
015 и 016	4. Нематеријална имовина узета у лизинг и нематеријална имовина у припреми	0007			
017	5. Аванси за нематеријалну имовину	0008			
02	ІІ. НЕКРЕТНИНЕ, ПОСТРОЈЕЊА, ОПРЕМА (010+011+012+013+014+015+016)	0009	38,683,460	45,457,173	117.5
020, 021 и 022	1. Земљиште и грађевински објекти	0010			
023	2. Постројења и опрема	0011			
024	3. Инвестиционе некретнине	0012			
025 и 027	4. Некретнине, постр.и опрема узети у лизинг и некретнине, постројења и опрема у припреми	0013	20,359,648	27,937,853	137.2
026 и 028	5. Остале некретнине, постројења и опрема и улагања на туђим некретнинама, постројењима и опреми	0014			
029(део)	6. Аванси за некретнине, постројења и опрему у земљи	0015	18,323,812	17,519,320	95.6
029 (део)	7. Аванси за некретнине, постројења и опрему у иностранству	0016			
03	ІІІ. БИОЛОШКА СРЕДСТВА (020+021+022+023)	0017			
04 и 05	ІV. ДУГОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ И ДУГОРОЧНА ПОТРАЖИВАЊА(0019+0020+0021+0022+0023+0024+0025+0026+0027)	0018	110,731	110,731	100.0
040 (део), 041 (део) и 042 (део)	1. Учешћа у капиталу правних лица (осим учешћа у капиталу која се вреднују методом учешћа)	0019			
040 (део), 041 (део) и 042 (део)	2. Учешћа у капиталу која се вреднују методом учешћа	0020	110,731	110,731	100.0
део 043, 050 и 051 (део)	3. Дугорочни пласмани матичним, зависним и осталим повезаним лицима и дугорочна потраживања од тих лица у земљи	0021			
део 044, 050 и 051 (део)	4. Дугорочни пласмани матичним, зависним и осталим повезаним лицима и дугорочна потраживања од тих лица у иностранству	0022			
део 045 и део 053	5. Дугорочни пласмани (дати кредити и зајмови) у земљи	0023			
део 045 и део 053	6. Дугорочни пласмани(дати кредити и зајмови) у иностранству	0024			
046	7. Дугорочна финансијска улагања (ХОВ које се вреднују по амортизираној вредности)	0025			
047	8.Откупљене сопствене акције и откупљени сопствени удели	0026			
048, 052, 054, 055 и 056	9. Остали дугорочни финансијски пласмани и остала дугорочна потраживања	0027			
28 (део) осим 288	V.ДУГОРОЧНА АКТИВНА ВРЕМЕНСКА РАЗГРАНИЧЕЊА	0028			
288	В. ОДЛОЖЕНА ПОРЕСКА СРЕДСТВА	0029			
	Г. ОБРТНА ИМОВИНА (0031+0037+0038+0044+0048+0057+0058)	0030	5,603,424	2,606,898	46.5
Класа 1	І. ЗАЛИХЕ (0032+0033+0034+0035+0036)	0031	334,838	338,607	101.1
10	1. Материјал, резервни делови, алат и ситан инвентар	0032	11,774	15,543	132.0
11 и 12	2. Недовршена производња и готови производи	0033			
13	3. Роба	0034	323,064	323,064	100.0
150, 152 и 154	4. Плаћени аванси за залихе и услуге у земљи	0035			
151, 153 и 155	5. Плаћени аванси за залихе и услуге у иностранству	0036			
14	ІІ. СТАЛНА ИМОВИНА КОЈА СЕ ДРЖИ ЗА ПРОДАЈУ И ПРЕСТАНАК ПОСЛОВАЊА	0037			
20	ІІІ. ПОТРАЖИВАЊА ПО ОСНОВУ ПРОДАЈЕ (0039+0040+0041+0042+0043)	0038			
204	1. Потраживања од Купаца у земљи	0039			
205	2. Потраживања од Купаца у иностранству	0040			
200 и 202	3. Потраживања од матичног, зависних и осталих повезаних лица у земљи	0041			
201 и 203	4. Потраживања од матичног, зависних и осталих повезаних лица у иностранству	0042			
206	5. Остала потраживања по основу продаје	0043			
21, 22 И 27	ІV. ОСТАЛА КРАТКОРОЧНА ПОТРАЖИВАЊА (0046+0047+0048)	0044	1,982,477	107,262	5.4
21,22 осим 223 и 224, и 27	1. Остала потраживања	0045	1,982,477	107,262	5.4
223	2. Потраживања за више плаћен порез на добитак	0046			
224	3. Потраживања по основу преплаћених осталих пореза и доприноса	0047			
23	V. КРАТКОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ (0049+0050+0051+0052+0053+0054+0055+0056)	0048			
230	1. Краткорочни кредити и пласмани – матична и зависна правна лица	0049			
231	2. Краткорочни кредити и пласмани – остала повезана правна лица	0050			
233, 234 (део)	3. Краткорочни кредити и зајмови у земљи	0051			
233, 234 (део)	4. Краткорочни кредити, зајмови и пласмани у иностранству	0052			
235	5. ХОВ које се вреднују по амортизираној вредности	0053			
236 (део)	6. Финансијска средства која се вреднују по фер вредности кроз БУ	0054			
237	7. Откупљене сопствене акције и откупљени сопствени удели	0055			
236 (део), 238 и 239	8. Остали краткорочни финансијски пласмани	0056			
24	VI. ГОТОВИНСКИ ЕКВИВАЛЕНТИ И ГОТОВИНА	0057	3,243,392	2,145,857	66.2
28 (део) осим 288	VII. КРАТКОРОЧНА АКТИВНА ВРЕМЕНСКА РАЗГРАНИЧЕЊА	0058	42,717	15,172	35.5
	Д. УКУПНА АКТИВА = ПОСЛОВНА ИМОВИНА (001+002+029+030)	0059	44,397,615	48,174,802	108.5
88	Ђ. ВАНБИЛАНСНА АКТИВА	0060	300,073	300,073	100.0

	ПАСИВА				
	A. КАПИТАЛ (0402+0403+0404+0405+0406-0407+0408+0411-0412)>0	0401	12,345,917	12,356,594	100.1
30, осим 306	I. ОСНОВНИ КАПИТАЛ	0402	10,379,632	10,379,632	100.0
31	II. УПИСАНИ НЕУПЛАЋЕНИ КАПИТАЛ	0403			
306	III. ЕМИСИОНА ПРЕМИЈА	0404			
32	IV. РЕЗЕРВЕ	0405			
330 и потраж.салдо рачуна 331,332,333,334,335,33 6 и 337	V. ПОЗИТИВНЕ РЕВАЛОРИЗАЦИОНЕ РЕЗЕРВЕ И НЕРЕАЛИЗОВАНИ ДОБИЦИ ПО ОСНОВУ ФИНАНСИЈСКИХ СРЕДСТАВА И ДР.КОМПОНЕНТИ ОСТАЛОГ СВЕОБ.РЕЗУЛТАТА	0406			
дуг.салдо рачуна 331,332,333,334,335,33 6 и 337	VI. НЕРЕАЛИЗОВАНИ ГУБИЦИ ПО ОСНОВУ ФИНАНСИЈСКИХ СРЕДСТАВА И ДР.КОМПОНЕНТИ ОСТАЛОГ СВЕОБ.РЕЗУЛТАТА	0407			
34	VII. НЕРАСПОРЕЂЕНИ ДОБИТАК (0409+0410)	0408	1,966,285	1,976,962	100.5
340	1. Нераспоређен добитак ранијих година	0409	1,949,752	1,966,285	100.8
341	2. Нераспоређен добитак текуће године	0410	16,533	10,677	64.6
	VIII. УЧЕШЋЕ БЕЗ ПРАВА КОНТРОЛЕ	0411			
35	IX. ГУБИТАК (0412+0413)	0412			
350	1. Губитак ранијих година	0413			
351	2. Губитак текуће године	0414			
	Б. ДУГОРОЧНА РЕЗЕРВИСАЊА И ДУГОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ (0416+0420+0428)	0415	20,808,096	15,923,778	76.5
40	I. ДУГОРОЧНА РЕЗЕРВИСАЊА (0417+0418+0419)	0416			
404	1. Резервисања за накнаде и друге бенефиције запослених	0417			
400	2. Резервисања за трошкове у гарантном року	0418			
40, осим 400 и 404	3. Остала дугорочна резервисања	0419			
41	II. ДУГОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ (0421+0422+0423+0424+0425+0426+0427)	0420	20,808,096	15,923,778	76.5
410	1. Обавезе које се могу конвертовати у капитал	0421			
411 и 412 (део)	2. Дугорочне кредити и остале обавезе према матичним, зависним и повезаним лицима у земљи	0422			
411 и 412 (део)	3. Дугорочне кредити и остале обавезе према матичним, зависним и повезаним лицима у иностранству	0423			
414 и 416 (део)	4. Дугорочни кредити, зајмови и обавезе по основу лизинга у земљи	0424	20,808,096	15,923,778	76.5
415 и 416 (део)	5. Дугорочни кредити, зајмови и обавезе по основу лизинга у иностранству	0425			
413	6. Обавезе по емитованим ХОВ	0426			
419	7. Остале дугорочне обавезе	0427			
495 (део)	III. ДУГОРОЧНА ПАСИВНА ВРЕМЕНСКА РАЗГРАНИЧЕЊА	0428			
498	В. ОДЛОЖЕНЕ ПОРЕСКЕ ОБАВЕЗЕ	0429			
495 (део)	Г. ДУГОРОЧНИ ОДЛОЖЕНИ ПРИХОДИ И ПРИМЉЕНЕ ДОНАЦИЈЕ	0430			
	Д. КРАТКОРОЧНА РЕЗЕРВИСАЊА И КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ (0432+0433+0441+0442+0449+0453+0454)	0431	11,243,602	19,894,430	176.9
427	I. КРАТКОРОЧНА РЕЗЕРВИСАЊА	0432			
42 осим 427	II. КРАТКОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ (0434+0435+0436+0437+0438+0439+0440)	0433	8,379,575	11,261,949	134.4
420 (део) и 421 (део)	1. Обавезе по основу кредита матичном, зависним и осталим повезаним лицима у земљи	0434			
420 (део) и 421 (део)	2. Обавезе по основу кредита матичном, зависним и осталим повезаним лицима у иностранству	0435			
422 (део), 424 (део), 425 (део), и 429 (део)	3. Обавезе по основу кредита и зајмова од лица која нису домаће банке	0436	3,966,032	6,405,831	161.5
422 (део), 424 (део), 425 (део), и 429 (део)	4. Обавезе по основу кредита од домаћих банака	0437	4,413,543	4,856,118	110.0
423,424 (део), 425 (део и 429 (део)	5. Кредити, зајмови и обавезе из иностранства	0438			
426	7. Обавезе по краткорочним ХОВ	0439			
428	8. Обавезе по основу финансијских деривата	0440			
430	III. ПРИМЉЕНИ, АВАНСИ, ДЕПОЗИТИ И КАУЦИЈЕ	0441			
43 осим 430	IV. ОБАВЕЗЕ ИЗ ПОСЛОВАЊА (0443+0444+0445+0446+0447+0448)	0442	1,341,754	2,221,452	165.6
431 и 433	1. Обавезе према добављачима - матична, зависна и остала повезана лица у земљи	0443			
432 и 434	2. Обавезе према добављачима - матична, зависна и остала повезана лица у иностранству	0444			
435	3. Обавезе према добављачима у земљи	0445	1,341,754	2,221,452	165.6
436	4. Обавезе према добављачима у иностранству	0446			
439 (део)	5. Обавезе по меницама	0447			
439 (део)	7. Остале обавезе из пословања	0448			
44,45,46, осим 467, 47 и 48	V. ОСТАЛЕ КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ (0450+0451+0452)	0449	1,312,064	6,265,460	477.5
44,45 и 46 осим 467	1. Остале краткорочне обавезе	0450	1,311,824	6,264,305	477.5
47,48 осим 481	2. Обавезе по основу пореза на додату вредност и осталих јавних прихода	0451	240	1,155	481.3
481	3. Обавезе по основу пореза на добитак	0452			
467	VI. ОБАВЕЗЕ ПО ОСНОВУ СРЕДСТАВА НАМЕЊЕНИХ ПРОДАЈИ И СРЕДСТАВА ПОСЛОВАЊА КОЈЕ ЈЕ ОБУСТАВЉЕНО	0453			
49 осим 498	VII. КРАТКОРОЧНА ПАСИВНА ВРЕМЕНСКА РАЗГРАНИЧЕЊА	0454	210,209	145,569	69.2
	Д. ГУБИТАК ИЗНАД ВИСИНЕ КАПИТАЛА (0415+0429+0430+0431-0059))>0=0407+0412-0402-0403-0404-0405-0406-0408-0411)>0	0455			
	Ђ. УКУПНА ПАСИВА (0401+0415+0429+0430+0431-0455)	0456	44,397,615	48,174,802	108.5
89	Е. ВАНБИЛАНСНА ПАСИВА	0457	300,073	300,073	100.0

БИЛАНС СТАЊА НА ДАН 31.12.2024. ГОДИНЕ

(у 000 дин.)

Група рачуна-рачун	Позиција	АОП	Стање на дан 31.12.2023.	Стање на дан 31.12.2024.	Индекс 2024./ 2023.
1	2	3	4	5	6=5/4*100
	АКТИВА				
	А. УПИСАНИ А НЕУПЛАЋЕНИ КАПИТАЛ	0001			
	Б. СТАЛНА ИМОВИНА (0003+0009+0017+0018+0028)	0002	139,288,963	149,180,354	107.1
01	І. НЕМАТЕРИЈАЛНА ИМОВИНА (004+005+006+007+008)	0003	157,573	91,333	58.0
010	1. Улагања и развој	0004			
011, 012 и 014	2. Концесија, патенти, лиценце, робне и услуже марке, софтвер и остала нематеријална имовина	0005	157,573	91,333	58.0
013	3. Гудвил	0006			
015 и 016	4. Нематеријална имовина узета у лизинг и нематеријална имовина у припреми	0007			
017	5. Аванси за нематеријалну имовину	0008			
02	ІІ. НЕКРЕТНИНЕ, ПОСТРОЈЕЊА, ОПРЕМА (010+011+012+013+014+015+016)	0009	107,536,371	116,677,842	108.5
020, 021 и 022	1. Земљиште и грађевински објекти	0010	63,840,209	70,434,920	110.3
023	2. Постројења и опрема	0011	712,267	695,174	97.6
024	3. Инвестиционе некретнине	0012	95,638		
025 и 027	4. Некретнине, постр.и опрема узети у лизинг и некретнине, постројења и опрема у припреми	0013	36,562,829	38,430,638	105.1
026 и 028	5. Остале некретнине, постројења и опрема и улагања на туђим некретнинама, постројењима и опреми	0014	448	478	106.7
029(део)	6. Аванси за некретнине, постројења и опрему у земљи	0015	6,324,980	7,116,632	112.5
029 (део)	7. Аванси за некретнине, постројења и опрему у иностранству	0016			
03	ІІІ. БИОЛОШКА СРЕДСТВА (020+021+022+023)	0017			
04 и 05	ІV. ДУГОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ И ДУГОРОЧНА ПОТРАЖИВАЊА(0019+0020+0021+0022+0023+0024+0025+0026+0027)	0018	31,595,019	32,411,179	102.6
040 (део), 041 (део) и 042 (део)	1. Учешћа у капиталу правних лица (осим учешћа у капиталу која се вреднују методом учешћа)	0019	294,205	830,927	282.4
040 (део), 041 (део) и 042 (део)	2. Учешћа у капиталу која се вреднују методом учешћа	0020	31,120,367	31,443,696	101.0
део 043,050 и 051 (део)	3. Дугорочни пласмани матичним, зависним и осталим повезаним лицима и дугорочна потраживања од тих лица у земљи	0021			
део 044,050 и 051 (део)	4. Дугорочни пласмани матичним, зависним и осталим повезаним лицима и дугорочна потраживања од тих лица у иностранству	0022	180,447	136,556	75.7
део 045 и део 053	5. Дугорочни пласмани (дати кредити и зајмови) у земљи	0023			
део 045 и део 053	6. Дугорочни пласмани (дати кредити и зајмови) у иностранству	0024			
046	7. Дугорочна финансијска улагања (ХОВ које се вреднују по амортизивној вредности)	0025			
047	8. Откупљене сопствене акције и откупљени сопствени удели	0026			
048, 052,054, 055 и 056	9. Остали дугорочни финансијски пласмани и остала дугорочна потраживања	0027			
28 (део) осим 288	V. ДУГОРОЧНА АКТИВНА ВРЕМЕНСКА РАЗГРАНИЧЕЊА	0028			
288	В. ОДЛОЖЕНА ПОРЕСКА СРЕДСТВА	0029			
	Г. ОБРТНА ИМОВИНА (0031+0037+0038+0044+0048+0057+0058)	0030	65,118,057	8,207,641	12.6
Класа 1	І. ЗАЛИХЕ (0032+0033+0034+0035+0036)	0031	388,184	499,614	128.7
10	1. Материјал, резервни делови, алат и ситан инвентар	0032	188,622	302,446	160.3
11 и 12	2. Недовршена производња и готови производи	0033			
13	3. Роба	0034	22,477	18,754	83.4
150, 152 и 154	4. Плаћени аванси за залихе и услуге у земљи	0035	23,185	22,911	98.8
151, 153 и 155	5. Плаћени аванси за залихе и услуге у иностранству	0036	153,900	155,503	101.0
14	ІІ. СТАЛНА ИМОВИНА КОЈА СЕ ДРЖИ ЗА ПРОДАЈУ И ПРЕСТАНАК ПОСЛОВАЊА	0037			
20	ІІІ. ПОТРАЖИВАЊА ПО ОСНОВУ ПРОДАЈЕ (0039+0040+0041+0042+0043)	0038	417,902	530,246	126.9
204	1. Потраживања од Купаца у земљи	0039	417,902	530,246	126.9
205	2. Потраживања од Купаца у иностранству	0040			
200 и 202	3. Потраживања од матичног, зависних и осталих повезаних лица у земљи	0041			
201 и 203	4. Потраживања од матичног, зависних и осталих повезаних лица у иностранству	0042			
206	5. Остала потраживања по основу продаје	0043			
21, 22 И 27	ІV. ОСТАЛА КРАТКОРОЧНА ПОТРАЖИВАЊА (0046+0047+0048)	0044	63,746,490	6,678,022	10.5
21,22 осим 223 и 224, и 27	1. Остала потраживања	0045	63,746,116	6,671,411	10.5
223	2. Потраживања за више плаћен порез на добитак	0046			
224	3. Потраживања по основу преплаћених осталих пореза и доприноса	0047	374	6,611	1,767.6
23	V. КРАТКОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ (0049+0050+0051+0052+0053+0054+0055+0056)	0048	177,344	227,861	128.5
230	1. Краткорочни кредити и пласмани – матична и зависна правна лица	0049			
231	2. Краткорочни кредити и пласмани – остала повезана правна лица	0050			
233, 234 (део)	3. Краткорочни кредити и зајмови у земљи	0051			
233, 234 (део)	4. Краткорочни кредити, зајмови и пласмани у иностранству	0052	177,344	227,594	128.3
235	5. ХОВ које се вреднују по амортизивној вредности	0053			
236 (део)	6. Финансијска средства која се вреднују по фер вредности кроз БУ	0054			
237	7. Откупљене сопствене акције и откупљени сопствени удели	0055			
236 (део), 238 и 239	8. Остали краткорочни финансијски пласмани	0056		267	
24	VI. ГОТОВИНСКИ ЕКВИВАЛЕНТИ И ГОТОВИНА	0057	2,601	2,391	91.9
28 (део) осим 288	VII. КРАТКОРОЧНА АКТИВНА ВРЕМЕНСКА РАЗГРАНИЧЕЊА	0058	385,536	269,507	69.9
	Д. УКУПНА АКТИВА = ПОСЛОВНА ИМОВИНА (001+002+029+030)	0059	204,407,020	157,387,995	77.0
88	Ђ. ВАНБИЛАНСНА АКТИВА	0060	470,784	706,050	150.0
	ПАСИВА				

	A. КАПИТАЛ (0402+0403+0404+0405+0406-0407+0408+0411-0412)>0	0401	22,530,739	22,545,670	100.1
30, осим 306	I. ОСНОВНИ КАПИТАЛ	0402	4,071,248	4,071,248	100.0
31	II. УПИСАНИ НЕУПЛАЋЕНИ КАПИТАЛ	0403			
306	III. ЕМИСИОНА ПРЕМИЈА	0404			
32	IV. РЕЗЕРВЕ	0405			
330 и потраж.салдо рачуна 331,332,333,334,335,3 36 и 337	V. ПОЗИТИВНЕ РЕВАЛОРИЗАЦИОНЕ РЕЗЕРВЕ И НЕРЕАЛИЗОВАНИ ДОБИЦИ ПО ОСНОВУ ФИНАНСИЈСКИХ СРЕДСТАВА И ДР.КОМПОНЕНТИ ОСТАЛОГ СВЕОБ.РЕЗУЛТАТА	0406	17,618,457	17,568,319	99.7
дуг.салдо рачуна 331,332,333,334,335,3 36 и 337	VI. НЕРЕАЛИЗОВАНИ ГУБИЦИ ПО ОСНОВУ ФИНАНСИЈСКИХ СРЕДСТАВА И ДР.КОМПОНЕНТИ ОСТАЛОГ СВЕОБ.РЕЗУЛТАТА	0407			
34	VII. НЕРАСПОРЕЂЕНИ ДОБИТАК (0409+0410)	0408	841,034	906,103	107.7
340	1. Нераспоређен добитак ранијих година	0409	592,462	841,195	142.0
341	2. Нераспоређен добитак текуће године	0410	248,572	64,908	26.1
	VIII. УЧЕШЋЕ БЕЗ ПРАВА КОНТРОЛЕ	0411			
35	IX. ГУБИТАК (0412+0413)	0412			
350	1. Губитак ранијих година	0413			
351	2. Губитак текуће године	0414			
	Б. ДУГОРОЧНА РЕЗЕРВИСАЊА И ДУГОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ (0416+0420+0428)	0415	9,435,986	3,361,763	35.6
40	I. ДУГОРОЧНА РЕЗЕРВИСАЊА (0417+0418+0419)	0416	516,438	654,839	126.8
404	1. Резервисања за накнаде и друге бенефиције запослених	0417	372,885	533,590	143.1
400	2. Резервисања за трошкове у гарантном року	0418			
40, осим 400 и 404	3. Остала дугорочна резервисања	0419	143,553	121,249	84.5
41	II. ДУГОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ (0421+0422+0423+0424+0425+0426+0427)	0420	8,919,548	2,706,924	30.3
410	1. Обавезе које се могу конвертовати у капитал	0421			
411 и 412 (део)	2. Дугорочне кредити и остале обавезе према матичним, зависним и повезаним лицима у земљи	0422			
411 и 412 (део)	3. Дугорочне кредити и остале обавезе према матичним, зависним и повезаним лицима у иностранству	0423			
414 и 416 (део)	4. Дугорочни кредити, зајмови и обавезе по основу лизинга у земљи	0424	8,919,170	2,706,924	30.3
415 и 416 (део)	5. Дугорочни кредити, зајмови и обавезе по основу лизинга у иностранству	0425			
413	6. Обавезе по емитованим ХОВ	0426			
419	7. Остале дугорочне обавезе	0427	378		
495 (део)	III. ДУГОРОЧНА ПАСИВНА ВРЕМЕНСКА РАЗГРАНИЧЕЊА	0428			
498	В. ОДЛОЖЕНЕ ПОРЕСКЕ ОБАВЕЗЕ	0429	1,628,949	1,857,413	114.0
495 (део)	Г. ДУГОРОЧНИ ОДЛОЖЕНИ ПРИХОДИ И ПРИМЉЕНЕ ДОНАЦИЈЕ	0430	789,093	733,722	93.0
	Д. КРАТКОРОЧНА РЕЗЕРВИСАЊА И КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ (0432+0433+0441+0442+0449+0453+0454)	0431	170,022,253	128,889,427	75.8
427	I. КРАТКОРОЧНА РЕЗЕРВИСАЊА	0432			
42 осим 427	II. КРАТКОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ (0434+0435+0436+0437+0438+0439+0440)	0433	57,402,579	26,126,458	45.5
420 (део) и 421 (део)	1. Обавезе по основу кредита матичном, зависним и осталим повезаним лицима у земљи	0434			
420 (део) и 421 (део)	2. Обавезе по основу кредита матичном, зависним и осталим повезаним лицима у иностранству	0435			
422 (део), 424 (део), 425 (део), и 429 (део)	3. Обавезе по основу кредита и зајмова од лица која нису домаће банке	0436	42,371,371	14,992,199	35.4
422 (део), 424 (део), 425 (део), и 429 (део)	4. Обавезе по основу кредита од домаћих банака	0437	15,031,208	11,134,259	74.1
423,424 (део), 425 (део и 429 (део)	5. Кредити, зајмови и обавезе из иностранства	0438			
426	7. Обавезе по краткорочним ХОВ	0439			
428	8. Обавезе по основу финансијских деривата	0440			
430	III. ПРИМЉЕНИ, АВАНСИ, ДЕПОЗИТИ И КАУЦИЈЕ	0441	583,528	722,633	123.8
43 осим 430	IV. ОБАВЕЗЕ ИЗ ПОСЛОВАЊА (0443+0444+0445+0446+0447+0448)	0442	6,060,004	6,187,391	102.1
431 и 433	1. Обавезе према добављачима - матична, зависна и остала повезана лица у земљи	0443	770	7,447	967.1
432 и 434	2. Обавезе према добављачима - матична, зависна и остала повезана лица у иностранству	0444		264	
435	3. Обавезе према добављачима у земљи	0445	6,058,291	6,179,360	102.0
436	4. Обавезе према добављачима у иностранству	0446	943	320	33.9
439 (део)	5. Обавезе по меницама	0447			
439 (део)	7. Остале обавезе из пословања	0448			
44,45,46, осим 467, 47 и 48	V. ОСТАЛЕ КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ (0450+0451+0452)	0449	105,839,224	95,800,008	90.5
44,45 и 46 осим 467	1. Остале краткорочне обавезе	0450	105,813,258	95,757,934	90.5
47,48 осим 481	2. Обавезе по основу пореза на додату вредност и осталих јавних прихода	0451	25,966	42,074	162.0
481	3. Обавезе по основу пореза на добитак	0452			
467	VI. ОБАВЕЗЕ ПО ОСНОВУ СРЕДСТАВА НАМЕЊЕНИХ ПРОДАЈИ И СРЕДСТАВА ПОСЛОВАЊА КОЈЕ ЈЕ ОБУСТАВЉЕНО	0453			
49 осим 498	VII. КРАТКОРОЧНА ПАСИВНА ВРЕМЕНСКА РАЗГРАНИЧЕЊА	0454	136,918	52,937	38.7
	Д. ГУБИТАК ИЗНАД ВИСИНЕ КАПИТАЛА (0415+0429+0430+0431-0059))>0=0407+0412-0402-0403-0404-0405- 0406-0408-0411)>0	0455			
	Ђ. УКУПНА ПАСИВА (0401+0415+0429+0430+0431-0455)	0456	204,407,020	157,387,995	77.0
89	Е. ВАНБИЛАНСНА ПАСИВА	0457	470,784	706,050	150.0

БИЛАНС СТАЊА НА ДАН 31.12.2024. ГОДИНЕ

(у 000 дин.)

Група рачуна-рачун	Позиција	АОП	Стање на дан 31.12.2023.	Стање на дан 31.12.2024.	Индекс 2024./ 2023.
1	2	3	4	5	6=5/4*100
	АКТИВА				
	А. УПИСАНИ А НЕУПЛАЋЕНИ КАПИТАЛ	0001			
	Б. СТАЛНА ИМОВИНА (0003+0009+0017+0018+0028)	0002	12,345,453	12,155,739	98.5
01	І. НЕМАТЕРИЈАЛНА ИМОВИНА (004+005+006+007+008)	0003	7,650	3,568	46.6
010	1. Улагања и развој	0004			
011, 012 и 014	2. Концесија, патенти, лиценце, робне и услуже марке, софтвер и остала нематеријална имовина	0005	7,650	3,568	46.6
013	3. Гудвил	0006			
015 и 016	4. Нематеријална имовина узета у лизинг и нематеријална имовина у припреми	0007			
017	5. Аванси за нематеријалну имовину	0008			
02	ІІ. НЕКРЕТНИНЕ, ПОСТРОЈЕЊА, ОПРЕМА (010+011+012+013+014+015+016)	0009	8,511,033	8,974,105	105.4
020, 021 и 022	1. Земљиште и грађевински објекти	0010	194,903	189,876	97.4
023	2. Постројења и опрема	0011	36,122	39,688	109.9
024	3. Инвестиционе некретнине	0012			
025 и 027	4. Некретнине, постр.и опрема узети у лизинг и некретнине, постројења и опрема у припреми	0013	8,173,802	8,685,495	106.3
026 и 028	5. Остале некретнине, постројења и опрема и улагања на туђим некретнинама, постројењима и опреми	0014	29	30	103.4
029(део)	6. Аванси за некретнине, постројења и опрему у земљи	0015	106,177	59,016	55.6
029 (део)	7. Аванси за некретнине, постројења и опрему у иностранству	0016			
03	ІІІ. БИОЛОШКА СРЕДСТВА (020+021+022+023)	0017			
04 и 05	ІV. ДУГОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ И ДУГОРОЧНА ПОТРАЖИВАЊА(0019+0020+0021+0022+0023+0024+0025+0026+0027)	0018	3,826,770	3,178,066	83.0
040 (део), 041 (део) и 042 (део)	1. Учешћа у капиталу правних лица (осим учешћа у капиталу која се вреднују методом учешћа)	0019	1,794,250	1,189,078	66.3
040 (део), 041 (део) и 042 (део)	2. Учешћа у капиталу која се вреднују методом учешћа	0020	2,020,803	1,980,387	98.0
део 043, 050 и 051 (део)	3. Дугорочни пласмани матичним, зависним и осталим повезаним лицима и дугорочна потраживања од тих лица у земљи	0021			
део 044, 050 и 051 (део)	4. Дугорочни пласмани матичним, зависним и осталим повезаним лицима и дугорочна потраживања од тих лица у иностранству	0022	11,717	8,601	73.4
део 045 и део 053	5. Дугорочни пласмани (дати кредити и зајмови) у земљи	0023			
део 045 и део 053	6. Дугорочни пласмани(дати кредити и зајмови) у иностранству	0024			
046	7. Дугорочна финансијска улагања (ХОВ које се вреднују по амортизивној вредности)	0025			
047	8.Откупљене сопствене акције и откупљени сопствени удели	0026			
048, 052, 054, 055 и 056	9. Остали дугорочни финансијски пласмани и остала дугорочна потраживања	0027			
28 (део) осим 288	V. ДУГОРОЧНА АКТИВНА ВРЕМЕНСКА РАЗГРАНИЧЕЊА	0028			
288	В. ОДЛОЖЕНА ПОРЕСКА СРЕДСТВА	0029			
	Г. ОБРТНА ИМОВИНА (0031+0037+0038+0044+0048+0057+0058)	0030	186,697,446	151,878,698	81.4
Класа 1	І. ЗАЛИХЕ (0032+0033+0034+0035+0036)	0031	70,438,089	26,347,758	37.4
10	1. Материјал, резервни делови, алат и ситан инвентар	0032	9,247	10,009	108.2
11 и 12	2. Недовршена производња и готови производи	0033			
13	3. Роба	0034	69,157,047	22,485,588	32.5
150, 152 и 154	4. Плаћени аванси за залихе и услуге у земљи	0035	2,391	1,325	55.4
151, 153 и 155	5. Плаћени аванси за залихе и услуге у иностранству	0036	1,269,404	3,850,836	303.4
14	ІІ. СТАЛНА ИМОВИНА КОЈА СЕ ДРЖИ ЗА ПРОДАЈУ И ПРЕСТАНАК ПОСЛОВАЊА	0037			
20	ІІІ. ПОТРАЖИВАЊА ПО ОСНОВУ ПРОДАЈЕ (0039+0040+0041+0042+0043)	0038	4,545,897	6,236,759	137.2
204	1. Потраживања од Купаца у земљи	0039	4,466,813	6,061,375	135.7
205	2. Потраживања од Купаца у иностранству	0040			
200 и 202	3. Потраживања од матичног, зависних и осталих повезаних лица у земљи	0041	79,084	175,384	221.8
201 и 203	4. Потраживања од матичног, зависних и осталих повезаних лица у иностранству	0042			
206	5. Остала потраживања по основу продаје	0043			
21, 22 и 27	ІV. ОСТАЛА КРАТКОРОЧНА ПОТРАЖИВАЊА (0046+0047+0048)	0044	91,281,896	98,238,787	107.6
21, 22 осим 223 и 224, и 27	1. Остала потраживања	0045	91,281,895	98,238,398	107.6
223	2. Потраживања за више плаћен порез на добитак	0046			
224	3. Потраживања по основу преплаћених осталих пореза и доприноса	0047	1	389	38,900.0
23	V. КРАТКОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ (0049+0050+0051+0052+0053+0054+0055+0056)	0048	11,516	14,351	124.6
230	1. Краткорочни кредити и пласмани – матична и зависна правна лица	0049			
231	2. Краткорочни кредити и пласмани – остала повезана правна лица	0050			
233, 234 (део)	3. Краткорочни кредити и зајмови у земљи	0051			
233, 234 (део)	4. Краткорочни кредити, зајмови и пласмани у иностранству	0052	11,516	14,334	124.4
235	5. ХОВ које се вреднују по амортизивној вредности	0053			
236 (део)	6. Финанасијска средства која се вреднују по фер вредности кроз БУ	0054			
237	7. Откупљене сопствене акције и откупљени сопствени удели	0055			
236 (део), 238 и 239	8. Остали краткорочни финансијски пласмани	0056		17	
24	VI. ГОТОВИНСКИ ЕКВИВАЛЕНТИ И ГОТОВИНА	0057	39,858	35,277	88.5
28 (део) осим 288	VII. КРАТКОРОЧНА АКТИВНА ВРЕМЕНСКА РАЗГРАНИЧЕЊА	0058	20,380,190	21,005,766	103.1
	Д. УКУПНА АКТИВА = ПОСЛОВНА ИМОВИНА (001+002+029+030)	0059	199,042,899	164,034,437	82.4
88	Ђ. ВАНБИЛАНСНА АКТИВА	0060	4,327,450	1,896,881	43.8
	ПАСИВА				

	A. КАПИТАЛ (0402+0403+0404+0405+0406-0407+0408+0411-0412)>0	0401	66,717,087	71,797,233	107.6
30, осим 306	I. ОСНОВНИ КАПИТАЛ	0402	54,661,171	54,661,171	100.0
31	II. УПИСАНИ НЕУПЛАЋЕНИ КАПИТАЛ	0403			
306	III. ЕМИСИОНА ПРЕМИЈА	0404			
32	IV. РЕЗЕРВЕ	0405			
330 и потраж.салдо рачуна 331,332,333,334,335,3 36 и 337	V. ПОЗИТИВНЕ РЕВАЛОРИЗАЦИОНЕ РЕЗЕРВЕ И НЕРЕАЛИЗОВАНИ ДОБИЦИ ПО ОСНОВУ ФИНАНСИЈСКИХ СРЕДСТАВА И ДР.КОМПОНЕНТИ ОСТАЛОГ СВЕОБ.РЕЗУЛТАТА	0406	46,251	44,170	95.5
дуг.салдо рачуна 331,332,333,334,335,3 36 и 337	VI. НЕРЕАЛИЗОВАНИ ГУБИЦИ ПО ОСНОВУ ФИНАНСИЈСКИХ СРЕДСТАВА И ДР.КОМПОНЕНТИ ОСТАЛОГ СВЕОБ.РЕЗУЛТАТА	0407			
34	VII. НЕРАСПОРЕЂЕНИ ДОБИТАК (0409+0410)	0408	12,009,665	17,091,892	142.3
340	1. Нераспоређен добитак ранијих година	0409	6,333,877	12,011,034	189.6
341	2. Нераспоређен добитак текуће године	0410	5,675,788	5,080,858	89.5
	VIII. УЧЕШЋЕ БЕЗ ПРАВА КОНТРОЛЕ	0411			
35	IX. ГУБИТАК (0412+0413)	0412			
350	1. Губитак ранијих година	0413			
351	2. Губитак текуће године	0414			
	Б. ДУГОРОЧНА РЕЗЕРВИСАЊА И ДУГОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ (0416+0420+0428)	0415	45,021,122	35,168,335	78.1
40	I. ДУГОРОЧНА РЕЗЕРВИСАЊА (0417+0418+0419)	0416	26,219	37,487	143.0
404	1. Резервисања за накнаде и друге бенефиције запослених	0417	24,367	35,703	146.5
400	2. Резервисања за трошкове у гарантном року	0418			
40, осим 400 и 404	3. Остала дугорочна резервисања	0419	1,852	1,784	96.3
41	II. ДУГОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ (0421+0422+0423+0424+0425+0426+0427)	0420	44,994,903	35,130,848	78.1
410	1. Обавезе које се могу конвертовати у капитал	0421	4,525,098	4,525,098	100.0
411 и 412 (део)	2. Дугорочне кредити и остале обавезе према матичним, зависним и повезаним лицима у земљи	0422			
411 и 412 (део)	3. Дугорочне кредити и остале обавезе према матичним, зависним и повезаним лицима у иностранству	0423			
414 и 416 (део)	4. Дугорочни кредити, зајмови и обавезе по основу лизинга у земљи	0424	17,401,233	14,150,530	81.3
415 и 416 (део)	5. Дугорочни кредити, зајмови и обавезе по основу лизинга у иностранству	0425	23,068,572	16,455,220	71.3
413	6. Обавезе по емитованим ХОВ	0426			
419	7. Остале дугорочне обавезе	0427			
495 (део)	III. ДУГОРОЧНА ПАСИВНА ВРЕМЕНСКА РАЗГРАНИЧЕЊА	0428			
498	В. ОДЛОЖЕНЕ ПОРЕСКЕ ОБАВЕЗЕ	0429	10,872	27,384	251.9
495 (део)	Г. ДУГОРОЧНИ ОДЛОЖЕНИ ПРИХОДИ И ПРИМЉЕНЕ ДОНАЦИЈЕ	0430	5,177	4,880	94.3
	Д. КРАТКОРОЧНА РЕЗЕРВИСАЊА И КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ (0432+0433+0441+0442+0449+0453+0454)	0431	87,288,641	57,036,605	65.3
427	I. КРАТКОРОЧНА РЕЗЕРВИСАЊА	0432			
42 осим 427	II. КРАТКОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ (0434+0435+0436+0437+0438+0439+0440)	0433	20,077,695	22,243,744	110.8
420 (део) и 421 (део)	1. Обавезе по основу кредита матичном, зависним и осталим повезаним лицима у земљи	0434			
420 (део) и 421 (део)	2. Обавезе по основу кредита матичном, зависним и осталим повезаним лицима у иностранству	0435			
422 (део), 424 (део), 425 (део), и 429 (део)	3. Обавезе по основу кредита и зајмова од лица која нису домаће банке	0436	13,164,493	11,888,757	90.3
422 (део), 424 (део), 425 (део), и 429 (део)	4. Обавезе по основу кредита од домаћих банака	0437	6,913,202	10,354,987	149.8
423,424 (део), 425 (део и 429 (део)	5. Кредити, зајмови и обавезе из иностранства	0438			
426	7. Обавезе по краткорочним ХОВ	0439			
428	8. Обавезе по основу финансијских деривата	0440			
430	III. ПРИМЉЕНИ, АВАНСИ, ДЕПОЗИТИ И КАУЦИЈЕ	0441	8,183,235	6,617,649	80.9
43 осим 430	IV. ОБАВЕЗЕ ИЗ ПОСЛОВАЊА (0443+0444+0445+0446+0447+0448)	0442	1,179,294	1,117,279	94.7
431 и 433	1. Обавезе према добављачима - матична, зависна и остала повезана лица у земљи	0443	1,093,958	1,011,743	92.5
432 и 434	2. Обавезе према добављачима - матична, зависна и остала повезана лица у иностранству	0444		29	
435	3. Обавезе према добављачима у земљи	0445	82,027	23,008	28.0
436	4. Обавезе према добављачима у иностранству	0446	3,309	82,499	2,493.2
439 (део)	5. Обавезе по меницама	0447			
439 (део)	7. Остале обавезе из пословања	0448			
44,45,46, осим 467, 47 и 48	V. ОСТАЛЕ КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ (0450+0451+0452)	0449	40,008,736	10,260,882	25.6
44,45 и 46 осим 467	1. Остале краткорочне обавезе	0450	38,874,649	6,954,209	17.9
47,48 осим 481	2. Обавезе по основу пореза на додату вредност и осталих јавних прихода	0451	83,945	93,386	111.2
481	3. Обавезе по основу пореза на добитак	0452	1,050,142	3,213,287	306.0
467	VI. ОБАВЕЗЕ ПО ОСНОВУ СРЕДСТАВА НАМЕЊЕНИХ ПРОДАЈИ И СРЕДСТАВА ПОСЛОВАЊА КОЈЕ ЈЕ ОБУСТАВЉЕНО	0453			
49 осим 498	VII. КРАТКОРОЧНА ПАСИВНА ВРЕМЕНСКА РАЗГРАНИЧЕЊА	0454	17,839,681	16,797,051	94.2
	Д. ГУБИТАК ИЗНАД ВИСИНЕ КАПИТАЛА (0415+0429+0430+0431-0059))>0=0407+0412-0402-0403-0404-0405-0406-0408-0411)>0	0455			
	Ђ. УКУПНА ПАСИВА (0401+0415+0429+0430+0431-0455)	0456	199,042,899	164,034,437	82.4
89	Е. ВАНБИЛАНСНА ПАСИВА	0457	4,327,450	1,896,881	43.8

БИЛАНС СТАЊА НА ДАН 31.12.2024. ГОДИНЕ

(у 000 дин.)

Група рачуна-рачун	Позиција	АОП	Стање на дан 31.12.2023.	Стање на дан 31.12.2024.	Индекс 2024./ 2023.
1	2	3	4	5	6=5/4*100
	АКТИВА				
	А. УПИСАНИ А НЕУПЛАЋЕНИ КАПИТАЛ	0001			
	Б. СТАЛНА ИМОВИНА (0003+0009+0017+0018+0028)	0002	8,818,190	8,478,698	96.2
01	І. НЕМАТЕРИЈАЛНА ИМОВИНА (004+005+006+007+008)	0003	72,229	52,239	72.3
010	1. Улагања и развој	0004			
011, 012 и 014	2. Концесија, патенти, лиценце, робне и услуге марке, софтвер и остала нематеријална имовина	0005	72,229	52,239	72.3
013	3. Гудвил	0006			
015 и 016	4. Нематеријална имовина узета у лизинг и нематеријална имовина у припреми	0007			
017	5. Аванси за нематеријалну имовину	0008			
02	ІІ. НЕКРЕТНИНЕ, ПОСТРОЈЕЊА, ОПРЕМА (010+011+012+013+014+015+016)	0009	1,225,072	1,031,286	84.2
020,021 и 022	1. Земљиште и грађевински објекти	0010	693,853	684,462	98.6
023	2. Постројења и опрема	0011	130,416	120,033	92.0
024	3. Инвестиционе некретнине	0012			
025 и 027	4. Некретнине, постр.и опрема узети у лизинг и некретнине, постројења и опрема у припреми	0013	22,411	20,394	91.0
026 и 028	5. Остале некретнине, постројења и опрема и улагања на туђим некретнинама, постројењима и опреми	0014	403	442	109.7
029(део)	6. Аванси за некретнине, постројења и опрему у земљи	0015	377,989	205,955	54.5
029 (део)	7. Аванси за некретнине, постројења и опрему у иностранству	0016			
03	ІІІ. БИОЛОШКА СРЕДСТВА (020+021+022+023)	0017			
04 и 05	ІV. ДУГОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ И ДУГОРОЧНА ПОТРАЖИВАЊА(0019+0020+0021+0022+0023+0024+0025+0026+0027)	0018	7,520,889	7,395,173	98.3
040 (део), 041 (део) и 042 (део)	1. Учешћа у капиталу правних лица (осим учешћа у капиталу која се вреднују методом учешћа)	0019	285,116	454,013	159.2
040 (део), 041 (део) и 042 (део)	2. Учешћа у капиталу која се вреднују методом учешћа	0020	7,194,059	6,911,146	96.1
део 043,050 и 051 (део)	3. Дугорочни пласмани матичним, зависним и осталим повезаним лицима и дугорочна потраживања од тих лица у земљи	0021			
део 044,050 и 051 (део)	4. Дугорочни пласмани матичним, зависним и осталим повезаним лицима и дугорочна потраживања од тих лица у иностранству	0022	41,714	30,014	72.0
део 045 и део 053	5. Дугорочни пласмани (дати кредити и зајмови) у земљи	0023			
део 045 и део 053	6. Дугорочни пласмани(дати кредити и зајмови) у иностранству	0024			
046	7. Дугорочна финансијска улагања (ХОВ које се вреднују по амортизираној вредности)	0025			
047	8.Откупљене сопствене акције и откупљени сопствени удели	0026			
048, 052,054, 055 и 056	9. Остали дугорочни финансијски пласмани и остала дугорочна потраживања	0027			
28 (део) осим 288	V.ДУГОРОЧНА АКТИВНА ВРЕМЕНСКА РАЗГРАНИЧЕЊА	0028			
288	В. ОДЛОЖЕНА ПОРЕСКА СРЕДСТВА	0029			
	Г. ОБРТНА ИМОВИНА (0031+0037+0038+0044+0048+0057+0058)	0030	65,142,810	100,451,733	154.2
Класа 1	І. ЗАЛИХЕ (0032+0033+0034+0035+0036)	0031	81,472	81,479	100.0
10	1. Материјал, резервни делови, алат и ситан инвентар	0032	32,918	34,931	106.1
11 и 12	2. Недовршена производња и готови производи	0033			
13	3. Роба	0034			
150, 152 и 154	4. Плаћени аванси за залихе и услуге у земљи	0035	12,977	12,369	95.3
151, 153 и 155	5. Плаћени аванси за залихе и услуге у иностранству	0036	35,577	34,179	96.1
14	ІІ. СТАЛНА ИМОВИНА КОЈА СЕ ДРЖИ ЗА ПРОДАЈУ И ПРЕСТАНАК ПОСЛОВАЊА	0037			
20	ІІІ. ПОТРАЖИВАЊА ПО ОСНОВУ ПРОДАЈЕ (0039+0040+0041+0042+0043)	0038	420,213	383,127	91.2
204	1. Потраживања од Купаца у земљи	0039	420,213	383,127	91.2
205	2. Потраживања од Купаца у иностранству	0040			
200 и 202	3. Потраживања од матичног, зависних и осталих повезаних лица у земљи	0041			
201 и 203	4. Потраживања од матичног, зависних и осталих повезаних лица у иностранству	0042			
206	5. Остала потраживања по основу продаје	0043			
21, 22 И 27	ІV. ОСТАЛА КРАТКОРОЧНА ПОТРАЖИВАЊА (0046+0047+0048)	0044	50,389,866	96,925,521	192.4
21,22 осим 223 и 224, и 27	1. Остала потраживања	0045	50,389,855	96,924,158	192.3
223	2. Потраживања за више плаћен порез на добитак	0046			
224	3. Потраживања по основу преплаћених осталих пореза и доприноса	0047	11	1,363	12,390.9
23	V. КРАТКОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ (0049+0050+0051+0052+0053+0054+0055+0056)	0048	40,996	50,083	122.2
230	1. Краткорочни кредити и пласмани – матична и зависна правна лица	0049			
231	2. Краткорочни кредити и пласмани – остала повезана правна лица	0050			
233, 234 (део)	3. Краткорочни кредити и зајмови у земљи	0051			
233, 234 (део)	4. Краткорочни кредити, зајмови и пласмани у иностранству	0052	40,996	50,024	122.0
235	5. ХОВ које се вреднују по амортизираној вредности	0053			
236 (део)	6. Финансијска средства која се вреднују по фер вредности кроз БУ	0054			
237	7. Откупљене сопствене акције и откупљени сопствени удели	0055			
236 (део), 238 и 239	8. Остали краткорочни финансијски пласмани	0056		59	
24	VI. ГОТОВИНСКИ ЕКВИВАЛЕНТИ И ГОТОВИНА	0057	10,385,072	924,611	8.9
28 (део) осим 288	VII. КРАТКОРОЧНА АКТИВНА ВРЕМЕНСКА РАЗГРАНИЧЕЊА	0058	3,825,191	2,086,912	54.6
	Д. УКУПНА АКТИВА = ПОСЛОВНА ИМОВИНА (001+002+029+030)	0059	73,961,000	108,930,431	147.3
88	Ђ. ВАНБИЛАНСНА АКТИВА	0060	207,413	157,806	76.1

	ПАСИВА				
	A. КАПИТАЛ				
	(0402+0403+0404+0405+0406-0407+0408+0411-0412)>0	0401	5,839,020	5,959,421	102.1
30, осим 306	I. ОСНОВНИ КАПИТАЛ	0402	2,779,386	2,779,386	100.0
31	II. УПИСАНИ НЕУПЛАЋЕНИ КАПИТАЛ	0403			
306	III. ЕМИСИОНА ПРЕМИЈА	0404			
32	IV. РЕЗЕРВЕ	0405			
330 и потраж.салдо рачуна 331,332,333,334,335,336 и 337	V. ПОЗИТИВНЕ РЕВАЛОРИЗАЦИОНЕ РЕЗЕРВЕ И НЕРЕАЛИЗОВАНИ ДОБИЦИ ПО ОСНОВУ ФИНАНСИЈСКИХ СРЕДСТАВА И ДР.КОМПОНЕНТИ ОСТАЛОГ СВЕОБ.РЕЗУЛТАТА	0406	163,615	150,642	92.1
дуг.салдо рачуна 331,332,333,334,335,336 и 337	VI. НЕРЕАЛИЗОВАНИ ГУБИЦИ ПО ОСНОВУ ФИНАНСИЈСКИХ СРЕДСТАВА И ДР.КОМПОНЕНТИ ОСТАЛОГ СВЕОБ.РЕЗУЛТАТА	0407			
34	VII. НЕРАСПОРЕЂЕНИ ДОБИТАК (0409+0410)	0408	2,896,019	3,029,411	104.6
340	1. Нераспоређен добитак ранијих година	0409	368,103	2,895,880	786.7
341	2. Нераспоређен добитак текуће године	0410	2,527,916	133,531	5.3
	VIII. УЧЕШЋЕ БЕЗ ПРАВА КОНТРОЛЕ	0411			
35	IX. ГУБИТАК (0412+0413)	0412			
350	1. Губитак ранијих година	0413			
351	2. Губитак текуће године	0414			
	Б. ДУГОРОЧНА РЕЗЕРВИСАЊА И ДУГОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ (0416+0420+0428)	0415	2,423,372	980,375	40.5
40	I. ДУГОРОЧНА РЕЗЕРВИСАЊА (0417+0418+0419)	0416	361,538	385,408	106.6
404	1. Резервисања за накнаде и друге бенефиције запослених	0417	86,362	121,904	141.2
400	2. Резервисања за трошкове у гарантном року	0418			
40, осим 400 и 404	3. Остала дугорочна резервисања	0419	275,176	263,504	95.8
41	II. ДУГОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ (0421+0422+0423+0424+0425+0426+0427)	0420	2,061,834	594,967	28.9
410	1. Обавезе које се могу конвертовати у капитал	0421			
411 и 412 (део)	2. Дугорочне кредити и остале обавезе према матичним, зависним и повезаним лицима у земљи	0422			
411 и 412 (део)	3. Дугорочне кредити и остале обавезе према матичним, зависним и повезаним лицима у иностранству	0423			
414 и 416 (део)	4. Дугорочни кредити, зајмови и обавезе по основу лизинга у земљи	0424	2,061,834	594,967	28.9
415 и 416 (део)	5. Дугорочни кредити, зајмови и обавезе по основу лизинга у иностранству	0425			
413	6. Обавезе по емитованим ХОВ	0426			
419	7. Остале дугорочне обавезе	0427			
495 (део)	III. ДУГОРОЧНА ПАСИВНА ВРЕМЕНСКА РАЗГРАНИЧЕЊА	0428			
498	В. ОДЛОЖЕНЕ ПОРЕСКЕ ОБАВЕЗЕ	0429	32,259	30,992	96.1
495 (део)	Г. ДУГОРОЧНИ ОДЛОЖЕНИ ПРИХОДИ И ПРИМЉЕНЕ ДОНАЦИЈЕ	0430	18,431	17,031	92.4
	Д. КРАТКОРОЧНА РЕЗЕРВИСАЊА И КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ (0432+0433+0441+0442+0449+0453+0454)	0431	65,647,918	101,942,612	155.3
427	I. КРАТКОРОЧНА РЕЗЕРВИСАЊА	0432			
42 осим 427	II. КРАТКОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ (0434+0435+0436+0437+0438+0439+0440)	0433	13,269,686	5,742,447	43.3
420 (део) и 421 (део)	1. Обавезе по основу кредита матичном, зависним и осталим повезаним лицима у земљи	0434			
420 (део) и 421 (део)	2. Обавезе по основу кредита матичном, зависним и осталим повезаним лицима у иностранству	0435			
422 (део), 424 (део), 425 (део), и 429 (део)	3. Обавезе по основу кредита и зајмова од лица која нису домаће банке	0436	9,794,939	3,295,200	33.6
422 (део), 424 (део), 425 (део), и 429 (део)	4. Обавезе по основу кредита од домаћих банака	0437	3,474,747	2,447,247	70.4
423,424 (део), 425 (део) и 429 (део)	5. Кредити, зајмови и обавезе из иностранства	0438			
426	7. Обавезе по краткорочним ХОВ	0439			
428	8. Обавезе по основу финансијских деривата	0440			
430	III. ПРИМЉЕНИ, АВАНСИ, ДЕПОЗИТИ И КАУЦИЈЕ	0441	236,593	292,108	123.5
43 осим 430	IV. ОБАВЕЗЕ ИЗ ПОСЛОВАЊА (0443+0444+0445+0446+0447+0448)	0442	20,686	36,452	176.2
431 и 433	1. Обавезе према добављачима - матична, зависна и остала повезана лица у земљи	0443	178	1,637	919.7
432 и 434	2. Обавезе према добављачима - матична, зависна и остала повезана лица у иностранству	0444		58	
435	3. Обавезе према добављачима у земљи	0445	20,290	34,687	171.0
436	4. Обавезе према добављачима у иностранству	0446	218	70	32.1
439 (део)	5. Обавезе по меницама	0447			
439 (део)	7. Остале обавезе из пословања	0448			
44,45,46, осим 467, 47 и 48	V. ОСТАЛЕ КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ (0450+0451+0452)	0449	51,798,653	95,585,881	184.5
44,45 и 46 осим 467	1. Остале краткорочне обавезе	0450	50,419,186	94,407,738	187.2
47,48 осим 481	2. Обавезе по основу пореза на додату вредност и осталих јавних прихода	0451	1,379,467	1,178,143	85.4
481	3. Обавезе по основу пореза на добитак	0452			
467	VI. ОБАВЕЗЕ ПО ОСНОВУ СРЕДСТАВА НАМЕЊЕНИХ ПРОДАЈИ И СРЕДСТАВА ПОСЛОВАЊА КОЈЕ ЈЕ ОБУСТАВЉЕНО	0453			
49 осим 498	VII. КРАТКОРОЧНА ПАСИВНА ВРЕМЕНСКА РАЗГРАНИЧЕЊА	0454	322,300	285,724	88.7
	Д. ГУБИТАК ИЗНАД ВИСИНЕ КАПИТАЛА (0415+0429+0430+0431-0059))>0=0407+0412-0402-0403-0404-0405-0406-0408-0411)>0	0455			
	Ђ. УКУПНА ПАСИВА (0401+0415+0429+0430+0431-0455)	0456	73,961,000	108,930,431	147.3
89	Е. ВАНБИЛАНСНА ПАСИВА	0457	207,413	157,806	76.1

БИЛАНС СТАЊА НА ДАН 31.12.2024. ГОДИНЕ

(у 000 дин.)

Група рачуна-рачун	Позиција	АОП	Стање на дан 31.12.2023.	Стање на дан 31.12.2024.	Индекс 2024./ 2023.
1	2	3	4	5	6=5/4*100
	АКТИВА				
	А. УПИСАНИ А НЕУПЛАЋЕНИ КАПИТАЛ	0001			
	Б. СТАЛНА ИМОВИНА (0003+0009+0017+0018+0028)	0002	30,504,548	31,374,941	102.9
01	І. НЕМАТЕРИЈАЛНА ИМОВИНА (004+005+006+007+008)	0003	54,396	43,342	79.7
010	1. Улагања и развој	0004			
011, 012 и 014	2. Концесија, патенти, лиценце, робне и услуге марке, софтвер и остала нематеријална имовина	0005	54,396	43,342	79.7
013	3. Гудвил	0006			
015 и 016	4. Нематеријална имовина узета у лизинг и нематеријална имовина у припреми	0007			
017	5. Аванси за нематеријалну имовину	0008			
02	ІІ. НЕКРЕТНИНЕ, ПОСТРОЈЕЊА, ОПРЕМА (010+011+012+013+014+015+016)	0009	30,192,198	31,069,591	102.9
020, 021 и 022	1. Земљиште и грађевински објекти	0010	82,740	86,113	104.1
023	2. Постројења и опрема	0011	210,978	151,784	71.9
024	3. Инвестиционе некретнине	0012	29,840,786	30,711,895	102.9
025 и 027	4. Некретнине, постр.и опрема узети у лизинг и некретнине, постројења и опрема у припреми	0013	252	239	94.8
026 и 028	5. Остале некретнине, постројења и опрема и улагања на туђим некретнинама, постројењима и опреми	0014	1	6	600.0
029(део)	6. Аванси за некретнине, постројења и опрему у земљи	0015	57,441	119,554	208.1
029 (део)	7. Аванси за некретнине, постројења и опрему у иностранству	0016			
03	ІІІ. БИОЛОШКА СРЕДСТВА (020+021+022+023)	0017			
04 и 05	ІV. ДУГОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ И ДУГОРОЧНА ПОТРАЖИВАЊА(0019+0020+0021+0022+0023+0024+0025+0026+0027)	0018	257,954	262,008	101.6
040 (део), 041 (део) и 042 (део)	1. Учешћа у капиталу правних лица (осим учешћа у капиталу која се вреднују методом учешћа)	0019	764	2,136	279.6
040 (део), 041 (део) и 042 (део)	2. Учешћа у капиталу која се вреднују методом учешћа	0020	80,832	80,832	100.0
део 043, 050 и 051 (део)	3. Дугорочни пласмани матичним, зависним и осталим повезаним лицима и дугорочна потраживања од тих лица у земљи	0021			
део 044, 050 и 051 (део)	4. Дугорочни пласмани матичним, зависним и осталим повезаним лицима и дугорочна потраживања од тих лица у иностранству	0022	469	351	74.8
део 045 и део 053	5. Дугорочни пласмани (дати кредити и зајмови) у земљи	0023			
део 045 и део 053	6. Дугорочни пласмани(дати кредити и зајмови) у иностранству	0024			
046	7. Дугорочна финансијска улагања (ХОВ које се вреднују по амортизивној вредности)	0025			
047	8.Откупљене сопствене акције и откупљени сопствени удели	0026			
048, 052, 054, 055 и 056	9. Остали дугорочни финансијски пласмани и остала дугорочна потраживања	0027	175,889	178,689	101.6
28 (део) осим 288	V. ДУГОРОЧНА АКТИВНА ВРЕМЕНСКА РАЗГРАНИЧЕЊА	0028			
288	В. ОДЛОЖЕНА ПОРЕСКА СРЕДСТВА	0029			
	Г. ОБРТНА ИМОВИНА (0031+0037+0038+0044+0048+0057+0058)	0030	1,892,446	1,476,680	78.0
Класа 1	І. ЗАЛИХЕ (0032+0033+0034+0035+0036)	0031	36,940	1,170	3.2
10	1. Материјал, резервни делови, алат и ситан инвентар	0032	1,181	613	51.9
11 и 12	2. Недовршена производња и готови производи	0033			
13	3. Роба	0034			
150, 152 и 154	4. Плаћени аванси за залихе и услуге у земљи	0035	35,359	157	0.4
151, 153 и 155	5. Плаћени аванси за залихе и услуге у иностранству	0036	400	400	100.0
14	ІІ. СТАЛНА ИМОВИНА КОЈА СЕ ДРЖИ ЗА ПРОДАЈУ И ПРЕСТАНАК ПОСЛОВАЊА	0037			
20	ІІІ. ПОТРАЖИВАЊА ПО ОСНОВУ ПРОДАЈЕ (0039+0040+0041+0042+0043)	0038	1,132,110	316,710	28.0
204	1. Потраживања од Купаца у земљи	0039	1,132,110	315,326	27.9
205	2. Потраживања од Купаца у иностранству	0040			
200 и 202	3. Потраживања од матичног, зависних и осталих повезаних лица у земљи	0041		1,384	
201 и 203	4. Потраживања од матичног, зависних и осталих повезаних лица у иностранству	0042			
206	5. Остала потраживања по основу продаје	0043			
21, 22 и 27	ІV. ОСТАЛА КРАТКОРОЧНА ПОТРАЖИВАЊА (0046+0047+0048)	0044	155,621	1,147,282	737.2
21, 22 осим 223 и 224, и 27	1. Остала потраживања	0045	155,302	1,146,964	738.5
223	2. Потраживања за више плаћен порез на добитак	0046			
224	3. Потраживања по основу преплаћених осталих пореза и доприноса	0047	319	318	99.7
23	V. КРАТКОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ (0049+0050+0051+0052+0053+0054+0055+0056)	0048	461	586	127.1
230	1. Краткорочни кредити и пласмани – матична и зависна правна лица	0049			
231	2. Краткорочни кредити и пласмани – остала повезана правна лица	0050			
233, 234 (део)	3. Краткорочни кредити и зајмови у земљи	0051			
233, 234 (део)	4. Краткорочни кредити, зајмови и пласмани у иностранству	0052	461	585	126.9
235	5. ХОВ које се вреднују по амортизивној вредности	0053			
236 (део)	6. Финансијска средства која се вреднују по фер вредности кроз БУ	0054			
237	7. Откупљене сопствене акције и откупљени сопствени удели	0055			
236 (део), 238 и 239	8. Остали краткорочни финансијски пласмани	0056		1	
24	VI. ГОТОВИНСКИ ЕКВИВАЛЕНТИ И ГОТОВИНА	0057	1		
28 (део) осим 288	VII. КРАТКОРОЧНА АКТИВНА ВРЕМЕНСКА РАЗГРАНИЧЕЊА	0058	567,313	10,932	1.9
	Д. УКУПНА АКТИВА = ПОСЛОВНА ИМОВИНА (001+002+029+030)	0059	32,396,994	32,851,621	101.4
88	Ђ. ВАНБИЛАНСНА АКТИВА	0060	6,398	1,815	28.4

	ПАСИВА				
	A. КАПИТАЛ (0402+0403+0404+0405+0406-0407+0408+0411-0412)>0	0401	24,809,254	27,969,567	112.7
30, осим 306	I. ОСНОВНИ КАПИТАЛ	0402	160,119	160,119	100.0
31	II. УПИСАНИ НЕУПЛАЋЕНИ КАПИТАЛ	0403			
306	III. ЕМИСИОНА ПРЕМИЈА	0404			
32	IV. РЕЗЕРВЕ	0405			
330 и потраж.салдо рачуна 331,332,333,334,335,3 36 и 337	V. ПОЗИТИВНЕ РЕВАЛОРИЗАЦИОНЕ РЕЗЕРВЕ И НЕРЕАЛИЗОВАНИ ДОБИЦИ ПО ОСНОВУ ФИНАНСИЈСКИХ СРЕДСТАВА И ДР.КОМПОНЕНТИ ОСТАЛОГ СВЕОБ.РЕЗУЛТАТА	0406	18,959,293	18,961,369	100.0
дуг.салдо рачуна 331,332,333,334,335,3 36 и 337	VI. НЕРЕАЛИЗОВАНИ ГУБИЦИ ПО ОСНОВУ ФИНАНСИЈСКИХ СРЕДСТАВА И ДР.КОМПОНЕНТИ ОСТАЛОГ СВЕОБ.РЕЗУЛТАТА	0407			
34	VII. НЕРАСПОРЕЂЕНИ ДОБИТАК (0409+0410)	0408	5,689,842	8,848,079	155.5
340	1. Нераспоређен добитак ранијих година	0409	2,125,782	5,689,843	267.7
341	2. Нераспоређен добитак текуће године	0410	3,564,060	3,158,236	88.6
	VIII. УЧЕШЋЕ БЕЗ ПРАВА КОНТРОЛЕ	0411			
35	IX. ГУБИТАК (0412+0413)	0412			
350	1. Губитак ранијих година	0413			
351	2. Губитак текуће године	0414			
	Б. ДУГОРОЧНА РЕЗЕРВИСАЊА И ДУГОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ (0416+0420+0428)	0415	101,423	50,725	50.0
40	I. ДУГОРОЧНА РЕЗЕРВИСАЊА (0417+0418+0419)	0416	78,256	43,766	55.9
404	1. Резервисања за накнаде и друге бенефиције запослених	0417	1,428	2,209	154.7
400	2. Резервисања за трошкове у гарантном року	0418			
40, осим 400 и 404	3. Остала дугорочна резервисања	0419	76,828	41,557	54.1
41	II. ДУГОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ (0421+0422+0423+0424+0425+0426+0427)	0420	23,167	6,959	30.0
410	1. Обавезе које се могу конвертовати у капитал	0421			
411 и 412 (део)	2. Дугорочне кредити и остале обавезе према матичним, зависним и повезаним лицима у земљи	0422			
411 и 412 (део)	3. Дугорочне кредити и остале обавезе према матичним, зависним и повезаним лицима у иностранству	0423			
414 и 416 (део)	4. Дугорочни кредити, зајмови и обавезе по основу лизинга у земљи	0424	23,167	6,959	30.0
415 и 416 (део)	5. Дугорочни кредити, зајмови и обавезе по основу лизинга у иностранству	0425			
413	6. Обавезе по емитованим ХОВ	0426			
419	7. Остале дугорочне обавезе	0427			
495 (део)	III. ДУГОРОЧНА ПАСИВНА ВРЕМЕНСКА РАЗГРАНИЧЕЊА	0428			
498	В. ОДЛОЖЕНЕ ПОРЕСКЕ ОБАВЕЗЕ	0429	885,693	975,831	110.2
495 (део)	Г. ДУГОРОЧНИ ОДЛОЖЕНИ ПРИХОДИ И ПРИМЉЕНЕ ДОНАЦИЈЕ	0430	1,809,737	1,791,213	99.0
	Д. КРАТКОРОЧНА РЕЗЕРВИСАЊА И КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ (0432+0433+0441+0442+0449+0453+0454)	0431	4,790,887	2,064,285	43.1
427	I. КРАТКОРОЧНА РЕЗЕРВИСАЊА	0432			
42 осим 427	II. КРАТКОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ (0434+0435+0436+0437+0438+0439+0440)	0433	149,098	67,163	45.0
420 (део) и 421 (део)	1. Обавезе по основу кредита матичном, зависним и осталим повезаним лицима у земљи	0434			
420 (део) и 421 (део)	2. Обавезе по основу кредита матичном, зависним и осталим повезаним лицима у иностранству	0435			
422 (део), 424 (део), 425 (део), и 429 (део)	3. Обавезе по основу кредита и зајмова од лица која нису домаће банке	0436	110,056	38,540	35.0
422 (део), 424 (део), 425 (део), и 429 (део)	4. Обавезе по основу кредита од домаћих банака	0437	39,042	28,623	73.3
423,424 (део), 425 (део и 429 (део)	5. Кредити, зајмови и обавезе из иностранства	0438			
426	7. Обавезе по краткорочним ХОВ	0439			
428	8. Обавезе по основу финансијских деривата	0440			
430	III. ПРИМЉЕНИ, АВАНСИ, ДЕПОЗИТИ И КАУЦИЈЕ	0441	3,504	34,019	970.9
43 осим 430	IV. ОБАВЕЗЕ ИЗ ПОСЛОВАЊА (0443+0444+0445+0446+0447+0448)	0442	555,196	423,045	76.2
431 и 433	1. Обавезе према добављачима - матична, зависна и остала повезана лица у земљи	0443	2	19	950.0
432 и 434	2. Обавезе према добављачима - матична, зависна и остала повезана лица у иностранству	0444		1	
435	3. Обавезе према добављачима у земљи	0445	555,192	423,024	76.2
436	4. Обавезе према добављачима у иностранству	0446	2	1	50.0
439 (део)	5. Обавезе по меницама	0447			
439 (део)	7. Остале обавезе из пословања	0448			
44,45,46, осим 467, 47 и 48	V. ОСТАЛЕ КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ (0450+0451+0452)	0449	4,031,402	1,539,901	38.2
44,45 и 46 осим 467	1. Остале краткорочне обавезе	0450	4,029,765	1,539,850	38.2
47,48 осим 481	2. Обавезе по основу пореза на додатну вредност и осталих јавних прихода	0451	1,637	51	3.1
481	3. Обавезе по основу пореза на добитак	0452			
467	VI. ОБАВЕЗЕ ПО ОСНОВУ СРЕДСТАВА НАМЕЊЕНИХ ПРОДАЈИ И СРЕДСТАВА ПОСЛОВАЊА КОЈЕ ЈЕ ОБУСТАВЉЕНО	0453			
49 осим 498	VII. КРАТКОРОЧНА ПАСИВНА ВРЕМЕНСКА РАЗГРАНИЧЕЊА	0454	51,687	157	0.3
	Д. ГУБИТАК ИЗНАД ВИСИНЕ КАПИТАЛА (0415+0429+0430+0431-0059))>0=0407+0412-0402-0403-0404-0405- 0406-0408-0411)>0	0455			
	Ђ. УКУПНА ПАСИВА (0401+0415+0429+0430+0431-0455)	0456	32,396,994	32,851,621	101.4
89	Е. ВАНБИЛАНСНА ПАСИВА	0457	6,398	1,815	28.4

ОСТВАРЕНА ЛИКВИДНОСТ ЈП СРБИЈАГАС за период 01.01.-31.12.2024. години

(у дин)															
Прилив/ Одлив	Опис	Јануар	Фебруар	Март	Април	Мај	Јун	Јул	Август	Септембар	Октобар	Новембар	Децембар	Укупно	
Средства	Расположива средства на дин. и девиз. рачунима	13,668,735,977	11,372,379,840	7,743,343,189	5,752,453,593	5,914,006,054	5,547,047,365	9,688,474,546	6,805,366,701	6,942,564,073	5,183,613,339	5,382,265,408	10,265,745,983	94,265,996,068	
Прилив	Наплаћена реализација роба и услуга у земљи	16,944,254,956	14,847,664,153	14,852,725,646	14,112,971,560	8,863,162,296	9,982,796,282	7,896,978,889	7,847,777,389	7,949,699,347	8,947,388,688	12,312,534,927	17,748,205,738	142,306,159,871	
	Прилив на девизни рачун (Извоз роба и услуга)		13,444,036	10,244,294	117,827							216,930		24,023,086	
	Потраживања из ранијих периода - репрограм													0	
	Повраћај краткорочних позајмица													0	
	Инвестиције - прикључна такса													0	
	Интерни приливи - позајмице између ОД	22,158,000,000	10,049,400,000	12,781,601,823	11,241,000,000	8,942,240,000	8,324,500,000	8,348,500,000	7,133,100,000	8,075,350,000	7,101,500,000	5,938,000,000	20,589,190,000	130,682,381,823	
	Кредити од пословних банака	0		2,930,060,000			2,900,000,000							5,830,060,000	
	Управа за јавни дуг (обезб. средства за отпл. кредита са држ. гар.)	868,606,376	1,557,214,751	3,747,281,019	950,347,545	2,359,492,761	2,359,937,901	952,643,312	3,922,466,413	2,364,446,879	879,760,751	3,835,182,637	3,128,211,994	26,925,592,339	
	Поврат депозита (Гастрасн, Гастраде...)	0		339,353,725		273,655,222					41,039,840			875,244,455	
	Остали прилив (са динарског и девизног рачуна)	64,397,006	80,796,567	60,612,866	34,167,239	49,180,131	23,972,628	43,953,734	643,881,748	58,660,694	20,889,585	19,091,172	23,103,232	1,122,706,601	
Укупан прилив		40,035,258,339	26,548,519,507	34,721,879,372	26,338,604,171	20,487,730,410	23,591,206,811	17,242,075,935	19,547,225,550	18,448,156,919	16,990,578,864	22,105,025,666	41,709,906,631	307,766,168,174	
Одлив	Доспеле обавезе према добављачима у земљи	15,206,102,618	14,022,601,051	11,788,980,697	11,134,620,971	5,750,318,313	5,098,858,080	6,470,409,028	5,151,443,601	5,407,540,809	5,003,347,107	1,772,864,717	17,903,070,798	104,710,157,789	
	Доспеле обавезе према добављачима у земљи за потребе изградње Турског тока-Магистрални гасовод	16,272,433		177,086,389		36,625,933		21,196,931	20,950,291	586,052,507				858,184,484	
	Доспеле обавезе према добављачима у земљи за потребе изградње Турског тока-Магистрални гасовод -предрачуни				37,846,587									37,846,587	
	Одлив са девизног рачуна (добављачи у иностранству)	33,073	303,527	349,200,430	2,378,930	2,830,627	3,962,226	148,661,590	2,204,823	527,157	906,580	47,126	221,240	511,277,328	
	Доспеле обавезе према добављачима у иностранству	377,586,950	278,867,944	3,787,620,990	193,713,577	131,866,327	139,509,792	1,173,741	139,789,074	150,019,205	1,743,752,881	1,995,478,888	3,480,692,322	12,420,071,690	
	Исплата зарада, накнада зарада и осталих личних примања	154,303,440	170,016,508	166,458,566	164,960,362	166,417,381	165,927,789	152,046,887	171,914,168	165,011,960	164,209,871	170,196,650	167,940,199	1,979,403,783	
	Гарантни депозит-Гастраде	339,660,111										20,990,127		360,650,238	
	Камате и банкарске провизије	261,366,864	1,189,051,307	354,273,877	229,523,149	1,057,298,517	348,153,729	220,046,063	982,396,691	314,079,851	198,490,563	874,801,816	240,573,370	6,270,055,796	
	Инвестиције у земљи	784,997,949	790,152,908	1,800,677,193	960,310,982	1,795,030,485	1,086,707,228	2,748,162,112	1,275,411,710	921,111,660	1,064,602,767	1,139,799,122	1,145,790,915	15,512,755,031	
	Порез, акцизе, царина	1,764,610,546	1,963,605,992	1,905,492,423	888,452,670	781,185,131	1,310,866,016	1,193,456,346	665,128,479	562,310,125	504,540,314	745,038,350	1,079,976,940	13,364,663,331	
	Повраћај кредита банкама	1,157,976,578	1,179,182,447	3,496,333,729	1,255,237,129	2,093,980,464	2,907,959,727	751,119,827	3,738,774,822	3,921,763,165	905,245,526	3,930,489,060	4,112,077,628	29,450,140,102	
	Интерни одлив - позајмица између ОД	22,158,000,000	10,049,400,000	12,781,601,823	11,241,000,000	8,942,240,000	8,324,500,000	8,348,500,000	7,133,100,000	8,075,350,000	7,101,500,000	5,938,000,000	20,589,190,000	130,682,381,823	
	Гарантни депозит-Гастрасн		45,791,636						36,458,987			530,844,059		613,094,682	
	Буџет РС -накнада за енергетску ефикасност	38,558,279	43,499,429	31,134,280	24,025,989	14,735,175	13,601,549		26,174,198	12,808,961	12,679,520	20,958,041	38,043,146	276,218,566	
	Остали одлив (са динарског и девизног рачуна)	72,145,636	445,083,409	73,908,571	44,981,365	82,160,747	49,733,493	70,411,256	66,281,335	90,532,254	92,651,665	82,037,135	112,734,196	1,282,661,060	
Укупни одлив		42,331,614,476	30,177,556,158	36,712,768,968	26,177,051,711	20,854,689,100	19,449,779,629	20,125,183,780	19,410,028,178	20,207,107,653	16,791,926,794	17,221,545,091	48,870,310,753	318,329,562,289	
Средства+Прилив-Одлив		11,372,379,840	7,743,343,189	5,752,453,593	5,914,006,054	5,547,047,365	9,688,474,546	6,805,366,701	6,942,564,073	5,183,613,339	5,382,265,408	10,265,745,983	3,105,341,862	83,702,601,953	

Напомена:

1. Реализоване компензације у периоду 01.01.-31.12.2024.г. износе 9.794.529.774,96 рсд и исте су укључене у извештај.
2. У периоду од 01.01.-31.12.2024.г. Управа је директно у име ЈП Србијагас уплатила обавезе по кредиту код НЛБ Љубљанске банке и ОТП Мађарска у укупном износу од 5.791.492,31 рсд (износи нису евидентирани кроз текуће рачуне ЈП Србијагас).

БРОЈ ЗАПОСЛЕНИХ (СА ПОСЛОВОДСТВОМ) ПО КВАЛИФИКАЦИОНОЈ СТРУКТУРИ ЗА ДЕЛАТНОСТИ И УКУПНО НА НИВОУ ЈП "СРБИЈАГАС", НОВИ САД НА ДАН 31.12.2024.Г.

РЕДНИ БР.	ДЕЛАТНОСТИ								Укупно
		ВСС	ВШ	ВКВ	ССС	КВ	ПК	НК	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10=3+4+5+6+7+8+9
1	Дистрибуција, Управљање дистрибуцијом природног гаса-оператор дистрибутивног система	105	18	10	157	54	0	2	346
2	Снабдевање природним гасом	18	3	0	1	0	0	0	22
3	Јавно снабдевање природним гасом	46	12	1	17	0	0	0	76
4	Неенергетске делатности	0	0	0	0	1	0	0	1
5	Заједничке службе	274	34	11	140	25	2	4	490
6	Укупно за цео ЈП СРБИЈАГАС	443	67	22	315	80	2	6	935

