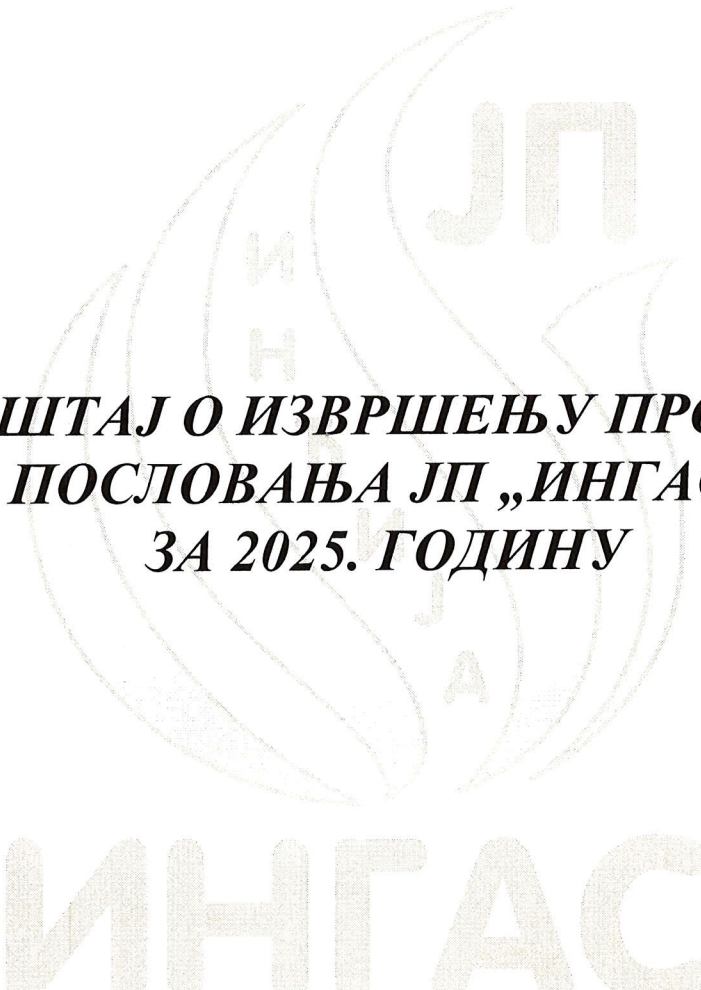


ЈП “ИНГАС” ИНЂИЈА

Јавно предузеће за дистрибуцију гаса
22320 Инђија, Блок 63 објекат 14/II



ИЗВЕШТАЈ О ИЗВРШЕЊУ ПРОГРАМА ПОСЛОВАЊА ЈП „ИНГАС” ЗА 2025. ГОДИНУ

Пословно име: Јавно предузеће за дистрибуцију гаса ИНГАС јп Инђија

Седиште: Инђија, Блок 63 објекат 14/II

Претежна делатност: 3522 – дистрибуција гасовитих горива гасоводом

Матични број: 08190135

ЈББК: 83137

Надлежни орган локалне самоуправе: Скупштина општине Инђија

САДРЖАЈ:

1. УВОД.....	3
2. ОРГАНИЗАЦИОНА СТРУКТУРА	3
3. АКТИВНОСТИ ПРЕДУЗЕЋА НА ГАСИФИКАЦИЈИ	5
4. ФИЗИЧКИ ОБИМ ОСТВАРЕНОГ ПРОМЕТА У ОСНОВНИМ ДЕЛАТНОСТИМА И КРЕТАЊЕ ЦЕНА У 2025.год.....	7
4.1. Набавка гаса.....	7
4.2. Продаја гаса	7
4.3. Преглед кретања цена гаса у 2025.год. за период јануар – децембар.....	9
5. ИНВЕСТИЦИОНО, ТЕКУЋЕ ОДРЖАВАЊЕ И ОСТВАРЕНЕ УСЛУГЕ	10
5.1. Инвестиционо и текуће одржавање	10
5.2. Остварене услуге у 2025.год.	11
5.3. Остале активности техничке службе	11
6. БРОЈ ЗАПОСЛЕНИХ, КВАЛИФИКАЦИОНА СТРУКТУРА И ИСПЛАТЕ ЗАРАДА И НАКНАДА ЗАРАДА.....	11
7. НАБАВКЕ И НАПЛАТА ПОТРАЖИВАЊА.....	13
8. ПРЕГЛЕД ИЗВЕДЕНИХ РАДОВА НА ГАСИФИКАЦИЈИ.....	14
8.1. Изведени радови у сопственој режији.....	14
8.2. Улагања за изведене радове од других извођача.....	15
8.3. Уграђена опрема.....	15
9. УКУПНА ПОТРАЖИВАЊА НА ДАН 31.12.2025. ГОД.....	15
9.1. Потраживања по основу продаје.....	16
9.2. Остала потраживања.....	16
10. УКУПНЕ ОБАВЕЗЕ НА ДАН 31.12.2025. ГОД.....	19
10.1. Обавезе према добављачима.....	19
10.2. Остале бавезе из пословања.....	20
11. ИЗВРШЕЊЕ ФИНАНСИЈСКОГ ПЛАНА ЗА 2025. ГОД.....	21
12. ОБРАЗЛОЖЕЊЕ.....	24
13. ИНДИКАТОРИ ЗА МЕРЕЊЕ ЕФИКАСНОСТИ ПОСЛОВАЊА.....	25

ЈП ИНГАС ИНЂИЈА
Број: 1714
Датум: 25. 06. 2026. године
И Н Ђ И Ј А

ИЗВЕШТАЈ О ИЗВРШЕЊУ ПРОГРАМА ПОСЛОВАЊА ЈП „ИНГАС” ЗА 2025. ГОДИНУ

1. УВОД

ЈП Ингас Инђија послује као јавно предузеће основано од стране Скупштине општине Инђија дана 16.04.1990. године. Претежна делатност предузећа је дистрибуција гасовитих горива гасоводом.

ЈП Ингас поседује следеће лиценце, издате од Агенције за енергетику Републике Србије:

- * за обављање енергетске делатности дистрибуције и управљања дистрибутивним системом за природни гас,
- * за обављање енергетске делатности снабдевања природним гасом,
- * за обављање енергетске делатности јавног снабдевања природним гасом

Напред наведене делатности предузеће обавља на основу Уговора о поверавању делатности од општег интереса, закљученог са Владом Републике Србије дана 24.01.2007. године и Анекса наведеног Уговора од 09.11.2012.

Поред претежне делатности ЈП "Ингас" обавља и послове на изради кућних гасних прикључака, као и остале делатности наведене у Статуту, у мањем и већем обиму повремено ради потпунијег искоришћења капацитета и материјала и ради задовољавања потреба потрошача.

У периоду 1990. – 2004. год. природни гас је доведен до свих насељених места општине Инђија и на тај начин омогућено је коришћење истог у сваком домаћинству, а у току 2010-2017 године гасификоване су све нове индустријске зоне у општини Инђија.

2. ОРГАНИЗАЦИОНА СТРУКТУРА

Унутрашња организација предузећа ЈП Ингас Инђија усклађена је са захтевима савременог начина рада и пословања и прилагођава се потребама потрошача. Како су дистрибуција гаса и јавно снабдевање природним гасом делатности од општег интереса и рад служби Предузећа је организован тако да у сваком моменту буде доступан потрошачима и корисницима наших услуга.

Предузеће по организационој структури није подељено на посебне радне јединице, а унутрашња организација усклађује се са захтевима савременог начина рада и пословања и прилагођава се потребама потрошача. Како је дистрибуција гаса једна од инфраструктурних делатности од општег интереса, и рад служби је организован тако да у сваком моменту буде доступан потрошачима и корисницима наших услуга.

Надзорни одбор

Закон о јавним предузећима у члану 15. прописује да су органи јавног предузећа директор и Надзорни одбор.

Директора јавног предузећа чији је оснивач јединица локалне самоуправе именује орган одређен статутом јединице локалне самоуправе, на период од четири године, на основу спроведеног јавног конкурса. Дана 17. 09. 2025. године Решењем Скупштине општине Инђија број: 020-173/2025-I, именован је Новица Темуновић за директора ЈП Ингас Инђија, на мандатни период од четири године.

У складу са законским одредбама оснивач – Скупштина општине Инђија, је на својој седници од седници дана 18. 10. 2024. године донела Решење о именовању председника и једног члана Надзорног одбора, број: 02-206/2024-I. Дана 10. 03. 2025. године Скупштина општине је донела Решење о именовању једног члана Надзорног одбора из реда запослених, број: 02-7/2025-I.

Надзорни одбор се састоји од председника и два члана. У састав Надзорног одбора именовани су:

- | | |
|-------------------------------|------------------|
| - Председник Надзорног одбора | - Драган Равић |
| - Члан | - Данијела Матић |
| - Члан – из реда запослених | - Саша Дошен |

Организациони делови

Предузеће је организовало свој рад по независним службама како је наведено у следећој организационој шеми.



3. АКТИВНОСТИ ПРЕДУЗЕЋА НА ГАСИФИКАЦИЈИ

Јавно предузеће “Ингас”, Инђија је у оквиру своје основне делатности у периоду од 1990. до 2004. године извршио гасификацију свих насељених места општине Инђија.

У периоду од 2004. године до 2025. године гасна мрежа је проширена у циљу гасификације нових индустријских зона, као и прикључења нових потрошача у периферним деловима насеља општине. Укупна дужина дистрибутивне гасне мреже (челични и полиетиленски гасовод) која је активирана и која се води у пословним књигама предузећа на дан 31.12.2025.године износи 371.700 м. Дужина полиетиленске гасне мреже износи 308.119 м, а челичне мреже 63.581 м. На наведеној дистрибутивној мрежи, а евидентирано у пословним књигама предузећа на основним средствима, на дан 31.12.2025.године налази се 11.041 гасних прикључака. Укупан број активних места испоруке на дан 31.12.2025. године је 12.478. Од укупног броја активних места испоруке, у категорији мала потрошња домаћинства, налази се 11.882 потрошача физичких лица, а 596 привредних потрошача је разврстано у више категорија у складу са прописаном методологијом.

У табели је приказан број активних места испоруке подељених у групе према карактеру потрошње гаса и места прикључења на дистрибутивни систем (на мрежу притиска мањег од 6 бар и изнад 6 бар до 16 бар).

Преглед броја активних места испоруке на дистрибутивном систему ЈП Ингас-а у складу са законском регулативом:

Р.бр.	Назив групе	Број активних Потрошача
1	Мала потрошња домаћинства	11882
2	Мала потрошња остали	431
	Категорија 1 ($p < 6 \text{ bar}$)	
3	Равномерна потрошња	11
4	Неравномерна потрошња	81
5	Ванвршна потрошња	50
	Категорија 2 ($6 \leq p \leq 16 \text{ bar}$)	
6	Равномерна потрошња	8
7	Неравномерна потрошња	11
8	Ванвршна потрошња	4
	Укупно :	12.478

У 2025. години укупно је изграђено 208 нових прикључака. Структура по врсти прикључака је следећа:

- 182 типска прикључака Г4 и Г6;
- 8 мерача Г4 на постојеће групне прикључке;
- 7 групних прикључака са 49 мерних места;
- 11 индивидуалних прикључака

(1 МРС Г10, 7 МРС Г25, 1 МРС Г40, 1 МРС Г65 и 1 МРС Г100)

У 2025. години је у насељеним местима општина Инђија за потребе прикључења нових потрошача вршено проширење дистрибутивне гасне мреже и израда нових прикључака, по насељима:

Насеље	Проширење уличне мреже (m)	Изградња нових прикључака (ком)
Инђија	46.00	74
Љуково	0.00	5
Јарковци	0.00	6
Крчедин	569.00	28
Нови Карловци	300.00	13
Нови Сланкамен	0.00	12
Марадик	29.00	14
Чортановци	2635.00	48
Стари Сланкамен	0.00	5
Сланкаменачки Виногради	0.00	2
Бешка-Дунавска обала	0.00	1
Укупно:	3579.00	208

За 2025. годину је било планирано проширење уличне гасне мреже притиска 1-3 бар (полиетиленски гасоводи) у укупној дужини од 4.000 m, а урађено је 3.579 m. Мрежа је проширена ради гасификација викенд насеља у Инђији, Крчедину, Новим Карловцима, Марадик и Чортановцима, ради израде нових типских прикључака. За 2025. годину је планирана израда 216 нових прикључака, а до краја године урађено је 208 нових гасних прикључка.

Преглед гасификације по насељима – стање на дан 31.12.2025.год.

Р.б.	Место	Улична мрежа / km /
1	Инђија	164,73
2	Крчедин	28,43
3	Љуково	12,71
4	Јарковци	8,31
5	Нови Карловци	21,78
6	Нови Сланкамен	36,27
7	Стари Сланкамен	17,42
8	Марадик	25,05
9	Чортановци	46,96
10	Сланк.Виногради	4,67
11	Викенд насеље Бешка	5,37

4. ФИЗИЧКИ ОБИМ ОСТВАРЕНОГ ПРОМЕТА У ОСНОВНИМ ДЕЛАТНОСТИМА И КРЕТАЊЕ ЦЕНА У 2025. ГОДИНИ

4.1. Набавка гаса

Набавка гаса од добављача ЈП Србијас, Нови Сад је у 2025. години обављена без поремећаја и прекида у снабдевању.

У табеларном прегледу приказане су преузете количине природног гаса на ГМРС - главним мерно регулационим станицама и месецима.

Месец	Јануар	Фебруар	Март	Април	Мај	Јун	Јул	Август	Септембар	Октобар	Новембар	Децембар	Укупно
Преузето са транспортног система kWh	51,304,234	49,360,124	38,706,678	27,114,464	19,907,450	16,955,993	19,428,033	17,258,468	22,965,319	33,379,748	41,341,649	52,338,648	390,080,768
Укупна испорука количина по корисницима kWh	53,143,901	48,300,133	38,595,571	28,377,021	20,757,676	17,263,105	19,911,851	17,246,857	23,263,640	32,734,073	38,991,384	48,764,069	387,379,281
Губитак ПГ без истацања - технички (kWh)	-1,839,667	1,069,991	111,107	-1,262,557	850,226	-307,152	-483,818	11,811	-308,321	645,675	2,350,265	3,574,579	2,701,487
Технички губитак %	-3.59	2.15	0.29	-4.66	-4.27	-1.81	-2.49	0.07	-1.34	1.93	5.68	8.83	0.69
Јавно снабдевање - сопствена дистрибуција kWh	36,453,571	30,335,701	18,164,779	11,185,301	4,389,753	1,650,955	2,480,942	4,547,617	5,735,600	15,808,578	20,378,301	28,756,347	179,887,445
Снабдевање - сопствена дистрибуција kWh	16,226,631	17,552,326	20,156,827	17,041,503	16,344,973	15,611,615	17,430,198	12,698,753	17,555,543	16,752,353	18,234,614	19,582,625	205,188,001
Мрежарина kWh	444,687	394,819	266,981	146,267	21,848	338	513	336	848	167,984	365,329	408,143	2,218,093
Испорука унутар истог правног лица kWh	19,012	17,287	6,984	3,950	1,102	197	198	151	1,649	5,158	13,140	16,914	85,742

Укупно преузета количина природног гаса на обе ГМРС у 2025. години износи 390.080.768 kWh.

4.2. Продаја гаса

Планирана испорука природног гаса корисницима ДГМ за све категорије (јавно снабдевање и снабдевање) за 2025. годину је била 433.567.344 kWh, а остварено је укупно 387.379.281 kWh гаса, односно 46.188.063 kWh мање од планираног.

Потрошачима на снабдевању је у 2025. години испоручено 205.188.001 kWh, што је за 3.823.297kWh више од планираних количина.

Потрошачима на јавном снабдевању је у 2025. години испоручено 179.887.445 kWh, што је за 52.294.941 kWh мање од планираних количина.

Крајњим купцима других снабдевача (Србија-гаса, ЈКП Стандард, Ада Цестор ВЕКС) је испоручено укупно 2.218.093 kWh природног гаса и за ову количину је наплаћена мрежарина.

Упоредни преглед укупне потрошње гаса у јавном снабдевању, снабдевању и потрошача других снабдевача на мрежи Ингас-а у 2024. и 2025. години изражене у kWh и процената (%).

	2024. kWh	%	2025.kWh	%
Јавно снабдевање	154.659.768	46,66	179.887.445	46.44
Снабдевање	174.731.222	52,72	205.188.001	52.97
Потрошачи других снабдевача на мрежи Ингаса	1.969.471	0,59	2.218.093	0.57
Сопствена потрошња	76.285	0,03	85.742	0.02
Укупно	331.436.746	100	387.379.281	100

По подацима о фактурисаном гасу потрошачима и укупно измерене потрошње гаса од стране “Србијагас”-а, за 2025. годину су утврђени технички губици на мрежи у износу од 2.701.487 kWh што у процентима износи 0,69 %. Исказани технички губитак у целости се налази у промету гаса на јавном снабдевању. Губитак материјално јесте значајан и предузеће мора предузимати активности на унапређењу и примени могућих техничких решења којима би се проценат губитка смањено, пре свега у делу читавања и уградње савременијих мерних уређаја. Морају се наставити активности на обиласку дистрибутивне мреже током године ради детектовања евентуалних оштећења на дистрибутивном систему.

У протеклој години технички губитак је износио 0,69 % што је мање у односу на 2024. год. када је губитак износио 1,20%. Технички губитак који је признат у калкулацији одобрене цене енергента по важећој методологији је максимално до 1,7%.

Да би технички губитак и даље остао испод 1,7% , и у наредном периоду неопходно је наставити са заменом старијих мерача без температурних коректора новим мерачима и редовним баждарењем свих мерача на мрежи.

Један од присутних разлога техничког губитка је и истицање гаса на дистрибутивној мрежи која су након откривања места истицања и санирана у току прошле године. Сви мерни уређаји који се баждаре у овлашћеним лабораторијама имају дозвољени проценат грешке од (+),(-) 2%.

Гасоводна мрежа у насељу Инђија је у употреби 35 година и због дотрајалости саме мреже и попуштања спојева долази до повремених цурења гаса на гасоводима, тако да је и у 2025. години настављена перманентна контрола гасних мрежа, како челичних тако и полиетиленских гасовода и том приликом није откривено истицање гаса из мреже.

На следећем графикону приказани су процентуални износи губитака у периоду 2003. – 2025. год.



4.3. Преглед кретања цена у 2025. години

По прописаној Методологији, планску цену енергента за сваки квартал објављује Србијас и она служи као основ за формирање цене за јавно снабдевање применом Методологије коју је саставила Агенција за енергетику Републике Србије. Изменом законске регулативе, почев од четвртог квартала 2022. године, цене за утрошени енергент се исказују у kWh.

У 2025.години није било промена цена енергента за потрошаче на јавном снабдевању.

Савет Агенције за енергетику Републике Србије је на седници дана 21. септембра 2023. године, Одлуком број 534/2023-Д-I, дао сагласност на Одлуку Надзорног одбора предузећа број 3555/1 од 16. септембра 2023.године, за промену цене енергента за потрошаче на јавном снабдевању почев од 01.11.2023.године. Ове цене су биле у примени и током 2025.године.

Категорија	Групе купаца		Енергент Дин/kWh од 01.11.2023.
Јавно снабдевање		Мала потрошња домаћинства	4.71
Јавно снабдевање		Мала потрошња - остали	4.71
Јавно снабдевање	K1	Ванврсна потрошња	4.46
Јавно снабдевање	K1	Равномерна потрошња	4.46
Јавно снабдевање	K1	Неравномерна потрошња	4.46
Јавно снабдевање	K2	Ванврсна потрошња	4.41
Јавно снабдевање	K2	Равномерна потрошња	4.41
Јавно снабдевање	K2	Неравномерна потрошња	4.41

Код свих купаца цене се обрачунавају по тарифном систему за обрачун цене природног гаса по којој се одређују тарифни елементи и тарифни ставови за обрачун цене природног гаса за тарифне купце, начин њиховог израчунавања као и категорије и групе купаца.

За разлику од свих предходних година током 2025.године дошло је до пада набавних цена енергента како за количине за потрошаче на јавном снабдевању тако и за набављене количине за купце на слободном тржишту. Од добављача су првих пет месеци месечно за преузете количине у јавном снабдевању добијају књижна одобрења, а почев од јула месеца фактурна цена добављача је значајно била нижа, како за преузете количине за тарифне купце тако и за преузете количине за купце на слободном тржишту. Управо ефекат пада набавних цена упоредо са реализацијом планираног физичког обима промета је и довео до остварења позитивног нето резултата предузећа. .

Потрошачи гаса који троше више од 100.000,00 m³ енергента годишње, сврставају се у категорију потрошача који су на слободном тржишту и са којима се закључују Уговори о снабдевању. Цене гаса за потрошаче на снабдевању, променљиве су сваког месеца, из разлога промене набавних цена енергента од стране добављача ЈП Србијас-а, и промена цена услуга транспорта од стране ЈП Транспортгас.

Цене капацитета за купце на слободном тржишту су променљиве у зависности од промена цена капацитета Транспорт гаса које су у систему регулације од стране Агенције за енергетику Републике Србије.

У складу са одлуком Надзорног одбора број 3976/2 од 30.11.2020. године донет је Акт о утврђивању цене типских прикључака за 2021. годину. Утврђена цена типских прикључака за 2021. годину се примењивала и у 2025. години и износила је:

- Типски прикључак Г-2,5 77.896,80
- Типски прикључак Г-4 77.896,80
- Типски прикључак Г-6 85.576,80

У складу са изменама Закона о енергетици, за 2022. годину на Акт о цени прикључака Агенција за енергетику Републике Србије, даје сагласност. У 2022.,2023.,2024. и 2025.године нису упућивани комплетни захтеви Агенције за енергетику Републике Србије за промену цена типских прикључака, тако да су и током 2025.године биле у примени важеће цене прикључака из 2021.године.

5. ИНВЕСТИЦИОНО, ТЕКУЋЕ ОДРЖАВАЊЕ И ОСТВАРЕНЕ УСЛУГЕ

5.1. ИНВЕСТИЦИОНО И ТЕКУЋЕ ОДРЖАВАЊЕ

У делу инвестиционог и текућег одржавања у 2025. години остварено је:

- а) Обављено је редовно годишње сервисирање редукиционо-одоризацијских станица широке потрошње пре грејне сезоне 2025/26. године у граду и свим насељеним местима општине Инђија, извршен је преглед и свих мерних и регулационих гасних станица и сервисирање са заменом уложака филтера, мембрана и опруга на вентилима сигурности.
 - б) Извршена је контрола катодне заштите разводног челичног гасовода за ГМРС Инђија и ГМРС Бешка на сваких шест месеци у току 2025. године, са потребним интервенцијама и заменом катодних стубића.
 - в) Склопљен је годишњи уговор о испоруци одоранта тетрахидротиофена (ТХТ) и на основу њега допуњене су све гасне одоризацијске станице потребним количинама. Провера концентрације одоранта (ТХТ) у гасној мрежи са састављањем записника.
 - г) Реализовано је контрола противпожарних шахтова разводног челичног гасовода и против пожарних вентила полиетиленске гасоводне мреже.
 - д) Обављен је преглед челичне и полиетиленске гасне мреже гасним детектором при чему није откривено неконтролисано истицање природног гаса.
 - ђ) Редовно одржавање простора унутар ограда свих гасних станица у власништву Ингаса кошењем и прскањем хербицида.
 - е) У периоду јануар – децембар замењено је укупно 1033 мерила .
 - ж) У току 2025. године урађене су 1153 контроле унутрашњих гасних инсталација код физичких лица.
- з) У првој половини године је извршена санација челичног гасовода на местима на којима је утврђено неконтролисано истицање природног гаса у предходном периоду (укупно три локације).
- и) На локацији у Новосадској улици у Инђији где постоји изграђена регулациона станица за снабдевање пословно-стамбеног објекта «Москва» извршена је санација терена и реконструкција постојеће РС и прикључног гасовода са уградњом ПП вентила и израдом нове ограде.

Предузеће је у оквиру својих активности редовног и инвестиционог одржавања на објектима гасне мреже и инфраструктуре извршило редовне годишње прегледе и пружио све неопходне услуге везане за дистрибуцију гаса.

5.2. ОСТВАРЕНЕ УСЛУГЕ У 2025. години

Од осталих активности у 2025. години је урађено следеће:

- замена дотрајалих металних кутија КМРС –77
- технички приједи изведених унутрашњих гасних инсталација – 375 (нови потрошачи)
- услуга измештања кућних гасних прикључака – 24
- услуга санације оштећених кућних гасних прикључака - 25
- извршена допуна одоранта на РОС и МРОС у резервоаре за одоризацију. Након спроведене активности на допуњавању резервоара у четвртм кварталу је вршена контрола присуства одоранта (ТХТ-а) у природном гасу са израдом записника.
- текуће одржавање МРС, ограда МРС и шахтова – антикорозивна заштита;
- бетонирање партера на МРОС и РОС са постављањем нових панелних ограда;

5.3. ОСТАЛЕ АКТИВНОСТИ ТЕХНИЧКЕ СЛУЖБЕ

У току овог периода није било проблема са испоруком природног гаса корисницима, притисак гаса у мрежи је био стабилан и све гасне станице су биле у непрекидном раду.

6. БРОЈ ЗАПОСЛЕНИХ, КВАЛИФИКАЦИОНА СТРУКТУРА И ИСПЛАТЕ ЗАРАДА И НАКНАДА ЗАРАДА

6.1. Број запослених и квалификациона структура - Запослени на неодређено време

Ред.бр.	Квалификациона структура	Број запослених
1.	Висока стручна спрема	8
	- дипломирани економиста.....	3
	- дипл. инжењер машинства	1
	- дипломирани инжењер електротехнике	1
	- мастер инжењер менаџмента.....	1
	- дипл. менаџер у туризму.....	1
	- дипл. менаџер	1
2.	Виша стручна спрема	4
	- инжењер за менаџмент у електротехници	1
	- економиста.....	2
	- менаџер.....	1
3.	Средња стручна спрема	16
	- електротехничар енергетике.....	1
	- електротехничар рачунара.....	1
	- бравар-техничар	1
	- машински техничар.....	3
	- економски техничар	2

	- матурант гимназије	2	
	- птт техничар	1	
	- електротехничар ТТ уређаја.....	1	
	- електротехничар специјалиста за расхладне и термичке уређаје.....	1	
	- зубни техничар	1	
	- техничар високе градње.....	1	
	- електротехничар за електро машине	1	
4.	Квалификовани	4	
	- инсталатер	1	
	- механичар пољопривредних машина	1	
	- техничар пољопривредних машина	1	
	- бравар	1	
=====			УКУПНО:

32

Запослени на одређено време

Ред.бр.	Квалификациона структура	Број запослених
1.	Висока стручна спрема	6
	- дипломирани економиста.....	1
	- дипломирани инжењер пољопривреде	1
	- дипломирани правник.....	1
	- мастер правник	1
	- дипл. инж.машинства.....	2
2.	Средња стручна спрема	1
	-економски техничар.....	1
3.	Квалификовани радник	2
	- женски фризер.....	1
	- електромеханичар за термичке и расхл. уређаје	1
=====		
УКУПНО:		9

На дан 31.12.2025. године, у предузећу је у радном односу било укупно 41 запослених лица, од тога 32 запослена на неодређено време и 9 запослених на одређено време.

6.2. Планиране и исплаћене зараде и накнаде зарада за 2025. годину

Исплата зарада у ЈП "Ингас" Инђија за пословну 2025. годину извршена је у складу са усвојеном и одобреном Првом изменом и допунама Програма пословања за 2025. годину од стране оснивача.

За све запослене (старозапослене и новозапослене) планирана маса бруто 1 зарада за 2025. годину је износила 96.382 хиљаде динара. Укупно исплаћена бруто 1 зарада у 2025. години је износила 90.881 хиљада динара.

MESEC	Укупна маса зарада за 2025.годину		Укупна маса бруто 1 зарада за СТАРОЗАПОСЛЕНЕ		Укупна маса бруто 1 зарада за НОВОЗАПОСЛЕНЕ	
	Планирано	Реализација				
			Планирано	Реализација	Планирано	Реализација
Јануар	6.913	6.874	6.629	6.558	284	316
Фебруар	7.918	7.099	6.908	6.792	1.010	307
Март	7.639	6.928	6.461	6.425	1.178	503
Април	7.787	6.947	6.461	6.444	1.326	503
Мај	7.787	7.053	6.461	6.397	1.326	656
Јуни	7.545	6.934	6.219	6.197	1.326	737
Јули	7.545	7.156	6.219	6.191	1.326	965
Август	7.545	7.101	6.220	6.117	1.325	984
Септембар	7.545	7.246	6.220	6.135	1.325	1.111
Октобар	9.386	8.963	7.737	7.403	1.649	1.560
Новембар	9.386	9.239	7.737	7.537	1.649	1.702
Децембар	9.386	9.341	7.737	7.588	1.649	1.753
Укупно	96.382	90.881	81.009	79.784	15.373	11.097

Остала примања запослених (јубиларне награде, отпремнине и солидарне помоћи) исплаћиване су у складу са важећим Колективним уговором и планираним средствима.

7. НАБАВКЕ И НАПЛАТА ПОТРАЖИВАЊА

Укупна вредност средстава по Плану набавки за 2025. годину износи 160.713 хиљада динара а од тога је до 31.12.2025. године реализовано 88.241 хиљада динара.

Планирана средства за набавку добара, радова и услуга за набавке на које се Закон о јавним набавкама примењује износе 97.265 хиљада динара, а од тога је у периоду од 01.01.2025. до 31.12.2025. године реализовано 52.247 хиљада динара.

Планирана средства за набавку добара, радова и услуга за набавке на које се Закон о јавним набавкама не примењује износе 63.448 хиљада динара, а од тога је до 31.12.2025. године реализовано 35.893 хиљада динара.

Како би се повећао проценат наплате потраживања, како код правних тако и физичких лица, наставило се са склапањем Споразума. У периоду од 01.01.2025. до 31.12.2025. године, укупно је склопљено 27 Споразума на укупан износ од 2.945 хиљада динара. Склопљен је 1 Споразум са правним лицима у износу од 134 хиљаде динара. Са физичким лицима, склопљено је 26 Споразума на укупан износ од 2.811 хиљада динара. За потраживања од домаћинства, која и након више послатих опомена и обилазака екипа техничке службе нису измирена, приступа се искључењу потрошача са дистрибутивне мреже, а потраживање се наплаћује покретањем извршног поступка код надлежног извршитеља.

Наплата потраживања од привредних потрошача је редовна и углавном по валути или са незнатним спорадичним кашњењима. За неизмирена потраживања правних лица као средство обезбеђења плаћања постоје менице, које су крајњи начин наплате потраживања од нередовних платиша.

У периоду од 01.01.2025. до 31.12.2025. године покренуто је 26 извршних поступака против физ. лица у износу од 4.327.289,42 динара. У периоду од 01.01.2025. до 31.12.2025. године није покренут ниједан извршни поступак против правних лица – предузетника.

На дан 31.12.2025. године против физичких лица има 111 активних поступака у висини потраживања од 8.562.239,01 динара. На дан 31.12.2025. године против правних лица –

предузетника предузеће води девет активних судских поступака у износу од 1.291.300,44 динара. У 2025. години није било поднетих пријава у стечајном поступку, док из ранијих година на дан 31.12.2025. године постоје три активна стечајна поступка у којима су пријављена потраживања у висини од 611.611,06 динара. Почев од 2019. године предузеће је ангажовало адвокатску канцеларију која заступа предузеће у споровима са физичким и правним лицима. Од укупно 111 активних спорова, против физичких лица, адвокатска канцеларија заступа предузеће у 64 спора.

8. ПРЕГЛЕД ИЗВЕДЕНИХ РАДОВА НА ГАСИФИКАЦИЈИ

8.1. ИЗВЕДЕНИ РАДОВИ У СОПСТВЕНОЈ РЕЖИЈИ

Ред.бр.	НАСЕЉЕ	ВРСТА	ЈЕД.МЕРЕ	КОЛИЧИНА	ВРЕДНОСТ-у хиљадама динара
	Инђија	Мрежа	Км	0.046	55
	Инђија	Прикључак	Ком	74	3.193
1	Укупно - ИНЂИЈА				3.248
	Чортановци	Мрежа	Км	2.635	3.893
	Чортановци	Прикључак	Ком	48	1.526
2	Укупно - ЧОРТАНОВЦИ				5.419
	Јарковици	Мрежа	Км	0	0
	Јарковици	Прикључак	Ком	6	271
3	Укупно - ЈАРКОВЦИ				271
	Крчедин	Мрежа	Км	0.569	796
	Крчедин	Прикључак	Ком	28	886
4	Укупно - КРЧЕДИН				1.682
	Љуково	Мрежа	Км	0	0
	Љуково	Прикључак	Ком	5	146
5	Укупно - ЉУКОВО				146
	Марадик	Мрежа	Км	0.029	56
	Марадик	Прикључак	Ком	14	427
6	Укупно - МАРАДИК				483
	Нови Карловци	Мрежа	Км	0.30	480
	Нови Карловци	Прикључак	Ком	13	432
7	Укупно - НОВИ КАРЛОВЦИ				912
	Нови Сланкамен	Мрежа	Км	0	0
	Нови Сланкамен	Прикључак	ком	12	362
8	Укупно - НОВИ СЛАНКАМЕН				362
	Стари Сланкамен	Мрежа	Км	0	0
	Стари Сланкамен	Прикључак	Ком	5	141
9	Укупно - СТАРИ СЛАНКАМЕН				141
	Сланкаменачки Виногради	Мрежа	Км	0	0
	Сланкаменачки Виногради	Прикључак	Ком	2	51
10	Укупно – СЛАНКАМ.ВИНОГРАДИ				51
	Бешка	Мрежа	Км	0	0
	Бешка	Прикључак	Ком	1	24
11	Укупно - БЕШКА				24
	УКУПНО ИЗВЕДЕНИ РАДОВИ У СОПСТВЕНОЈ РЕЖИЈИ (1-11)				12.739

8.2 Улагања у изведене радове од других извођача - монтажа:

- демонтажа коректора -	10 (ком)	773	хиљ.дин.
- демонтажа модула за даљинско очитавање потрошње	8 (ком)	193	хиљ.дин.
	Укупно:	966	хиљ.дин.

УКУПНА ВРЕДНОСТ ИЗВЕДЕНИХ РАДОВА

У СОПСВЕНОЈ РЕЖИЈИ (2.2.1.1 + 2.2.1.2).....

13.705 хиљ.дин.

дин

8.3. Уграђена опрема

Ред. Број	Назив насеља	Количина (ком)	Износ (хиљ.дин)
1	Инђија - КМРС и мерачи	137	3.415
2	Љуково - КМРС и мерачи	5	128
3	Јарковци - КМРС и мерачи	6	152
4	Крчедин - КМРС и мерачи	28	744
5	Нови Карловци - КМРС и мерачи	13	337
6	Нови Сланкамен - КМРС и мерачи	12	305
7	Марадик - КМРС и мерачи	11	283
8	Чортановци - КМРС и мерачи	50	1.295
9	Ст.Сланкамен - КМРС и мерачи	6	153
10	Сланкаменачки Виногради - КМРС и мерачи	2	52
11	Бешка - КМРС и мерачи	1	26
	Укупно уграђени КМРС и мерачи у 2024.год.	271	6.890

УКУПНО ИЗВЕДЕНИ РАДОВИ У СОПСТВЕНОЈ РЕЖИЈИ, ОД ДРУГИХ ИЗВОЂАЧА, УГРАЂЕНА ОПРЕМА И ПРЕУЗЕТИ МЕРНО-РЕГУЛАЦИОНИ СЕТОВИ

(2.2.1.1 + 2.2.1.2 + 2.2.1.3)..... 20.595 хиљ. дин.

9. УКУПНА ПОТРАЖИВАЊА ОД ПРОДАЈЕ НА ДАН 31.12.2025. године

На потраживањима су евидентирана потраживања од купаца за продати природни гас, извршене услуге и урађене прикључке. Купци су на контима евидентирани као физичка лица, правна лица, буџетски корисници и купци за услуге. На основу процене наплативости у складу са законским роковима и актима предузећа, пословодство је по попису 31.12.2025. године извршило појединачну исправку вредности доспелих потраживања на терет биланса успеха ради њиховог свођења на надокнадиву вредност. Исправка вредности потраживања се врши за сва утужена потраживања, за потраживања над којима је покренут стечајни поступак и за друга потраживања за која се са сигурношћу може утврдити да су ненаплатива као и за доспела а ненаплаћена потраживања код којих је од рока за наплату на дан 31.12.2025.године, прошло више од шездесет дана. У билансу стања на дан 31.12.2025.године на индиректним отписима је евидентирани износ од 134.723 хиљаде динара, и то по основу индиректног отписа потраживања за продату робу и услуге 68.752 хиљаде динара, износ од 58.926 хиљада динара по основу ненаплаћених потраживања за обрачунату камату и дате позајмице и износ од 7.045 хиљада динара по основу реализованих а не наплаћених ваучера за гас, издатих од стране Општине Инђија.

САЛДО ПОТРАЖИВАЊА НА ДАН 31.12.2024. год.(9.1.+9.2.)..... 314.451 хиљ.дин

9.1.ПОТРАЖИВАЊА ПО ОСНОВУ ПРОДАЈЕ (9.1.1. –9.1.2.) 280.100 хиљ.дин

9.1.1. Потраживања за фактурисани гас, услуге и споразуме 348.852 хиљ.дин

Потраживања од физичких лица за фактурисани гас 161.492 хиљ.дин
Потраживања од буџетских корисника за фактурисани гас..... 8.180 хиљ.дин
Потраживања од правних лица фактурисани гас.. 167.105 хиљ.дин
Потраживања од правних лица за услуге..... 1.206 хиљ.дин
Потраживања од физичких лица за услуге..... 358 хиљ.дин
Потраживања по фактурама за урађене прикључке –правна лица... 5.412 хиљ.дин
Потраживања по фактурама за урађене прикључке-физичка лица.. 3.234 хиљ.дин
Потраживања од физичких лица по споразумима..... 1.245 хиљ.дин
Потраживања од правних лица по споразумима..... 620 хиљ.дин

9.1.2. Доспела ненаплаћена потраживања евидентирана на индиректним отписима и спорна потраживања за утрошени гас и камату, и услуге на дан 31.12.2025. године.

Индиректан отпис потраживања од физичких лица по фактурама за гас..... 39.903 хиљ.дин
Индиректан отпис потраживања од буџетских корисника..... 5 хиљ.дин
Индиректан отпис потраживања од правних и физичких лица за услуге..... 1.205 хиљ.дин
Индиректан отпис потраж. по фактурама за прикључке од физичких лица..... 1.091 хиљ.дин
Индиректан отпис потраж.по фактурама за прикључке од правних лица..... 5.211 хиљ.дин
Индиректан отпис потраж.од правних лица по фактурама за гас..... 21.337 хиљ.дин

УКУПНО: 68.752 хиљ.дин

9.2. ОСТАЛА ПОТРАЖИВАЊА (9.2.1. – 9.2.2.)..... 34.351 хиљ.дин

9.2.1. ----- 100.322 хиљ.дин

ОПИС ПОТРАЖИВАЊА	ИЗНОС (у хиљадама дин.)
Спорна потраживања из специфичних послова	88
Потраживања од запослених и дугорочна потраж. (221600,221601)	2.007
Потраживање по основу обрачунате камате – 220100-220102	21.589
Потражив.за препл.порезе и остале јавне приходе	15
Потраживање од министарства за енерг.заштићене купце	4
Потраживања од фонда за обрачунате накнаде боловања	42
Потраживања за судске таксе по тужбама физичких лица	11
Потраживања од правних лица за казне	2
Потраживања по датим позајмицама	61.290
ПДВ у примљеним фактурама за 12/2025.	32
Одложена пореска средства- по кумул.обрачуну 2025. год.	5,852
Потраживање од оснивача за издате ваучере	8.020
Активна временска разграничења	1.370
Укупно:	100.322

9.2.2. Доспела ненаплаћена остала потраживања евидентирана на индирекним отписима дан 31.12.2025. године.

Индиректан отпис потраживања по датим позајмицама 58.926 хиљ.дин
Индиректан отпис потраживања по основу реализованих ваучера за гас..... 7.045 хиљ.дин

УКУПНО: 65.971 хиљ.дин

На осталим краткорочним потраживањима која су исказана по контима, материјално значајна су потраживања за дате позајмице. Потраживања по датим позајмицама односе се на дате позајмице за ликвидност и исказана су у хиљадама динара:

Назив	Салдо дуга 31.12.2025.год.	Главница	Обрачуната камата
УСТАНОВА "КУЛТУРНИ ЦЕНТАР" Инђија	891	870	21
ЈП ИНЂИЈА ПУТ ИНЂИЈА	15.689	15.000	689
ЖЕНСКИ РУКОМЕТНИ КЛУБ ЖЕЛЕЗНИЧАР Инђија	931	400	531
ФУДБАЛСКИ КЛУБ "ЖЕЛЕЗНИЧАР" Инђија	573	300	273
САВЕЗ СПОРТОВА ОПШТИНЕ ИНЂИЈА	36.542	13.600	22.942
Ф.К. ИНЂИЈА	6.359	4.400	1.959
Ф.К. "ХАЈДУК" Бешка	305	200	105
Укупно:	61.290	34.770	26.520

На основу одлуке Надзорног одбора предузећа број 1296/5 од 05.06.2020. године и Уговора о зајму новца број 1311 од 08.06.2020. године, дата је позајмица Културном центру Инђија у износу од 500 хиљада динара. Позајмица је требала бити враћена до краја 2020.године, и по истој је враћено 130 хиљада динара главнице. У складу са Уговором, дужнику се месечно обрачунава законска затезна камата. Дужник уплаћује обрачунату камату.

Одлуком Надзорног одбора предузећа број 3791/2 од 12.11.2020. године и Уговором о зајму новца број 3806 од 13.11.2020. године одобрена је нова позајмица Културном центру у износу од 500 хиљада динара. Позајмица је одобрена са роком враћања до 31.01.2022.године. Како позајмица није враћена до уговореног рока, дужнику се месечно обрачунава законска затезна камата. Дужник плаћа обрачунату камату.

У 2025. години дужнику је достављен захтева за изјашњење по питању враћања позајмице, на који од дужника није добијен одговор.

Са дужником је на дан 31.12.2025.године сачињен Записник о сравњењу на целокупан износ дуговања по основу позајмица са стањем дуга на тај дан, и исти је потписан од стране законског записника дужника.

По Одлуци Надзорног одбора предузећа број 725/1 од 25.03.2019. године дата је позајмица ЈП Инђија пут у износу од 20.000 хиљада. Дужник је у вратио 5.000 хиљада динара главнице дате позајмице. Одлукама Надзорног одбора предузећа, и Анексима наведеног Уговора, предходних година продужавани су рокови враћања позајмице, а уговорени рок за враћање је истекао 31.12.2021.године. Након овог рока, у складу са Уговором, дужнику се месечно обрачунава законска затезна камата, коју дужник и плаћа.

У 2025.години дужнику је достављен захтева за изјашњење по питању враћања позајмице, на који од дужника није добијен одговор.

До 31.12.2025.године позајмица није враћена и нису реализоване никакве активности по питању договора ЈП Инђија пута, ЈП Ингас Инђија и оснивача. Са дужником је сачињен Записник о

сравњењу на дан 31.12.2025. године на износ наведеног салда дуга, и исти је потписан од стране законског заступника дужника.

На индиректном отпису евидентирана су потраживања по основу главнице и обрачунате камате код којих је од рока за плаћање до 31.12.2025. године прошло више од 60 дана.

Позајмица дата Женском рукометном клубу Железничар у износу 400 хиљада динара је дата са роком враћања до 31.12.2013. године. Како позајмица није враћена до уговореног рока за наведено потраживање у 2015. години покренут је извршни поступак. Одлуком Надзорног одбора број 1720/4 од 03.10.2016. године одобрено је закључење Споразума о вансудском поравнању, који није испоштован од стране дужника. Извршни поступак није настављен, а у складу са Уговором, дужнику се месечно обрачунава законска затезна камата коју дужник не плаћа.

У 2025. години дужнику је достављен захтев за изјашњење по питању враћања позајмице, на који од дужника није добијен одговор.

Са дужником је сачињен Записник о сравњењу са стањем на дан 31.12.2025. године који је и потписан од стране законског заступника дужника.

На индиректном отпису евидентирана су потраживања по основу главнице и обрачунате камате код којих је од рока за плаћање до 31.12.2025. године прошло више од 60 дана.

По Одлуци директора и Уговору о зајму број 2486 од 27.12.2017. године дата је позајмица Фудбалском клубу Железничар у износу од 300 хиљада динара. Како позајмица није враћена до рока утврђеног уговором, дужнику се месечно обрачунава законска затезна камата.

У 2025. години дужнику је достављен захтев за изјашњење по питању враћања позајмице, на који од дужника није добијен одговор.

Дужник не измирује обрачунату камату. Са дужником је сачињен Записник о сравњењу са стањем на дан 31.12.2025. године који је и потписан од стране законског заступника дужника.

На индиректном отпису евидентирана су потраживања по основу главнице и обрачунате камате код којих је од рока за плаћање до 31.12.2025. године прошло више од 60 дана.

Материјално значајно потраживање на краткорочним финансијским пласманима је и потраживање од Савеза спортова општине Инђија по основу датих позајмице за ликвидност, и то по Уговорима из 2011. и 2019. године. Рокови за измирење обавезе по Уговорима су истекли у претходним годинама, а у складу са Уговорима на главницу дуговања, обрачунава се месечно законска затезна камата, коју дужник не плаћа. Пословодство предузећа се током претходних година писмено обраћало дужнику са захтевом за изјашњење по питању рокова враћања дате позајмице, али од стране дужника никада није добијен писмени одговор. У 2025. години као и у свим претходним годинама није било активности на враћању датих средстава.

У 2025. години дужнику је достављен захтев за изјашњење по питању враћања позајмице, на који од дужника није добијен одговор.

Са дужником је сачињен Записник о сравњењу са стањем на дан 31.12.2025. године који је и потписан од стране законског заступника дужника.

На индиректном отпису евидентирана су потраживања по основу главнице и обрачунате камате код којих је од рока за плаћање до 31.12.2025. године прошло више од 60 дана.

Одлуком Надзорног одбора Предузећа број 1209/1 од 15.04.2021. године и Уговором о зајму новца број 1209/1-1 од 15.04.2021. године одобрена је позајмица Фудбалском клубу Инђија у износу од 1.200 хиљада динара са роком враћања до 15.07.2021. године. Позајмица није враћена до уговореног рока, а Одлуком Надзорног одбора број 4861/6 од 16.12.2021. године и Анексом Уговора о зајму новца број 4861/6-1 продужен је рок враћања дате позајмице до 15.12.2022. године, уз обрачунавања законске затезне камате по истој. Позајмица није враћена ни до рока утврђеног Анексом Уговора, дужнику се месечно обрачунава законска затезна камата, коју дужник такође не измирује. Дужник је као обезбеђење враћања дате позајмице доставио бланко меницу.

Одлуком Надзорног одбора Предузећа број 1663/3 од 25.05.2021. године и Уговором о зајму новца број 1663/3-1 од 25.05.2021. године одобрена је нова позајмица Фудбалском клубу Инђија у износу од 700 хиљада динара са роком враћања до 25.11.2021. године. Позајмица није враћана до уговореног рока, и одлуком Надзорног одбора Предузећа је Одлуком број 4861/5 од 16.12.2021. године и Анексом Уговора о зајму новца број 4861/5-1 продужен рок враћања дате позајмице до 15.12.2022. године, уз обрачунавања законске затезне камате по истој. Позајмица није враћена до рока утврђеног Анексом уговора, месечно се обрачунава законска затезна камата коју дужник не плаћа. Дужник је као обезбеђење враћања дате позајмице доставио бланко меницу.

Одлуком Надзорног одбора предузећа број 1364/1 од 06.04.2023. године, дата је нова позајмице Фудбалском клубу Инђија у износу од 2.500 хиљада динара, са роком враћања 06.06.2023. године. Позајмица није враћена до уговореног рока, дужнику је пре истека рока за враћање датог зајма послат допис по питању изјашњења за враћање до уговореног рока, али није добијен одговор.

У 2025. години дужнику је достављен захтева за изјашњење по питању враћања позајмице, на који од дужника није добијен одговор.

Са дужником је сачињен Записник о савјешњу са стањем на дан 31.12.2025. године који је и потписан од стране законског заступника дужника.

Увидом у евиденцију принудне наплате Народне банке Србије, рачун дужника је у блокади од 14.11.2025.године

На дан 31.12.2025. године, на индиректном отпису су евиденирана потраживања по основу главнице и обрачунате камате код које је од рока за плаћање до 31.12.2025. године прошло више од 60 дана.

Одлуком Надзорног одбора Предузећа број 2237/3 од 30.06.2021. године и Уговором о зајму новца број 2237/3-1 од 30.06.2021. године дата је позајмица Фудбалском клубу „Хајдук“ Бешка у износу од 200 хиљада динара са роком враћања до 30.12.2021. године. У складу са наведеним Уговором о зајму новца, нису уговорена средства обезбеђења плаћања. Како позајмица није враћана до уговореног рока, не постоје дата средства обезбеђења плаћања, дужнику се у складу са Уговором месечно обрачунава законска затезна камата. Дужник не измирује обрачунату камату.

У 2025. години дужнику је достављен захтева за изјашњење по питању враћања позајмице, на који од дужника није добијен одговор.

Са дужником је сачињен Записник о савјешњу са стањем на дан 31.12.2025. године који је законски заступника дужника одбио да потпише.

10. УКУПНЕ ОБАВЕЗЕ НА ДАН 31.12.2024. год. (10.1. + 10.2.) 309.478 хиљ. дин

10.1. Обавезе према добављачима----- 210.980 хиљ.дин

-“Србија-гас”- рачун за 12/2025.....	205.150	хиљ.дин
- Обавезе другим добављачима	5.830	хиљ.дин

10.2.. *Остале обавезе из пословања -----*

98.498 хиљ.дин

Износ (хиљ.дин.)

Обавезе за примљене авансе за гас	37
Обавезе по авансним уплатама за прикључке – правна лица	203
Обавезе по авансним уплатама за прикључке – физичка лица	2.960
Обавезе према физичким лицима по основу преплата	16.012
Обавезе за нето зараде и накнаде које се рефундирају	27
Обавезе по основу пореза и доприноса на обрачунате накнаде	15
Обавезе према оснивачу по основу расподеле добити из 2024.године	7.404
Резервисање за трошкове отпремних запослених	14.328
Резервисање за трошкове јубиларних награда запослених	16.309
Остале обавезе из пословања – израда прикључака ул.Ђ.Војновића	35
Обавезе по основу обрачунатог ПДВ-а за 12/2025.	19.236
Обавезе по основу пореза на добит за 2025.годину	13.738
Обавезе по основу обрач.накнаде за енергетску ефикасност за 12/2025.	721
Обавезе по основу обрач.накна за заштиту животне средине	125
Обавезе по основу обрач.накнаде за одводњавање	8
Обавезе по основу пореза на имовину	112
Обавезе по основу обрачунате таксе за истицање фирме	21
Обавезе за разграничене трошкове извршитеља	970
Обавезе за разграничене судске трошкове по тужбама	271
Разграничени приходи будућег периода	5.966

Предузеће за 2025. годину није планирало набавку краткорочног кредита и из текућег прилива средства успевало да измирује све текуће обавезе и обавезе према добављачима у назначеним роковима плаћања по фактурама.

11.ИЗВАРШЕЊЕ ФИНАНСИЈСКОГ ПЛАНА ЗА 2025. ГОДИНУ

ОПИС	План за 2025.годину (у хиљадама дин.)	Извршење за 2025.годину (у хиљадама дин.)
ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ И РАСХОДИ		
ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ		
Приходи од продаје гаса	2180841	1937577
Приходи од продаје робе и услуг.	3200	2933
Приходи од прикључака	19358	19304
Прих.од употребе сопств.произв.	25730	14044
УКУПНИ ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ	2229129	1973858
ПОСЛОВНИ РАСХОДИ		
Трошкови материјала		
Набавна вредност гаса	1934789	1633379
Трошк.материј.за израду учинака	7700	2921
Трошк.материјала за одрж.гасовода	2590	446
Трош.рез.делова за одржав.гасов.	12375	3810
Трошк.рез.делова за одрж.ост.ос	2610	2221
Трошк.материјала за одрж.ост.ос	850	506
Трошк.синтог инвентара	550	608
Трошкови личних заштитних средст.	3800	1778
Трошкови канцеларијског материјала	2750	2454
Трошк.осталог режијског материјала	120	99
Остали помоћни материјал за гасоводе	1125	12
Остали помоћни материјал за ост.опрему	600	307
Трош.средстава за одрж.хигијене	480	438
Трошкови електричне енергије	600	497
Трошкови горива	3500	2810
Трошкови грејања	400	407
Трошкови зарада,накнада зарада и остали лични расходи		
Трошкови бруто зарада запослених	96382	90881
Трошк.пореза и доприн.на терет послодавца	14602	13787
Трошк.накнада по угов.о делу и пов.и привр.пословима	2424	2254
Трошк.накнада надзорног одбора	2872	2568
Солидарна помоћ запосленима	1000	990
Трошкови дневница служ.пута	200	32
Трошкови превоза запослених	1300	860
Накнаде трошкова на службеном путу	200	103
Трошкови отпремнина	680	2299
Трошкови јубиларних награда	500	189
Трошкови накнада запосленима	2780	2502
Трошкови стипендирања студената	480	90
Трошкови производних услуга		
Трошкови услуга на изради учинака	18030	9173
Трошкови услуга превоза	400	0
Трошкови поштанских услуга	3300	2810
Трошк.услуга одржавања гасовода	6000	2275
Трошк.услуга одржав,остали осн.средстав.	3770	1237
Трошкови закупнине	3000	2407
Трошкови рекламе и оглашавања	760	807
Трошкови комуналних услуга	240	135
Трошкови осталих производних услуга	200	135
Трошкови амортизације и резервисања		

Трошкови амортизације и резервисања	34000	44120
Нематеријални трошкови		
Трошк.интелект.услуга и струч.усаврш.	8660	2907
Трошк.непроизводних услуга на гасоводима	3925	4297
Трошк.осталих непроизводних услуга	16364	11442
Трошкови репрезентације	1500	1479
Трошкови осигурања	8000	6199
Трошкови провизије платног промета	1500	932
Трошкови чланарина	1000	651
Трошкови пореза који не зависе од резултата	1700	1201
Трошкови такси и вештачења	1020	241
Трошкови огласа - јавне набавке	0	58
Новчане казне по решењима и фактурама	0	243
УКУПНИ ПОСЛОВНИ РАСХОДИ	2211627	1861997
ПОСЛОВНИ ДОБИТАК	17502	111861
ПОСЛОВНИ ГУБИТАК	0	0
ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ И РАСХОДИ		
ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ		
Приход.од камата из дужн.повер.односа	10000	12821
Приходи од осталих камата	4200	4781
Остали финансијски приходи	40	0
Приходи од курних разлика	0	0
УКУПНИ ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ	14240	17602
ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ		
Расх.камата из дужнич.поверил.односа	1850	2
Расходи камата по кредитима	0	0
Негативне курсне разлике	0	1
Остали финансијски расходи	40	0
УКУПНИ ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ	1890	3
ФИНАНСИЈСКИ ДОБИТАК	12350	17599
ФИНАНСИЈСКИ ГУБИТАК	0	0
НЕПОСЛОВИ И ВАНРЕДНИ ПРИХОДИ И РАСХОДИ		
НЕПОСЛОВИ И ВАНРЕДНИ ПРИХОДИ		
Наплаћена исправљена потраживања	3800	3934
Остали непоменути приходи	40	0
Ванредни приходи	0	1078
УКУПНИ НЕПОСЛОВНИ И ВАНРЕДНИ ПРИХОДИ	3840	5012
НЕПОСЛОВНИ И ВАНРЕДНИ РАСХОДИ	0	
Расходи о усклађивања нематеријалне имовине	0	4593
Исправка-инд.отп.потраживања	8000	14304
Издаци за спорт,културу,образовање	2200	1825
Отпис потраживања-директан отпис	1200	2687
Ванредни расходи	80	1274
УКУПНИ НЕПОСЛОВНИ И ВАНРЕДНИ РАСХОДИ	11480	24683
НЕПОСЛОВНИ ДОБИТАК	0	0
НЕПОСЛОВНИ ГУБИТАК	7640	19671

РЕКАПИТУЛАЦИЈА

ОПИС	План за 2025.годину (у хиљадама дин.)	Извршење за 2025.годину (у хиљадама дин.)
УКУПНИ ПРИХОДИ	2247209	1996472
УКУПНИ РАСХОДИ	2224997	1886683
УКУПАН ДОБИТАК ПРЕ ОПОРЕЗИВАЊА	22212	109789
УКУПАН ГУБИТАК	0	0

12. ОБРАЗЛОЖЕЊЕ

Предузеће је и поред пуно тешкоћа које је са собом носила протекла година, успело да заврши све планиране радове на изградњи и одржавању дистрибутивне мреже, и уз рационално трошење остварених средстава, без прекида у дистрибуцији гаса током године, оствари позитиван добитак пре опорезивања у износу од 109.789 хиљада динара. У складу са важећим пореским прописима обрачунати порез на остварени добитак износи 19.593 хиљаде динара. Ефекат кумулативних разлика пореза на добит евидентираних у пореском билансу, исказан као одложени порески приход периода износи 1.936 хиљада динара, коригује остварени резултат, тако да нето добитак предузећа на дан 31.12.2025. године износи 92.132 хиљаде динара.

У складу са чланом 15. став 1. Оснивачког акта предузећа добит се распоређује:

- оснивачу (60%) 55.279 хиљада динара
- у резерве предузећа (30%) 27.640 хиљада динара
- за друге намене у складу са актима предузећа (10%) 9.213 хиљада динара

Закључно са месецом децембром преузето је укупно 390,080,768 kWh гаса од добављача ЈП „Србијасгас“, уз остварени технички губитак од 0,69%. Крајњим купцима је испоручено 387.379.281 kWh гаса.

Очекивани трошак набавке гаса за 2025. годину који је планиран у износу од 1.934.789 хиљада динара, по фактурама добављача за преузете количине износи 1.633.379 хиљада динара. Разлика остварених мањих трошкова набавке гаса од планираних настала је као последица мање набављених количина за купаца на јавном снабдевању од оне која је исказана у поруцбеницама за 2025. годину, али и ценовне политике на јавном снабдевању. Током 2025. године, за преузете количине на јавном снабдевању и снабдевању, дошло је до смањења набавних цена енергента од стране добављач ЈП Србијасгас.

Током године предузеће је своје обавезе према добављачу ЈП „Србијасгас“ измиривало по планираној динамици, из текућих прилива и није било потребе за кредитних задужењима предузећа. Дистрибуција гаса се обављала без прекида у испоруци.

У циљу благовременог плаћања доспелих обавеза, Предузеће је било принуђено да појача наплату потраживања код свих корисника. На дан 31. децембра 2025. године, Предузеће је имало 120 спорова против својих дужника - физичких и правних лица, ради наплате дуга. На дан 31.12.2025. године против физичких лица има 111 активних поступака у висини потраживања од 8.562.239,01 динара, док против правних лица – предузетника предузеће води девет активних судских поступака у износу од 1.291.300,44 динара.

Сагледавајући целокупно пословање и активности предузећа у 2025. години, можемо закључити да је протекла пословна година успешно окончана.

13. ИНДИКАТОРИ ЗА МЕРЕЊЕ ЕФИКАСНОСТИ ПОСЛОВАЊА

ВРСТЕ ИНДИКАТОРА	НАЗИВ ИНДИКАТОРА	ПЛАН 2025	ИЗВРШЕЊЕ 2025.	ПЛАН 2026.
ИНДИКАТОРИ ЛИКВИДНОСТИ	Рацио опште ликвидности	1.76	2.02	1.80
	Рацио редуциране ликвидности	1.68	1.88	1.67
	Рацио тренутне ликвидности	0.65	0.87	0.53
	Рацио квалитета пословног добитка	4.19	1.20	3.28
	Рацио квалитета нето добитка	115.07	23.65	116.95
	Рацио ефикасности наплате	0.97	1.10	1.12
ИНДИКАТОРИ ЗАДУЖЕНОСТИ	Рацио степена задужености	0.32	0.25	0.31
	Рацио сопственог капитала	0.58	0.66	0.60
	Рацио покрића расхода камате	9.46	53634.5	4.96
ИНДИКАТОРИ ЕФИКАСНОСТИ (обрта)	Рацио обрта потраживања од купаца	7.12	6.57	6.53
	Просечан период наплате потраживања од купаца	51.26	55.59	55.92
	Рацио обрта обавеза према добављачима	8.37	7.13	9.11
	Просечан период плаћања обавеза добављачима	43.62	51.22	40.05
	Рацио обрта залиха	200.50	140.37	21.40
	Просечно време обрта залиха	1.82	2.60	17.06
	Рацио обрта обртних средстава	4.05	3.30	3.50
	Просечан период везивања обртних средстава	90.18	110.56	104.23
	Рацио обрта сталних средстава	9.24	6.61	7.41
	Просечан период везивања сталних средстава	39.52	55.23	49.23
ИНДИКАТОРИ РЕНТАБИЛНОСТИ	Стопа приноса на укупна средства	2.20	12.37	2.88
	Стопа приноса на капитал	4.39	18.18	3.74
	Стопа пословног добитка	0.79	5.43	1.24
	Стопа нето добитка	0.85	4.67	0.96

Саставили:



Директор

