

ЈП “ИНГАС” ИНЂИЈА

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

***ИЗВЕШТАЈ О ИЗВРШЕЊУ ПРОГРАМА
ПОСЛОВАЊА ЈП „ИНГАС”
ЗА 2018. ГОДИНУ***

Јун, 2019. године

С А Д Р Ж А Ј:

1. УВОД.....	3
2. ОРГАНИЗАЦИОНА СТРУКТУРА	3
3. АКТИВНОСТИ ПРЕДУЗЕЋА НА ГАСИФИКАЦИЈИ	4
4. ФИЗИЧКИ ОБИМ ОСТВАРЕНОГ ПРОМЕТА У ОСНОВНИМ ДЕЛАТНОСТИМА	6
4.1. Набавка гаса.....	6
4.2. Продаја гаса	7
4.3. Преглед кретања цена гаса у 2018.год. за период јануар – децембар.....	10
5. ИНВЕСТИЦИОНО, ТЕКУЋЕ ОДРЖАВАЊЕ И ОСТВАРЕНЕ УСЛУГЕ	13
5.1. Инвестиционо и текуће одржавање	13
5.2. Остварене услуге у 2018.год.	14
5.3. Остале активности техничке службе	14
6. БРОЈ ЗАПОСЛЕНИХ И КВАЛИФИКАЦИОНА СТРУКТУРА.....	15
7. НАПЛАТА ПОТРАЖИВАЊА.....	17
8. ПРЕГЛЕД ИЗВЕДЕНИХ РАДОВА НА ГАСИФИКАЦИЈИ.....	18
8.1. Изведени радови у сопственој режији.....	19
8.2. Улагања за изведене радове од других извођача.....	19
8.3. Уграђена опрема.....	19
9. ПРЕУЗЕТЕ МЕРНО РЕГУЛАЦИОНЕ СТАНИЦЕ.....	20
10. УКУПНА ПОТРАЖИВАЊА НА ДАН 31.12.2018. ГОД.....	20
10.1. Потраживања за дистрибуцију.....	20
10.2. Остала потраживања.....	24
10.3. Потраживања за гасификацију.....	26
11. УКУПНЕ ОБАВЕЗЕ НА ДАН 31.12.2018. ГОД.....	27
11.1. Обавезе за дистрибуцију.....	27
11.2. Обавезе за гасификацију.....	28
12. ИЗВРШЕЊЕ ФИНАНСИЈСКОГ ПЛАНА ЗА 2018. ГОД.....	29
13. ОБРАЗЛОЖЕЊЕ.....	31
14. ИНДИКАТОРИ ЗА МЕРЕЊЕ ЕФИКАСНОСТИ ПОСЛОВАЊА.....	32

ЈП ИНГАС ИНЂИЈА
Број: 1495
Датум: 05.06.2019. године
И Н Ћ И Ј А

ИЗВЕШТАЈ О РАДУ ЗА 2018. 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.

3. АКТИВНОСТИ ПРЕДУЗЕЋА НА ГАСИФИКАЦИЈИ

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

У периоду од 2004. год. до 2018. год. гасна мрежа је проширена у циљу гасификације нових индустријских зона, као и прикључења нових потрошача у периферним деловима насеља општине. Укупна дужина гасне мреже (челични и полиетиленски гасовод) на дан 31.12.2018. године износи 360.285 m. Дужина полиетиленске гасне мреже износи 296.440 m, а челичне мреже 63.845 m. Укупан број гасних прикључака на полиетиленској и челичној мрежи износи 9.701 ком. док укупан број активних потрошача на дан 31.12.2018. године износи 10031. Од укупног броја потрошача у категорији «мала потрошња домаћинства» се налази 9.546 потрошача у оквиру којих је и 508 потрошача у зградама са заједничким гасним котларницама који су разврстани су у различите категорије.

У табели је приказан број активних потрошача 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 потрошача на дистрибутивном подручју ЈП Ингас-а према припадајућој групи:

Р.бр.	Назив групе	Број активних потрошача
	Категорија 1 ($p < 6 \text{ bar}$)	10010
1	Мала потрошња домаћинства	9546
2	Мала потрошња остали	336
3	Равномерна потрошња	15
4	Неравномерна потрошња	65
5	Ванвршна потрошња	48
	Категорија 2 ($6 \leq p \leq 16 \text{ bar}$)	21
6	Равномерна потрошња	12
7	Неравномерна потрошња	5
8	Ванвршна потрошња	4
	Укупно :	10031

Преглед гасификације по Месним заједницама:

	Улична мрежа	Полиетиленска мрежа од уличне до КМРС
	/ m /	/ m /
1. Град Инђија.....	163.175	54.085
2. МЗ Крчедин.....	28.130	5.017
3. МЗ Љуково.....	12.310	3.338
4. МЗ Јарковци.....	8.072	2.044
5. МЗ Нови Карловци.	21.207	5.157
6. МЗ Нови Сланкамен	35.240	7.261,5
7. МЗ Стари Сланкамен	16.828	2.980,5
8. МЗ Марадик.....	24.970	2.988
9. МЗ Чортановци.....	40.756	7.095,5
10. МЗ Сланк. Виногради	4.367	490
11. Викенд насеље Бешка	5.230	507
	360.285	90.963,5

У 2018. години од укупно 301 нових прикључака, осам прикључка је урађено за правна лица (индустријски, комунални, просвета и здравство), а 293 прикључка је урађено индивидуалним потрошачима у породичним кућама у општини Инђија.

Од укупно исказаних дужина урађеног челичног гасовода, уличне мреже и мреже до КМРС у току 2018. године по насељима урађено је следеће проширење:

	Проширење Уличне мреже / m /	Полиетиленска мрежа до КМРС / m /	Нови прикључци / ком /
- Инђија.....	1.682	1.370	94
- МЗ Крчедин.....		395	34
- МЗ Љуково.....		255	20
- МЗ Јарковци.....	222	245	18
- МЗ Нови Карловци	17	437	43
- МЗ Нови Сланкамен.....	20	320	25
- МЗ Стари Сланкамен.....	38	6	2
- МЗ Марадик.....		297	14
- МЗ Чортановци.....	406	980	49
- МЗ Сланкаменачки Виногради	117	28	2
- МЗ Бешка – Дунавска обала	-	-	-
УКУПНО:	2.502	4.336	301

За 2018. годину је планирано проширење уличне гасне мреже притиска 1-3 бар (полиетиленски гасоводи) у укупној дужини од 3.000 m, а урађено је 2.502 m. Мрежа је проширена ради израде нових прикључака за типске потрошаче. Дужина полиетиленске мреже до КМРС је планирана у дужини од 5.365 m, а урађено је укупно 4.336 метара. За 2018. годину је изменама програма пословања уместо планираних 200 прикључака, планирано 330 нових прикључака. У 2018. години склопљено је укупно 311 уговора а урађен је по насељима укупно 301 прикључак. Сви прикључци су урађени у складу са уговореним роком, осим оних који су по захтеву потрошача остављени за 2019. годину.

4. ФИЗИЧКИ ОБИМ ОСТВАРЕНОГ ПРОМЕТА У ОСНОВНИМ ДЕЛАТНОСТИМА

4.1. Набавка гаса

Набавка гаса од добављача ЈП Србијагас, Нови Сад је у 2018. години обављена без поремећаја и застоја у снабдевању.

У табеларном прегледу приказане су преузете количине природног гаса на главним мерно регулационим станицама, по месецима и категоријама.

Количина преузетог гаса од добављача ЈП „СРБИЈАГАС“ у 2018. год.

ЗА ГМРС ИНЂИЈУ исказано по месецима у 2018. години у Sm^3

I	II	III	IV	V	VI
2.109.132	2.433.643	2.438.986	752.181	649.795	583.826
VII	VIII	IX	X	XI	XII
607.890	620.499	658.481	899.795	1.839.478	2.875.274

Укупно преузето на ГМРС – Инђија - **16.468.981 Sm^3**

ЗА ГМРС БЕШКА (КРЧЕДИН, НОВИ И СТАРИ СЛАНКАМЕН, ЧОРТАНОВЦИ, МАРАДИК, СЛАНКАМЕНАЧКИ ВИНОГРАДИ И ВИКЕНД НАСЕЉЕ БЕШКА) исказано по месецима у 2018 у m^3 .

I	II	III	IV	V	VI
286.847	300.056	281.459	67.149	26.511	25.181
VII	VIII	IX	X	XI	XII
144.403	305.097	348.274	180.823	214.297	376.917

Укупно преузето на ГМРС Бешка— **2.557.014 Sm^3** .

Укупно преузета количина природног гаса на обе ГМРС у 2018. год. износи **19.025.995 Sm^3** , што је у односу на укупно преузету количину у 2017. год. од 19.150.007 Sm^3 мање за 124.012 Sm^3 .



4.2. Продаја гаса

Планирана испорука природног гаса корисницима ДГМ за све категорије (јавно снабдевање, снабдевање и испорука крајњим купцима других снабдевача) за 2018. годину је била 18.186.147 m³, а остварено је укупно 18.710.742 m³ гаса, односно 524.595 Sm³ више од планираног, што значи да је план за 2018. годину премашен за 2,88%.

Потрошачима природног гаса на јавном снабдевању је испоручено 11.571.290 Sm³, што је у односу на планиране количине од 10.743.952 Sm³ више за 827.338 Sm³.

Категорији потрошача на снабдевању је у 2018. години испоручено 7.048.886 Sm³, што је за 393.909 Sm³ мање од планираних количина од 7.442.795 Sm³.

Крајњим купцима других снабдевача (Србијагас и ЈКП Стандард, Ада) је испоручено укупно 90.566 См3/х 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 2017. и 2018. години изражене у m³ и %.

	2017. Sm ³	%	2018. Sm ³	%
Јавно снабдевање	11.459.820	60,47	11.571.290	61,8
Снабдевање	7.409.792	39,10	7.048.886	37,7
Потрошачи других снабдевача на мрежи Ингаса	80.568	0,43	90.566	0,5
Укупно	18.950.180	100	18.710.742	100

На основу изнетих података у претходним табеларним приказима, може се констатовати да је највеће учешће у укупној годишњој потрошњи природног гаса код потрошача на јавном снабдевању, а да се потрошња гаса у јавном снабдевању повећала, док је потрошња гаса на снабдевању нешто мања него у 2017. години.

Преглед потрошње привредних потрошача на снабдевању са процентом учешћа у укупној годишњој продаји за 2018. години:

m ³ /2018 г.	Учешће у укупној потрошњи у категорији купаца „снабдевање“ (%)		Учешће у укупној продаји (%)
- „ Монбат“	1.417.090	20,1	7,59
- „ Farmina Pet Foods“	1.204.251	17,1	6,45
- „Хенкел“	485.865	6,9	2,60
- „ Инвеј“ Инђија.....	455.434	6,5	2,43
- „ InoadriaticIndustry“	647.638	9,2	3,46
- „ Свисслион-продукт“	304.380	4,3	1,63
- „ Teraproduction“	373.883	5,3	2,00
- „ Костас А Закариа	360.755	5,1	1,93
- „Житосрем“	85.952	1,2	0,46
- „Универзум“	162.208	2,3	0,87

- "Бања Б.Гњатић", Ст. Сланк...	206.271	2,9	1,10
- „Грундфос“.....	146.042	2,1	0,78
- „Дом здравља“ Инђија	105.013	1,5	0,56
- "Maksim BG"	981.967	13,9	5,25
- „IGB Automative“.....	112.137	1,6	0,60
Укупно:	7.048.886	100	37,70

Из горње табеле се види да потрошња гаса набројаних потрошача учествује у укупној потрошњи свих осталих потрошача са 37,70 % што је врло значајно, с обзиром да ови потрошачи (изузев болнице Б. Гњатић Дома здравља у Инђији) природни гас користе за грејање у току зимског периода и за технолошке процесе у летњим месецима када је потрошња гаса смањена. Значајан удео у укупној потрошњи природног гаса сваке године имају и произвођачи дувана на територији општине. У 2018. години за сушење дувана је утрошено укупно 1.037.006 Sm³ природног гаса, што је више у односу на 2017. годину за 149.491 Sm³ или 14,5%.

По подацима о фактурисаном гасу потрошачима и укупно измерене потрошње гаса од стране "Србија-гас", за 2018. годину су утврђени технички губици на мрежи у износу од 315.253 Sm³ што у процентима износи 1,65 %. Исказани технички губитак од 315.253 Sm³ у целости се налази у промету гаса на јавном снабдевању. Исказани губитак од 315.253 Sm³ односно 1,65% по просечној цени за категорија купаца на јавном снабдевању од 31,67 дин/м³ износи 9.984.062,51 динар. Губитак у наведеном износу материјално јесте значајан и предузеће мора предузимати активности на унапређењу и примени могућих техничких решења којима би се проценат губитка смањио, пре свега у делу читавања и уградње савременијих мерних уређаја. Морају се наставити и активности на обиласку челичне и дистрибутивне мреже током године ради детектовања евентуалних оштећења на дистрибутном систему-мрежи.

На графикону су представљени технички губици у периоду од 2002. до 2018. године. У периоду од 2002. до 2006. године технички губици су били нарочито изражени и кретали су се у распону од 9,54% до 5,32 %, а настали су у великој мери због честих пресецања гасне мреже услед радова на изради канализације у Инђији. Године 2006. набављен је савремени гасни детектор помоћу којег је плански извршена контрола читаве челичне и већег дела ПЕ мреже и при том су сва цурења на гасоводу одмах и санирана. Такође су прегледане све мерно регулационе гасне станице и велики број кућних мерно регулационих гасних сетова код индивидуалних потрошача, што је све дало одређене резултате, тако да се проценат губитака стално из године у годину смањивао. У периоду од 2005. до данас, годишње се обави замена око 500 мерила која су старија од 15 година новим мерилима са температурним коректорима, што такође има утицаја на смањење губитака у мрежи, пошто на сваком мерном уређају без коректора по температури дистрибутер примењујући важећу методологију, остварује губитак при мерењу од око 3% на измерену количину у току зимских месеци.

У протеклој години технички губитак је износио 1,65 % што је повећање у односу на 2017. год. када је губитак износио 1,05 %, Технички губитак који је признат кроз калкулативну цену 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.

Нови мерни уређаји са температурним коректором у великој мери утичу на смањење техничког губитка дистрибутера. План дистрибутера је да у наредном периоду до 2020. године изврши замену свих старијих мерила новим са температурним коректором чиме би била испуњена и законска обавеза да у 2020. години на мрежи буду само мерила са температурним коректором.

Такође један од увек присутних разлога техничког губитка је коришћење гасних уређаја мимо мерача (крађе гаса) која нису откривена. Сви мерни уређаји који се баждаре у овлашћеним лабораторијама имају дозвољени проценат грешке од (+),(-) 2%.

Гасоводна мрежа у насељу Инђија је у употреби 28 година и због дугогодишње употребе саме мреже и попуштања спојева долази до повременог цурења гаса на гасоводима, тако да је и у 2018. 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 2002. – 2018. год.



4.3. Преглед кретања цена енергента у 2018. години

Р. б.	Категорије потрошача	Цене гаса за 2018 годину											
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
1	Мала потрошња домаћинства - ЈС	33,68	33,68	33,68	33,68	33,68	33,68	33,68	33,68	33,68	33,7	33,68	33,68
2	Мала потрошња остали - ЈС	33,68	33,68	33,68	33,68	33,68	33,68	33,68	33,68	33,68	33,7	33,68	33,68
3	Ванвршна потрошња - К1	31,09	31,09	31,09	31,09	31,09	31,09	31,09	31,09	31,09	31,1	31,09	31,09
4	Равномерна потрошња - К1	31,09	31,09	31,09	31,09	31,09	31,09	31,09	31,09	31,09	31,1	31,09	31,09
5	Неравномерна потрошња - К1	31,09	31,09	31,09	31,09	31,09	31,09	31,09	31,09	31,09	31,1	31,09	31,09
6	Ванвршна потрошња - К2	30,53	30,53	30,53	30,53	30,53	30,53	30,53	30,53	30,53	30,5	30,53	30,53
7	Равномерна потрошња - К2	30,53	30,53	30,53	30,53	30,53	30,53	30,53	30,53	30,53	30,5	30,53	30,53
8	Неравномерна потрошња - К2	30,53	30,53	30,53	30,53	30,53	30,53	30,53	30,53	30,53	30,5	30,53	30,53
9	Ванвршна потрошња К1 - капацитет	126,53	126,53	126,53	126,53	126,53	126,53	126,53	126,53	126,53	75,2	75,24	75,24
10	Равномерна потрошња К1 - капацитет	153,64	153,64	153,64	153,64	153,64	153,64	153,64	153,64	153,64	160	159,9	159,9
11	Неравномерна потрошња К1 - капацитет	180,75	180,75	180,75	180,75	180,75	180,75	180,75	180,75	180,75	188	188,1	188,1
12	Ванвршна потрошња К2 - капацитет	112,43	112,43	112,43	112,43	112,43	112,43	112,43	112,43	112,43	69,7	69,68	69,68
13	Равномерна потрошња К2 - капацитет	136,52	136,52	136,52	136,52	136,52	136,52	136,52	136,52	136,52	148	148,1	148,1
14	Неравномерна потрошња К2 - капацитет	160,62	160,62	160,62	160,62	160,62	160,62	160,62	160,62	160,62	174	174,2	174,2
15	Накнада по месту испоруке К1	1121,53	1121,53	1121,53	1121,53	1121,53	1121,53	1121,53	1121,53	1121,53	1122	1122	1122
16	Накнада по месту испоруке - К2	11215,3	11215,3	11215,3	11215,3	11215,3	11215,3	11215,3	11215,3	11215,3	11215	11215	11215
17	Снабдевање потрошачи К1 – енергент	36,12	35,55	34,93	37,96	38,81	39,10	41,37	41,61	41,94	44,24	43,51	43,51
18	Снабдевање потрошачи К2 - енергент	35,56	34,99	34,37	37,40	38,25	38,54	40,81	41,05	41,38	43,68	42,95	42,95

Планску цену за сваки квартал објављује Србијагас и она служи као основ за формирање цене за јавно снабдевање применом Методологије коју је саставила Агенција за енергетику Републике Србије. Применом наведене Методологије ЈП Ингас је формирао цене за јавно снабдевање које су приказане у предходној табели, и то су цене које Ингас донео кроз Одлуке Надзорног одбора Одлуке број 1593/1 од 21.09.2015 године, Одлуке бр. 905/1 од 20.05.2016., Одлуке бр. 592/1 од 21.03.2016. и Одлуке бр. 1545/1 од 25.08.2017. године, на које је сагласност дала Агенција за енергетику Републике Србије.

Међутим услед раста курса долара добављач Србијагас је сваког месеца на фактурама за испоручени гас приказивао већу цену од планске и тиме се планирана зарада дистрибутера из месеца у месец смањивала.

Ово је проблем који су у овом периоду имали сви дистрибутери остварујући зараду мању од планиране сваког месеца и због тога су се обратили Агенцији за енергетику Републике Србије захтевајући да у калкулацији при промени цене не улази планска него фактурна цена природног

гаса. На захтев није добијен позитиван одговор, остаје само могућност да сваки дистрибутер редовно месечно подноси захтев за промену цене, на основу нове набавне цене Србијасгаса, али због дужине трајања ове процедуре (најмање тридесет дана), то није практично оствариво, јер се потрошачима рачуни не би достављали на време.

Потрошачи гаса који користе 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. Одлуке о ценама гаса за снабдевање које су примењиване у 2018.-ој години донео је Надзорни одбор ЈП Ингас-а на својим седницама од 18.12.2015. и 23.06.2017 године, на које је сагласност дао оснивач.

Овим тарифним системом за обрачун природног гаса за тарифне купце одређују се тарифни елементи и тарифни ставови за обрачун цене природног гаса за тарифне купце, начин њиховог израчунавања као и категорије и групе купаца.

Цене природног гаса за тарифне купце исказују се по тарифним ставовима утврђеним овим тарифним системом, на основу којих се обрачунава природни гас за тарифне купце за обрачунски период и утврђују се по тарифним елементима за сваку групу тарифних купаца.

Савет Агенције за енергетику Републику Србије је 18.07.2014. донео нову Методологију за одређивање цене гаса за Јавно снабдевање којом се почев од 01.10.2014. сви купци природног гаса уместо у досадашње три категорије разврставају у нове категорије и то:

- категорија 1: купци на дистрибутивном систему радног притиска до 6 бар,
- категорија 2: купци на дистрибутивном систему радног притиска 6 до 16 бар,

У оквиру категорије 1 постоје пет група купаца и то:

1. Мала потрошња домаћинства (K1Д),
2. Мала потрошња остали (K1О),
3. Равномерна потрошња (K1РП),
4. Неравномерна потрошња (K1НП),
5. Ванвршна потрошња, (K1ВП)

У оквиру категорије 1 групе места испоруке „мала потрошња домаћинства“ и „мала потрошња остали“ разврставају се места испоруке са мерним уређајима максималног капацитета мањег или једнаког 10 m³/ час.

У оквиру категорије 2 постоје три групе купаца и то:

1. Равномерна потрошња (K2РП),
2. Неравномерна потрошња (K2НП),
3. Ванвршна потрошња (K2ВП)

Разврставање купаца на категорије и групе купаца врши се за свако место испоруке према:

- 1) власништва на прикључку,
- 2) максималном капацитету мерног уређаја код потрошача,
- 3) вредности прикључка на месту прикључења,
- 4) карактера потрошње природног гаса у току једне године,

Тарифни елементи су:

1. “Енергент”
2. “Капацитет”
3. “Место испоруке”

Тарифни елемент **“енергент”** представља укупну годишњу количину природног гаса коју трговац на мало продаје купцима и изражава се у m^3 .

Тарифни елемент **“капацитет”** представља максималну дневну потрошњу из претходне године увећану за одређени проценат (20% или 35%) у зависности од групе купаца и равномерности потрошње купаца.

Тарифни елемент **“место испоруке”** се утврђује као број места испоруке на којима трговац на мало продаје природни гас у регулаторном периоду.

Домаћинствима се фактуришу тарифни ставови – енергент и место испоруке.

Осталим потрошачима се фактуришу тарифни ставови - енергент, капацитет и место испоруке.

Све цене су исказане са обрачунатим ПДВ-ом и важе за стандардне услове температуре и притиска ($t=15^{\circ}\text{C}$ или $t=6^{\circ}\text{C}$, $p=1013 \text{ mбар}$) и квалитет гаса $H_d=33.338,35 \text{ kJ/m}^3$, док се корекција у односу на стварне услове испоруке (притисак, температура и доња топлотна моћ природног гаса) врши преко измерених количина кориговањем на притисак и температуру и свођењем на референтну доњу топлотну моћ природног гаса.

У складу са донетом методологијом и прописаним трошковима прикључења, Надзорни одбор ЈП “Ингас” Инђија је на седници одржаној дана 30.11.2017. године донео акт о ценама трошкова типских прикључака у складу са прописаном Методологијом за утврђивање цена за 2018. годину. Акт је достављен Агенцији за енергетику Републике Србије, и у примени је од 01.01.2018. године. Донетим актом, утврђени су трошкови прикључења на дистрибутивну мрежу, са ПДВ-ом.

- типски прикључак Г-2,5..... 71.000.00 динара
- типски прикључак Г-4..... 71.000.00 динара
- типски прикључак Г-6..... 79.000.00 динара

Одлуком Надзорног одбора број 1196/1 од 28.05.2018 године, одобрен је попуст на утврђене цене у спровођењу акције за прикључење за типске прикључке у периоду од 01.06. до 30.09.2018. године. Акцијске цене са ПДВ-ом, за плаћање одмах износиле су:

- Типски прикључак Г-2,549.000,00 динара
- Типски прикључак Г-449.000,00 динара
- Типски прикључак Г-658.000,00 динара

Због великог интересовања грађана донета је Одлука Надзорног одбора број 1497/1 од 29.06.2018. године, којом је продужено трајање акција до 30.11.2018. године, утврђене су и цене за плаћање за плаћање у дванаест једнаких месечних рата, са грејс периодом до 31.12.2018. године, и то:

- Типски прикључак Г-2,551.400,00 динара
- Типски прикључак Г-451.400,00 динара
- Типски прикључак Г-660.840,00 динара

За време трајања акције склопљено је 311 уговора за израду нових типских прикључака.

Цене индивидуалних прикључака се утврђују на основу потребног капацитета и одобрења за прикључење, а по Методологији прописаној од стране Агенције за енергетику.

5. ИНВЕСТИЦИОНО, ТЕКУЋЕ ОДРЖАВАЊЕ И ОСТВАРЕНЕ УСЛУГЕ

5.1. ИНВЕСТИЦИОНО И ТЕКУЋЕ ОДРЖАВАЊЕ

У делу инвестиционог и текућег одржавања у 2018. години остварено је:

- а) Сервисирање КМРС Г4 и постављање ребаждарених мерача код потрошача који су пријавили квар или су радници техничке службе констатовали неисправност код мерења потрошњеостварено 9 замена.
- б) Обављено је редовно годишње сервисирање редукиционо-одоризацијских станица широке потрошње пре грејне сезоне 2018. године у граду и свим насељеним местима општине Инђија извршен је преглед и свих мерних и регулационих гасних станица и сервисирање 53 гасне станице са заменом уложака финих филтера, мембрана и опруга на вентилима сигурности.
- ц) Извршена је контрола катодне заштите разводног челичног гасовода за ГМРС Инђија и ГМРС Бешка и то у току 2018. године на сваких шест месеци, са потребним интервенцијама и допунама катодних стубића.
- д) Склопљен је годишњи уговор са специјализованом фирмом о испоруци одоранта (етил меркапан) и на основу њега допуњене су све гасне станице потребним количинама одоранта у складу са потрошњом гаса у њима. Обучени радници Ингас-а су након тога двомесечно радили контролу присуства меркапана у мрежи уз састављање записника.
- е) На свим редукиционим одоризацијским гасним станицама широке потрошње и мерно-регулационим станицама блокова колективног становања, извршена је провера заштитног уземљења - један пут у току 2018. године и остварено укупно 86 провера.
- ф) Реализовано је 50 контрола противпожарних шахтова разводног челичног гасовода и 45 контрола против пожарних вентила полиетиленске гасоводне мреже.
- г) Урађено је детаљно сређивање свих регулационо – одоризаторских гасних станица које су у власништву ЈП “Ингас”. Офарбане су кућице, ограде, ПП гасни шахтови и очишћен простор око РОС.
- х) Обављен је преглед челичне и полиетиленске гасне мреже гасним детектором при чему није откривено неконтролисано истицање природног гаса.
- и) Редовно одржавање простора унутар ограда свих гасних станица у власништву Ингаса кошењем и прскањем хербицида.

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 2018.ГОД.

	Остварено / ком /
1. Измештање кућних гасних прикључака.....	29 ком
2. Измештање уличне гасне мреже по захтеву потрошача.....	6 ком
3. Санација оштећених кућних гасних прикључака.....	13 ком
4. Санација уличне гасне мреже након оштећења од стране трећих лица.....	10 ком
5. Технички пријем кућних гасних инсталација.....	341 ком
6. Овера пројекта кућних гасних инсталација.....	273 ком
7. Издавање оверених зелених картона.....	343 ком
8. Баждарење и жигосање мерача и коректора индустријских потрошача као и мерача комуналних потрошача због истеклог периода баждарења као и по захтеву корисника.....	7 ком.
9. Издавање техничких услова, мишљења и сагласности по захтеву Инвеститора или Одељења за урбанизам у циљу исходавања грађевинске дозволе за изградњу објекта	49 ком.
10. Контролни прегледи по захтеву потрошача правних лица за типске прикључке Г-4 и Г-6.....	113 ком

5.3. ОСТАЛЕ АКТИВНОСТИ ТЕХНИЧКЕ СЛУЖБЕ

1. Очитавање месечне потрошње гаса код свих потрошача (домаћинства и правна лица)	месечно
2. Паковање и подела рачуна за утрошени гас за све потрошаче у Инђији, (доставу рачуна у селима обавља пошта).....	месечно
3. Обилазак и подела опомена потрошачима који нередовно измирују свој дуг за утрошени гас.....	по потреби
4. Искључење потрошача по налогу због неизмиреног дуга за испоручени гас .	11 искљ.
5. Провера на лицу места УГИ након пријаве корисника да се у објекту осети гас са санирањем неисправности на лицу места.	по позиву
6. Контролни прегледи кућних гасних инсталација.....	2530 ком
7. Баждарење мерила протока тип Г-4 и Г-6 са заменом (домаћинства и мала потрошња остали)	728 ком.
8. Замена кородираних металних кутија КМРС Г-4 и Г-6 новим	60 ком.

6. БРОЈ ЗАПОСЛЕНИХ И КВАЛИФИКАЦИОНА СТРУКТУРА

- запослени на **неодређено** време

Ред.бр.	Квалификациона структура	Број запослених
1.	Висока стручна спрема	10
	- дипломирани економиста.....	3
	- дипл.машински инжењер.....	2
	- дипломирани правник	2
	- дипломирани инжењер електротехнике	1
	- мастер инжењер менаџмента.....	1
	- дипл.менаџер у туризму.....	1
2.	Виша стручна спрема	5
	- инжењер менаџмента у електротехници	1
	- економиста.....	2
	- инжењер пољопривреде агроекономиста.....	1
	- менаџер.....	1
4.	Високо квалификовани запослени	1
	- електро енергетичар за машине и опрему – специјалиста	1
3.	Средња стручна спрема	8
	- електротехничар енергетике.....	1
	- електро техничар рачунара.....	1
	- бравар-техничар	1
	- машински техничар.....	3
	- економски техничар	1
	- матурант гимназије	1
4.	Квалификовани	9
	- инсталатер	2
	- аутомеханичар	1
	- механичар пољопривредних машина	1
	- техничар пољопривредних машина	1
	- машин бравар	2
	- бравар	1
	- металостругар.....	1
5.	Полуквалификовани	1
	- стручно оспособљен за лимара	1

УКУПНО: 34

- запослени на **одређено** време

Ред.бр.	Квалификациона структура	Број запослених
1.	Висока стручна спрема	1
	- дипломирани економиста.....	1
2.	Средња стручна спрема	1
	- ПТТ техничар	1
3.	Квалификовани	1
	- аутомеханичар	1

УКУПНО: 3

По Одлуци СО Инђија о одређивању максималног броја запослених на неодређено време за ЈП Ингас Инђија утврђен је максималан број од 35 запослених на неодређено време.

На дан 31.12.2017. године у предузећу је у радном односу на неодређено време 33 запослених, један запослени на одређено време и два лица ангажована по Уговору о привременим и повременим пословима.

У фебруару 2018. године, једна запослена на неодређено време је преминула.

На дан 29.06.2018. године једном запосленом је престао радни однос по основу повреде радних обавеза утврђених у дисциплинском поступку.

У складу са наведеном одлуком СО Инђија, одредбама Закона о максималном броју запослених у јавном сектору и Правилником о организацији и систематизацији послова у ЈП Ингас-у, због потребе попуње постојећих радних места извршен је пријем три запослена на неодређено време и то на пословима помоћног дистрибутера инсталатера, стручног сарадника у финансијама на продаји и наплати, као и пријем једног лица са инвалидитетом на радно место радника на пословима корисничког сервиса.

На дан 31.12.2018. године, у предузећу су у радном односу 34 запослена радника на неодређено време, и 3 запослена на одређено време. На дан 31.12.2018. године предузеће нема ангажованих лица по Уговору о повременим и привременим пословима и омладинским задругама.

Број запослених је у току године је био у складу са Одлуком СО Инђија о одређивању максималног броја запослених на неодређено време у ЈП Ингас Инђија – 35 запослених.

Исплата зарада у ЈП "Ингас" Инђија за пословну 2018. годину извршена је у складу са усвојеним планом и програмом предузећа за 2018. годину. За запослене планирана маса бруто зарада износила је 39.702.267,00 динара са регресом и топлим оброком и она је у 2018. години исплаћена у укупном износу од 37.190.101,64 динара.

ИЗВЕШТАЈ О ПЛАНИРАНИМ И ИСПЛАЋЕНИМ ЗАРАДАМА ЗА 2018. ГОДИНУ

МЕСЕЦ	УКУПНА МАСА ЗАРАДА за текућу годину	
	План 2018	Реализација
Јануар	3.308.522,00	3.116.295,33
Фебруар	3.308.522,00	3.068.131,52
Март	3.308.523,00	2.950.586,78
Април	3.308.524,00	2.885.099,07
Мај	3.308.522,00	2.931.822,69
Јуни	3.308.523,00	2.930.593,16
Јули	3.308.522,00	3.101.278,84
Август	3.308.522,00	3.169.635,10
Септембар	3.308.523,00	3.191.200,82
Октобар	3.308.522,00	3.289.605,44
Новембар	3.308.522,00	3.257.407,51
Децембар	3.308.520,00	3.298.445,38
УКУПНО:	39.702.267,00	37.190.101,64

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

7. НАПЛАТА ПОТРАЖИВАЊА

Наплата потраживања ЈП "Ингас"-а у току 2018. године има тренд пада. Због проблема у набавци гаса, и притисака добављача ЈП "Србија-гас"-а за измирење обавеза у валутама рачуна, предузете су мере редовније наплате утрошеног гаса.

Проценат укупне наплате потраживања за период 01.01. – 31.12.2018. год. је 77,92 % (2017.-86,99%) и то код потрошача домаћинстава 77,89%, код привредних потрошача 84,37%, а код буџетских корисника 34,61%. Мањи проценат наплате код осталих потрошача је условљен неплаћањем обавеза од стране буџетских корисника по основу дуговања из претходног периода. Током 2018. године достављане су опомене физичким и правним лицима за неплаћена дуговања, склапани су протоколи о измирењу обавеза који нису били у целости испоштовани и било је укупно 11 искључења са дистрибутивне мреже због неплаћеног дуга. Проблеми постоје код потрошача из блокова који се налазе на заједничким котларницама, где није могуће појединачно искључење потрошача због дуговања, и једина могућност је извршни поступак. У 2018. години је укупно покренуто 35 извршних поступака за наплату дуговања.

За већину правних лица као средство обезбеђења плаћања постоје менице, које су крајњи начин наплате потраживања од нередовних платиша, правних лица. У циљу побољшања наплате ЈП "Ингас" Инђија је са пословним банкама где је то било могуће постигао договор да уплате грађана на шалтерима ових банака буду без провизије, а током 2018. године отворене је још једна благајна у улици Војводе Степе 20.

8. ПРЕГЛЕД ИЗВЕДЕНИХ РАДОВА НА ГАСИФИКАЦИЈИ

8.1. ИЗВЕДЕНИ РАДОВИ У СОПСТВЕНОЈ РЕЖИЈИ

	Количина		Вредност	
1. Инђија				
- улична мрежа.....	1,682	км	2.483.302,12	дин
- кућни прикључци.....	94	ком	1.728.710,07	дин
Укупно:			4.212.012,19	дин
2. Љуково				
- улична мрежа.....	0	км	0,00	дин
- кућни прикључци.....	20	ком	336.511,48	дин
Укупно:			336.511,48	дин
3. Јарковци				
- улична мрежа.....	0,222	км	170.459,35	дин
- кућни прикључци.....	18	ком	292.478,25	дин
Укупно:			462.937,60	дин
4. Крчедин				
- улична мрежа.....	0	км	0,00	дин
- кућни гасни прикључци.....	34	ком	548.323,66	дин
Укупно:			548.323,66	дин
5. Нови Карловци				
- улична мрежа.....	0,017	км	18.127,32	дин
- кућни гасни прикључци.....	43	ком	649.229,36	дин
Укупно:			667.356,68	дин
6. Нови Сланкамен.				
- улична мрежа.....	0,02	км	20.977,98	дин
- кућни гасни прикључци.....	25	ком	420.026,30	дин
Укупно:			441.004,28	дин
7. Стари Сланкамен				
- улична мрежа.....	0,038	км	38.412,60	дин
- кућни гасни прикључци.....	2	ком	25.249,75	дин
Укупно:			63.662,35	дин
8. Марадик				
- улична мрежа.....	0	км	0,00	дин
- кућни гасни прикључци.....	14	ком	250.814,88	дин
Укупно:			250.814,88	дин
9. Чортановци				
- улична мрежа	0,406	км	88.479,12	дин
- кућни гасни прикључци.....	49	ком	949.981,14	дин
Укупно:			1.038.460,26	дин

10. С.Виногради

- улична мрежа.....	0,117 км	60.233,86 дин
- кућни гасни прикључци.....	2 ком	36.148,36 дин
Укупно:		96.382,22 дин

11. Бешка

- улична мрежа.....	0 км	0,00 дин
- кућни гасни прикључци.....	0 ком	0,00 дин
Укупно:		0,00 дин

12. УКУПНО ИЗВЕДЕНИ РАДОВИ 1- 11**8.117.465,61 дин****13. Монтажа:**

- монтажа КМРС	0 ком	0,00 дин
- монтажа мерача	23 ком	157.927,60 дин
- монтажа РС.....	5 ком	181.588,60 дин
- монтажа МРС.....	0 ком	0,00 дин
Укупно:		339.516,20 дин

УКУПНА ВРЕДНОСТ ИЗВЕДЕНИХ РАДОВА**У СОПСТВЕНОЈ РЕЖИЈИ..... 8.456.981,81 дин****8.2. УЛАГАЊА ЗА ИЗВЕДЕНЕ РАДОВЕ ОД ДРУГИХ
ИЗВОЂАЧА – НИЈЕ БИЛО РАДОВА****1. Индивидуални, групни прикључци**

- МРОС, МРС и РС.....	0,00 дин
-----------------------	----------

**УКУПНА ВРЕДНОСТ ИЗВЕДЕНИХ РАДОВА
НА ГАСИФИКАЦИЈИ - ОД ДРУГИХ****8.3. УГРАЂЕНА ОПРЕМА**

1. Инђија – КМРС и мерачи-----	202 ком	1.886.654,26 дин
2. Љуково – КМРС-----	22 ком	277.800,00 дин
3. Јарковци – КМРС-----	18 ком	223.020,00 дин
4. Крчедин – КМРС-----	37 ком	468.267,08 дин
5. Н.Карловци – КМРС-----	45 ком	560.160,00 дин
6. Н.Сланкамен – КМРС-----	26 ком	335.322,50 дин
7. Марадик – КМРС-----	27 ком	431.008,42 дин
8. Чортановци – КМРС-----	51 ком	634.500,00 дин
9. Ст.Сланкамен – КМРС-----	2 ком	24.780,00 дин
10. Сланкаменачки Виногради-----	2 ком	24.780,00 дин
11. Бешка – КМРС-----	0 ком	0,00 дин
Укупно: КМРС и мерача		432 ком 4.866.292,26 дин

9. ПРЕУЗЕТЕ МЕРНЕ, МЕРНО- РЕГУЛАЦИОНЕ СТАНИЦЕ И КУЋНО МЕРНО - РЕГУЛАЦИОНИ СЕТОВИ

- Процењена вредност преузетих МРС.....	1 ком	22.026,67 дин
- Процењена вредност преузетих МС-Kryogas.....	1 ком	498.457,50 дин
- Процењена вредност преузетих КМРС и мерача.....	23 ком	64.262,80 дин
Укупно:		524.746,97 дин

УКУПНО ИЗВЕДЕНИ РАДОВИ У СОПСТВЕНОЈ РЕЖИЈИ, ОД ДРУГИХ ИЗВОЂАЧА, УГРАЂЕНА ОПРЕМА И ПРЕУЗЕТИ МЕРНО-РЕГУЛАЦИОНИ СЕТОВИ..... 13.848.021,04 дин

10. ПОТРАЖИВАЊА ПО БИЛАНСУ СТАЊА НА ДАН 31.12.2018. ГОД. (10.1 + 10.2 +10.3)..... 169.005.990,41

10.1. ПОТРАЖИВАЊА ЗА ДИСТРИБУЦИЈУ- (10.1.1. – 10.1.2)..... 146.875.365,38

10.1.1. Потраживања за фактурисани гас по категоријама потрошача 228.457.888,21

Потраживања од домаћинства за фактурисани гас	99.588.040,01
Потраживања од домаћинства за камату.....	14.019.105,81

Краткорочна потраживања од привредних потрош. фактурисани гас..	70.029.640,89
Потраживања од осталих привредних потрошача за камату....	288.188,27

Краткорочна потраживање од буџетских корисника –	43.502.308,59
Потраживање од буџетских корисника за камату	1.030.604,64

10.1.2. Дospelа ненаплаћена потраживања евидентирана на индиректним отписима и спорна потраживања за утрошени гас и камату, и услуге на дан 31.12.2018. године.

Индиректан отпис потраживања од физичких лица.....	31.178.630,51
Индиректан отпис потраживања од прав. лица и пријаве у стеч. поступак.....	12.512.303,03
Индиректан отпис доспел. потраживања од осталих буџетских корисника...	446.886,25
Индирект. отпис потраж. од буџет. корисн. – доспели проток. и текућа потр...	37.242.973,27
Индирект. отпис потраж. од привр. потрошача за услуге.....	201.729,77

УКУПНО: 81.582.522,83

I ДУЖНИЦИ – ПРАВНА ЛИЦА- НАПЛАТА СУДСКИМ ПУТЕМ ИЛИ ЈЕ ПОСТУПАК СТЕЧАЈА У ТОКУ

- "Марина" С.З.Т.Р.....	76.088.02	ИВ 2272/07
- "Метали" С.З.Л.Р.....	86.553.23	ИВ 2271/07
- Марко-ИН.....	282.718.62	Ст.233/12
- Унисаскдоо	169.782.90	Ст.247/10
- Rockwell	85.447.41	14.10.2010
- "Unisack"пријава у стечајни п.....	53.131.80	СТ.247/10
- "AurumQverkus".....	63.896.56	ИВ 16616/2010
- "Brazdagroup" doo.....	151.096.90	ИВ 2081/2010
- "Криваја-ин".....	74.326.13	ИВ452/2010
- "Ад-комерц".....	24.504.57	ИВ 764/11
- "Теодора" СУР.....	110.757.61	ИВ 8534/11
- "Београд-монтажа".....	23.037.71	ИВ 22333/11
- "Шипадкомерц" доо.....	479.103.25	СТ.266/2012
- "Развојна банка Војводине" ад...	11.615,65	СТ 30/2013
- "Гомбит" доо.....	40.463,03	СТ 4812/12
- "Бон-комерц" доо.....	50.764,75	СТ14/13
- "Бон-комерц" доо.....	379.211.56	ИВ 1824/13
- "Ветеринарска станица".....	71.350.78	ИВ 209/14
- "Бон комерц инжењеринг".....	67.037.33	Ст 16/13
- "I.s.a.psystem".....	49.330.47	ИВ 703/14
- "Валентино јуниор".....	213.294.16	ИВ 792/14
- "Midasshop" doo.....	11.425.65	ИВ 337/15
- "Eastinvest" doo.....	144.154.07	ИВ 947/15
- Бразда Гроуп	294.573,54	ИВ 2081/2010
- Бразда Гроуп	123.579,07	ИВ 2081/2010
- Бразда Гроуп	480.663,57	ИВ 2081/2010
- Демократска странка	129.625,83	И.ИВК 565/2016
- Срем пут Рума	80.593,02	Рео 2/2014
- Борели	96.249,57	Ст.6.1/2016
- Divasinternationaldoo	20.434,39	И.ИВК 802/2016
- МММ салаш	6.544,84	ИИВКА 532/16
- Нордвик доо.....	36.258,23	Ст.бр. 52/2016
- Tehnika d.o.o.	27.395,20	IV 324/2017
- Sremska kuća doo	24.676,00	IV 301/2017

Укупно 4.039.685,42

Информација о извршним и стечајним поступцима против правних лица на дан 31.12.2018 г.
Дужници у поступку стечаја:

1. Над дужником „Бон комерц инжењеринг“ ДОО покренут је стечајни поступак и на основу истог извршена је пријава потраживања Привредном суду у Сремској Митровици број 883 од 04.04.2014.године на основу Обавештења о покретању стечајног поступка објављеног у „Сл.Гласнику РС“ бр.20/2014 од 21.02.2014.године и Решења Привредног суда у Сремској Митровици број Ст-16/2013 од 07.02.2014.године.

2. Над дужником „Бон комерц“ ДОО покренут је стечајни поступак и на основу истог извршена је пријава потраживања Привредном суду у Сремској Митровици број 1821 од 23.10.2013.године на основу Обавештења о покретању стечајног поступка објављеног у „Сл.Гласнику РС“ бр.83/2013 од 20.09.2013.године и Решења Привредног суда у Сремској Митровици број Ст-14/2013 од 10.09.2013.године.

3. Над дужником „Шипадкомерц“ доо покренут је стечајни поступак и на основу истог је извршена пријава потраживања Привредном суду 05.10.2012.године а на основу Обавештења о покретању стечајног поступка објављеног у „Сл.гласнику РС“ бр. 77 од 07.08.2012.године и Решења Привредног суда у Београду бр. Ст.266/2012. Пријављено потраживање је признато.

4. Над дужником Развојна банка Војводине а.д. покренут је стечајни поступак и на основу истог извршена је пријава потраживања Привредном суду у Новом Саду број 972 од 04.06.2013.године на основу Обавештења о покретању стечајног поступка објављеног у „Сл.Гласнику РС“ бр.35/2013 од 17.04.2013. године и Решења Привредног суда у Новом Саду бр.Ст-30/13 од 08.04.2013.године.

5. Над дужником Гомбит ДОО из Београда покренут је стечајни поступак и на основу истог извршена је пријава потраживања Привредном суду у Београду број 186 од 01.02.2013.године а основу Обавештења о покретању стечајног поступка објављеног у „Сл.Гласнику РС“ бр. 07/2013 од 23.01.2013. године и Решења Привредног суда у Београду број Ст-4812/2012 од 25.12.2012.године.

6. Над дужником Нордвик ДОО из Новог Сада покренут је стечајни поступак и на основу истог извршена је пријава потраживања Привредном суду у Новом Саду број 1990 од 28.10.2016.године,на основу Обавештења о покретању стечајног поступка објављеног у „Сл.Гласнику РС“ бр. 78/2016. од 16.09.2016.године и Решења Привредног суда у Новом Саду Посл. број И Ст-52/2016 од 05.09.2016. године.

7. Над дужником ДП Борели из Сомбора покренут је стечајни поступак и на основу истог извршена је пријава потраживања Привредном суду у Сомбору број 1430 од 22.08.2016.године, на основу Обавештења о покретању стечајног поступка објављеног у „Сл.Гласнику РС“ бр. 64/2016 од 22.07.2016.године и Решења Привредног суда у Сомбору Посл. број И Ст-1/2016 од 15.07.2016. године.

8. Над дужником Ветеринарска станица Инђија покренут је стечајни поступак и на основу истог извршена је пријава потраживања Привредном суду у Сремској Митровици 22.03.2017.године, на основу Обавештења о покретању стечајног поступка објављеног у „Сл.Гласнику РС“ бр. 104/2016 од 23.12.2016.године и Решења Привредног суда у Сремској Митровици Посл. број И Ст-15/2016 од 15.12.2016. године.

Пописом потраживања комисија је утврдила да од великих потрошача правних лица за потраживања постоје инструменти обезбеђења плаћања, а да су у категорији привредних потрошача најтеже наплатива потраживања од буџетских корисника, фудбалских клубова, културно-уметничких друштава и спортских организација. Код категорије потрошача – физичких лица, најтеже су наплатива потраживања од индивидуалних потрошача у блоковима за заједничким котларницама где не постоји могућност искључења потрошача који благовремено не плаћају своје обавезе и једини инструмент наплате је извршни поступак.

Утужена потраживања правних лица, пријаве у стечајни поступак и индиректно отписана потраживања за фактурисани гас и камату су на дан 31.12.2017. године су износила 14.568 хиљада динара и потраживања од ЈП „Инђија пут“ за урађени прикључак 5.211 хиљада динара. Током 2018. године по основу ових потраживања наплаћено је 4.798 хиљада динара, нове тужбе у 2018. су износиле 5 хиљада динара , а исправљена су нова потраживања у износу од 3.953 хиљада динара. Корективни догађај – уплате у 2019. године до дана обелодањења финансијских извештаја наплаћено је 1.154 хиљада динара. Укупан износ потраживања по тужбама према правним лицима, пријављена потраживања у стечајне поступке, и индиректни отписи потраживања старијих од 60 дана, на дан 31.12.2018. године износе 17.724 хиљаде динара.

II ДУЖНИЦИ – ФИЗИЧКА ЛИЦА- НАПЛАТА СУДСКИМ ПУТЕМ –ПОСТУПЦИ У ТОКУ

Исправка потраживања од физичких лица – утужених у 2017. години и застарела потраживања из 2015. године, на дан 31.12.2017. године евидентирана су у пословним књигама у износу од 27.926 хиљада динара. Током 2018. године по основу ових и потраживања по тужбама из 2017. и ранијих година наплаћено је 3.368 хиљаде динара. По основу исправљених застарелих потраживања, током 2018. године је наплаћено 560 хиљада динара. По основу пресуде - изгубљеног спора укинута је индиректан отпис у износу од 13 хиљада динара, и по тужбама за прикључке наплаћена је 91 хиљада динара. Нове исправке по основу салда поднетих и наплаћених тужби за утрошени гас против физичких лица у 2018. години износе 2.752 хиљада динара, по њима је у току 2018.године наплаћено 2.121 хиљада динара а исправка вредности ненаплаћених потраживања старијих од годину дана на дан 31.12.2018.године износи 6.654 хиљаде динара. Укупна о исправка вредности од физичких лица на дан 31.12.2018. године износи 31.179 хиљада динара.

III ДУЖНИЦИ – БУЏЕТСКИ КОРИСНИЦИ - ИСПРАВЉЕНА ДОСПЕЛА НЕНАПЛАЋЕНА ПОТРАЖИВАЊА

У складу са ранијим донетим одлукама Надзорног одбора и закљученим Споразумима и анексима споразума о судском поравнању са буџетским корисницима на дан 31.12.2016. године исправљена су до тада доспела потраживања од буџетских корисника-школа, вртића, јавних предузећа и других правних лица директних буџетских корисника у износу од 3.723 хиљада динара. У току 2017. године по исправљеним потраживањима наплаћено је укупно 2.821 хиљада динара, али текућа доспећа по наведеним споразумима нису плаћана, па је по попису извршен индиректан отпис ових потраживања у износу од 11.721 хиљада динара.

Са свим школама на територији општине Инђија и вртићем склопљени су Анекси Споразума о вансудском поравнању за измирење доспелих обавеза закључно са рачуном за децембар 2016.године у износу од 48.697 хиљада динара. Споразуми су склопљени са плаћањем наведеног дуговања у осамнаест једнаких месечних рата, од који прва рата доспева на плаћање 20.02.2017.године. Све обавезе по овом основу су доспеле у 2018.години и у целости су у 2018.години и евидентирани су на краткорочним потраживањима.

У складу са наведеним споразумима на дан 31.12.2017. године на исправци вредности потраживања од буџетских корисника евидентирано је потраживање у износу од 12.062 хиљаде динара. Током 2018. години по овим потраживањима је наплаћено укупно 5.127 хиљада динара. По попису на дан 31.12.2018. године извршен је индиректан отпис свих доспелих потраживања од буџетских у износу од 30.308 хиљада динара.

Сагледавајући све наведене промене код буџетских корисника, укупна вредност доспелих потраживања буџетских корисника за индиректан отпис на дан 31.12.2018. године износи 37.243 хиљада динара.

На индиректном отпису од осталих буџетских корисника на дан 31.12.2018.године на конту 209902 евидентирана потраживања у износу од 447 хиљада динара.

За фактурисане услуге – на индиректном отпису су евидентирана потраживања од Срем-пут-а Рума у износу од 202 хиљаде динара.

10.2. ОСТАЛА ПОТРАЖИВАЊА (10.2.1 – 10.2.2)..... 14.800.903,43**10.2.1 ----- 40.093.581,82**

1. Потраживања за дате авансе за мат.и услуге.....	498.466,35
2. Потраживања од купаца за услуге.....	799.268,30
3. Потраживања од запослених (220000,221600, 221601, 221602, ,234000,048100,).....	2.654.420,88
4. Потраживања за преплаћене порезе и доприносе	1.608.540,45
5. Потраживања од фонда за породилско болов.....	235.186,40
6. Потраживања од минист. за ЕЗК.....	10.087,39
7. Потраживања за уплаћене судске таксе.....	11.201,53
8. Потраживања за накнаде штете.....	10.217,30
9. Краткорочна потраж. по датим позајмицама...	26.308.369,27
10. ПДВ по примљеним фактурама за 12/2018.....	22.416,30
11. Активна временска разграничења.....	227.780,34
12. Одложено пореско средство.....	7.619.446,69
13. Потраживања из специфичних послова.....	88.180,62

10.2.2 Доспела ненаплаћена потраживања по датим позајмицама евидентирана на индиректним отписима на дан 31.12.2018.године..... 25.292.678,39

У осталим потраживањима налазе се и потраживање дугорочних финансијских пласмана који доспева до једне године у износу од 117 хиљаде динара односи се на потраживања по основу додељеног стана солидарности запосленом раднику, евидентираним у оквиру дугорочних финансијских пласмана износу од 905 хиљада динара на дан 31.12.2018. године. Стан је додељен на основу спроведеног конкурса за расподелу станова солидарности и сходно томе закључен је Уговор о купопродаји стана од 9. марта 2007. године. Рок отплате је 20 година уз примену валутне клаузуле и каматну стопу од 2% на годишњем нивоу.

На краткорочним пласманима је исказано текуће доспеће у 2019. години по основу стамбеног кредита. Месечни износ рате је 82,37 ЕУР-а, а прерачунати износ у динарима за дванаест рата које доспевају у 2018. години износи 117 хиљаде динара рачунато по средњем курсу ЕУР-а на дан 31.12.2018.године.

У осталим потраживањима, материјално, најзначајнија су потраживања по датим позајмицама. Позајмице се односе на дате позајмице за ликвидност Савезу спортова општине Инђија, у износу од 25.326 хиљада динара, Женском рукометном клубу Железничар Инђија у износу од 604 хиљада динара, Одбојкашком клубу Инђија 54 хиљада динара, и ФК Железничар Инђија 328 хиљада динара.

Позајмице дате Савезу спортова потичу из 2010 – 2011 године и износе 14.300 хиљада динара. Како је рок за враћање по Уговорима истекао 31.12.2012.године, у складу са уговорима, обрачуната је затезна камата до 31.12.2018.године у износу од 11.823 хиљаде динара. Надзорни одбор предузећа је 2015. године наложио склапање Споразума о вансудском поравнању са Савезом, што је и спроведено 31.12.2015.године под следећим условима:

- у 2016.години уговорити враћање позајмице у износу од 3.000.000,00 динара у 12 једнаких месечних рата,
- у 2017. и наредним годинама уговорити враћање позајмице у износу од 5.000.000,00 динара годишње,
- у 12 једнаких месечних рата све до измирења главнице дуга и камате у целости,

- као средство обезбеђења плаћања преузето је 10 бланко соло меница,
- Споразум о вансудском поравнању закључен је 31.12.2015.године.

Са стањем на дан 31.12.2018. године извршено је прекњижавање дугорочног дела потраживања од Савеза спортова, у складу са одредбама поменутог Споразума, у корист краткорочних потраживања у складу са потписаним споразумом. У 2016.години је по основу споразума враћено 800 хиљада динара, а у 2017. и 2018. године није било враћања средстава по споразуму који је у 2018.години и истекао. Комисија за попис потраживања и Централна пописна комисији су у извештајима о попису дале предлог да се ово потраживање хипотекарно обезбеди најкасније до 30.06.2018.године. Предлог комисије је усвојен од стране Надзорног одбора предузећа.

Како се ради о материјално значајном потраживању по коме се уговорене динамика враћања по склопљеном Споразуму не поштује, извршен је индиректан доспелих потраживања и исти је евидентиран на конту 239800.

Позајмица дата Женском рукометном клубу Железничар у износу 400.000,00 динара је дата са роком враћања до 31.12.2013.год., и у складу са уговором обрачуната је затезна камата до 31.12.2016. године у износу од 111.619,55 динара. 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 о измирењу дуга у 24 једнаке месечне рате, са доспећем прве рате на дан 28.02.2017. године. Дужник је пре склапања Споразума уплатио судске трошкове поступка у износу од 97.650,00 динара. Извршни поступак је прекинут, и достављено је обавештење Привредном суду да се застане са извршењем заплењеног досуђеног износа са рачуна извршног дужника. Наведено потраживање обезбеђено је меницама које су издате 2012.године. По споразуму закљученом 03.10.2016.године на износ од 499.553,98 динара у 2017.години је доспело за плаћање 11 рата по 20.815.00 динара. До 31.12.2018. године није било ни једне уплате по основу овог споразума, а у складу са истим обрачуната је затезна законска камата за 2018.годину у износу од 204 хиљаде динара. Укупно потраживање по овом основу на дан 31.12.2018. године износи 604 хиљаде динара.

Одлуком в.д. директора број 2485 од 27.12.2017.године дата је позајмица ФК Железничар у износу од 300 хиљада динара са роком враћања 28.02.2018.године. Наведено потраживање није враћено до наведеног рока, а у складу са потписаним уговором обрачуната је законска затезна камата до 31.12.2018.године у износу од 28 хиљада динара.

Одлуком в.д. директора број 2275/1 од 23.11.2017. године дата је позајмица Одбојкашком клубу Инђија у износу од 50 хиљада динара са роком враћања 01.05.2018.године. Како наведено потраживање није враћено до утврђеног рока, у складу са потписаним Уговором обрачуната је законска затезна камата до 31.12.2018.године у износу од 4 хиљаде динара.

10.3. ПОТРАЖИВАЊА ЗА ГАСИФИКАЦИЈУ..(10.3.1 - 10.3.2+10.3.3)..... 7.329.721,60

10.3.1 .Потраживања по фактурама за прикључке од правних лица 6.082.824,82

- ВОЋАР-ИМПЕХ ДОО 421.115,93
- ЛП ИНЂИЈА-ПУТ ИНЂИЈА..... 5.211.470,00
- ЗЕМЉОР.ЗАДРУГА МАРАДИК..... 3.990,00

10.3.2. Доспела ненаплаћена потраживања по уговорима и фактурама за урађене прикључке евидентирана на индирекним отписима на дан 31.12.2018.године..... 5.211.470,00

10.3.3. Потраживања од грађана по фактурама за прикључке..... 6.458.366,78

- Инђија..... 2.015.851,77
- Љуково..... 421.718,00
- Јарковци..... 316.490,00
- Крчедин..... 489.984,00
- Нови Карловци..... 1.124.317,00
- Нови Сланкамен..... 626.051,77
- Марадик..... 276.878,00
- Чортановци..... 1.047.208,42
- Стари Сланкамен..... 129.053,82
- Сланкаменачки виногради..... 0,00
- Бешка..... 10.814,00

11. УКУПНЕ ОБАВЕЗЕ

НА ДАН 31.12.2018. ГОД. (11.1 + 11.2)

140.421.765,79

11.1. ОБАВЕЗЕ ЗА ДИСТРИБУЦИЈУ..... 136.691.175,19

1. Обавезе добављачима-----	86.420.611,52
-“Србија-гас”	84.113.277,68
- Обавезе другим добављачима	2.307.333,84
2. Остале обавезе из пословања -----	50.270.563,67
- Обавезе за прмљене авансе за гас.....	73.922,32
- Дугор.обавезе за стан солидар.....	688.979,06
- Краткор.обавезе по позајмици за ликвидн.	15.000.000,00
- Краткор.обавезе са стан солидар.....	93.269,72
- Остале обавезе из пословања.....	35.200,00
- Обав.премафиз. лицима на основу препл.	4.512.397,16
- Резервисање за трошк.отпремн.запос.	3.525.961,65
- Резервисање за трошк.јубил.награда...	5.500.181,62
- Обавезе по осн.кам.за стан солидар...	4.166,34
- Обавезе ПДВ 12/18.....	10.527.887,00
- Обавезе према оснивачу по осн. добити ...	9.669.027,47
- Обавезе према запослен.за неипсл.доб ...	14.530,35
- ПДВ на обрач.мањак и расх.по попису	108.538,34
- Обавезе за разграничене суд.трошк.....	53.239,34
- Обавезе за разгтр. трош.извршитеља....	276.082,02
- Разграничени приходи будућих периода	187.181,28

На краткорочним обавезама по основу позајмице за ликвидност исказане у износу од 15.000.000,00 динара је евидентирана обавеза за примљену позајмицу од ЈКП „Водовод и канализација“ из Инђије. Обавеза за примљену позајмицу за одржавање текуће ликвидности је по Уговору број 1816 од 26.10.2015. године и Анексу бр.1 заведеног под бројем 2172 од 30.12.2015.год. са роком враћања до 29.02.2016.године. Анексом рој 3 продужен је рок враћања позајмице до 22.04.2016.године. Анексом број 4 рок враћања је продужен до 31.10.2016. године, а како позајмица није враћена до наведеног рока, склопљен је Анекс бр.5 којим је продужен рок враћања позајмице до 30.10.2017.године. Краткорочна позајмица је примљена у износу од 42.085 хиљада динара, у току 2015. године је враћено 8.700 хиљада динара. У 2016.години враћено је 7.000 хиљада динара, тако да салдо на дан 31.12.2016. године по овом основу износи 26.385 хиљада динара. У 2017. години је по захтеву зајмодавца враћено 11.385 хиљада динара, тако да салдо на дан 31.12.2018. године износи 15.000 хиљада динара. Анексом број 8 заведеним под деловодним бројем 2796 од 31.10.2018.године, продужен је рок враћања преосталог износа позајмице до 30.04.2019.године. Као средство обезбеђења за узету позајмицу, дате су менице.

11.2. ОБАВЕЗЕ ЗА ГАСИФИКАЦИЈУ.....	3.730.590,60
11.2.1. <i>Обавезе добављачима-----</i>	732.899,40
- “Летач” доо.....	308.085,00
- „Цим-гас“ доо.....	424.814,40
11.2.2. <i>Обавезе за примљене авансе-----</i>	2.997.691,20
-по уговору - правна лица.....	0,00
-по уговору -физичка лица	2.997.691,20
- Инђија.....	1.627.203,96
- Љуково.....	106.874,01
- Јарковци.....	47.300,02
- Крчедин.....	151.101,68
- Нови Карловци	79.510,05
-Нови Сланкамен.....	161.054,60
- Марадик.....	225.905,24
- Чортановци.....	452.000,00
- Ст.Сланкамен.....	92.779,20
- Сл.Виногради.....	36.648,75
- Бешка.....	17.313,33

ИЗВРШЕЊЕ ФИНАНСИЈСКОГ ПЛАНА ЗА 2018.ГОДИНУ

	План за 2018.годину	Извршење за 2018.годину
ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ И РАСХОДИ		
ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ		
Приходи од продаје гаса	642.889.000,00	684.903.944,88
Приходи од продаје робе и услуг.	2.464.000,00	3.278.427,47
Приходи од прикључака	14.700.000,00	15.961.141,28
Прих.од употребе сопств.произв.	12.576.000,00	8.508.648,90
УКУПНИ ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ	672.629.000,00	712.652.162,53
ПОСЛОВНИ РАСХОДИ		
Трошкови материјала		
Набавна вредност гаса	538.095.000,00	576.091.649,04
Трошк.материј.за израду учинака	5.155.000,00	3.637.574,11
Трошк.материјала за одрж.гасовода	925.000,00	294.838,38
Трош.рез.делова за одржав.гасов.	9.019.000,00	3.838.065,82
Трошк.рез.делова за одрж.ост.ос	1.320.000,00	985.158,78
Трошк.материјала за одрж.ост.ос	80.000,00	3.292,50
Трошк.синтог инвентара	604.000,00	408.800,35
Трошкови личних заштитних средст.	1.510.000,00	1.328.382,00
Трошкови канцеларијског материјала	1.370.000,00	1.329.574,92
Трошк.осталог режијског материјала	200.000,00	48.734,88
Остали помоћни материјал за гасоводе	255.000,00	16.456,61
Остали помоћни материјал за ост.опрему	200.000,00	409.218,11
Трош.средстава за одрж.хигијене	200.000,00	124.126,42
Трошкови електричне енергије	280.000,00	299.893,56
Трошкови горива	1.800.000,00	1.439.585,13
Трошкови грејања	600.000,00	236.877,57
Трошкови зарада,накнада зарада и остали лични расходи		
Трошкови бруто зарада запослених	39.702.267,00	37.190.101,64
Трошк.пореза и доприн.на терет послодавца	7.843.332,00	6.671.688,67
Трошк.накнада по угов.о делу и пов.ипривр.пословима	2.213.952,00	852.743,91
Трошк.накнада надзорног одбора	1.506.000,00	1.561.323,34
Солидарна помоћ запосленима	600.000,00	380.241,13
Трошкови дневница служ.пута	50.000,00	0,00
Трошкови превоза запослених	960.000,00	721.822,66
Трошк.путарина, и сл.путовања	50.000,00	100.113,90
Трошкови отпремнина	380.000,00	0,00
Трошкови јубиларних награда	500.000,00	27.014,77
Трошкови накнада запосленима	3.525.000,00	1.969.636,73
Трош.уговора са омлад.задругом	0,00	0,00
Трошкови производних услуга		
Трошкови услуга на изради учинака	4.974.620,00	4.065.300,00
Трошкови услуга превоза	16.000,00	0,00
Трошкови поштанских услуга	1.480.000,00	1.060.319,86
Трошк.услуга одржавања гасовода	2.010.000,00	1.630.262,00
Трошк.услуга одржав,осталиосн.средстав.	3.265.500,00	2.793.971,30
Трошкови закупнине	260.000,00	203.708,82
Трошкови огласа	360.000,00	341.638,30
Трошкови комуналних услуга	100.000,00	47.545,68
Трошкови осталих производних услуга	56.000,00	19.644,00
Трошкови амортизације и резервисања	0,00	0,00
Трошкови амортизације	25.500.000,00	26.063.807,56
Трошкови резервисања	0,00	1.055.225,63

Нематеријални трошкови		
Трошк.интелект.услуга и струч.усаврш.	1.880.000,00	1.018.378,28
Трошк.непроизводних услуга на гасоводима	1.265.000,00	1.366.084,20
Трошк.осталих непроизводних услуга	1.497.000,00	1.534.475,61
Трошкови репрезент.-прославе,јубилеји,поклон	60.000,00	75.675,50
Трошкови екстерне репрезентације	200.000,00	158.096,00
Трошкови инетерне репрезентације	158.000,00	189.406,46
Трошкови осигурања	4.120.000,00	3.237.412,79
Трошкови провизије платног промета	600.000,00	570.915,67
Трошкови чланарина	420.000,00	295.000,00
Трошкови пореза који не зависе од резултата	1.550.000,00	1.316.396,12
Трошкови такси и вештачења	200.000,00	186.771,94
Трошкови огласа -јавне набавке	50.000,00	0,00
УКУПНИ ПОСЛОВНИ РАСХОДИ	668.965.671,00	687.196.950,65
ПОСЛОВНИ ДОБИТАК	3.663.329,00	25.455.211,88
ПОСЛОВНИ ГУБИТАК	0,00	
ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ И РАСХОДИ		
ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ		
Приход.од камата из дужн.повер.односа	13.100.000,00	12.321.473,35
Остали финансијски приходи	100.000,00	0,00
Приходи од курсних разлика	10.000,00	30.792,11
УКУПНИ ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ	13.210.000,00	12.352.265,46
ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ		
Расх.камата из дужнич.поверил.односа	320.000,00	4.405,11
Расходи камата по кредитима	828.000,00	16.862,80
Негативне курсне разлике	30.000,00	31.400,09
Остали финансијски расходи	60.000,00	0,00
УКУПНИ ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ	1.238.000,00	52.668,00
ФИНАНСИЈСКИ ДОБИТАК	11.972.000,00	12.299.597,46
ФИНАНСИЈСКИ ГУБИТАК		
НЕПОСЛОВИ И ВАНРЕДНИ ПРИХОДИ И РАСХОДИ		
НЕПОСЛОВИ И ВАНРЕДНИ ПРИХОДИ		
Наплаћена исправљена потраживања	11.800.000,00	16.083.760,43
Остали непоменути приходи	120.000,00	1.584.980,70
Ванредни приходи	100.000,00	206.627,00
УКУПНИ НЕПОСЛОВНИ И ВАНРЕДНИ ПРИХОДИ	12.020.000,00	17.875.368,13
НЕПОСЛОВНИ И ВАНРЕДНИ РАСХОДИ		
Исправка-инд.отп.потраживања	21.700.000,00	44.105.585,69
Издаци за спорт,културу,образовање	1.100.000,00	1.069.473,64
Отпис потраживања-директан отпис	400.000,00	586.351,97
Ванредни расходи	40.000,00	293.046,98
УКУПНИ НЕПОСЛОВНИ И ВАНРЕДНИ РАСХОДИ	23.240.000,00	46.054.458,28
НЕПОСЛОВНИ ДОБИТАК		28.179.090,15
НЕПОСЛОВНИ ГУБИТАК	11.220.000,00	

РЕКАПИТУЛАЦИЈА

ОПИС	План за 2018.годину	Извршење за 2018.годину
УКУПНИ ПРИХОДИ	697.859.000,00	742.879.796,12
УКУПНИ РАСХОДИ	693.443.671,00	733.304.076,93
УКУПАН ДОБИТАК ПРЕ ОПОРЕЗИВАЊА	4.415.329,00	9.575.719,19
УКУПАН ГУБИТАК	0,00	0,00

13. 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 истрабуцији гаса током године оствари позитиван добитак пре опорезивања од 9.575.719,19 динара. У складу са важећим пореским прописима обрачунаати порез на остварени добитак износи 3.096.711,00 динара. Ефекат кумулативних разлика обрачуна пореске и рачуноводствене амортизације исказан као одложени порески расход периода износи

1.272.406,68 динара који коригује остварени резултат, доводи до нето добитка предузећа у износу од 7.751.414,87 динара.

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

- оснивачу (60 %) 4.650.848,89
- у резерве предузећа (30 %) 2.325.424,45
- за друге намене у складу са актима предузећа (10 %) 775.141,48

ЈП „Ингас“ Инђија је у основној делатности дистрибуције гаса и јавног снабдевања крајњих потрошача гаса за 2018. годину планирао да преузме 18.481.759 Sm³ гаса. Закључно са месецом децембром преузето је укупно 19.025.995 Sm³ гаса од добављача ЈП „Србијагас“-а, уз остварени технички губитак од 1,65%. Крајњим купцима на снабдевању и јавном снабдевању је испоручено 18.710.742 Sm³ гаса, што је у односу на планиране количине од 18.186.147 м³ више за 524.595 Sm³ гаса.

Проблем са којим се предузеће у 2018. години сусрело је и даље лоша регулација цена од стране Агенције за енергетику републике Србије, и сваког месеца набавна цена призната у калкулацији наше цене се разликовала од цене енергента коју смо добијали по фактурама ЈП „Србијагас“-а као набавну. Преко Удружења дистрибутера, предузеће се у више наврата обраћало Агенцији за енергетику и ресорном Министарству, упозоравајући на губитке који се оваквом регулацијом цена остварују у основној делатности, али до краја пословне године није било помака нити разумевања од надлежних државних органа. Агенција за енергетику републике Србије није извршила доследну примену прописане Методологије за одређивање цена гаса за јавно снабдевање. Добављач ЈП Србијагас је одређени део трошкова по овом основу је надокнађивао кроз месечна књижна одобрења, али овакав начин умањења цена није регулисан Уговором па је неизвесно до када ће бити примењен.

Прометоване су планиране количине, а очекивани трошак набавке гаса који је планиран у износу од 538.095.000,00 динара, је по фактурама добављача износио 576.091.649,04 динара. Разлика постоји због оствареног већег физичког обима од планираног, али и због промена набавних цена енергента током 2018. године у односу на цене из новембра 2017. године на основу којих је рађен план за 2018. годину.

Током године предузеће је своје обавезе према добављачу ЈП „Србијагас“ измиривало по планираној динамици, тако да није било прекида у испоруци природног гаса.

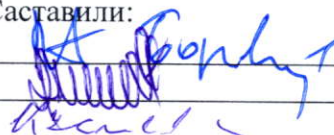
У циљу благовременог плаћања доспелих обавеза, предузеће је било принуђено да појача наплату потраживања код свих корисника. На дан 31. децембра 2018. године, предузеће је имало 360 спора против својих дужника физичких и правних лица ради наплате дуга.

Сагледавајући целокупно пословање и активности предузећа у 2018.-ој години, можемо закључити да је протекла пословна година успешно окончана.

**ИНДИКАТОРИ
ЗА МЕРЕЊЕ ЕФИКАСНОСТИ ПОСЛОВАЊА**

ВРСТЕ ИНДИКАТОРА	НАЗИВ ИНДИКАТОРА	ПЛАН 2018	ИЗВРШЕЊЕ 2018.	ПЛАН 2019.
ИНДИКАТОРИ ЛИКВИДНОСТИ	Општа ликвидност	2,163777	2,037756	2,028704
	Убрзана ликвидност	40,03150	9,079707	27,057098
ИНДИКАТОРИ ЗАДУЖЕНОСТИ	Задуженост	0,255258	0,281623	0,274005
	Однос дуга према капиталу	0,342748	0,392027	0,377419
	Коефицијент покрића камате	2,638933	183,75	0,72276
	Коефицијент финансијске стабилности	1,536161	1,567981	1,493503
ИНДИКАТОРИ АКТИВНОСТИ	Просечан период држања залиха	1,824024	2,083288	2,035711
	Просечан период наплате потраживања	123,18756	110,64599	108,00372
	Просечан период плаћања обавеза	92,546614	96,413383	86,643356
	Искоришћеност фиксних средстава	1,935693	2,073576	2,163668
	Искоришћеност укупних средстава	1,387958	1,412205	1,495492
ИНДИКАТОРИ РЕНТАБИЛНОСТИ	Профитна бруто маргина	0,006689	0,013599	0,003761
	Профитна нето маргина	0,005686	0,011008	0,003197
	ЕВИТ маргина	0,008118	0,013069	0,005672
	ЕВИТДА маргина	0,045330	0,048561	0,003391
	Стопа повраћаја на укупна средства (ROA)	0,007891	0,046669	0,004782
	Стопа повраћаја на капитал (ROE)	0,010597	0,006496	0,006586
ИНДИКАТОРИ ЕКОНОМИЧНОСТИ	Економичност пословања	1,005581	1,037506	0,973300
ИНДИКАТОРИ ПРОДУКТИВНОСТИ	Јединични трошкови рада	0,083659	0,067372	0,073480
	Продуктивност рада	17839,27	19030,92	19805,14

Саставили:





в.д. Директор

Милан Кончаревић