



**Отчет за изпълнение на плана за оптимизиране на разходите на
„Газо-енергийно дружество Елин Пелин“ ЕООД за 2025г.**

Настоящият отчет е изготвен в съответствие с разпоредбите на Наредба № Е-РД-04-4 от 14.07.2016г. за публично оповестяване и оптимизиране на разходите на търговските дружества с 50 и над 50 на сто държавно или общинско участие в капитала, извършващи дейности по Закона за енергетиката.

За целите на отчета е извършен преглед на дейността на „Газо-енергийно дружество Елин Пелин“ ЕООД за 2025г., съпоставяйки резултатите с предходната 2024г.

Обща информация за Дружеството

„Газо-енергийно дружество Елин Пелин” ЕООД е регистрирано в съответствие с разпоредбите на Търговския закон, със седалище и адрес на управление Република България, област Софийска, община Елин Пелин, гр. Елин Пелин 2100, бул. „София“ №13, и едноличен собственик на капитала - община Елин Пелин.

Дружеството има основен предмет на дейност инвестиране, изграждане, експлоатация и ремонт на газоразпределителна мрежа и съоръжения, свързани с използването на природен газ, разпределение и снабдяване с природен газ на крайни потребители, в съответствие с притежаваните лицензии. На основание Решение № ТПрГ-7/17.09.2012 г. на ДКЕВР, „Газо-енергийно дружество Елин Пелин” ЕООД получава лицензия номер Л-393-08/17.09.2012г. за дейността «разпределение на природен газ» и лицензия номер Л-393-12/17.09.2012г. за дейността «снабдяване с природен газ от краен снабдител» и двете за обособената територия на Община Елин Пелин за срок от 35г.

Дружеството има сключен договор за доставка на природен газ с обществения доставчик Булгаргаз ЕАД.

Резултати от дейността на Дружеството за 2025г.

През 2025г. „Газо-енергийно дружество Елин Пелин” ЕООД осъществява дейността си, спазвайки нормативните разпоредби, решенията на едноличния собственик на капитала – община Елин Пелин и приетият с решение № БП-67/02.12.2022г. на КЕВР Бизнес план за газификация на община Елин Пелин за регулаторен период 2023г. – 2027г.

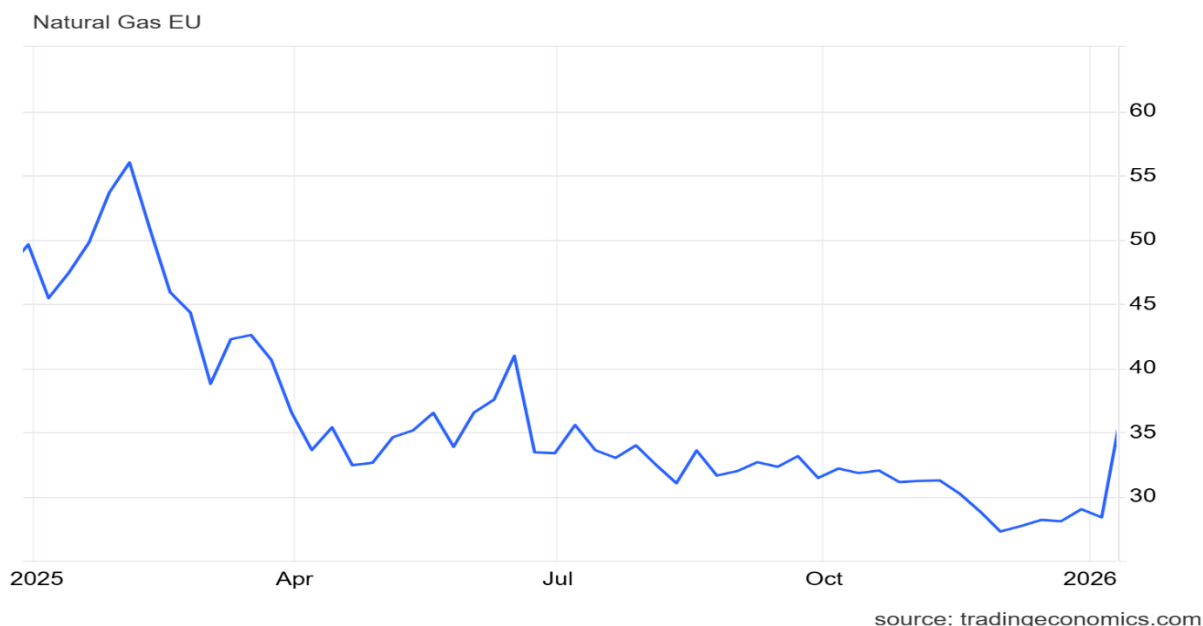
Резултатът от дейността на Дружеството е печалба в размер на 282 хил. лева (към 31.12.2024г. печалба: 141 хил. лева).

Важни събития настъпили през годината, отнасящи се пряко към дейността на Дружеството

Най-съществено влияние върху дейността на Дружеството оказва осигуреността на доставките на природен газ, както и изменението на неговата цена, повлияна от



борсовите пазари. На следната графика са представени измененията на борсовите цени за закупуване на природен газ за периода Януари - Декември 2025 година.



Трудно предвидимата с месеци напред консумация, зависеща както от метеорологичните условия, така и от цената на природния газ за крайните потребители води до значителни затруднения при подаване на заявки към обществения доставчик Булгаргаз ЕАД, с който Дружеството има сключен договор. Това през зимните месеци често води до значителни дисбаланси, което от своя страна е свързано с начисляването на значителни неустойки от страна на обществения доставчик, съгласно клаузите по договора. През изминалия отчетен период се наблюдава тенденция към увеличение равнището на цената през първото полугодие, по която Булгаргаз ЕАД доставя природен газ спрямо предходната година (2024г.), което води до дисбаланси при потреблението и не приемане на заявките за коригиране на договорените дневни количества. Съответно това е предпоставка и за начисление от страна на Булгаргаз ЕАД на значителни неустойки за периода. Известното успокоение на пазара през второто полугодие нормализира потреблението, но все още клиентите на Дружеството са предпазливи по отношение консумацията на природен газ, насочвайки се към използването и на други енергийни източници, особено през отоплителния сезон при колебания на цената в посока покачване.



Таблица 1

	Доставна цена на Булгаргаз (лв./MWh) 2024г.	Доставна цена на Булгаргаз (лв./MWh) 2025г.	Изменение (%)
Януари	77.60	81.94	6%
Февруари	71.08	84.34	19%
Март	57.59	87.58	52%
Април	58.84	75.08	28%
Май	54.70	64.40	18%
Юни	59.55	64.32	8%
Юли	58.10	64.55	11%
Август	60.75	62.09	2%
Септември	61.91	60.52	-2%
Октомври	63.72	61.01	-4%
Ноември	68.69	65.82	-4%
Декември	75.89	63.01	-17%
Средна цена	64.04	69.56	9%

Изменението през второто полугодие на 2025г. на равнището на цените облекчи в известна степен разходите за доставка на природен газ, както и необходимостта от осигуряването на допълнителен привлечен капитал за изпълнение ангажиментите към обществения доставчик Булгаргаз ЕАД относно авансовото заплащане на месечните доставки, особено през отоплителния сезон.

Колебанията в доставната цена от националния доставчик продължи да рефлектира и през изминалата 2025г. върху консумацията на природен газ от клиентите на Дружеството и въпреки тенденцията към лек спад в същата, все още не може да се върне нивото на разпределените от Дружеството количества от преди шоковото увеличение на доставната цена през 2021г.

От месец Октомври 2025г. са в сила нови цени за достъп и пренос през газопреносните мрежи собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД за газовата година 01.10.2025г. - 30.09.2026г., изчислени на база необходими приходи и ценообразуващи елементи утвърдени с решения на Комисията за енергийно и водно регулиране НПП-1/19.09.2025г. и М-1/15.05.2025г., приети с решение по т.9 от Протокол № 945 от 25.09.2025г. на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД. При тези цени се наблюдава покачване спрямо предходни периоди, като те също оказват пряко влияние върху цените, по които „Газо-енергийно дружество Елин Пелин“ ЕООД доставя природен газ до своите клиенти. С Решение №БП-67/02.12.2022г. на КЕВР е приет нов бизнес план на „Газо-енергийно дружество Елин Пелин“ ЕООД за регулаторен период 2023г. – 2027г., във връзка с който



е прието и Решение № Ц-28/30.12.2022г. на КЕВР, с което са утвърдени считано от 01.01.2023г. нови цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Елин Пелин.

В края на 2025г. са предприети действия по настройки на счетоводните софтуери във връзка с приемане на страната в Ерозаната и въвеждане на еврото след 01.01.2026г.

Изградена газоразпределителна мрежа (ГРМ)

Изградената от дружеството ГРМ обхваща следните населени места за обособената територия на Община Елин Пелин:



Инвестициите за газификация на община Елин Пелин в рамките на лицензията следват технико-икономическа логика на поетапно изграждане на газоразпределителната мрежа и възвращаемостта на инвестициите. Етапността при развитие на газификацията е направена при следните условия:

- Максимално използване капацитета на съществуващите газопроводи;
- Газификация на обособени жилищни и промишлени зони за цялата територия на лицензията, както и уплътняване на съществуващата мрежа чрез включване на нови клиенти.

При изграждане на строителната програма е взето под внимание наличието на големи промишлени и обществено-административни клиенти, които да осигурят приходи равномерно през цялата година.



Направени инвестиции за отчетната година

Таблица 2

Направени инвестиции за отчетната година /хил.лв./				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение %
2025	929	112	-817	12

Описание на елементите от мрежата

Таблица 3

Изградена мрежа /л.м./ през отчетната година				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение %
2025	11 375	4 105	-7 270	36

Към 31.12.2025г. Дружеството има изградени и въведени в експлоатация 102979 л.м. газоразпределителна мрежа.

Към края на 2025г. общата дължина на изградената ГРМ на обособената територия на Община Елин Пелин възлиза на 167127 л.м.

Новите елементи от газоразпределителната инфраструктура на територията на Община Елин Пелин, изградени през 2025г. от „Газо-енергийно дружество Елин Пелин“ ЕООД са както следва:

Таблица 4

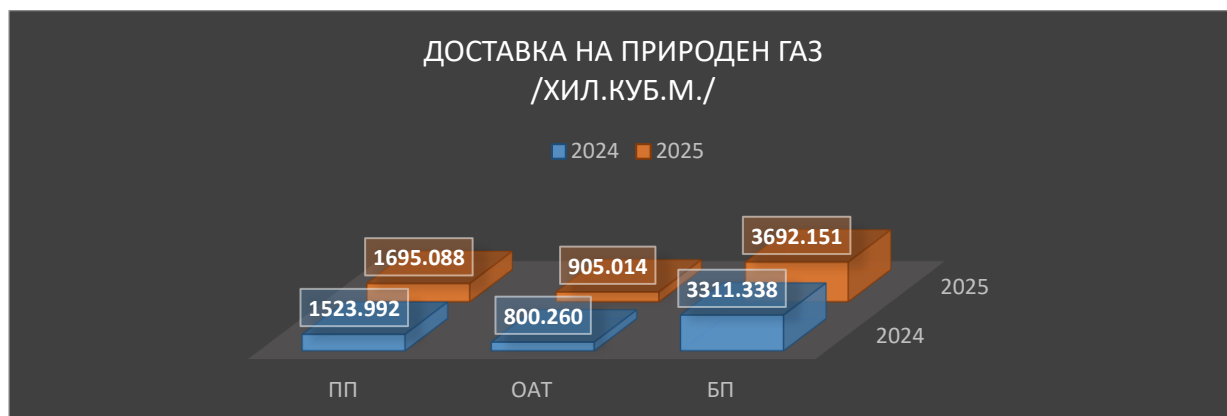
Населено място	ГО/ РГ	Ø110 /лм/	Ø50 /лм/	Ø63 /лм/	Ø32 /лм/	ГО /бр./
гр.Елин Пелин	ГО:				99	6
	РГ:	1144			162	
с.Елин Пелин	ГО:				77	14
	РГ:				157	
с.Нови Хан	ГО:				288	16
	РГ:				45	
с.Равно Поле	ГО:				169	12
	РГ:				11	
с.Мусачево	ГО:				5	1
	РГ:					
с.Григорево	ГО:				12	1
	РГ:					
с.Петково	ГО:				554	36
	РГ:				1382	
общо ГО лм/бр:		0	0	0	1204	86
общо РГ лм:		1144	0	0	1757	
общо изградени лм:		1144	0	0	2961	
		4105				



Реализирани количества природен газ

”Газо-енергийно дружество Елин Пелин” ЕООД се стреми да осигури надеждно снабдяване на своите клиенти с природен газ в съответствие с договорните изисквания за количество и качество. Доставките на природен газ, гарантиращи потребностите на клиентите на Дружеството през отчетния период, се осигуряват чрез договор с обществения доставчик „Булгаргаз“ ЕАД. През 2025г. Дружеството е доставило 6 292 хил.н.м³ природен газ (към 31.12.2024: 5 636 хил.н.м³), което представлява увеличение с 657 хил.н.м³ природен газ или 12% в сравнение с реализираното за същия период на предходната година. Увеличението основно се дължи на успокояване равнището на доставна цена на природния газ през изминалия отчетен период, както и на присъединяването на нови клиенти към ГРМ. Запазва се тенденцията при част от потребителите да ограничават своята консумация, докато други комбинират с алтернативни източници на енергия при покачване на цената. И при трите групи потребители е налице покачване равнището на потребление с почти еднакъв процент, който варира в рамките на 11-13%.

Реализираните количества природен газ през 2025г. спрямо 2024г. са представени на следната графика:



За периода 01.01.2025г. - 31.12.2025г. изпълнението на заложените по бизнес програма параметри относно разпределените и снабдени количества природен газ, може да бъде представен по следния начин:

Таблица 5

Разпределени и снабдени количества природен газ за отчетната година /MWh/							
година	бизнес план		отчет		разлика	изпълнение %	
	стопански	битови	стопански	битови	битови	стопански	битови
2025	28 120	45 944	27 973	39 673	-6 271	99	86



Структура на потреблението

Реализираните количества природен газ от клиенти на Дружеството по видове групи потребители за 2025г. и 2024г. е представено в следната таблица:

Таблица 6

Период	2025		2024		Изменение 2025/2024	
	хил.куб.м.	дял %	хил.куб.м.	дял %	хил.куб.м.	%
Промислени потребители	1695.088	26.94	1523.992	27.04	171.096	11.23%
ОАТ потребители	905.014	14.38	800.26	14.20	104.754	13.09%
Битови потребители	3692.151	58.68	3311.338	58.76	380.813	11.50%
общо:	6292.253	100.00	5635.590	100.00	656.663	11.65%



Потребители

За периода 01.01.2025г. - 31.12.2025г. изпълнението на заложените по бизнес програма параметри относно броя нови потребители, може да бъде представен по следния начин:

Таблица 7

Брой нови потребители за отчетната година							
година	бизнес план		отчет		разлика	изпълнение %	
	стопански	битови	стопански	битови	битови	стопански	битови
2025	6	160	2	109	-51	33	68



През отчетната 2025г. е налице леко покачване в броя на желаещите за присъединяване към ГРМ на Дружеството, спрямо предходната година, което е резултат както от развитие на ГРМ, така и на сравнително приемливите разходи за природен газ спрямо други енергоизточници. За много бъдещи клиенти остава проблемът с инвестициите, които следва да се извършат при изграждането на ВГИ, свързани със значителното нарастване на разходите, произтичащи от покачване цените на материалите, както и тези на услугата по самото реализиране на тези инсталации.

Основните финансово-икономически резултати от дейността на Дружеството за 2025г. и 2024г. са представени както следва:

ОТЧЕТ ЗА ПРИХОДИТЕ И РАЗХОДИТЕ

Наименование на приходите	2025		2024		Изменение	
	хил.лв.	%	хил.лв.	%	хил.лв.	%
А. Разходи						
I. Разходи за оперативна дейност						
Разходи за суровини, материали и външни услуги	234	3.51%	241	4.17%	-7	-2.90%
Суровини и материали	138	2.07%	119	2.06%	19	15.97%
Външни услуги	96	1.44%	122	2.11%	-26	-21.31%
Разходи за персонала	735	11.03%	649	11.22%	86	13.25%
в това число:						
Разходи за възнаграждения	626		553			
в т. ч. компенсиреми отпуски	18		15			
Разходи за осигуровки	109		96			
Разходи за амортизация и обезценка	289	4.34%	289	5.00%	0	0.00%
в това число:						
Разходи за амортизация	289		289			
Други разходи	5355	80.33%	4560	78.87%	795	17.43%
в това число:						
Балансова стойност на продадените активи	5214	78.22%	4406	76.20%	808	18.34%
Общо за група I	6613	99.20%	5739	99.26%	874	15.23%
II. Финансови разходи						
Разходи за лихви и други финансови разходи	53		43			
Общо за група II	53	0.80%	43	0.74%	10	23.26%
Б. Печалба от обичайна дейност	315		156			
III. Извънредни разходи						
Общо разходи (I + II + III)	6666	100.00%	5782	100.00%	884	15.29%
В. Счетоводна печалба (общо приходи - общо разходи)	315		156			
IV. Разходи за данъци от печалбата	33		15			
V. Други данъци, алтернативни на корпоративния данък						
Г. Печалба (В - IV - V)	282		141			
Всичко (Общо разходи + IV + V + Г)	6981		5938		1043	17.56%



Наименование на приходите	2025		2024		Изменение	
	ХИЛ.ЛВ.	%	ХИЛ.ЛВ.	%	ХИЛ.ЛВ.	%
А. Приходи						
I. Приходи за оперативна дейност						
Нетни приходи от продажби	6862	98.30%	5843	98.40%	1019	17.44%
Продукция						
Стоки	6675	95.62%	5691	95.84%	984	17.29%
Услуги	187	2.68%	152	2.56%	35	23.03%
Разходи за придобив. на активи по стоп. начин	35	0.50%	39	0.66%	-4	-10.26%
Други приходи	84	1.20%	56	0.94%	28	50.00%
Приходи от финансираня	2		2			
Приходи от продажба на суровини и материали	0		1			
Приходи от продажба на дълготрайни активи						
Общо за група I	6981	100.00%	5938	100.00%	1043	17.56%
II. Финансови приходи						
Общо за група II	0		0		0	
Б. Загуба от обичайна дейност	0		0		0	
III. Извънредни приходи						
Общо приходи (I + II + III)	6981	100.00%	5938	100.00%	1043	17.56%
В. Счетоводна загуба (общо приходи - общо разходи)	0		0		0	
Г. Загуба (B + IV + V)	0		0		0	
Всичко (Общо приходи + Г)	6981		5938		1043	17.56%

Приходи

Най-голям дял в приходите на „Газо-енергийно дружество Елин Пелин“ ЕООД за 2025г. имат тези от продажбата на природен газ: 95.62%.

През 2025г. приходите от продажба на природен газ са се увеличили с 984 хил. лева или с 17.29% спрямо същия период на 2024г., което се дължи както на покачване равнището на доставната цена на природния газ през първото полугодие, по която обществения достачвик „Булгаргаз“ ЕАД е продавал спрямо същия период на предходната 2024г. когато се реализират по-големи обеми, което пряко влияе върху формирането на приходите от продажба на природен газ, така и на доставени и разпределени количества природен газ в по-голям размер спрямо същия период на миналата година.

На следващо място с най-голям относителен дял в приходите за 2025г. са тези от услуги възлизащи на 187 хил. лв. (2024г.: 152 хил. лева), където се наблюдава увеличение в размер с 35 хил. лева или 23.03% спрямо предходния отчетен период. През 2025г. най-висок е делът на услугите, свързани с ремонт на отоплителни инсталации предимно в общински обекти (училища, детски градини, МБАЛ и пр.). На следващо място са услугите, свързани със събиране на такса присъединяване към ГРМ на Дружеството,



като спрямо 2024г. тези приходи са се увеличили с 12 хил.лв или 23%. Към тази група услуги спадат и предоставени услуги за абонаментно поддържане на котелни отоплителни централи (намалението при тях спрямо 2024г. е 17%) и тези, събрани за съгласуване на проектна документация, като при тях изменението е в посока увеличение от 20% спрямо 2024г.

В групата на другите приходи с най-висок дял са тези от събрани от начислени неустойки /за просрочие на задължения и др. по клаузи от договорите за доставка на природен газ/, като през 2025г. изменението при тях е увеличение с почти 10% /или 4 хил.лв./ спрямо предходния отчетен период. Увеличението с най-голям дял е при начислени неустойки на стопански потребители от страна на Дружеството за дисбаланси между заявени и потребени количества природен газ. От месец декември 2024г. с Наредба за изменение и допълнение на Наредба 2 от 19.03.2013 г. за регулиране цените на природния газ (Обн. ДВ. бр.33 от 5 Април 2013г., доп. ДВ. бр.17 от 28 Февруари 2014г., изм. ДВ. бр.65 от 25 Август 2015г., изм. и доп. ДВ. бр.94 от 4 Декември 2015г., изм. и доп. ДВ. бр.105 от 30 Декември 2016г., доп. ДВ. бр.52 от 22 Юни 2018г., изм. и доп. ДВ. бр.98 от 27 Ноември 2018г., изм. и доп. ДВ. бр.95 от 3 Декември 2019г., изм. ДВ. бр.97 от 21 Ноември 2023г., изм. ДВ. бр.12 от 9 Февруари 2024г., изм. и доп. ДВ. бр.100 от 26 Ноември 2024г.) бе прието за битовите клиенти компонентата цена на природния газ да включва и разходи за балансиране в размер 2 на сто от цената на общественния доставчик, което също имат влияние в положителното изменение при тази група приходи (за 2025г.: 35 хил.лв.).

Разходи

Разходите по икономически елементи включват: балансова стойност на продадения природен газ, разходи за материали, разходи за външни услуги, разходи за амортизации, разходи за трудови възнаграждения, социални осигуровки и други. За 2025г. те са в размер на 6 613 хил. лева и в сравнение с 2024г. (5 739 хил.лв) са с 15% по-високи.

С най-голям относителен дял в общите разходи е стойността на закупения природен газ 78%. През 2025г. в сравнение с 2024г. тази стойност е с 18% по-висока. Както бе споменато по-горе основно влияние оказва наблюдаваното увеличение в доставната цена на природния газ през първото полугодие, по която общественния доставчик „Булгаргаз“ ЕАД продава през 2025г., както и увеличеният обем на доставките за този период спрямо същия на миналата година. В група „Други разходи“ се наблюдава намаление при разходите, заплатени към Булгаргаз ЕАД, свързани с неустойки по договорени взети в повече или по-малко количества природен газ спрямо договорените с годишната програма. Размерът им през 2025г. е 69 хил. лева, като изменението е с близо 24 хил. лева или намаление с 26% спрямо предходната година когато тези разходи са възлизали на 93 хил. лева. Рестриктивните клаузи по договорите с Булгаргаз ЕАД предполагат



начисляването на значителни неустойки от тяхна страна дори при минимални отклонения в изпълнението на договорените количества природен газ, които те доставят. От една страна е трудно през отоплителния сезон, когато потреблението е по-високо прогнозирането на необходимите за доставка количества природен газ, което е свързано с непредвидимостта в промените в доставната цена и метеорологичните условия, които могат да доведат до рязко изменение в потреблението.

С около 11% относително тегло в общите разходи са тези, свързани с разходи за персонала – заплати и осигуровки. Увеличението им е с около 13%, което се дължи от една страна на поддържането на необходим брой персонал, свързан с изграждането на нова ГРМ и поддържането на съществуващата и съоръженията към нея, а от друга на направена актуализация на заплатите, обвързано със изменението в минималната работна заплата и инфлацията през 2025г. Към 31.12.2025г. разходите свързани с амортизации са в размер на 289 хил. лева и в сравнение със същия период на 2024г. същите са без изменение. Това се дължи основно на минималния обем ДМА, които са въведени в експлоатация през изминалата година.

Разходите за външни услуги през 2025г. са в размер на 96 хил. лева (2024г.: 122 хил. лева), което е намаление с 26%. С най-голям относителен дял в тях са разходите, свързани с абонаментната поддръжка и актуализиране на софтуери, програмни продукти, сайт, платформа с достъп на клиентите до техните фактури, офис техника и др. (19%). На следващо място са тези, свързани с консултантски и юридически услуги (15%), офис-разходите за наем, отопление и пр. (13%), метрологична проверка на средствата за търговско мерене (10%), както и тези за застраховки, поддържане на ГМР, автомобили, техника и оборудване, свързани с дейността на Дружеството. Намалението при тези разходи основно се дължи на по-малкия обем извършени разходи за метрологични проверки на СТИ и актуализации и поддръжка на софтуери.

Разходите за материали за 2025г. имат относително тегло от 2% в общите разходи като при тях увеличението е с 19 хил.лв. или 16% в сравнение с тези за 2024г. То се дължи от една страна на продължаващото изграждане на ГРМ и съоръжения към нея, свързано с присъединяването на нови клиенти, което е предпоставка за увеличаване обема на вложени материали, а от друга на повишение на техните цени спрямо предходни години. През отчетния период Дружеството съвместно с принципала община Елин Пелин продължи действия, свързани с одобрени проекти за газификация на нови населени места от лицензионната територия, което е заложено и в бизнес плана за новия регулаторен период 2023г.-2027г.

Финансовите разходи за 2025г. са в размер 53 хил. лева (2024г.: 43 хил. лева). Увеличението на тези разходи е в размер на 23%. Основната причина за това увеличение в размера на плащания от клиенти като суми (крайни стойности по фактури за доставка на природен газ), резултат от увеличението на доставната цена на природния газ,



извършвани чрез системите за разплащане на различни доставчици на платежни услуги (EASYPAY, FASTPAY, Български пощи ЕАД и пр.), както и чрез ПОС устройство, предоставено от обслужващата ни банка, което от своя страна води до увеличение в размера на комисионните, заплащани към тези институции (делът им в тези разходи е около 87% или 46 хил.лв.). Влияние оказва и увеличения размер на плащания от клиенти, пренасочен към услугите на тези доставчици на платежни услуги. На следващо място във финансовите разходи е делът на разходите, заплащани за управление на банковите кредити – 9% (5 хил.лв.). За отчетната 2025г. Дружеството почти не е използвало привлечени средства, под формата на кредити за разплащане на свои задължения, за което разходите за лихви по кредити са незначителни (под 100 лева). Разходите за банкови такси запазват своето равнище от предходната година и са около 2 хил.лв.

Резултатът от дейността на Дружеството за 2025г. е печалба в размер на 282 хил. лева (2024г.: печалба в размер на 141 хил. лева). През изминалия отчетен период се запазва тенденцията за реализиране на положителен финансов резултат, който се дължи основно на реализираните приходи от разпределение на природен газ и снабдяване с природен газ от краен снабдител, основен източник на доходите на Дружеството, чието относително тегло в общите приходи нараства след приетите от КЕВР нови цени за регулаторен период 2023г.-2027г. Приходите от разпределението на по-голям обем природен газ през изминалата 2025г. компенсира увеличението в размера на разходите в някои групи. Влияние оказват и намалените разходи за външни услуги.

Пропорционалното увеличение както в частта с приходите, така и при разходите, свързани с доставката и разпределението на природен газ се дължат предимно на по-слабо изразеното изменение на годишна база на доставна цена от „Булгаргаз“ ЕАД спрямо предходния отчетен период.

Успокояването в известна степен на несигурната и динамична пазарна обстановка през последните няколко години, връщане равнището на цените към по-приемливи за клиентите стойности, довело от своя страна до лек прираст в обема на консумираното количество природен газ, оптималното използване на наличните ресурси са част от предпоставките и през изминалия отчетен период „Газо-енергийно дружество Елин Пелин“ ЕООД да реализира положителен финансов резултат. Дружеството се стреми да изпълнява своите лицензионни задължения, свързани със заложените в бизнес плана показатели - брой новоприсъединени клиенти, изградени газоразпределителни мрежи и съоръжения, доставени количества природен газ и пр., въпреки проблемите в сектора, оказващи влияние основно с доставната цена на природния газ, покачване цените на материалите, вложени в изграждането на нова и поддържането на съществуващата ГРМ и съоръженията към нея.



Запазване положителни стойностите на финансовите показатели и реализираната печалба показват, че Дружеството поддържа добра финансова стабилност, работи в посока оптимизиране на разходите и подобряване икономическата ефективност, използвайки ресурсите, с които разполага и оперира.

Управител на

„Газо-енергийно дружество Елин Пелин: ЕООД:

/п/

/инж.Стоил Стоилов/