



„Чугунолеене - Първомай“ АД

4270 Първомай ; ПрокуристТел: (+359 336) 6 44 27;
Гл. счетоводител (+359 336) 9 89 89;
Снабдяване (+359 336) 6 45 83; Факс: (+359 336) 6 29 16;
e-mail: chugun@parvomai.escom.bg



Management
System
ISO 9001:2015
CERTIFIED
www.tuv.com
ID: 0105422280

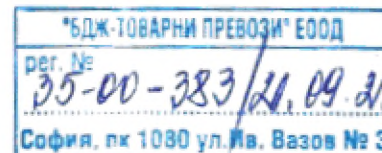
Изх. 90 /17.09.2021г.

До

„Холдинг БДЖ“ ЕАД

На вниманието на изп. директор на „Холдинг БДЖ“ ЕАД инж.Георги Друмев;
Управителя на „БДЖ-ТП „ЕООД Иван Личев“ ЕООД и управителя на „БДЖ-
ПП“ ЕООД Любен Нанов

Относно : Искане за изменение договори за обществени поръчки , а именно
договор №01-04-6/19.02.2021г. с „БДЖ- Товарни превози“ ЕООД и
договор №114/29.04.2020г. с „БДЖ-Пътнически превози ЕООД“ .



УВАЖАЕМИ ГОСПОДА,

„Чугунолеене – Първомай“ АД е изпълнител по договори за възлагане на обществени поръчка с предмет доставка на чугунени калодки сключени №114/29.04.20г. с „БДЖ- Пътнически превози “ЕООД за три години и договор 01-04-6/19.02.21 във връзка с рамково споразумение 01-04-91/07.12.20г. с БДЖ-Товарни превози “ЕООД за три години.

Предвид настъпили непредвидени обстоятелства по смисъла на т. 27 от § 2 на Преходните и заключителни разпоредби на ЗОП, а именно драстично поскъпване на цената на металите в световен мащаб, дружеството е изправено пред невъзможност на изпълнението при договорените условия. Причините водещи до това са, че при сформиранието на единичните цени на изделията, изпълнителят е предвидил 50 % разходи за материали (основно скрап) и 35 % разходи за труд, изпитания и 15% разходи за електроенергия.

Обръщаме Ви специално внимание за икономическото положение в Р.България и Европейския съюз като цяло по отношение на енергийната политика. През месеците юли и август започна постепенно увеличение на цените на електроенергията , като през септември нивата на енергийната борса към 16.09.2021г. стигнаха до 335,51 лв./ MWh без ДДС .

Договорните цени до момента за доставка на нашата продукция бяха на база цени на електроенергия до 30.06.2021г. -110 лв. / MWh без ДДС и 33 лв. без ДДС надбавка над тази стойност за достъп , пренос, акциз и задължение към обществото .

Очакваме увеличението на цената на електрическата енергия да се отрази и на цените на доставките на други компоненти от нашето производство , това ще доведе до обща инфлация в значими размери.



Чугунолеене - Първомай" АД

4270 Първомай ; Прокурист Тел: (+359 336) 6 44 27;
Гл. счетоводител (+359 336) 9 89 89;
Снабдяване (+359 336) 6 45 83; Факс: (+359 336) 6 29 16;
e-mail: chugun@parvomai.escom.bg



Management
System
ISO 9001:2015
No. 140012015
D-53229 Sankt Augustin
www.tuv.com
© 2015 TUV

Увеличение на цените се наблюдава и в природния газ, където през месец януари цената е 38,99 лв./MWh без ДДС , за сравнение през месец август е 80,77 лв. MWh без ДДС и продължава да нараства.

Цената на скрапта , която е основна суровина за изработка на калодките (x) % от себестойността на калодките се е повишила почти двойно .На 01.10.2020г. е била 453,43 лева на тон на Лондонската стокова борса от 01.06.2021г. е 828,61 лв. Към момента по актуални данни на "Стомана Индъстри " АД от 09.09.2021г. цена за тон е 610 лв. , а към момента преди подписването на договорите за справка от 10.04.2020г . цената е била 285 лв за тон ., което е увеличение над 50 %. За тон Тази флукуация не би могла да бъде предвидена при полагане на дължимата грижа и се дължи на кризата с COVID 19, която засегна драстично пазара на суровини, като те отбелязаха значителни спадове. През последните месеци обаче, започването на масова ваксинация и стартирането на програмите за икономически стимули, предизвикаха „отваряне“ на световната икономика и в частност на индустриалните мощности. Настъпилият бум в производствената дейност като част от глобалното икономическо възстановяване, доведе до рязко увеличаване на цените металите в сравнение с предвирусните им нива.

В нормата на чл. 116, ал. 1, т. 3, се съдържа едно от предвидените изключения, при които се допускат изменение на договорите за обществени поръчки, когато поради обстоятелства, които при полагане на дължимата грижа, възложителят не е могъл да предвиди, е възникнала необходимост от изменение, което не води до промяна на предмета на договора. Следва да се вземе предвид и фактът, че договорите са сключени за продължителен период, като съществува несигурност за изпълнителя по въпроса какви точно количества и кога ще му бъде възложено да произведе. Предвиденият механизъм на възлагане изключва възможността за планиране на необходимите доставки на материали, тъй като не са установени задължителни за доставка видове и количества изделия за срока на действие на договора.

В случая договорите изрично предвиждат възможност за изменение – чл. 43 от Договор №114/29.04.20г., като настъпването на извънредно обстоятелство, подробно описано по-горе, е ноторно. Вече е налице и практика на други възложители, които сключват допълнителни споразумения, пример за каквото прилагаме към настоящото. Тези действия са не само законосъобразни, но и целесъобразни, защото позволяват на възложителите да запазят съществуващите отношения при минимални изменения, което обезпечава оперативната им дейност и снабдяването с необходимите резервни части при условия по-изгодни от тези, които биха постигнали при провеждане на нова процедура в момент на несигурност на пазара на основни суровини и материали. Изменението на обстоятелствата предизвиква прекомерна обременителност на изпълнението за едната страна поради драстично оскъпяване на разходите ѝ, поради което справедливостта и добросъвестността налагат адаптиране на договора към изменената икономическа среда. Защото ако в такива случаи длъжникът бъде принуден да престира първоначално уговореното, както би следвало от принципа Pacta sunt servanda, би се стигнало до явно несправедливи и противни на обществените представи за почтеност и честност стопански резултати. (така проф. Д-р Иван Русчев). Всъщност ЗОП съдържа правило, аналогично и специално на чл. 307 ТЗ – разпоредбата на чл. 116 ЗОП, която предвижда специални правила за изменение на договора, които са приложими и в случаите на настъпила стопанската непоносимост.



Чугунолеене - Първомай" АД

4270 Първомай ; Прокурист Тел: (+359 336) 6 44 27;

Гл. счетоводител (+359 336) 9 89 89;

Снабдяване (+359 336) 6 45 83; Факс: (+359 336) 6 29 16;

e-mail: chugun@parvomai.escom.bg



Management
System
ISO 9001:2015
ID: 14012015
D-48453 38012007

www.tuv.com
ID: 819527282

Неслучайно и правилото на чл. 43, ал. 1 от ЗОП, предвиждащ забрана за страшите по договор за обществена поръчка да го изменят, е отменено понастоящем и вече не е действащо право. Това категорично отразява промяна във възгледите на законодателя относно възможността на страните да адаптират облигационна връзка, възникнала по ЗОП, към действително настъпили изменения, при съблюдаване на принципите на справедливост и еквивалентност на престациите.

В подкрепа на тезата за законосъобразност на предлаганото изменение е и разпоредбата на чл. 72, буква „в“ от Директива № 2014/24/ЕС, която допуска изменение, ако са налице кумулативно посочените обстоятелства, а именно: необходимостта от изменение да е предизвикана от обстоятелства, които добросъвестен възлагащ орган не би могъл да предвиди, изменението не променя цялостния характер на поръчката и увеличението на цената не превишава с повече от 50 % стойността на първоначалния договор.

Съгласно чл. 116, ал. 1, т. 7 от ЗОП, договорите за обществени поръчки и рамковите споразумения могат да бъдат изменени И когато се налагат изменения, които не са съществени, но разпоредбата следва да се тълкува съгласно смисъла на директивата, заложен в §4 от чл. 72 (4. Изменението на договор за поръчка или на рамково споразумение по време на техния срок на изпълнение се счита за съществено по смисъла на параграф 1, буква д), когато прави договора за поръчката или рамковото споразумение съществено различни по техния характер от първоначално сключените. При всички случаи, без да се засягат параграфи 1 и 2, изменението се счита за съществено, когато е изпълнено едно или повече от следните условия), а именно „без да се засягат предходните хипотези“ като чл. 116, ал. 1, т. 3 ЗОП, в които е допустимо изменение на договор за обществена поръчка.

Още повече, исканото изменение не е съществено. Изменението на единичните цени на изделията пропорционално на доказаното поскъпване на материалите не въвежда нови условия и не променя икономическия баланс в полза на изпълнителя. Напротив, целта на търсеното изменение е да се запази нарушеният поради непредвидени обстоятелства икономически баланс на договора, като се избегне настъпилата липса на еквивалентност на престациите, доколкото за „Чугунолеене-Първомай“ АД изпълнението при настоящите условия е прекомерно обременително. Неслучайно законодателят, когато формулира критерий за същественост на изменението, не използва термина „цена по договора“ или „стойност на договора“, а смислово различният термин „икономически баланс на договора“, който отчита принципа на справедливостта и на еквивалентността на насрещните престации. Следователно не съществува забрана за изменение на уговорени цени, ако са налице визираните в закона предпоставки.

Анализът на разпоредбата налага извода, че въпреки полагането на дължимата грижа нито възложителят, нито изпълнителят са могли да предвидят хода на пандемията, влиянието ѝ върху процесите на световните пазари и настъпилите от това промени. С оглед горензложеното, считаме, че е осъществена хипотезата на чл. 116, ал. 1, т. 3 от ЗОП, като се налага увеличение на единичните цени на изделията, както и общата стойност на договорите с 50 % .

След изложените тези и във връзка с част XIII „Спорове “ ,чл. 37 и 38 от договор №114/29.04.2020г. с “БДЖ-Пътнически превози ЕООД” и част XII “Спорове “чл.43 (1) от договор №01-04-6/19.02.2021г. с “БДЖ- Товарни превози”ЕООД Ви молим



“Чугунолеене - Първомай” АД

4270 Първомай ; ПрокуристТел: (+359 336) 6 44 27;
Гл. счетоводител (+359 336) 9 89 89;
Снабдяване (+359 336) 6 45 83; Факс: (+359 336) 6 29 16;
e-mail: chugun@parvomai.escom.bg



Management
System
ISO 9001:2015
ISO 14001:2015
OHSAS 18001:2007
www.tuv.com
D 51852728

горсизложените проблеми да бъдат разрешени доброволно по пътя на преговори , взаимни консултации и обмен на мнения .

При отказ от Ваша страна за подписване на допълнително споразумение, ще ни поставите в обективна невъзможност да изпълним договорите, като ги адаптираме към променената пазарна среда и в този случай Вие, в качеството си на кредитор, няма да сте дали необходимото съдействие, за да избегнете вредите, от евентуално неизпълнение.

Приложения :

1. Справка за цените на “Стомана Индъстри” АД от 10.04.2020г и 09.09.2021г. -2 бр.
2. Справка на “Чугунолеене - Първомай “АД за количеството природен газ към 31.08.2021г.
3. Извлечение от Българската Енергийна Борса

Информацията е заличена на
основание чл.3, ал.1 и ал.3 от ЗЗЛД,
във вр. с чл. 37 от ЗОП



Дата : 20.09.2021г

С уважение ,
Инж. Живко Станилов
Прокурист на “ Чугунолеене- Първомай “ АД

190	ЦЕНИ "СТОМАНА ИНДЪСТРИ" АД, валидни от										9.9.2021
	качество	група Т	група А	група В	група С	група D	група E	група G	група R	Леспорт/Варна	
Т.У.	40	60	60	60	60	40	40	60	60	60	
2.0.	590	610	610	610	610	590	590	590	610	610	610
2.0.+	600	620	620	620	620	600	600	600	620	620	630
2.1.	580	600	600	600	600	580	580	580	600	600	535
2.1.A	555	575	575	575	575	555	555	555	575	575	565
2.3.A	405	425	425	425	425	405	405	405	425	425	0
2.4.	365	385	385	385	385	365	365	365	385	385	335
2.4.E	365	385	385	385	385	365	365	365	385	385	-
2.4.K	365	385	385	385	385	365	365	365	385	385	425
2.5.	405	425	425	425	425	405	405	405	425	425	-
2.6.	515	535	535	535	535	515	515	515	535	535	-
2.6.W	395	415	415	415	415	395	395	395	415	415	-
2.7.	610	630	630	630	630	610	610	610	630	630	610
2.7.G	590	610	610	610	610	590	590	590	610	610	565
2.7.C	545	565	565	565	565	545	545	545	565	565	545
2.8.	545	565	565	565	565	545	545	545	565	565	560
Шредер/Е40	575	595	595	595	595	575	575	575	595	595	580
Т.У 2004	80	100	100	100	100	80	80	80	100	100	
Автотранспорт	ЖП Гари в група А	ЖП Гари в група В	ЖП Гари в група С	ЖП Гари в група D	ЖП Гари в група E	ЖП Гари в група G	ЖП Гари в група R	ЖП Гари в група R	ЖП Гари в група R	ЖП Гари в група R	Доставка само с автотранспорт
Забележки:	Българско Варна М Варна Т Варна Феритовна Ген. Тошево Девия Добрин Езеро Повеляново Провадия Разделна Силистра Тополиите	Казанлък Кърджали Нова Загора Чирпан Любеново - пред. Свиленград - М Свиленград - Т Симеоновград Харманли Хасково Търговище Шумен	Ловеч-север Асеновград Ботев Калояново Карлово Крумово Огняново Пловдив-М Пловдив-разпр. Пловдив-тов. Скутаре Сопот Стамболийски Филипово	Драгичево Радомир Горна Баня Захарна фабрика Илианци Кремиковци Курило Подуляне Подуляне-разпр. София С.	Дупница Благовоград Сандански Кресна Петрич Симитли Черниче Кюстендил Даманица	Айтос Бургас М Бургас Разпред. Вл. Павлов Гълъбово Долно езеро Дружба Димитровград Димитровград С Елхово Карнобат Раднево Сарафово Сливен Сливен Т Стара Загора Ямбол	Русе (З, И, М, Т, С, Р)	ЖП Гари в група R	Доставка само с автотранспорт		

Чугунолеене Първомай АД

СПРАВКА

ЗА КОЛИЧЕСТАВО ПРИРОДЕН ГАЗ КЪМ 31.08.2021 Г.

месец	пр.газ мин.заяв. MWh	пр.газ необх.реал. MWh	Разпред. прир. газ	Снабд. пр.газ	Доставка прир. газ	Пренос	Достъп	Акциз	стойност	еден. цена MWh	приспадн. аванс	Оконч.ф-ра		
												дан. основа	ДДС	с/ст
1	35.000	86.902	17.32	0.79	26.93	40.68	144.73	187.62	3 388.15	38.99	-1 642.98	1 745.17	349.03	2 094.21
2	25.000	84.283	17.32	0.79	30.39	39.45	140.37	181.87	3 422.64	40.61	-1 179.34	2 243.30	448.66	2 691.96
3	20.000	98.189	17.32	0.79	28.64	45.96	163.52	212.03	4 110.27	41.86	-1 012.67	3 097.60	619.52	3 717.12
4	18.000	107.780	17.32	0.79	33.19	50.45	219.46	232.78	6 031.78	55.96	-879.90	5 151.88	1 030.38	6 182.26
5	16.000	92.778	17.32	0.79	37.71	43.43	188.91	200.43	5 611.63	60.48	-860.87	4 750.76	950.15	5 700.91
6	16.000	85.910	17.32	0.79	45.27	40.21	174.93	187.65	5 847.76	68.07	-933.19	4 914.57	982.91	5 897.48
7	16.000	82.960	17.32	0.79	49.94	53.89	187.64	179.65	6 066.63	73.13	-1 054.15	5 012.48	1 002.50	6 014.98
8	16.000	56.771	17.32	0.79	57.60	36.88	128.41	122.11	4 585.57	80.77	-1 135.38	3 450.19	690.04	4 140.23
ОБЩО	162.000	695.573	138.56	6.32					39 064.43	459.87	-8 698.48	30 365.95	6 073.19	36 439.14
средно		86.947							4 883.05	57.48				

Съставил
Светла Джакова - Ръководител Фин.отдел

	Fri. 09/17	Sat. 09/18	Sun. 09/19	Mon. 09/20	Tue. 09/21	Wed. 09/22	Thu. 09/23
Prices (BGN/MWh)	240.90	257.11	197.60	293.28	230.61	287.84	205.96
Volume (MWh)	80 594.50	74 517.10	68 923.90	77 259.60	79 247.30	72 457.70	72 897.40

Блокови продукти

	Fri. 09/17	Sat. 09/18	Sun. 09/19	Mon. 09/20	Tue. 09/21	Wed. 09/22	Thu. 09/23
Base (01- 24)	240.90	257.11	197.60	293.28	230.61	287.84	205.96
Peak (9-20)	258.01	264.86	208.80	320.24	267.85	325.37	237.16
Off- Peak (1-8 & 21- 24)	223.79	249.37	186.40	266.33	193.37	250.31	174.76

Часови продукти

		Fri. 09/17	Sat. 09/18	Sun. 09/19	Mon. 09/20	Tue. 09/21	Wed. 09/22	Thu. 09/23
0	BGN/MW h	221.0 0	221.0 0	176.9 1	221.0 0	176.0 3	221.0 1	127.0 6
	MWh	3032. 5	3152. 9	2761	3004. 9	2917. 4	2980. 1	2705. 6
1	BGN/MW h	191.4 9	221.0 0	132.9 5	207.3 2	107.0 3	218.1 3	104.5 3
	MWh	2968. 3	3065. 7	2824. 5	2888. 6	2844. 9	2880. 8	2690. 3
2	BGN/MW h	191.4 6	221.0 0	127.0 5	199.5 7	105.0 9	213.0 8	104.5 2

		Fri. 09/17	Sat. 09/18	Sun. 09/19	Mon. 09/20	Tue. 09/21	Wed. 09/22	Thu. 09/23
3	MWh	2914. 5	3042	2812. 5	2920. 8	2853. 6	2877. 2	2702. 9
3 - 4	BGN/MW h	191.4 8	221.0 0	127.0 3	207.3 2	105.0 8	211.7 2	104.5 4
	MWh	2979. 2	2994. 6	2799. 6	2907. 8	2869. 7	2822. 7	2731. 8
4 - 5	BGN/MW h	217.7 9	221.0 0	127.0 7	213.8 7	107.0 4	213.0 7	116.3 7
	MWh	3038. 5	2994. 8	2795. 1	2851. 6	2955. 5	2843. 6	2767. 6
5 - 6	BGN/MW h	255.2 2	228.0 1	148.7 8	234.8 0	189.6 2	224.9 2	149.5 2
	MWh	3159. 5	3043. 2	2747. 5	3036. 6	3118. 4	2921. 8	2617. 4
6 - 7	BGN/MW h	330.1 8	242.2 6	189.6 3	303.7 4	220.0 0	330.6 2	211.7 2
	MWh	3159. 2	2927. 7	2679. 7	3136. 8	3262. 3	2884. 9	2762. 6
7 - 8	BGN/MW h	355.9 0	274.2 5	199.6 8	351.1 1	285.7 0	367.3 4	221.0 0
	MWh	3359. 9	2998. 5	2758. 8	3332. 9	3608. 4	2957. 3	3227. 1
8 - 9	BGN/MW h	359.0 1	283.3 2	215.8 2	362.7 2	308.0 4	378.8 7	223.1 7
	MWh	3569. 2	3169. 5	2871. 5	3474. 2	3731. 4	3062. 4	3469. 9
9	BGN/MW	340.7	268.1	189.6	338.8	229.7	367.7	218.2

		Fri 09/17	Sat 09/18	Sun 09/19	Mon 09/20	Tue 09/21	Wed 09/22	Thu 09/23
- 1 0	h	7	4	8	1	4	4	7
	MWh	3694	3277. 5	2924. 2	3607	3839. 2	3123. 9	3496. 2
1 0 - 1 1	BGN/MW h	340.7 7	249.3 5	189.6 7	294.4 9	221.0 1	340.0 3	217.6 6
	MWh	3812. 3	3349. 2	2981. 8	3693. 1	3864. 9	3111. 6	3537. 5
1 1 - 1 2	BGN/MW h	246.6 1	248.4 3	189.6 4	288.1 7	221.0 1	333.9 6	217.6 3
	MWh	3725. 7	3388	3002. 9	3606. 4	3738. 8	3079. 1	3511. 4
1 2 - 1 3	BGN/MW h	260.0 1	240.6 7	188.9 2	286.8 0	221.0 1	312.8 0	217.6 7
	MWh	3736	3374. 2	2925. 7	3581. 5	3750. 6	3036	3480. 6
1 3 - 1 4	BGN/MW h	222.9 4	221.0 1	169.2 0	279.2 9	254.0 0	287.7 5	217.6 2
	MWh	3733. 1	3197. 9	2956. 7	3575. 2	3749. 9	3184	3327. 7
1 4 - 1 5	BGN/MW h	221.0 0	218.3 9	154.5 0	269.1 2	273.8 4	244.6 6	199.6 4
	MWh	3736. 8	3068	2873. 7	3613	3642. 6	3160. 7	3144. 9
1 5 - 1 6	BGN/MW h	221.0 0	221.0 1	189.6 5	288.1 7	274.3 7	293.3 8	210.4 5
	MWh	3627. 8	3170. 9	2866. 4	3450. 5	3516. 4	3027. 8	3022. 2

		Fri 09/17	Sat 09/18	Sun 09/19	Mon 09/20	Tue 09/21	Wed 09/22	Thu 09/23
16	BGN/MWh	221.01	248.75	215.84	317.82	270.86	332.49	218.27
17	MWh	3542.4	3084.6	2847.2	3158.1	3309	2946.9	3034.2
17	BGN/MWh	221.01	299.04	221.01	337.06	283.69	350.16	244.32
18	MWh	3428.9	2997.7	2999	3040.4	3183.9	3026.1	3066.3
18	BGN/MWh	221.01	337.73	285.69	379.43	306.61	332.64	297.48
19	MWh	3480.9	2991.6	2961.4	3015.2	3126.7	3092.3	2991.5
19	BGN/MWh	221.01	342.49	295.98	400.95	350.00	329.91	363.79
20	MWh	3480.1	3074.1	2969.8	3084.1	3103.5	3127.7	2952.7
20	BGN/MWh	221.00	320.61	289.01	371.90	303.05	312.98	283.60
21	MWh	3368	3063.9	2953.4	3068.9	3125.6	3178	2975.9
21	BGN/MWh	191.48	289.01	268.83	334.74	279.78	221.01	229.59
22	MWh	3161.2	3030.4	2918.6	3070.8	3134.8	3153.7	2969.9
22	BGN/MWh	191.44	285.06	228.84	293.30	221.01	251.70	226.94
22	MWh	3034.	3038	2922.	3088.	3112.	3119.	2963.

		Fri, 09/17	Sat, 09/18	Sun, 09/19	Mon, 09/20	Tue, 09/21	Wed, 09/22	Thu, 09/23
3		9		6	9	7	8	3
2	BGN/MW	127.1	248.2	221.0	257.2	221.0	218.1	217.6
3	h	0	1	0	8	0	3	9
-								
2	MWh	2851.	3022.	2770.	3052.	2887.	2859.	2747.
4		6	2	3	3	1	3	9



„Чугунолеене - Първомай” АД

4270 Първомай ; Прокурист Тел: (+359 336) 6 44 27;
Гл. счетоводител (+359 336) 9 89 89;
Снабдяване (+359 336) 6 45 83; Факс: (+359 336) 6 29 16;
e-mail: chugun@parvomai.escom.bg



Management System
ISO 9001:2015
ISO 14001:2015
OHSAS 18001:2007
www.tbv.com
ID 916207236

Изх.№ 104 /11.10.2021г

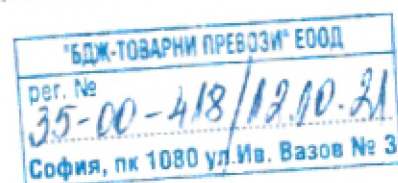
ДО

“ БДЖ- Товарни превози ”ЕООД
и
”БДЖ- Пътнически превози „ ЕООД

На вниманието на Управителя на “ БДЖ- Товарни Превози “ЕООД Иван Личев и
управителя на” БДЖ- Пътнически Превози ”ЕООД Любен Нанов,

Към Наш Изх.№93 /27.09.2021г. и 92/27.09.2021г. Ви представяме :

Обосновка



на себестойността на произведените от „ Чугунолеене-Първомай” АД чугуnenи
калодки тип P10-320 и P10-250

I. Цени на електроносителите определени от държавната политика на Република
България и Европейският съюз.

№	Наименование	Необходимо количество за 1 тон	Стара цена към 09.2020г.	Общо	Процентно съотношение	Цена към 09.2021г.	Общо	Процентно съотношение
1	Ел. Енергия	2 MWh	87,56	175,12	10,83 %	270,00	540,00	22,78%
2	Добавки	2 MWh	30,00	60,00	2,53%	30,00	60,00	2,53%
3	Природен Газ	0,48MW/т.	38,99	18,71	1,16%	92,58	44,43	1,87%
4	Горива за производство	-	19,65	19,65	1,22 %	22,57	22,57	0,95%

II .Цени определящи се от борси , акцизи и пазарна ситуация от внос

5	Скрап	1,05	390,00	409,5	25,334 %	680,00**	714	30,13 %
6	Навъглеродител	0,029	1 200,00	34,80	2,15 %	1400,00	40,60	1,713%
7	Феросилиций	0,029	2 900,00	84,10	5,20 %	3800,0	110,2 0	4,65%
8	Ферофосор	0,045	1050,00	47,50	3,00 %	2 000,00	90,90	3,84%



Чугунолеене - Първомай" АД

4270 Първомай ; Прокурист Тел: (+359 336) 6 44 27;
Гл. счетоводител (+359 336) 9 89 89;
Снабдяване (+359 336) 6 45 83; Факс: (+359 336) 6 29 16;
e-mail: chugun@parvomai.escom.bg



Management System
ISO 9001:2015
ISO 14001:2015
OHSAS 18001:2007
www.tuv.rwth-aachen.de
ID 2100027288

9	Огнеупори	0,38	10,00	3,85	0,23 %	10,00	3,85	0,16%
10	Въглищен прах	0,034	440,00	14,96	0,925 %	480,00	16,32	0,69%
11	Боя	0,77	4,75	3,65	0,225 %	4,75	3,65	0,15%

III.Цени които се определят от инфлацията в Република България

12	Бентонит	0,100	308,00	30,80	1,91%	308,00	30,80	1,30%
13	Пясък	0,034	440,00	19,59	1,21%	480	16,32	0,69%
14	Сърца	125	0,03	3,75	0,23%	0,03	3,75	0,16%
15	Вложки	125,00	35,00	43,75	2,71%	0,35	43,75	1,81%
16	Транспорт	-	35,00	35,00	2,16%	40,00	40,00	1,69%
17	Труд, издръжка и амортизация насъоръжени ята в завода		611,64	611,64	37,83 %	623,00 **	623,00 **	26,29%

Общо : 1 616,37лв. /т. Общо :2 400,00 лв./т

Договорена цена на срещата с отстъпка 2 370, 00 лв. /т.

*Това е цена на скрап влизаща директно в производството (сортиран , нарязан в размери 500 X500,δ=5 мм. , без примеси от легиращи елементи , като хром , никел , олово , цинк и др.)

** Отчетена е висока инфлация за периода от 30.09.2020 г. до 30. 09 .2021 г. за породена от увеличението на цените на електрическа енергия и природния газ.

- Всички цени са без ДДС.

- Цените на Калодките се актуализират към момента на всяка следваща заявка при промяна на стойностите по пера и месечната информация по данни на Статистическия институт.

- Промените в цените се доказват със съответните финансови документи

- При предоставяне на стари калодки , като технологически отпадък , ще направим отстъпка от 70 лв. /т. от цените на новите , за съответното количество стари калодки.

Информацията е заличена на основание чл.3, ал.1 и ал.3 от ЗЗЛД, във вр. с чл. 37 от ЗОП



„Чугунолеене - Първомай” АД

4270 Първомай ; Прокурист Тел: (+359 336) 6 44 27;
Гл. счетоводител (+359 336) 9 89 89;
Снабдяване (+359 336) 6 45 83; Факс: (+359 336) 6 29 16;
e-mail: chugun@parvomai.escom.bg

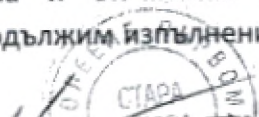


Management
Systeme
ISO 9001:2015
ISO 14001:2015
OHSAS 18001:2007
www.tuv.com
TD 315527238

Приложения :

- 1 .Финансови документи за основните ни материали и консумативи за 09.2021г.
2. Финансови документи за основните материали и консумативи за 09.2020г.
3. Справки на Стомана Индъстри за 10.09.2021г.
4. Решение №Ц-37 01.10.2020г. и Решение №Ц-36 /01.10.2021г. на КЕВР доказващи увеличението на природния газ и електроенергията

Оставаме на разположение при въпроси от Ваша страна и Ви молим , за своевременното решаване на проблемите , за да можем да продължим изпълнението на заявките.



Дата : 11.10.2021г.

С уважение,.....
/ инж. Ж. Станюлов /
Прокурист на "Чугунолеене- Първомай „АД

Информацията е заличена на
основание чл.3, ал.1 и ал.3 от ЗЗЛД,
във вр. с чл. 37 от ЗОП



РЕШЕНИЕ

№ Ц - 37
от 01.10.2020 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 01.10.2020 г., като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-750 от 16.09.2020 г. относно заявление с вх. № Е-15-20-43#1 от 10.09.2020 г., както и коригирано заявление с вх. № Е-15-20-43#4 от 01.10.2020 г., подадени от „Булгаргаз“ ЕАД, за утвърждаване на цена за месец октомври 2020 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, както и събраните данни от проведено на 25.09.2020 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-43#1 от 10.09.2020 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец октомври 2020 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, включително компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото по чл. 11а, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ) и компонента за дейността „обществена доставка“ по чл. 17, ал. 7 от същата наредба.

Посоченото по-горе заявление и неговите приложения са обозначени с гриф „търговска тайна“. В тази връзка, заявителят е предоставил и неупореден вариант на същите, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-43 от 10.09.2020 г.

За разглеждане и анализ на подаденото заявление е сформирана работна група със Заповед № З-Е-164 от 11.09.2020 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложените документи са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-750 от 16.09.2020 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 203 от 18.09.2020 г., т. 1. В съответствие с разпоредбата на чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 25.09.2020 г. е проведено открито заседание, на което представителят на „Булгаргаз“ ЕАД е заявил, че докладът обективно отразява информацията, свързана с образуването на цената на природния газ за месец октомври 2020 г.

Комисията приема за обосновано при утвърждаване на цена на природния газ от 01.10.2020 г. да бъдат отчетени стойността на (...) към 30.09.2020 г., данните за средномесечния курс за м. септември на (...), прилаган при конвертиране на (...) от евро в долари за MWh, както осреднените цени на алтернативните на природния газ, горива: мазут със съдържание на сяра 1% и газьол със съдържание на сяра 0,1%. В тази връзка с писмо с изх. № Е-15-20-47 от 24.09.2020 г. КЕВР е изискала от „Булгаргаз“ ЕАД да представи: заверено копие на извадка от електронното издание (...), удостоверяващо (...) към 30.09.2020 г., заверено копие на извадка от бюлетин на (...) за средномесечния обменен курс за

*Забележка: в публикуваното решение са заличени конкретни данни (стойности и др.), посочени от заявителя „Булгаргаз“ ЕАД като търговска тайна по реда на Правила за достъп, използване и съхраняване на документи, представляващи производствена, търговска или друга защитена по закон тайна, приети от

конвертиране на евро в шатски долари за м. септември на 2020 г., както и справка за осреднените цени на алтернативните на природния газ, горива: мазут със съдържание на сяра 1% и газьол със съдържание на сяра 0,1% към 29.09.2020 г. С писмо с вх. № Е-15-20-43#4 от 01.10.2020 г. „Булгаргаз“ ЕАД е представило исканата информация, както и заявление за утвърждаване на цена на природния газ за м. октомври 2020 г. с вх. № Е-15-20-43#4 от 01.10.2020 г. Представен е и неповерителен вариант на заявлението, заведено в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-43#3 от 01.10.2020 г.

След обсъждане и анализ на всички събрани в хода на административното производство данни и доказателства, Комисията приема за установено следното:

Съгласно чл. 30, ал. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ), цените на природния газ не подлежат на регулиране при установяване от КЕВР наличието на конкуренция, която създава предпоставки за свободно договаряне на цените при пазарни условия. Към момента, на пазара на природен газ не са налице фактически предпоставки за формиране на конкурентна среда, поради което Комисията следва да регулира цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

С Решение № Ц-36 от 16.09.2020 г. КЕВР е утвърдила за месец септември 2020 г. цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 22,46 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

„Булгаргаз“ ЕАД е подало заявление с вх. № Е-15-20-43#1 от 10.09.2020 г., с което в качеството си на обществен доставчик на природен газ, е поискало да му бъде утвърдена за месец октомври 2020 г. цена, по която да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия. Предложената от заявителя цена е в размер на 24,84 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС) и включва компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на (...) лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на (...) лв./MWh.

„Булгаргаз“ ЕАД е подало заявление с вх. № Е-15-20-43#4 от 01.10.2020 г., което отразява (...), средномесечния обменен курс за конвертиране на евро в шатски долари за м. септември 2020 г. на (...), осреднените цени на алтернативните на природния газ, горива: мазут със съдържание на сяра 1% и газьол със съдържание на сяра 0,1% към 30.09.2020 г., предвид което предложената за утвърждаване цена на природния газ за месец октомври 2020 г. се изменя от 24,84 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС) на 24,72 лв./MWh. Компонентата по чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ за дейността „обществена доставка“ остава в размер (...) лв./MWh, при променено процентно отношение спрямо компонентата цена на вход на газопреносните мрежи от (...) % на (...) %, което не дава отражение върху нейния размер. Компонентата по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ остава непроменена в размер на (...) лв./MWh.

По силата на чл. 30, ал. 1, т. 7 от ЗЕ цената се утвърждава от КЕВР ежемесечно, като същата се прилага от първо число на месеца, за който е утвърдена. В този смисъл, във връзка със заявление с вх. № Е-15-20-43#4 от 01.10.2020 г., КЕВР следва да утвърди цена на природния газ, която „Булгаргаз“ ЕАД да прилага считано от 01.10.2020 г.

Съгласно чл. 33 от НРЦПГ в едномесечен срок преди подаване в комисията на заявленията за утвърждаване на нови цени общественият доставчик оповестява в средствата за масово осведомяване предложението си за утвърждаване на нови цени. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД е представило доказателства за оповестяване, а именно: разпечатки от интернет страници на електронни издания на вестници и от интернет страницата на дружеството.

Правилата за образуване, респективно утвърждаване на цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, са регламентирани в чл. 17 от НРЦПГ.

Между „Булгаргаз“ ЕАД и ООО „Газпром экспорт“ е сключено Допълнение № 13 от 2

№ 02-12-13 от 15.11.2012 г.), според което цената на природния газ се изчислява всеки месец и се образува по хибридна ценообразуваща формула, включваща (...) и (...) компонента.

„Булгаргаз“ ЕАД е представило информация и обосновка на факторите, формиращи цената на природния газ за месец октомври 2020 г.

I. Анализ на данните и документите относно образуване на цената за месец октомври 2020 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия:

Цената на природния газ на входа на газопреносните мрежи като компонента на цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, е изчислена от обществения доставчик при отчитане на следните фактори:

1. Заявени прогнозни количества природен газ от внос за вътрешния пазар.

Във връзка с образуването на цената на вход на газопреносните мрежи съгласно чл. 17, ал. 3, изр. второ от НРЦПГ „Булгаргаз“ ЕАД е представило към заявлението справка за общото количество природен газ за м. октомври 2020 г. и относителния дял на количествата за обществена доставка на природен газ, програмата за освобождаване на природен газ, както и двустранните договори. Общото количество природен газ за месец октомври 2020 г. е в размер на (...) MWh. То е разпределено, както следва: за дейността „обществена доставка“ на природен газ – (...) MWh или (...)%; за продажба на организирания борсов пазар на природен газ – (...) MWh или (...)%; по двустранни договори – (...) MWh или (...)% от общото количество природен газ.

„Булгаргаз“ ЕАД е формирало прогнозните количества природен газ за обществена доставка през месец октомври 2020 г. въз основа на заявените прогнозни количества в енергийни единици от крайните снабдители на природен газ и лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, съгласно приложен към заявлението списък.

2. Условия по договора за доставка на природен газ

Според Допълнение № (...) от 30.12.2019 г., към Договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г., считано от 01.01.2020 г., пунктът за предаване-приемане на природния газ е газоизмервателна станция (ГИС) „Странджа 2“, намираща се на територията на Р България, близо до границата Турция/България, като количествата природен газ са в енергийни единици.

Съгласно Допълнение № 13 от 02.03.2020 г. към Договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г. цените на природния газ се образуват по хибридна ценообразуваща формула, включваща (...) % (...) и (...) % (...) компоненти. Цената на доставените количества природен газ се изчислява в \$/MWh за всеки месец по регламентираната в това допълнение формула, както следва: (...) компонента се изчислява на тримесечни периоди, като базовата цена P_0 е равна на (...) \$/MWh; (...) компонента се изчислява ежемесечно чрез (...), публикуван в електронното издание (...), през последния работен ден от месеца, предшестваш месеца на доставка, в EUR/MWh. За целите на конвертиране от евро в щатски долари за MWh се използва средномесечния курс на (...) за съответния месец на доставка с точност до четвъртия знак след запетаята.

Цените на алтернативните горива, които са в основата на (...) компонента за определяне на доставните цени на природния газ, са изчислени за месец октомври 2020 г., като средноаритметична стойност на ежемесечните цени на тези горива за деветмесечен период, предшестваш определянето на (...) компонента за IV тримесечие на 2020 г., в т.ч. за м. октомври 2020 г. В сравнение със същите, формирали доставните цени за III тримесечие на 2020 г., изменението е следното: мазут със съдържание на сяра 1% намалява с (...)%; газьол със съдържание на сяра 0,1% намалява с (...)% . Въз основа на намалените нива на цените на алтернативните на природния газ горива, изчислената от „Булгаргаз“ ЕАД (...) компонента за м. октомври 2020 г. е в размер на (...) \$/MWh.

Със заявление с вх. № Е-15-20-43#1 от 10.09.2020 г. „Булгаргаз“ ЕАД е изчислило (...) компонента при отчитане на динамиката на ежедневните цени на (...) към 09.09.2020 г. Очакваният ценообразуващ (...) за месец октомври е в размер на (...) EUR/MWh., използваният средномесечен курс на (...) в размер на (...) и е приложен за изчисляването на цената за месец октомври 2020 г. При посочените изходни данни дружеството е изчислило (...) компонента за м. октомври 2020 г. в размер на (...) \$/MWh. Отчитайки данните за (...) и (...) компонента, която е с по-голям относителен дял в ценообразуващата формула, очакваната доставна цена на природния газ за месец октомври 2020 г. е в размер на (...) \$/MWh.

Със заявление с вх. № Е-15-20-43#4 от 01.10.2020 г. „Булгаргаз“ ЕАД е представило стойността на (...), публикувана на 30.09.2020 г. от (...), средномесечния обменен курс за конвертиране на евро в щатски долари за м. септември 2020 г., публикуван от (...), както и справка за осреднените цени на алтернативните на природния газ, горива: мазут със съдържание на сяра 1% и газьол със съдържание на сяра 0,1% към 30.09.2020 г.

В тази връзка, предвид условията на Допълнение № 13 от 02.03.2020 г. към Договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г., Комисията счита, че тези стойности следва да бъдат отразени при утвърждаването на цената на природния газ от 01.10.2020 г.

С оглед предоставените нови данни, цените на алтернативните горива, които са в основата на (...) компонента в сравнение със същите, формирали доставните цени за III тримесечие на 2020 г., се изменят, както следва: мазут със съдържание на сяра 1% намалява с (...)%; газьол със съдържание на сяра 0,1% намалява с (...)% . В тази връзка (...) компонента се изменя от (...) \$/MWh на (...) \$/MWh. (...) се изменя от (...) EUR/MWh на (...) EUR/MWh, а средномесечният обменен курс за конвертиране на евро в щатски долари за месец септември на 2020 г. на (...) се изменя от (...) на (...). Изчислената за месец октомври 2020 г. (...) компонента се изменя от (...) \$/MWh на (...) \$/MWh. При отчитане на изменените стойности на (...) и (...) компоненти, доставната цена на природния газ за месец октомври 2020 г. се променя от (...) \$/MWh на (...) \$/MWh.

3. Осреднен валутен курс на Българската народна банка на лева спрямо чуждестранната валута, в която се заплаща внасяният в страната природен газ

Валутният курс на лева към щатския долар, осреднен за период от четиридесет и пет дни, предхождащи месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цена (18.07.2020 г. – 31.08.2020 г.), е в размер на 1,66326 лв. за 1 щатски долар и е изчислен от дружеството съгласно чл. 17, ал. 3 от НРЦПГ. Същият, съпоставен с валутния курс на лева към щатския долар за предходния ценови период, намалява с 3,28%.

При отчитане на горесцитирани данни от заявление с вх. № Е-15-20-43#4 от 01.10.2020 г., цената на вход на газопреносни мрежи се изменя от (...) лв./MWh на (...) лв./MWh.

Съгласно чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, включва и компонента за дейността „обществена доставка“ в размер до 2,5 на сто в годишен аспект от средната покупна цена на природния газ. Съгласно чл. 17, ал. 8 от НРЦПГ, компонентата включва икономически обосновани разходи и възвръщаемост на капитала за дейността обществена доставка, определени по реда на чл. 10 и чл. 13 от НРЦПГ. При наличие на общи разходи за обществена доставка на природен газ, за изпълнение на програмата за освобождаване на природен газ и за доставка на природен газ по двустранни договори тези разходи се разпределят пропорционално на количествата природен газ към съответната дейност.

При изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ са взети предвид утвърдените с Решение № Ц-1 от 01.01.2020 г. на КЕВР годишни условно-постоянни разходи (УПР) за дейността „обществена доставка“ за 2020 г. в размер на 3906 хил. лв., като за месец октомври 2020 г. възлизат на (...) хил. лв.

Съгласно чл. 17, ал. 11 от НРЦПГ, при изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ в прогнозните годишни променливи разходи се включват разходите за съхранение на природен газ, които се изчисляват въз основа на представен от дружеството внасяне и добив, остойностени с действащата цена за

съхранение, утвърдена от Комисията. От приложената обосновка е видно, че „Булгаргаз“ ЕАД не разполага със съгласуван график за добив и нагнетяване в ПГХ „Чирен“ за 2020 г. В тази връзка при изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ „Булгаргаз“ ЕАД не е предвидило променливи разходи за месец октомври 2020 г.

Възвръщаемостта за дейността „обществена доставка“ се преизчислява за всеки период на изменение на компонентата цена на природния газ на вход на газопреносните мрежи, в зависимост от промяната в стойността на оборотния капитал и на паричните разходи на обществения доставчик.

С оглед посочената по-горе промяна на цената на вход на газопреносната мрежа се изменят: оборотният капитал за месец октомври 2020 г. от (...) хил. лв. на (...) хил. лв., регулаторната база на активите за месец октомври 2020 г. от (...) хил. лв. на (...) хил. лв. и възвръщаемостта на активите за същия период от (...) хил. лв. на (...) хил. лв. В тази връзка компонентата за дейността „обществена доставка“ е в размер на (...) лв./MWh или (...) % от компонентата цена на вход на газопреносната мрежа. Размерът на компонентата за дейността „обществена доставка“ в годишен аспект остава под 2,5%, предвид утвърдените стойности на компонентата за I тримесечие на 2020 г. и месеците от април до септември 2020 г.

II. По отношение на компонентата за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото:

По силата на чл. 35 от ЗЕ, енергийните предприятия имат право да предявят искане за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени им задължения към обществото, включително свързани със сигурността на снабдяването, защитата на околната среда и енергийната ефективност. Съгласно чл. 11а, ал. 1 от НРЦПГ, когато задължение към обществото е наложено на повече от едно енергийно предприятие, произтичащите от това задължение разходи се компенсират на съответните енергийни предприятия пропорционално на частта от наложеното им задължение към обществото чрез цените, които се заплащат от техните клиенти. В този случай, признатите от Комисията разходи се определят като отделна компонента в утвърдената цена на съответното енергийно предприятие и се възстановяват от неговите клиенти и/или от крайните снабдители на природен газ, с които има сключен договор за доставка, въз основа на тяхното измерено потребление – чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ. Съгласно чл. 11а, ал. 3 от НРЦПГ, за енергийно предприятие, което има издадена лицензия за дейността „обществена доставка на природен газ“, прогнозните количества природен газ се формират въз основа на заявените количества от крайните снабдители на природен газ и от лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, количествата природен газ за продажба по чл. 176а, ал. 1 от ЗЕ и количествата по двустранните му договори. Член 11а, ал. 4 от НРЦПГ предвижда коригиране на компонентата за всеки следващ ценови период въз основа на разликата между прогнозните и реално отчетените разходи от наложеното задължение към обществото през предходни ценови периоди.

С подаденото заявление „Булгаргаз“ ЕАД предлага в цената на природния газ за месец октомври 2020 г. да бъде включена компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на (...) лв./MWh. Искането е свързано с изпълнение на наложени на дружеството задължения, произтичащи от действащия План за действие при извънредни ситуации, одобрен от министъра на енергетиката (План). Съгласно т. 3.5 от Плана, предприятията, които доставят природен газ на клиенти с неравномерно потребление (в т.ч. топлофикационни дружества и крайни снабдители на природен газ) са длъжни да осигуряват количества природен газ за компенсиране на неравномерността в потреблението на своите клиенти. Общественият доставчик попада в кръга на предприятията за природен газ по т. 3.5.1, които имат задължения, произтичащи от Плана и носят отговорност за сигурността на доставките (аргумент от т. 1.6.4 и т. 3.1 от Плана). Съгласно Плана, неравномерно е потреблението на клиенти, при които месечният коефициент на натоварване е по-малък от 60%.

Съгласно т. 3.5.8 от Плана, разходите на предприятията за поддържане на запаса от

35 от ЗЕ. За обществения доставчик количеството природен газ, изчислено за 2020 г. съгласно т. 3.5.1 на Плана, е в размер на (...) MWh, представляващ обем от 20% от годишните заявки за доставка от топлофикационни дружества и крайни снабдители на природен газ. Съгласно т. 3.9 от Плана, „Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща съхранението на тези количества природен газ по регулирани цени. Прогнозните разходи на дружеството за 2020 г. за съхранение на количествата по Плана са изчислени при действащата към настоящия момент, утвърдена от КЕВР цена (2,49 лв./хм³/месец) за съхранение на природен газ в ПГХ „Чирен“, преизчислена в лева за MWh.

Съгласно чл. 11а, ал. 4 от НРЦПГ, когато през годината енергийното предприятие има повече от един ценови период, компонентата по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ се коригира за всеки следващ ценови период въз основа на разликата между прогнозните и реално отчетените разходи от наложеното задължение към обществото през предходни ценови периоди.

„Булгаргаз“ ЕАД е приложило: график за съхранение на природен газ през 2020 г. по Плана, съдържащ прогнозни и отразени окончателни отчетни данни за реализирани и нагнетени количества газ в ПГХ „Чирен“ и заплатени суми за тяхното съхранение; акт за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ с отразена стойност на услугата по съхранение за месец август 2020 г. Общественият доставчик е приложил следните доказателства за извършените от него разходи: акт за м. август 2020 г. за нагнетяване и съхранение на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение; фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000504014 от 02.09.2020 г., ведно с платежно нареждане за плащане на суми по тази фактура.

В резултат на отразените отчетни данни, получената компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото за месец октомври 2020 г. е в размер на (...) лв./MWh.

Въз основа на извършения анализ на данните от подаденото заявление и предоставените документи и обосновки е установено следното:

Разходите за закупуване на природен газ по договора с ООО „Газпром экспорт“ с цел продажба на вътрешния пазар на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, за програмата за освобождаване на природен газ, както и по двустранните договори възлизат на (...) лв.

Цената на природния газ на вход на газопреносните мрежи като компонента на цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, е в размер на (...) лв./MWh и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за месец октомври 2020 г.:

(...) лв./MWh

В съответствие с чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, към компонентата цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи, се прибавя стойността на компонентата за дейността „обществена доставка“, изчислена пропорционално на количествата природен газ, предназначени за дейността „обществена доставка“, която за месец октомври 2020 г. е в размер на (...) лв./MWh:

(...) лв./MWh

В съответствие с чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ, към горепосоченото се прибавя и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, която за месец октомври 2020 г. е в размер на (...) лв./MWh:

(...) лв./MWh

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец октомври 2020 г., по която общественият доставчик следва да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, е в размер на 24,72 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Коефициентът за преобразуване в енергийни единици на цените за продажба на природен газ от крайните снабдители е изчислен в размер на 10,561 kWh/m³, като е взета предвид средната калоричност на природния газ за точка на предаване ГИС „Странджа 2“ за месеците: юни, юли и август 2020 г.

Съгласно чл. 21, ал. 2 от НРЦПГ, цените за продажба на природен газ от крайните снабдители се изменят в съответствие с промяната на цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8, във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 7 и т. 8, и чл. 35 от Закона за енергетиката, чл. 11а, чл. 17 и чл. 21 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Утвърждава, считано от 01.10.2020 г.:

1. Цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 24,72 лв./MWh (без акциз и ДДС), в т.ч. компонента „цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи“ в размер на (...) лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на (...) лв./MWh и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на (...) лв./MWh

2. Цени за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи:

№	Енергийни предприятия	Предельни цени при продажба на природен газ от крайните снабдители с включени ценови компоненти: цена на природния газ и цена за снабдяване, както и с включени цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи				
		Стопански клиенти с равномерно потребление	Стопански клиенти с неравномерно потребление		Битови клиенти	
		лв./MWh	лв./MWh	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	лв./MWh	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*
1	Овергаз Мрежи АД – Столична община, СОР Банка и община Божурище, територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг" ****				50,56	3,13
	до 53 MWh/год., вкл.		50,56	3,13		
	до 528 MWh/год., вкл.	42,83	51,19			
	до 1057 MWh/год., вкл.	41,77	50,32			
	до 2113 MWh/год., вкл.	40,71	49,46			
	до 4226 MWh/год., вкл.	39,64	48,58			
	до 6339 MWh/год., вкл.	39,01	48,07			
	до 8452 MWh/год., вкл.	38,57	47,71			
	до 10 565 MWh/год., вкл.	38,22	47,42			
	до 21 130 MWh/год., вкл.	37,14	46,53			
	до 31 695 MWh/год., вкл.	36,49	45,99			
	до 42 260 MWh/год., вкл.	36,02	45,60			
	до 52 825 MWh/год., вкл.	35,66	45,31			
	до 73 955 MWh/год., вкл.	35,08	44,82			
	до 105 650 MWh/год., вкл.	34,45	44,30			
	над 105 650 MWh/год.	33,70	43,66			
метанстанции до 4226 MWh/год., вкл.		37,06				
метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл.		36,43				
метанстанции над 10 565 MWh/год.		35,25				
обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суша река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Халжи Димитър"		25,97				
2	"Арегаз" ЕАД – обособена територия Добруджа и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг ****				50,18	
	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****	43,77	48,30			
	от 10 001 до 20 000 m ³ /год., вкл.*****	42,96	47,07			
	от 20 001 до 50 000 m ³ /год., вкл.*****	41,60	45,84			
	от 50 001 до 100 000 m ³ /год., вкл.*****	40,21	45,34			
	от 100 001 до 200 000 m ³ /год., вкл.*****	39,70	44,61			

	от 200 001 до 500 000 м ³ /год., вкл.*****	38,47	44,07		
	от 500 001 до 1 000 000 м ³ /год., вкл.*****	38,04	43,42		
	над 1 000 000 м ³ /год., вкл.*****	34,44	41,60		
3	"Арсгаз" ЕАД – обособена територия Мизия и община Бяла Слатина****				52,89
	до 10 000 м ³ /год., вкл.*****	43,76	51,47		
	от 10 001 до 20 000 м ³ /год., вкл.*****	42,76	49,95		
	от 20 001 до 50 000 м ³ /год., вкл.*****	41,94	49,10		
	от 50 001 до 100 000 м ³ /год., вкл.*****	41,43	46,88		
	от 100 001 до 200 000 м ³ /год., вкл.*****	40,36	44,70		
	от 200 001 до 500 000 м ³ /год., вкл.*****	39,43	43,50		
	от 500 001 до 1 000 000 м ³ /год., вкл.*****	38,31	42,46		
	от 1 000 001 до 5 000 000 м ³ /год., вкл. за стопански клиенти с равномерно потребление/над 1 000 000 м ³ /год. за стопански клиенти с неравномерно потребление*****	35,26	38,86		
	над 5 000 000 м ³ /год., вкл.*****	32,73			
4	"Газрейд Сливен" ЕООД – община Сливен				49,07
	до 211 MWh/год.	40,63			
	от 211 до 527,5 MWh/год.	39,75			
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	38,38			
	от 1055 до 2110 MWh/год.	37,48			
	от 2110 до 5275 MWh/год.	36,00			
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	33,24			
	над 10 550 MWh/год.	31,33			
	до 52,75 MWh/год.		47,03		
	от 52,75 до 211 MWh/год.		45,35		
	от 211 до 527,5 MWh/год.		44,51		
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		42,94		
	от 1055 до 2110 MWh/год.		40,53		
от 2110 до 5275 MWh/год.		39,70			
от 5275 до 10 550 MWh/год.		39,56			
	Енергийни предприятия	Промишлени клиенти	Обществено-административни и търговски клиенти	Битови клиенти	
		лв./MWh**	лв./MWh**	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	лв./MWh**
5	"Каварна газ" ООД – общини Каварна и Шабла				54,38
	до 500 MWh/год., вкл.	40,38			
	над 500 MWh/год.	37,42			
	до 50 MWh/год., вкл.		50,09		
	над 50 MWh/год. до 500 MWh/год., вкл.		44,77		
6	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа****				51,23
	до 1055 MWh	39,40			
	до 4220 MWh	36,44			
	до 211 MWh		39,53		
7	"Неврокоп-газ" АД – община Голе Делчев ***				96,81
	до 2500 MWh вкл.	79,35			
	над 2500 MWh	72,40			
8	до 250 MWh вкл.		91,12		
	над 250 MWh		87,48		
	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***				91,56
	до 100 000 м ³ /год., вкл.*****	77,60			
	до 200 000 м ³ /год., вкл.*****	75,64			
9	над 200 000 м ³ /год., вкл.*****	72,92			
	до 10 000 м ³ /год., вкл.*****		84,17		
	до 20 000 м ³ /год., вкл.*****		82,49		
	над 20 000 м ³ /год., вкл.*****		80,12		
	"ТЕЦЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене ***		64,99		62,78
10	до 100 000 м ³ /год., вкл.*****	57,45			
	до 500 000 м ³ /год., вкл.*****	55,69			
	до 1 000 000 м ³ /год., вкл.*****	52,44			
	над 1 000 000 м ³ /год., вкл.*****	46,55			
	"Карловогаз" ООД – община Карлово***				71,63
11	до 20 000 м ³ /год.*****	68,20			
	до 50 000 м ³ /год.*****	62,45			
	до 100 000 м ³ /год.*****	59,55			
	до 250 000 м ³ /год.*****	55,05			
	до 500 000 м ³ /год.*****	52,54			
	до 1 000 000 м ³ /год.*****	52,00			
	над 1 000 000 м ³ /год.*****	49,39			
11	"Арсгаз" ЕАД – община Сопот	34,52	45,51		13,93
12	"Арсгаз" ЕАД – община Хисаря	35,89	44,75		13,62
13	"Комекс" АД – община Самюков				49,06
	до 1054,599 MWh	40,07			
	от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh	34,61			
	над 10 546,000 MWh	32,44			
	до 52,729 MWh		49,28		
	от 52,730 MWh до 210,920 MWh		49,13		
	от 210,921 MWh до 1054,599 MWh		47,77		
от 1054,600 MWh до 2109,199 MWh		45,89			
над 2109,200 MWh		44,39			
14	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	38,54	42,00		44,48
15	"Сев.ливоегаз-2000" АД – община Севлиево		39,72		42,47
	до 50 000 MWh	35,92			
16	над 50 000 MWh	26,90			
	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	36,53	48,78		56,62
	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник				51,27
	до 105,5 MWh	37,51			
	до 1055 MWh	36,01			
17	до 10 550 MWh	35,52			
	до 105,5 MWh		41,31		
	до 1055 MWh		39,90		
18	"Качичо-газ" ЕООД – община Качичо	39,01	47,06		48,37

19	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	46,28	62,04	50,00	
20	"Правенгаз 1" АД – община Правец*****	33,60	40,95	42,75	
21	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд			45,25	
	до 20 хм ³ /год, вкл.*****	34,97			
	от 20 хм ³ до 200 хм ³ /год, вкл.*****	33,42			
	от 200 хм ³ до 1000 хм ³ /год, вкл.*****	32,20			
	над 1000 хм ³ /год.*****	31,30			
	метанстанции	31,95			
22	"Сити газ България" ЕАД – обособена територия Тракия, общини Кърджали, Велинград, Павел Бания, Гурково, Твърдица и Брацигово****		49,28	50,11	5,69
	до 1000 MWh/год.	47,21			
	от 1000 до 5000 MWh/год.	39,29			
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	36,10			
23	"Арсгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"*****	43,88	48,93	52,66	
	"Газо-енергийно дружество-Елви Пелин" ФООД – община Елви Пелин		41,28	41,62	
24	до 500 000 м ³ /год, вкл.*****	36,96			
	над 500 000 м ³ /год, вкл.*****	35,41			
25	"Консорциум Варна Про Енерджи" ООД – община Балчик*****	33,86	43,93	49,08	
26	"Сити газ България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		46,57	49,23	
	до 10 000 nm ³ /год.*****	45,52			
	от 10 000 до 100 000 nm ³ /год.*****	41,54			
	от 100 000 до 500 000 nm ³ /год.*****	36,05			
27	"Сити газ България" ЕАД – община Габрово		45,85	48,67	
	до 10 000 nm ³ /год.*****	45,49			
	от 10 000 до 100 000 nm ³ /год.*****	44,26			
	от 100 000 до 500 000 nm ³ /год.*****	39,14			
	от 500 000 до 1 000 000 nm ³ /год.*****	38,07			
28	"Си Ел Джи Марина" ООД – община Ченеларе**			48,79	
	до 10 000 м ³ /год, вкл.*****		43,51		
	до 50 000 м ³ /год, вкл.*****		47,71		
	до 100 000 м ³ /год, вкл.*****		39,53		
	над 100 000 м ³ /год.*****		32,76		
	до 200 000 м ³ /год, вкл.*****	34,62			
	до 1 000 000 м ³ /год.*****	33,60			

Забележки:

1. В цените не са включени акциз и ДДС.
2. * колоната отразява цените за снабдяване с природен газ, които се заплащат в лева за клиент на месец (лева/клиент на месец).
3. ** в цените за продажба на природен газ от краен снабдител не е включена ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ.
4. *** в цените за продажба на природен газ от краен снабдител е включена ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.
5. **** към цените за продажба на природен газ от краен снабдител за територията на общините: Банско, Разлог, Карнобат, Бяла, Тервел, Червен бряг, Кърджали, Велинград и Павел бания, следва да бъде добавяна ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.
6. ***** При снабдяване със съгъстен природен газ в цените за продажба от краен снабдител се включва ценова компонента съгласно чл. 19а от НРЦПГ
7. ***** цените са утвърдени в лв./1000 м³ и са изчислени в енергийни единици при коефициент на преобразуване 10,561 kWh/m³.
8. При утвърждаване от КЕВР на нови или изменение на действащите цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи и за снабдяване с природен газ, се променят и пределните цени, по които съответният краен снабдител продава природен газ на клиенти.

II. Цените по т. I не включват цени за достъп и пренос през газопреносната мрежа, определени по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Решението подлежи на обжалване в 14 (четирнадесет) дневен срок пред Административен съд – София град.

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА

Фактура

Оригинал

Номер: 2000000756

Дата: 16.09.2020

Получател ЧУГУНОЛЕЕНЕ - ПЪРВОМАЙ - АД
ДДС № BG115167522
Идент. № 115167522
Град СТАРА ЗАГОРА
Адрес жк Индустириален
МОЛ Живко Станилов
Телефон

Доставчик " РУСЕВИ" ООД
ДДС № BG123659612
Идент. № 123659612
Град Стара Загора
Адрес бул. "Патриарх Евтимий" 155
МОЛ Димитър Русев
Телефон

№	Код	Наименование на стоката/услугата	Мярка	Количество	Цена	Сума
1	170405	отпадъчно желязо	кг.	20 360	0.490	9 976.40

Данъчна основа 20%: 9 976.40

ДДС 20%: 0.00

Сума за плащане: 9 976.40

Словом: Девет хиляди деветстотин седемдесет и шест лв. и 40 ст.

Дата на данъчно събитие: 16.09.2020
Плащане: По сметка
Основание за ненач. на ДДС: обратно начисляване, чл.163 а
IBAN: BG391ABG74331000549700
ал. 2 от ЗДДС
Описание на сделката: продажба
Банка: Интернешънъл асет банк
Място на сделката: Стара Загора
Банков код: IABG BGSF

Получил: Живко Станилов

Съставил: Димитър Русев

Съгласно чл. 6, ал. 1 от Закона за счетоводството, чл. 114 от ЗДДС и чл. 78 от ППЗДДС печатът и подписът не са задължителни, реквизити не са задължителни.



Информацията е заличена на основание чл.3, ал.1 и ал.3 от ЗЗЛД, във вр. с чл. 37 от ЗОП



IMERYS

Получател:	ЧУГУНОЛЕЕНЕ-ПЪРВОМАЙ АД	Доставчик:	Имерис Минералс България АД
Град :	Ст.Загора	Град :	Кърджали
Държава :	България	Държава:	България
Адрес :	кв. Индустиален Административна сграда Металик	Адрес :	Индустиална зона-Изток № 91
ДДС No.:	BG115167522	ДДС номер :	BG108010951
БУЛСТАТ :	115167522	БУЛСТАТ No. :	108010951
МОЛ :	Живко Станилов	МОЛ :	
Клиент No. :	C00120	Телефон:	+359 361 6 08 00
		Факс:	+359 361 6 08 09

Фактура No. : 0000038998

ОРИГИНАЛ

Дата на документа : 15.09.2020
Дата на данъчно събитие : 15.09.2020

Но. Код	Описание	Кол-во ЕдМ	Цена	Отст. %	Прод. такса	Иден ДДС	Сума
1 BFA 1	Леярски бентонит-1т	23 МТ	302.23			20	6 951.29
			Общо BGN				6 951.29
			20% ДДС				1 390.26
			Общо BGN вкл. ДДС				8 341.55

Словом ДДС : Хиляда триста и деветдесет лв. и 26 ст.
Словом общо : Осем хиляди триста четиридесет и един лв. и 55 ст.

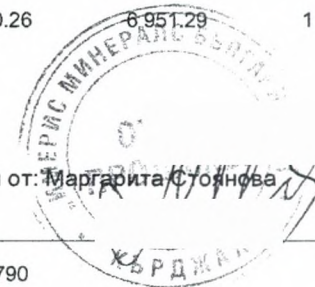
Начин на плащане	Банков превод / Плащане в Брой	Получател	ЧУГУНОЛЕЕНЕ-ПЪРВОМАЙ АД
Условия на плащане	30 дни отложено	Страна	
Доставка	FCA Кърджали	Адрес	кв. Индустиален
Превозно средство/ремарке	CT6078AB CT9702EX	ДДС No.:	BG115167522
Име на кораб		Поръчка №	SO38741
		Външна поръчка №	

Спецификация на ДДС

Идентификатор на ДДС	ДДС %	Сума	Сума отстъпка за ф-ра	Данъчна основа	Сума ДДС	Данъчна основа лв.	Сума ДДС лв.
20	20.00	6 951.29	0.00	6 951.29	1 390.26	6 951.29	1 390.26

Информацията е заличена на основание чл.3, ал.1 и ал.3 от ЗЗЛД, във вр. с чл. 37 от ЗОП

Документът е съставен от: Маргарита Стоянова



Банка : ИНГ БАНК Б.В.-клон София	SWIFT: INGBBGSF	IBAN BGN:	BG91INGB9145100000790
Банка : ИНГ БАНК Б.В.-клон София	SWIFT: INGBBGSF	IBAN EUR:	BG54INGB91451400000453
Банка : ИНГ БАНК Б.В.-клон София	SWIFT: INGBBGSF	IBAN USD:	BG95INGB91451100000152

Този документ е отпечатан от интегрираната система Microsoft Dynamics NAV.

ИМЕ: *ПЕРВОНАЙ, ИНДУСТРИЗАНА ЗОНА*
 Адрес: *115107522*
 ИД. № по ЗДДС: *115107522*
 ИД. № по ЗДДС: *115107522*
 Представител: *Живко Станков*

гр. Сливен, кв. "Кольо Фичето" 9-Б
 ИД. № 829113776
 ИД. № по ЗДДС BG829113776
 Представяващ: *Колю Славов*

ДЕБИТНО ИЗВЕСТИЕ
 КРЕДИТНО ИЗВЕСТИЕ
ФАКТУРА
 Гриф: **ОРИГИНАЛ**
 № на фактурата: **000001080**
 Дата на издаване на фактурата: **10.11.2020**
 Дата на данъчното събитие: **10.11.2020**

№	Вид на стоката или услугата	М-кз	Количество	Единична цена	Стойност
	<i>КАРБОФИКС - L</i>	<i>7</i>	<i>10,000</i>	<i>460,00</i>	<i>4600,00</i>

IBAN: **BG03UBBS83811010121300** BIC: **UBBSBGSF** Банка: **ОББ АД - кл. Сливен**
 IBAN: _____ BIC: _____ Банка: _____
 Начин на плащане: в брой банков превод
 Данъчна основа: *4600,00*
 ДДС *20* %: *920,00*
 Сума за плащане: *5520,00*

Основание за нулева ставка на ДДС или за ненамисляване на ДДС: _____
 Сумата за плащане словом: *Пет хиляди петстотин и двестотин лева*
 Бележки по желание на страните: *Връщана по шефера!*
 Съставител - име, фамилия и подпис: *Александър Куримев*
 Дата: _____
 Счетоводител: *1706*

Автомобил: марка *Фенс* модел *1.700* Инструкции на превозвача _____
 рег. № *49 613307* Път. лист с. № *001054*
 за дата *10.11.2020* г.

Натоварване - дата	от ч.м.	до ч.м.	Изпращач	подпис, печат	Превозвач	подпис, печат
<i>10.11.20</i>						
Разтоварване - дата	от ч.м.	до ч.м.	Получател			
<i>10.11.20</i>						

Забележка: _____

Информацията е заличена на основание чл.3, ал.1 и ал.3 от ЗЗЛД, във вр. с чл. 37 от ЗОП

ФАКТУРА

№ 0000029430 / 19.11.2020

ОРИГИНАЛ

ПОЛУЧАТЕЛ:

ЧУГУНОЛЕЕНЕ-ПЪРВОМАЙ АД

Адрес: 6000 СТАРА

ЗАГОРА, Ж.К. ИНДУСТРИАЛЕН, АДМ. СГР. МЕТАЛИК АД

Идентификационен номер: 115167522

ИН по ЗДДС: BG115167522

Дата на възникване на данъчното

събитие / Дата на плащане: 19.11.2020

ДОСТАВЧИК:

КАОЛИН ЕАД

Адрес: гр. Сеново, ул. "Дъбрава" № 8

Идентификационен номер: 827182866

ИН по ЗДДС: BG827182866

IBAN: BG13RZBB91551060430901

Банка: РАЙФАЙЗЕНБАНК

BIC: RZBBBGSF

Място на издаване: гр. Девня

Експедиционен документ/Товарителница номер
0500007022 2668Номер превозно средство
Т8228Франкировка
СРТ ПЪРВОМАЙ

№	Шифър	Наименование на стоката / услугата	Мярка	Количество	Ед. цена без ДДС	Стойност в лев
1	487000009	Пясък сух РКФ 025 80-90%	т	26.140	107.370	2 806.1

Текст: От експедиция No 0500007022 от дата 19.11.2020

Словом: три хиляди триста шестдесет и седем лв. и 98 ст.

Начин на плащане:

По сметка

Стойност на сделката в лева:

2 806.1

Данъчна основа в лева:

2 806.1

ДДС в лева 20.00 %

561.1

Сума за плащане в лева:

3 367.1

Представител на получателя или МОЛ (име, фамилия, ЕГН)

Име, фамилия: ЖИВКО ПЕТРОВ СТАНИЛОВ

ЕГН:

Дата на падеж:

24.11.2020

Стоката/услугата получена на: 19.11.2020

Получател подпис:

Съставил име: АНДРЕЙ ДИМИТРОВ

Идентификационен шифър: 16

Съставил подпис:

Информацията е заличена на
основание чл.3, ал.1 и ал.3 от ЗЗЛД,
във вр. с чл. 37 от ЗОП

Купувачът е уведомен и е съгласен с Общите условия за Покупко-Продажба на Каолин ЕАД валидни към момента на получаване / подписване на настоящата фактура.

Отпечатано от Ажур®-L5.5 "Бонев Софт Одитинг" ООД, София, ул. "Димитър Манов" 17 © Всички права запазени

ЕББЪЛГАРСКА
НЕЗАВИСИМА
ЕНЕРГИЙНА БОРСА ЕАД

ЧАСТ ОТ БФБ ГРУПА

Пазарен сегмент "Ден напред" - Цени и количества

[ЦЕНИ И КОЛИЧЕСТВА](#)[БЛОКОВИ ПРОДУКТИ](#)[ЧАСОВИ ПРОДУКТИ](#)[ГРАФИКА „ДЕН НАПРЕД“](#)[ИСТОРИЧЕСКИ ДАННИ](#)[CSV](#) [XLS](#)

Цени и количества

	Fri, 09/24	Sat, 09/25	Sun, 09/26	Mon, 09/27	Tue, 09/28	\
Prices (BGN/MWh)	268.36	213.46	233.24	281.19	292.59	
Volume (MWh)	74 329.50	70 964.20	69 828.30	77 824.80	76 129.80	

We use cookies to ensure that we give you the best experience on our website. If you continue to use this site we will assume that you are happy with it.

Блокови продукти

	Fri, 09/24	Sat, 09/25	Sun, 09/26	Mon, 09/27	Tue, 09/28	W
Base (01-24)	268.36	213.46	233.24	281.19	292.59	
Peak (9-20)	281.17	237.59	234.01	305.27	340.02	
Peak (1-8 & 21-24)	255.56	189.32	232.47	257.10	245.16	

Часови продукти

		Fri, 09/24	Sat, 09/25	Sun, 09/26	Mon, 09/27	Tue, 09/28	W
- 1	BGN/MWh	214.44	177.42	221.00	193.70	195.77	
	MWh	2682.8	2753.4	2754.8	2842.2	2883.1	
- 2	BGN/MWh	190.66	142.79	209.18	193.65	193.66	
	MWh	2663.9	2771.3	2674	2827.5	2866.1	
- 3	BGN/MWh	190.64	127.05	193.67	193.61	193.64	
	MWh	2685.5	2754	2639.3	2793.4	2883.3	
- 4	BGN/MWh	195.84	127.03	193.65	193.60	193.63	
	MWh	2741.3	2739.1	2607	2789.5	2892	
- 5	BGN/MWh	214.44	127.07	193.68	193.67	193.68	
	MWh	2771	2762.3	2649.4	2846.3	2962.7	
- 6	BGN/MWh	228.11	170.16	215.44	221.01	221.00	
	MWh	2915.3	2689.5	2598.1	2964	3037	
-	BGN/MWh	313.33	221.00	221.00	316.23	310.33	

We use cookies to ensure that we give you the best experience on our website. If you continue to use this site we will assume that you are happy with it.

Ok GDPR

This PDF document was edited with **Icecream PDF Editor**.
 Upgrade to **PRO** to remove watermark.

		3130.2	3007	2870.0	3343.0	3223.0	
		Fri, 09/24	Sat, 09/25	Sun, 09/26	Mon, 09/27	Tue, 09/28	W
- 9	BGN/MWh	363.06	221.01	221.01	373.84	370.87	
	MWh	3276.5	3185.9	2960.3	3545.9	3325.1	
- 10	BGN/MWh	289.01	221.00	221.01	311.99	356.67	
	MWh	3425.4	3225.1	3079	3659.8	3458.8	
- 11	BGN/MWh	229.21	215.49	221.00	289.01	337.58	
	MWh	3594.3	3253.5	3060	3825.8	3536.9	
- 12	BGN/MWh	235.02	195.72	220.14	234.79	324.92	
	MWh	3479	3249.5	3147.9	3708.4	3491.2	
- 13	BGN/MWh	221.01	189.29	207.32	239.22	309.30	
	MWh	3512.4	3272.3	3183.2	3738.1	3362.4	
- 14	BGN/MWh	217.35	211.72	179.08	234.86	299.97	
	MWh	3379.1	3064.7	3129	3680.8	3371	
- 15	BGN/MWh	216.96	211.72	190.15	253.76	299.97	
	MWh	3250.4	2982.7	3028.9	3523.2	3275.3	
- 16	BGN/MWh	224.37	215.18	207.44	289.60	327.37	
	MWh	3333.9	3038.3	3112.4	3519.8	3275.5	
- 17	BGN/MWh	273.80	221.00	215.79	326.15	342.06	
	MWh	3217.2	2927.2	2860.2	3298.7	3235.5	
- 18	BGN/MWh	336.24	262.19	225.24	346.10	352.81	
	MWh	3092	3023.8	3037.5	3161.5	3206.5	

We use cookies to ensure that we give you the best experience on our website. If you continue to use this site we will assume that you are happy with it.

Ok GDPR

		Fri, 09/24	Sat, 09/25	Sun, 09/26	Mon, 09/27	Tue, 09/28	W
	MWh	3008.9	2984.6	3048.5	3149.2	3251.1	
- 21	BGN/MWh	352.07	332.65	350.45	369.22	334.62	
	MWh	3055.2	3022	3053.6	3138.1	3243.4	
- 22	BGN/MWh	307.70	221.01	325.69	329.76	225.07	
	MWh	3081.4	3027.1	3051	3225.5	3182.9	
- 23	BGN/MWh	292.22	215.49	221.01	284.69	287.18	
	MWh	3050.7	2774	2928.3	3088.7	2992.5	
- 24	BGN/MWh	221.00	189.21	221.00	234.74	223.90	
	MWh	3043.5	2666.3	2735.2	2935.6	2845.7	

БЪРЗИ ВРЪЗКИ

[Начална страница](#)

[Често задавани въпроси](#)

[Карта на сайта](#)

[П](#)

IBEX



We use cookies to ensure that we give you the best experience on our website. If you continue to use this site we will assume that you are happy with it.

ПРИРОДЕН ГАЗ 2021 год.

месец	пр.газ мин.заяв. MWh	пр.газ необх.реал. MWh	Разпред. прир. газ	Снабд. пр.газ	Доставка прир. газ	Пренос	Достъп	Акциз	стойност	еден. цена MWh	приспадан. аванс	оконч.-фра		
												дан. основа	ДДС	
1	35,000	86,902	17,32	0,79	26,93	40,68	144,73	187,62	3 388,15	38,99	-1 642,98	1 745,17	349,03	2 094,21
2	25,000	84,283	17,32	0,79	30,39	39,45	140,37	181,87	3 422,64	40,61	-1 179,34	2 243,30	448,66	2 691,96
3	20,000	98,189	17,32	0,79	28,64	45,96	163,52	212,03	4 110,27	41,86	-1 012,67	3 097,60	619,52	3 717,12
4	18,000	107,780	17,32	0,79	33,19	50,45	219,46	232,78	6 031,78	55,96	-879,90	5 151,88	1 030,38	6 182,26
5	16,000	92,778	17,32	0,79	37,71	43,43	188,91	200,43	5 611,63	60,48	-860,87	4 750,76	950,15	5 700,91
6	16,000	85,910	17,32	0,79	45,27	40,21	174,93	187,65	5 847,76	68,07	-933,19	4 914,57	982,91	5 897,48
7	16,000	82,960	17,32	0,79	49,94	53,89	187,64	179,65	6 066,63	73,13	-1 054,15	5 012,48	1 002,50	6 014,98
8	16,000	56,771	17,32	0,79	57,60	36,88	128,41	122,11	4 585,57	80,77	-1 135,38	3 450,19	690,04	4 140,23
9	18,000	81,604	17,32	0,79	69,40	53,01	184,57	175,76	7 554,51	92,58	-1 415,19	6 139,32	1 227,86	7 367,19
10									0,00	#DIV/0!	-7 233,71	-7 233,71	-1 446,74	-8 680,45
11									0,00	#DIV/0!	-9 576,35	-9 576,35	-1 915,27	-11 491,62
12									0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
ОБЩО	180,000	777,177	155,88	7,11	379,07	403,96	1 532,54	1 679,90	46 618,94	#DIV/0!	-26 923,73	19 695,21	3 939,04	23 634,25
средно		86,353							3 884,91	#DIV/0!				

Фактура

Оригинал

Номер: 2000000914

Дата: 24.09.2021

Получател: ЧУГУНОЛЕЕНЕ - ПЪРВОМАЙ - АД
ДДС №: BG115167522
Идент. №: 115167522
Град: СТАРА ЗАГОРА
Адрес: жк Индустриален
МОЛ: Живко Станилов
Телефон:

Доставчик: "РУСЕВИ" ООД
ДДС №: BG123659612
Идент. №: 123659612
Град: Стара Загора
Адрес: бул. "Патриарх Евтимий" 155
МОЛ: Димитър Русев
Телефон:

№	Код	Наименование на стоката/услугата	Мярка	Количество	Цена	Сума
1	160117	отпадъчно желязо	кг.	39 840	0.690	27 489.60

Данъчна основа: 27 489.60

ДДС: 0.00

Сума за плащане: 27 489.60

Словом: Двадесет и седем хиляди четиристотин осемдесет и девет лв. и 60 ст.

Дата на данъчно събитие:	24.09.2021	Плащане:	По сметка
Основание за ненач. на ДДС:	обратно начисляване, чл.163 а ал. 2 от ЗДДС	IBAN:	BG39IABG74331000549700
Описание на сделката:	продажба	Банка:	Интернешънъл асет банк
Място на сделката:	Стара Загора	Банков код:	IABG BGSF

Получил: Живко Станилов

Съставил: Димитър Русев

Съгласно чл. 6, ал. 1 от Закона за счетоводството, чл. 114 от ЗДДС и чл. 78 от ППЗДДС печатът и подписът не са задължителни реквизити във фактурата



Програмен продукт Microinvest Invoice Pro,
тел.0700 44 700, <http://www.microinvest.net>

Фактура

Оригинал

Номер: 1000000070

Дата: 01.10.2021

Получател ЧУГУНОЛЕЕНЕ-ПЪРВОМАЙ АД
ДДС № BG115167522
Идент. № 115167522
Град СТАРА ЗАГОРА
Адрес ж.к.ИНДУСТРИАЛЕН
МОЛ ЖИВКО СТАНИЛОВ
Телефон

Доставчик НАТУРМИНЕКС ЕООД
ДДС № BG205783520
Идент. № 205783520
Град София
Адрес гр. София, Лавеле 10, ет.4
МОЛ Екатерина Пюсюлева
Телефон

№	Код	Наименование на стоката/услугата	Мярка	Количество	Цена	
1		ФЕРОФОСФОР	тон	2,00	1 970,00	3 940,00
2		ФЕРОСИЛИЦИЙ	тон	1,30	3 780,00	4 914,00
3		НАВЪГЛЕРОДИТЕЛ-ГРАФИТНИ ПЕЛЕТИ	тон	2,00	1 400,00	2 800,00
4		ТРАНСПОРТНИ РАЗХОДИ	км.	200,00	1,30	260,00

Данъчна основа: 11 914,00

ДДС 20%: 2 382,80

Сума за плащане: 14 296,80

Словом: Четиринадесет хиляди двеста деветдесет и шест лв. и 80 ст.

Дата на данъчно събитие: 01.10.2021	Плащане: По сметка
Основание на сделката:	IBAN: BG02RZBB91551010971284
Описание на сделката:	Банка: Райфайзен Банк
Място на сделката: гр.София	Банков код: RZBVBGSF

Получил: инж.Живко Станилов

Съставил: Екатерина Пюсюлева-код 001

Съгласно чл.7, ал.1 от Закона за счетоводството, чл.114 от ЗДДС и чл.78 от ППЗДДС печатът и подписът не са задължителни реквизити на фактурата.

Proforma Invoice nr.	: 21120411
data comenzii	: 04.10.21
referitor la oferta nr	: del 04.10.21
referinta dvs.	:

Catre: **CHUGUNOLEE PARVOMAI**
 -Via: Industrial zone
 - PARVOMAI
 BULGARIA

modalitate de plata : Pre-payment

banca To be paid in our account at:
 Bank : SAN PAOLO IMI BANK ROMANIA
 IBAN : RO11 WBAN 2511 02204150 3026
 SWIFT: WBANRO22

LOC DE DESTINATIE:

Via: Industrial zone
 - PARVOMAI
 BULGARIA

Pos.	Item	Description	Qty	Price	% discount	IVA	Total
1	PVZ1801TKK	ZIRCOTEX 1801 TTK **	1.000	2,35	0,00		2.350,00 EUR
	05.10.21	ADR-IT:					
		ADR-EN:					

observatii:

Tot. fara TVA : 2.350,00 EUR

Discount 0,00 % :

TVA :

Tot. : 2.350,00 EUR

Cantitatile pot fi variate dupa ambalarea pentru transport. Aceasta confirmare de comanda va fi considerata in totalitate acceptata de catre clientul in lipsa contestatie scrisa antre 5 (cinci) zile de la data primirii.

CU STIMA

VD-GROUP HIGH TECHNOLOGY S.R.L.

str. Dimitrie Anghel nr. 8, mansarda, ap. 13, camera 2
 sectorul 3 - BUCURESTI
 ROMANIA

11/11/21



IMERYS

Получател:	ЧУГУНОЛЕЕНЕ-ПЪРВОМАЙ АД	Доставчик:	Имерис Минералс България АД
Град :	Ст.Загора	Град :	Кърджали
Държава :	България	Държава:	България
Адрес :	кв. Индустиален Административна сграда Металик	Адрес :	Индустиална зона-Изток № 91
ДДС No.:	BG115167522	ДДС номер :	BG108010951
БУЛСТАТ :	115167522	БУЛСТАТ No. :	108010951
МОЛ :	Живко Станилов	МОЛ :	
Клиент No. :	C00120	Телефон:	+359 361 6 08 00
		Факс:	+359 361 6 08 09

Фактура No. : 0000040929

ОРИГИНАЛ

Дата на документа : 10.09.2021
 Дата на данъчно събитие : 10.09.2021

№. Код	Описание	Кол-во ЕдМ	Цена	Отст. %	Прод. такса	Иден ДДС	Сума	
1	GRADED E 1 T Фракц. перлит Е конт. 1 т с ниски ал	2 МТ	321.19			20	642.38	
2	BFA 1 Лейарски бентонит-1т	21 МТ	306.76			20	6 441.96	
							Общо BGN	7 084.34
							20% ДДС	1 416.87
							Общо BGN вкл. ДДС	8 501.21

Словом ДДС : Хиляда четиристотин и шестнадесет лв. и 87 ст.
 Словом общо : Осем хиляди петстотин и един лв. и 21 ст.

Начин на плащане	Банков превод / Плащане в Брой	Получател	ЧУГУНОЛЕЕНЕ-ПЪРВОМАЙ АД
Условия на плащане	30 дни отложено	Страна	
Доставка	FCA Кърджали	Адрес	кв. Индустиален
Превозно средство/ремарке	CT6078AB CT9702EX	ДДС No.:	BG115167522
Име на кораб		Поръчка №	SO41165
		Външна поръчка №	

Спецификация на ДДС

Идентификатор на ДДС	ДДС %	Сума	Сума отстъпка за ф-ра	Данъчна основа	Сума ДДС	Данъчна основа лв.	Сума ДДС лв.
20	20.00	7 084.34	0.00	7 084.34	1 416.87	7 084.34	1 416.87

Информацията е заличена на основание чл.3, ал.1 и ал.3 от ЗЗЛД, във вр. с чл. 37 от ЗОП

Документът е съставен от: Маргарита Стоянова

Банка : ИНГ БАНК Б.В.-клон София	SWIFT: INGBBGSF	IBAN BGN:	BG91INGB91451000000790
Банка : ИНГ БАНК Б.В.-клон София	SWIFT: INGBBGSF	IBAN EUR:	BG54INGB91451400000453
Банка : ИНГ БАНК Б.В.-клон София	SWIFT: INGBBGSF	IBAN USD:	BG95INGB91451100000152

ФАКТУРА		№ 0000361294 / 02.09.2021		ОРИГИНАЛ	
ПОЛУЧАТЕЛ: ЧУГУНОЛЕЕНЕ-ПЪРВОМАЙ АД Адрес: 6000 СТАРА Идентификационен номер: 115167522 ИН по ЗДДС: BG115167522 Дата на възникване на данъчното събитие / Дата на плащане: 02.09.2021			ДОСТАВЧИК: КАОЛИН ЕАД Адрес: гр.Сеново, ул. "Дъбрава" № 8 Идентификационен номер: 827182866 ИН по ЗДДС: BG827182866 IBAN: BG13RZBB91551060430901 БАНКА: РАЙФАЙЗЕНБАНК Място на издаване: гр. Девня BIC: RZBBBGSF		
Експедиционен документ/Товарителница номер 0500007853 903		Номер превозно средство T2112		Франкировка СРТ ПЪРВОМАЙ	
№	Шифър	Наименование на стоката / услугата	Мярка	Количество	Ед.цена без ДДС
1	487000009	Пясък сух РКФ 025 80-90%	т	26.260	107.370
Стойност в лева: 2 819.54					
Текст: От експедиция No 0500007853					
Словом: три хиляди триста осемдесет и три лв. и 45 ст.			Начин на плащане: По сметка		Стойност на сделката в лева: 2 819.54
Представител на получателя или МОЛ (име, фамилия, ЕГН) Име, фамилия: ЖИВКО ПЕТРОВ СТАНИЛК ЕГН: Стоката/услугата получена на: 02.09.2021 Получател подпис:			Дата на падеж: 07.09.2021		Данъчна основа в лева: 2 819.54
			Съставил име: АНДРЕЙ ДИМИТРОВ Идентификационен шифър: 16 Съставил подпис:		ДДС в лева 20.00 % 563.91 Сума за плащане в лева: 3 383.45
Купувачът е уведомен и е съгласен с Общите условия за Покупко-Продажба на Каолин ЕАД валидни към момента на получаване / подписване на настоящата фактура.					

Отпечатано от Ажур@-L5.5 "Бонев Софт Одитинг" ООД, София, ул. "Димитър Манов" 17 © Всички права запазени

Информацията е заличена на основание чл.3, ал.1 и ал.3 от ЗЗЛД, във вр. с чл. 37 от ЗОП