



ПРОТОКОЛ

№ 124

София, 10.06.2020 година

Днес, 10.06.2020 г. от 11:36 часа се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в състав „Енергетика“, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, Ив. Александров – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“ и експерти на КЕВР.

Председателят установи, че няма възражения по проекта за дневен ред и няма други предложения, както и няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-479 от 5.06.2020 г. относно утвърждаване на цени на топлинната енергия и определяне на преференциални цени и премии за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, за периода 1 юли 2019 г. – 31 март 2020 г. и проект на решение.

Работна група: Пламен Младеновски; Елена Маринова; Ивайло Александров; Цветанка Камбуrowa; Георги Петров; Йовка Велчева; Надежда Иванова; Ана Иванова; Радослав Наков; Петя Петрова; Христина Петрова

По т. 1. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-479 от 5.06.2020 г. относно утвърждаване на цени на топлинната енергия и определяне на преференциални цени и премии за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, за периода 1 юли 2019 г. – 31 март 2020 г. и проект на решение, установи следното:

Параграф 2, алинея 6 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за допълнение на Закона за енергетиката (ПЗР на ЗД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 2020 г.) регламентира правомощие на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) по своя инициатива за периода от 1 юли 2019 г. до 31 март 2020 г. да утвърди цени на топлинната енергия и да определи преференциални цени и премии за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия. В тази връзка, със Заповед № 3-Е-91 от 04.06.2020 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група.

Предвид горното и след анализ на относимите факти и документи, Комисията установи следното:

С Решение № Ц-18 от 01.07.2019 г. КЕВР е утвърдила, считано от 01.07.2019 г., пределни цени на топлинната енергия и е определила преференциални цени и премии за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

В изпълнение на Решение на Европейската комисия № С (2018) 258 от 24 май 2018 г. по дело АТ.39816 – Доставки на газ нагоре по веригата в Централна и Източна Европа, и на сключено между ООО „Газпром Експорт“ и „Булгаргаз“ ЕАД Допълнение № 13 от 2 март 2020 г. към Договор № 02-12-13 от 15 ноември 2012 г. за доставка на природен газ, общественият доставчик на природен газ следва да възстанови суми по договори за доставка на природен газ, считано от 5 август 2019 г. В тази връзка е приет ЗД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 2020 г.

Съгласно §2, ал. 1, т. 1 от ПЗР на ЗД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 2020 г. общественият доставчик на природен газ следва да възстанови суми по договори за доставка на природен газ за периода от 5 август 2019 г. до 31 декември 2019 г. – на крайни снабдители на природен газ и клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, включително на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия. В тази връзка, на основание §2, ал. 2-5, ал. 7 и ал. 14 във връзка с §3 от ПЗР на ЗД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 2020 г., КЕВР е утвърдила цени, по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, включително на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, както следва: за периода 5 август 2019 г. – 31 август 2019 г. с Решение № Ц-15 от 08.05.2020 г., за периода 1 септември 2019 г. – 30 септември 2019 г. с Решение № Ц-16 от 08.05.2020 г., за периода 1 октомври 2019 г. – 31 октомври 2019 г. с Решение № Ц-17 от 13.05.2020 г., за периода 1 ноември – 30 ноември 2019 г. с Решение № Ц-18 от 13.05.2020 г., за периода 1 декември 2019 г. – 31 декември 2019 г. с Решение № Ц-19 от 13.05.2020 г., за периода 1 януари 2020 г. – 31 януари 2020 г. с Решение № Ц-20 от 20.05.2020 г., за периода 1 февруари 2020 г. – 29 февруари 2020 г. с Решение № Ц-21 от 20.05.2020 г. и за периода 1 март 2020 г. – 31 март 2020 г. с Решение № Ц-22 от 20.05.2020 г. По силата на §2, ал. 7 от ПЗР на ЗД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 2020 г., с посочените решения са утвърдени цени, които са за целите на изчисляване на сумите, които общественият доставчик на природен газ и крайните снабдители на природен газ възстановяват на клиентите за доставка на природен газ. Последните, следва да възстановят получените суми от обществения доставчик на своите клиенти по реда и при условията на §2, ал. 9-13 от ПЗР на ЗД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 2020 г.

С оглед горното и в изпълнение на §2, ал. 6 от ПЗР на ЗД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 2020 г., КЕВР следва да приеме решение, с което за периода 1 юли 2019 г. – 31 март 2020 г. да утвърди цени на топлинната енергия и да определи преференциални цени и премии за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия. Според посочената разпоредба при утвърждаването и определянето на тези цени и премии КЕВР следва да отчете единствено

закупените от общественния доставчик количества природен газ и посочените по-горе решения, а именно: Решение № Ц-15 от 08.05.2020 г., Решение № Ц-16 от 08.05.2020 г., Решение № Ц-17 от 13.05.2020 г., Решение № Ц-18 от 13.05.2020 г., Решение № Ц-19 от 13.05.2020 г., Решение № Ц-20 от 20.05.2020 г., Решение № Ц-21 от 20.05.2020 г. и Решение № Ц-22 от 20.05.2020 г.

Във връзка с горното КЕВР е изисквала от „Булгаргаз“ ЕАД информация с писмо с изх. № Е-15-20-26 от 28.04.2020 г., която е предоставена от дружеството с писмо с вх. № Е-15-20-26 от 30.04.2020 г.

При отчитане на горните данни и документи, е извършено изчисляване на цените на топлинната енергия, както и на преференциални цени и премии за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, за периода 1 юли 2019 г. – 31 март 2020 г., **въз основа на:**

1. Определяне на разликите за периода от 05.08.2019 г. до 31.03.2020 г. между цените, утвърдени с Решение № Ц-16 от 28.06.2019 г., Решение № Ц-31 от 30.09.2019 г. и Решение Ц-1 от 01.01.2020 г. и цените, утвърдени с Решение № Ц-15 от 08.05.2020 г., Решение № Ц-16 от 08.05.2020 г., Решение № Ц-17 от 13.05.2020 г., Решение № Ц-18 от 13.05.2020 г., Решение № Ц-19 от 13.05.2020 г., Решение № Ц-20 от 20.05.2020 г., Решение № Ц-21 от 20.05.2020 г. и Решение № Ц-22 от 20.05.2020 г., както следва по-долу в таблица № 1.

Таблица № 1

Период от 05.08.2019 г. до 31.03.2020 г.	Цени по Решение № Ц-16 от 28.06.2019 г., Решение № Ц-31 от 30.09.2019 г. и Решение Ц-1 от 01.01.2020 г., лв./MWh	Цени по Решения: № Ц-15 и Ц-16 от 08.05.2020 г., Решения: № Ц-17, Ц-18 и Ц-19 от 13.05.2020 г., Решения: № Ц-20, Ц-21 и Ц-22 от 20.05.2020 г., лв./MWh	Разлики, лв./MWh	Коефициент на трансформация, kWh/m ³	Цени по Решение № Ц-16 от 28.06.2019 г., Решение № Ц-31 от 30.09.2019 г. и Решение Ц-1 от 01.01.2020 г., лв./1000 nm ³	Цени по Решения: № Ц-15 и Ц-16 от 08.05.2020 г., Решения: № Ц-17, Ц-18 и Ц-19 от 13.05.2020 г., Решения: № Ц-20, Ц-21 и Ц-22 от 20.05.2020 г., лв./1000 nm ³	Изменение, %
5 август 2019 г. – 31 август 2019 г.	44,90	29,28	15,62	10,569	474,55	309,46	-34,79%
м. септември 2019 г.	44,90	29,49	15,41		474,55	311,68	-34,32%
м. октомври 2019 г.	44,85	35,01	9,84	10,602	475,50	371,18	-21,94%
м. ноември 2019 г.	44,85	38,62	6,23		475,50	409,45	-13,89%
м. декември 2019 г.	44,85	40,21	4,64		475,50	426,31	-10,35%
м. януари 2020 г.	44,04	37,82	6,22	10,603	466,96	401,01	-14,12%
м. февруари 2020 г.	44,04	33,81	10,23		466,96	358,49	-23,23%
м. март 2020 г.	44,04	30,10	13,94		466,96	319,15	-31,65%

2. Въз основа на консумацията по месеци, определяне на сумите, които „Булгаргаз“ ЕАД следва да възстанови на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, включително на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, на дружествата закупували природен газ за периода, както следва по-долу в таблица № 2 и таблица № 3.

Таблица № 2

№	Дружество	МЕСЕЧНИ КОЛИЧЕСТВА ПРОДАДЕН ПРИРОДЕН ГАЗ, MWh							
		05.08.2019 - 31.08.2019	01.09.2019 - 30.09.2019	01.10.2019 - 31.10.2019	01.11.2019 - 30.11.2019	01.12.2019 - 31.12.2019	01.01.2020 - 31.01.2020	01.02.2020 - 29.02.2020	01.03.2020 - 31.03.2020
1	"Топлофикация София" ЕАД	202 420	264 789	309 268	616 322	1 068 268	1 193 114	925 764	867 804
2	"ЕВН България Топлофикация" ЕАД	42 406	25 726	30 421	33 140	70 062	113 534	90 818	68 307
3	"Топлофикация - Плевен" ЕАД	53 250	60 959	33 161	24 020	719	118 061	79 086	26 457
4	"Топлофикация - Бургас" ЕАД	22 454	24 695	14 330	1 768	3 370	40 213	17 276	10 541
5	"Веолия Енерджи Варна" ЕАД	22	21	0	21	0	21	32	0
6	"Топлофикация - Враца" ЕАД	10 895	14 236	7 657	6 487	2 785	22 632	12 402	6 650
7	"Топлофикация Русе" ЕАД	503	593	879	991	749	476	3 314	373
8	"Топлофикация - Перник" АД	2 114	5 056	2 120	106	5 698	3 716	3 404	3 037
9	"Топлофикация - Разград" АД	1 209	1 059	1 958	4 703	9 688	11 108	9 575	9 076
10	"Юлико Евротрейд" ЕООД	0	0	5	710	1 056	1 074	978	1 018
11	"Когрийн" ООД	0	1	5 879	5 268	5 762	13 122	0	0
12	"Алт Ко" АД	0	0	418	1 986	4 260	5 394	4 320	3 979
13	"Оранжерии Гимел II" ЕООД	702	161	5	1 936	4 952	3 782	0	0
14	"Овергаз мрежи" АД /Овча купел/	138	190	196	211	305	335	287	308
15	"Енергиен център Зебра" ЕООД	133	165	146	208	179	445	1 296	62
16	"Димитър Маджаров-2" ЕООД	955	1 068	1 123	1 064	1 116	1 112	1 027	1 104
17	ЧЗП "Румяна Величкова"	749	2 060	2 918	307	480	1 469	3 225	5 033
18	"Белла България" АД	2 087	2 712	2 950	3 410	3 261	1 827	1 323	2 681
19	"Оранжерии Гимел" АД - 200 дка	3 454	6 041	4 635	4 110	9 481	6 164	-	-
20	"Оранжерии Гимел" АД - 500 дка	1 492	1 676	4 068	4 216	7 840	5 405	-	-
21	"Оранжерии Петров дол" АД	4	2 289	3 415	3 303	3 343	3 424	3 228	3 332
22	"Коген Загоре" ЕООД	36	44	50	30	39	62	31	31

Таблица № 3

№	Дружество	МЕСЕЧНА РАЗЛИКА В ХИЛ. ЛВ.								Общо за периода
		05.08.2019 - 31.08.2019	01.09.2019 - 30.09.2019	01.10.2019 - 31.10.2019	01.11.2019 - 30.11.2019	01.12.2019 - 31.12.2019	01.01.2020 - 31.01.2020	01.02.2020 - 29.02.2020	01.03.2020 - 31.03.2020	
1	"Топлофикация София" ЕАД	3 161,8	4 080,4	3 043,2	3 839,7	4 956,8	7 421,2	9 470,6	12 097,2	48 070,8
2	"ЕВН България Топлофикация" ЕАД	662,388	396,441	299,344	206,459	325,090	706,184	929,071	952,195	4 477,17
3	"Топлофикация - Плевен" ЕАД	831,772	939,372	326,305	149,643	3,336	734,338	809,051	368,805	4 162,62
4	"Топлофикация - Бургас" ЕАД	350,730	380,543	141,006	11,015	15,635	250,123	176,735	146,947	1 472,73
5	"Веолия Енерджи Варна" ЕАД	0,337	0,324	0,000	0,132	0,000	0,131	0,323	0,000	1,248
6	"Топлофикация - Враца" ЕАД	170,175	219,375	75,342	40,414	12,924	140,771	126,871	92,701	878,573
7	"Топлофикация Русе" ЕАД	7,858	9,145	8,647	6,173	3,474	2,962	33,907	5,195	77,361
8	"Топлофикация - Перник" АД	33,019	77,916	20,859	0,662	26,441	23,114	34,828	42,343	259,182
9	"Топлофикация - Разград" АД	18,885	16,315	19,271	29,300	44,954	69,089	97,957	126,523	422,294
10	"Юлико Евротрейд" ЕООД	0,000	0,000	0,048	4,424	4,900	6,679	10,005	14,196	40,254
11	"Когрийн" ООД	0,005	0,019	57,847	32,820	26,734	81,622	0,000	0,000	199,047
12	"Алт Ко" АД	0,000	0,000	4,109	12,371	19,768	33,553	44,194	55,463	169,458

13	"Оранжеви Гимел II" ЕООД	10,963	2,480	0,054	12,061	22,975	23,525	0,000	0,000	72,058
14	"Овергаз мрежи" АД /Овча купел/	2,152	2,935	1,925	1,316	1,413	2,081	2,932	4,289	19,043
15	"Енергиен център Зебра" ЕООД	2,075	2,542	1,432	1,296	0,833	2,769	13,258	0,868	25,072
16	"Димитър Маджаров-2" ЕООД	14,922	16,464	11,048	6,630	5,180	6,918	10,502	15,395	87,060
17	ЧЗП "Румяна Величкова"	11,706	31,747	28,711	1,914	2,228	9,137	32,995	70,166	188,604
18	"Белла България" АД	32,598	41,799	29,025	21,245	15,131	11,363	13,538	37,368	202,069
19	"Оранжеви Гимел" АД - 200 дка	53,951	93,092	45,608	25,605	43,992	38,340			300,589
20	"Оранжеви Гимел" АД - 500 дка	23,305	25,827	40,029	26,266	36,378	33,619			185,424
21	"Оранжеви Петров дол" АД	0,067	35,273	33,606	20,578	15,512	21,297	33,019	46,442	205,793
22	"Коген Загоре" ЕООД	0,557	0,680	0,495	0,190	0,182	0,385	0,313	0,431	3,233

3. Изчисляване за периода 01.07.2019 г. - 30.06.2020 г. на цените на топлинната енергия, както и на преференциални цени и премии за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, след приспадане на разходите за закупуване на природен газ за периода 05.08.2019 г. - 31.03.2020 г. в съответствие с изчислените общи суми от Таблица № 3.

4. На база на изчислителен модел, въз основа на който с Решение № Ц-18 от 01.07.2019 г. КЕВР е утвърдила цените на топлинната енергия, както и определила преференциалните цени и премии за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, са направени следните изчисления:

4.1. за всяко дружество от общата сума на разходите за природен газ са извадени сумите за корекция от Таблица 3, въз основа на което е получена новата коригирана сума на разходите за закупуване на природен газ;

4.2. получената коригирана сума на разходите за природен газ е разделена на количеството природен газ, което е ценообразуващ елемент на Решение № Ц-18 от 01.07.2019 г. на КЕВР, въз основа на което е получена новата коригирана цена на природния газ, в следствие на последващото намаление по месеци - Таблица № 1.

4.3. въз основа на коригираната цена на природния газ се изчисляват за периода 01.07.2019 г. - 30.06.2020 г. коригирани цени на топлинната енергия, както и преференциални цени и премии за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия. По този начин изчислените цени, прилагани от дружествата за 12 месечен период биха възстановили на клиенти сумите от Таблица № 3.

4.4. Въз основа на отчетените от дружествата стойности на произведените продукти – електрическа, топлинна енергия с топлоносител гореща вода и водна пара, и на разликата между цените, утвърдени с Решение № Ц-16 от 28.06.2019 г., Решение № Ц-31 от 30.09.2019 г. и Решение Ц-1 от 01.01.2020 г. и цените, утвърдени с Решение № Ц-15 от 08.05.2020 г., Решение № Ц-16 от 08.05.2020 г., Решение № Ц-17 от 13.05.2020 г., Решение № Ц-18 от 13.05.2020 г., Решение № Ц-19 от 13.05.2020 г., Решение № Ц-20 от 20.05.2020 г., Решение № Ц-21 от 20.05.2020 г. и Решение № Ц-22 от 20.05.2020 г., са изчислени съответно разпределението на сумите за възстановяване по продукти на производство.

По силата на §2, ал. 6 от ПЗР на ЗД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 2020 г., КЕВР следва да приеме решение, с което за периода 1 юли 2019 г. – 31 март 2020 г. да утвърди цени на топлинната енергия и да определи преференциални цени и премии за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия или за период от 9 месеца. Поради този факт, за да бъдат

възстановени на потребителите сумите от Таблица № 3 чрез ценово решение с период от 9 месеца, цените следва да бъдат допълнително коригирани.

С оглед горното, с писмо с изх. № Е-14-00-7 от 20.05.2020 г. КЕВР е изискала от дружествата в сектор „Топлоенергетика“ отчетните стойности на продадените количества на електрическата енергия от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, както и на продадените количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода и водна пара, разпределени по месеци за периода от 01.07.2019 г. до 31.03.2020 г. В тази връзка, на КЕВР е предоставена информация, както следва: с писмо с вх. № Е-14-01-21 от 22.05.2020 г. от „Топлофикация София“ ЕАД; писмо с вх. № Е-14-70-3 от 22.05.2020 г. от „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“; писмо с вх. № Е-14-74-2 от 22.05.2020 г. от „Оранжерии Гимел“ АД - ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“; писмо с вх. № Е-14-73-2 от 22.05.2020 г. от „Оранжерии Гимел II“ АД - ТЕЦ Оранжерия Левски“; писмо с вх. № Е-14-79-4 от 22.05.2020 г. от „Коген Загоре“ ЕООД; писмо с вх. № Е-14-74-3 от 26.05.2020 г. от „Оранжерии – Петров дол“ ООД; писмо с вх. № Е-14-57-2 от 26.05.2020 г. от „Енергиен център Зебра“ ЕООД; писмо с вх. № Е-14-13-9 от 26.05.2020 г. от „Топлофикация-Бургас“ ЕАД; писмо с вх. № Е-14-77-3 от 26.05.2020 г. от „Белла България“ АД; писмо с вх. № Е-14-73-3 от 26.05.2020 г. от „Оранжерии Гимел II“ АД - ТЕЦ Оранжерия Левски“; писмо с вх. № Е-14-70-5 от 26.05.2020 г. от „Оранжерии Гимел“ АД - ТЕЦ Оранжерия 200 дка“; писмо с вх. № Е-14-70-4 от 26.05.2020 г. от „Оранжерии Гимел“ АД - ТЕЦ Оранжерия 500 дка“; писмо с вх. № Е-15-57-22 от 26.05.2020 г. от „Овергаз мрежи“ АД; писмо с вх. № Е-14-53-5 от 26.05.2020 г. от „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД; писмо с вх. № Е-14-06-10 от 26.05.2020 г. от „Топлофикация - Враца“ ЕАД; писмо с вх. № Е-14-16-9 от 26.05.2020 г. от „Топлофикация - Разград“ АД; писмо с вх. № Е-14-74-4 от 26.05.2020 г. от „Оранжерии – Петров дол“ ООД; писмо с вх. № Е-14-04-15 от 27.05.2020 г. от „Топлофикация - Плевен“ ЕАД; писмо с вх. № Е-14-68-3 от 27.05.2020 г. от „Когрийн“ ООД; писмо с вх. № Е-14-63-2 от 28.05.2020 г. от „Димитър Маджаров – 2“ ЕООД; писмо с вх. № Е-14-09-5 от 28.05.2020 г. от „Топлофикация-Русе“ ЕАД; писмо с вх. № Е-14-49-13 от 28.05.2020 г. от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД; писмо с вх. № Е-14-03-10 от 28.05.2020 г. от „Топлофикация - Перник“ АД; писмо с вх. № Е-14-63-3 от 03.06.2020 г. от „Димитър Маджаров – 2“ ЕООД и справка от „Алд Ко“ ЕАД.

1. Въз основа на горното, по отношение на цените, съответно премиите, на всички дружества в сектор „Топлоенергетика“ **са направени изчисления**, както следва:

1.1. Въз основа на изчислителен модел, въз основа на който с Решение № Ц-18 от 01.07.2019 г. КЕВР е утвърдила цените на топлинната енергия, както и определила преференциалните цени и премии за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, е установена сумата на разходите за природен газ - Рг;

1.2. Сумата по т. 1.1 е коригирана за всяко дружество със съответната сума от Таблица 3 - $P_g \text{ кор} = P_g - \text{Скор.}$;

1.3. Коригираната сума за природен газ се разделя на количеството природен газ, което е ценообразуващ елемент по Решение № Ц-18 от 01.07.2019 г., въз основа на което се изчислява коригирана цена на природния газ - $Ц_g \text{ кор.}$, чрез която съответстващите й цени на произвежданите продукти възстановяват на потребителите сумите от Таблица № 3 за 12 месечен период на прилагане - $Ц_g \text{ кор.} = P_g \text{ кор.} / Q_g$;

1.4. Поради това, че коригирани цени по т. 1.3, приложени към отчетените количества на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, както и на топлинна енергия, не възстановяват сумите от Таблица № 3, е направена допълнителна втора корекция на цената на природния газ в посока намаление така, че сумите от Таблица № 3 да бъдат разпределени по продукти без остатък във всяко дружество. Така изчислени - чрез допълнително коригиране в посока на намаляване, цените електрическата енергия, произведена по високоефективен

комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, както и на топлинна енергия, възстановяват сумите от Таблица № 3 на отделните потребители на енергия, без остатък на суми в отделното дружество.

2. Горният резултат се постига и чрез следните изчисления:

2.1. Чрез получените по т. 1.3 по-горе цени на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, както и на топлинна енергия, се определят сумите разпределени към електрическата енергия - $S_{\text{ел.ен.}}$, към топлинната енергия - $S_{\text{топл.ен.}}$ и оставащата сума в дружеството - $S_{\text{др.}}$, поради утвърждаването, съответно определянето на цени и премии за период от 9 месеца;

2.2. Определя се дялът на $S_{\text{ел.ен.}} / (S_{\text{ел.ен.}} + S_{\text{топл.ен.}})$;

2.3. Определя се дялът на $S_{\text{т.ен.}} / (S_{\text{ел.ен.}} + S_{\text{топл.ен.}})$;

2.4. Определят се дяловете към електрическата и топлинна енергия на оставащата сума в дружеството - $S_{\text{др.}}$ чрез отношенията по т. 2.2 и 2.3;

2.5. Дяловете от неразпределената сума по т. 2.4 се разделят на общата сума на отчетените количества електрическа и топлинна енергия за 9 месечния период;

2.6. Изчислените стойности по т. 2.5 представляват допълнителните корекции на цените на електрическата и топлинна енергия по т. 2.1;

2.7. Като краен резултат, цените на електрическата и топлинната енергия представляват разлика на цените по т. 2.1 и изчислените корекции по т. 2.6.

След прилагане на описаното по-горе, се изчисляват цени на топлинната енергия, преференциални цени и премии за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, както следва:

1. „Топлофикация София“ ЕАД:

1.1. Обща сума за възстановяване: 48 070,766 хил. лв. Към сумата по т. 1.1., за периода от 05.08.2019 г. до 31.03.2020 г. „Булгаргаз“ ЕАД възстановява на дружеството допълнително обща сума в размер на 1 805 577,81 лв., която не е включена като ценообразуващ елемент в сумата по т. 1.1. и в цените по т. 1.3.1 и т. 1.3.3, както следва:

- неустойки по т. 7.3. от Договора за доставка на природен газ (без ДДС) – *****лв.

- неустойки по т. 7.4. или т. 7.5. от Договора за доставка на природен газ (на тези неустойки не се начислява ДДС) – ***** лв.

- неустойки за забавено плащане – ***** лв. (на тези неустойки не се начислява ДДС).

Обща сума за възстановяване, без ДДС: 49 876,34 хил. лв.

Обща сума за възстановяване, с ДДС: 59 494,54 хил. лв.

	юли. 19	авг. 19	септ. 19	окт. 19	ноем. 19	дек. 19	ян. 20	февр. 20	март. 20	Общо за периода
Количество по сертификати, MWh	35 601	30 818	34 289	39 985	68 203	119 839	136 367	114 750	101 594	681 446
Премия по чл. 33а от ЗЕ според Ц-18 от 01.07.2019, лв./MWh	109,35	109,35	109,35	109,35	109,35	109,35	109,35	109,35	109,35	
Корекция, лв./MWh	25,29	25,29	25,29	25,29	25,29	25,29	25,29	25,29	25,29	
Коригирана премия, лв./MWh	84,06	84,06	84,06	84,06	84,06	84,06	84,06	84,06	84,06	
За възстановяване на ФСЕС, лв.	-900 349	-779 387	-867 169	-1 011 221	-1 724 854	-3 030 728	-3 448 721	-2 902 028	-2 569 312	-17 233 769

Количество топлинна енергия, MWh	112 641	108 529	113 584	121 127	351 575	505 792	545 359	491 119	540 948	2 890 674
Цена на топлинната енергия съгласно Решение Ц-18 от 01.07.2019 г., лв./MWh	95,64	95,64	95,64	95,64	95,64	95,64	95,64	95,64	95,64	
Прогнозна актуализирана цена на топлинната енергия, лв./MWh	84,97	84,97	84,97	84,97	84,97	84,97	84,97	84,97	84,97	
За възстановяване на клиенти, лв.	-1 201 879	-1 158 004	-1 211 941	-1 292 425	-3 751 305	-5 396 801	-5 818 981	-5 240 240	-5 771 915	-30 843 492

1.2. Общата сума за възстановяване в размер на 48 070, 766 хил. лв. се разпределя по продукти на производство, както следва:

- 17 233,769 хил. лв. за електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство;
- 30 843,492 хил. лв. за топлинна енергия с топлоносител гореща вода.

1.3. Цени на топлинната енергия, преференциални цени и премии за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, както следва:

- 1.3.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 174,55 лв./MWh
- 1.3.2. Премия по чл. 33а от Закона за енергетиката (ЗЕ) – 84,06 лв./MWh
- 1.3.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 84,97 лв./MWh
- 1.3.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1.3.1 и т. 1.3.3:
 - Необходими годишни приходи – 458 799 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 429 523 хил. лв., от които условно-постоянни – 96 909 хил. лв. и променливи – 332 614 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 385 717 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 7,59%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 745 837 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 3 867 438 MWh.

2. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, гр. Пловдив:

2.1. Обща сума за възстановяване: 4 477,172 хил. лв. Към сумата по т. 2.1., за периода от 05.08.2019 г. до 31.03.2020 г. „Булгаргаз“ ЕАД възстановява на дружеството допълнително обща сума в размер на 31 071,05 лв., която не е включена като ценообразуващ елемент в сумата по т. 2.1. и в цените по т. 2.3.1, т. 2.3.3 и т. 2.3.4, както следва:

- неустойки по т. 7.3. от Договора за доставка на природен газ (без ДДС) – ***** лв.
- неустойки по т. 7.4. или т. 7.5. от Договора за доставка на природен газ (на тези неустойки не се начислява ДДС) – ***** лв.
- неустойки за забавено плащане – ***** лв. (на тези неустойки не се начислява ДДС).

Обща сума за възстановяване, без ДДС: 4 508,24 хил. лв.

Обща сума за възстановяване, с ДДС: 5 404,02 хил. лв.

	юли.19	авг.19	септ.19	окт.19	ноем.19	дек.19	ян.20	февр.20	март.20	Общо за периода
Количество по сертификати, MWh	14 866	14 151	6 853	13 560	28 820	34 376	38 892	32 529	29 732	213 779,00
Премия по чл. 33а от ЗЕ съгласно Решение № II-18 от 01.07.2019 г., лв./MWh	99,48	99,48	99,48	99,48	99,48	99,48	99,48	99,48	99,48	
Корекция, лв./MWh	16,53	16,53	16,53	16,53	16,53	16,53	16,53	16,53	16,53	
Коригирана премия, лв./MWh	82,95	82,95	82,95	82,95	82,95	82,95	82,95	82,95	82,95	
За възстановяване на ФСЕС, лв.	-245 735	-233 916	-113 280	-224 147	-476 395	-568 235	-642 885	-537 704	-491 470	-3 533 767
Количество топлинна енергия, MWh	4 378	4 187	2 766	5 289	18 730	37 398	41 346	30 314	23 373	167 778,86
Цена на топлинната енергия на ЕВН ТР съгласно Решение № II-18 от 01.07.2019 г., лв./MWh	97,58	97,58	97,58	97,58	97,58	97,58	97,58	97,58	97,58	
Прогнозна актуализирана цена на топлинната енергия на ЕВН ТР, лв./MWh	91,96	91,96	91,96	91,96	91,96	91,96	91,96	91,96	91,96	
За възстановяване на клиенти на ЕВН ТР, лв.	-24 602	-23 528	-15 547	-29 722	-105 261	-210 174	-232 362	-170 365	-131 356	-942 917

2.2. Общата сума за възстановяване в размер на 4 477,172 хил. лв. се разпределя по продукти на производство, както следва:

- 3 533,767 хил. лв. за електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство;
- 942,917 хил. лв. за топлинна енергия с топлоносител гореща вода.

2.3. Цени на топлинната енергия, преференциални цени и премии за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, както следва:

2.3.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 173,44 лв./MWh

2.3.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 82,95 лв./MWh

2.3.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 91,96 лв./MWh

2.3.4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с гореща вода без ДДС за доставчици по чл. 149а от ЗЕ и за асоциации по чл. 151, ал. 1 от ЗЕ – 90,96 лв./MWh

2.3.5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 2.3.1, т. 2.3.3 и т. 2.3.4:

- Необходими годишни приходи – 73 769 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 62 850 хил. лв., от които условно-постоянни – 21 521 хил. лв. и променливи – 41 329 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 154 005 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 7,09%
- Електрическа енергия – 307 090 MWh, в т. ч.:
 - от високоефективно комбинирано производство – 296 214 MWh
 - без показатели за високоефективно комбинирано производство – 10 876 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 235 169 MWh

3. „Топлофикация Плевен“ ЕАД:

3.1. Обща сума за възстановяване: 4 162,622 хил. лв. Към сумата по т. 3.1., за периода от 05.08.2019 г. до 31.03.2020 г. „Булгаргаз“ ЕАД възстановява на дружеството допълнително обща сума в размер на 136 497,26 лв., която не е включена като

ценообразуващ елемент в сумата по т. 3.1. и в цените по т. 3.3.1, т. 3.3.3 и т. 3.3.4, както следва:

- неустойки по т. 7.3. от Договора за доставка на природен газ (без ДДС) – ***** лв.
- неустойки по т. 7.4. или т. 7.5. от Договора за доставка на природен газ (на тези неустойки не се начислява ДДС) – ***** лв.
- неустойки за забавено плащане – ***** лв. (на тези неустойки не се начислява ДДС).

Обща сума за възстановяване, без ДДС: 4 299,12 хил. лв.

Обща сума за възстановяване, с ДДС: 5 131,81 хил. лв.

	юли.19	авг.19	септ.19	окт.19	ноем.19	дек.19	ян.20	февр.20	март.20	Общо за периода
Количество по сертификати, MWh	20 403,000	21 685,00	22 256,00	22 622,00	24 621,00	27 515,00	30 072,00	26 675,00	26 446,00	222 295,00
Премия по чл. 33а от ЗЕ съгласно Решение № Ц-18 от 01.07.2019 г., лв./MWh	123,38	123,38	123,38	123,38	123,38	123,38	123,38	123,38	123,38	
Корекция, лв./MWh	15,64	15,64	15,64	15,64	15,64	15,64	15,64	15,64	15,64	
Коригирана премия, лв./MWh	107,74	107,74	107,74	107,74	107,74	107,74	107,74	107,74	107,74	
За възстановяване на ФСЕС, лв.	-319 103	-339 153	-348 084	-353 808	-385 072	-430 335	-470 326	-417 197	-413 615	-3 476 694
Количество топлинна енергия - гореща вода, MWh	2 813,356	2 596,105	2 925,420	3 304,277	16 255,663	32 533,588	40 813,210	29 220,881	25 453,739	155 916,24
Цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода, съгласно Решение № Ц-18 от 01.07.2019, лв./MWh	84,98	84,98	84,98	84,98	84,98	84,98	84,98	84,98	84,98	
Прогнозна актуализирана цена на топлинната енергия, лв./MWh	81,54	81,54	81,54	81,54	81,54	81,54	81,54	81,54	81,54	
За възстановяване на клиенти, лв.	-9 678	-8 931	-10 063	-11 367	-55 919	-111 916	-140 397	-100 520	-87 561	-537 911
Количество топлинна енергия – пара, MWh	3 688,000	4 243,000	4 196,000	4 344,000	3 560,000	3 103,000	3 338,000	3 053,000	3 134,000	32 659,00
Цена на топлинната енергия с топлоносител пара, съгласно Решение № Ц-18 от 01.07.2019, лв./MWh	84,96	84,96	84,96	84,96	84,96	84,96	84,96	84,96	84,96	
Прогнозна актуализирана цена на топлинната енергия, лв./MWh	80,40	80,40	80,40	80,40	80,40	80,40	80,40	80,40	80,40	
За възстановяване на клиенти лв.	-16 802	-19 330	-19 116	-19 790	-16 219	-14 137	-15 207	-13 909	-14 278	-148 791

3.2. Общата сума за възстановяване в размер на 4 162,622 хил. лв. се разпределя по продукти на производство, както следва:

- **3 476,694 хил. лв. за електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство;**
- **537,911 хил. лв. за топлинна енергия с топлоносител гореща вода;**
- **148,791 хил. лв. за топлинна енергия с топлоносител водна пара.**

3.3. Цени на топлинната енергия, преференциални цени и премии за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, както следва:

3.3.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 198,23 лв./MWh

3.3.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 107,74 лв./MWh

3.3.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 81,54 лв./MWh

3.3.4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 80,40 лв./MWh

3.3.5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 3.3.1, т. 3.3.3 и т. 3.3.4:

- Необходими годишни приходи – 78 807 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 76 713 хил. лв., от които условно-постоянни – 15 443 хил. лв. и променливи – 61 270 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 37 197 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 5,63%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 297 000 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 207 400 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 37 600 MWh

4. „Топлофикация Бургас“ ЕАД:

4.1. Обща сума за възстановяване: 1 472,733 хил. лв. Към сумата по т. 4.1., за периода от 05.08.2019 г. до 31.03.2020 г. „Булгаргаз“ ЕАД възстановява на дружеството допълнително обща сума в размер на 73 586,49 лв., която не е включена като ценообразуващ елемент в сумата по т. 4.1. и в цените по т. 4.3.1 и т. 4.3.3, както следва:

- неустойки по т. 7.3. от Договора за доставка на природен газ (без ДДС) – ***** лв.
- неустойки по т. 7.4. или т. 7.5. от Договора за доставка на природен газ (на тези неустойки не се начислява ДДС) – ***** лв.
- неустойки за забавено плащане – ***** лв. (на тези неустойки не се начислява ДДС).

Обща сума за възстановяване, без ДДС: 1 546,32 хил. лв.

Обща сума за възстановяване, с ДДС: 1 840,87 хил. лв.

	юли.19	авг.19	септ.19	окт.19	Ноем.19	дек.19	ян.20	февр.20	март.20	Общо за периода
Количество по сертификати, MWh	7 627,579	8 700,047	8 371,103	8 750,088	8 313,195	9 675,845	9 547,141	8 375,868	8 627,442	77 988,31
Премия по чл. 33а от ЗЕ съгласно Решение № Ц-18 от 01.07.2019 г., лв./MWh	109,58	109,58	109,58	109,58	109,58	109,58	109,58	109,58	109,58	
Корекция, лв./MWh	14,78	14,78	14,78	14,78	14,78	14,78	14,78	14,78	14,78	
Коригирана премия, лв./MWh	94,80	94,80	94,80	94,80	94,80	94,80	94,80	94,80	94,80	
За възстановяване на ФЕС, лв.	-112 736	-128 587	-123 725	-129 326	-122 869	-143 009	-141 107	-123 795	-127 514	-1 152 667
Количество топлинна енергия, MWh	4 767,430	4 680,951	5 076,011	5 556,476	7 956,793	16 621,673	20 266,686	16 498,958	15 529,072	96 954,05
Цена на топлинната енергия съгласно Решение № Ц-18 от 01.07.2019, лв./MWh	75,25	75,25	75,25	75,25	75,25	75,25	75,25	75,25	75,25	
Прогнозна актуализирана цена на топлинната енергия, лв./MWh	71,95	71,95	71,95	71,95	71,95	71,95	71,95	71,95	71,95	
За възстановяване на клиенти, лв.	-15 733	-15 447	-16 751	-18 336	-26 257	-54 852	-66 880	-54 447	-51 246	-319 948

4.2. Общата сума за възстановяване в размер на 1 472,733 хил. лв. се разпределя по продукти на производство, както следва:

- 1 152,667 хил. лв. за електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство;
- 319,948 хил. лв. за топлинна енергия с топлоносител гореща вода.

4.3.Цени на топлинната енергия, преференциални цени и премии за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, както следва:

4.3.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 185,29 лв./MWh

4.3.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 94,80 лв./MWh

4.3.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 71,95 лв./MWh

4.3.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 4.3.1 и т. 4.3.3:

- Необходими годишни приходи – 30 324 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 29 164 хил. лв., от които условно-постоянни – 6 233 хил. лв. и променливи – 22 931 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 16 705 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 6,94%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 109 743 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 138 847 MWh

5. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД

5.1. Обща сума за възстановяване: 1,248 хил. лв. Към сумата по т. 5.1., за периода от 05.08.2019 г. до 31.03.2020 г. „Булгаргаз“ ЕАД възстановява на дружеството допълнително обща сума в размер на 5,13 лв., която не е включена като ценообразуващ елемент в сумата по т. 5.1. и в цените по т. 5.3.1 и т. 5.3.3., както следва:

- неустойки по т. 7.3. от Договора за доставка на природен газ (без ДДС) – *****лв.
- неустойки по т. 7.4. или т. 7.5. от Договора за доставка на природен газ (на тези неустойки не се начислява ДДС) – ***** лв.
- неустойки за забавено плащане – ***** лв. (на тези неустойки не се начислява ДДС).

Обща сума за възстановяване, без ДДС: 1,25 хил. лв.

Обща сума за възстановяване, с ДДС: 1,50 хил. лв.

	юли.19	авг.19	септ.19	окт.19	Ноем.19	дек.19	ян.20	февр.20	март.20	Общо за периода
Количество по сертификати, MWh	3 302,400	3 496,800	3 118,500	3 893,100	5 036,700	8 008,800	7 910,400	7 333,700	8 032,700	50 133,10
Премия по чл. 33а от ЗЕ съгласно Решение № Ц-18 от 01.07.2019 г., лв./MWh	109,05	109,05	109,05	109,05	109,05	109,05	109,05	109,05	109,05	
Корекция, лв./MWh	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	
Коригирана премия, лв./MWh	109,02	109,02	109,02	109,02	109,02	109,02	109,02	109,02	109,02	
За възстановяване на ФСЕС, лв.	-99	-105	-94	-117	-151	-240	-237	-220	-241	-1 504
Количество топлинна енергия, MWh	1 799,550	1 744,777	1 666,308	2 138,618	3 302,559	9 939,684	12 147,826	8 968,496	7 311,228	49 019,05
Цена на топлинната енергия съгласно Решение № Ц-18 от 01.07.2019, лв./MWh	87,34	87,34	87,34	87,34	87,34	87,34	87,34	87,34	87,34	
Прогнозна актуализирана цена на топлинната енергия, лв./MWh	87,35	87,35	87,35	87,35	87,35	87,35	87,35	87,35	87,35	
За възстановяване на клиенти, лв.	18	17	17	21	33	99	121	90	73	490

5.2. В резултат на гореописаните изчисления, общата сума за възстановяване в размер на 1,248 хил. лева е малка за прилагане на методиката за разпределение и изцяло се алокира към електрическата енергия.

5.3. Цени на топлинната енергия, преференциални цени и премии за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, както следва:

- 5.3.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 199,52 лв./MWh
- 5.3.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 109,03 лв./MWh
- 5.3.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 87,34 лв./MWh
- 5.3.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 5.3.1 и т. 5.3.3:
- Необходими годишни приходи – 19 402 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 17 980 хил. лв., от които условно-постоянни – 5 291 хил. лв. и променливи – 12 689 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 28 202 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,04%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 66 574 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 70 068 MWh

6. „Топлофикация – Враца“ ЕАД

6.1. Обща сума за възстановяване: 878,573 хил. лв. Към сумата по т. 6.1., за периода от 05.08.2019 г. до 31.03.2020 г. „Булгаргаз“ ЕАД възстановява на дружеството допълнително обща сума в размер на 15 041,32 лв., която не е включена като ценообразуващ елемент в сумата по т. 6.1. и в цените по т. 6.3.1. и т. 6.3.3, както следва:

- неустойки по т. 7.3. от Договора за доставка на природен газ (без ДДС) – ***** лв.
- неустойки по т. 7.4. или т. 7.5. от Договора за доставка на природен газ (на тези неустойки не се начислява ДДС) – ***** лв.
- неустойки за забавено плащане – ***** лв. (на тези неустойки не се начислява ДДС).

Обща сума за възстановяване, без ДДС: 893,61 хил. лв.

Обща сума за възстановяване, с ДДС: 1 069,41 хил. лв.

	юли.19	авг.19	септ.19	окт.19	ноем.19	дек.19	ян.20	февр.20	март.20	Общо за периода
Количество по сертификати, MWh	4 918,132	3 893,530	4 695,867	4 939,448	4 759,138	5 125,266	5 018,399	3 719,900	3 090,585	40 160,27
Премия по чл. 33а от ЗЕ съгласно Решение № Ц-18 от 01.07.2019 г., лв./MWh	125,18	125,18	125,18	125,18	125,18	125,18	125,18	125,18	125,18	
Корекция, лв./MWh	14,54	14,54	14,54	14,54	14,54	14,54	14,54	14,54	14,54	
Коригирана премия, лв./MWh	110,64	110,64	110,64	110,64	110,64	110,64	110,64	110,64	110,64	
За възстановяване на ФСЕС, лв.	-71 510	-56 612	-68 278	-71 820	-69 198	-74 521	-72 968	-54 087	-44 937	-583 529
Количество топлинна енергия, MWh	1 526,788	1 335,536	1 583,530	1 705,788	6 352,316	12 444,820	15 048,768	10 688,504	10 412,041	61 098,09
Цена на топлинната енергия съгласно Решение № Ц-18 от 01.07.2019, лв./MWh	87,87	87,87	87,87	87,87	87,87	87,87	87,87	87,87	87,87	
Прогнозна актуализирана цена на топлинната енергия, лв./MWh	83,05	83,05	83,05	83,05	83,05	83,05	83,05	83,05	83,05	
За възстановяване на клиенти, лв.	-7 359	-6 437	-7 633	-8 222	-30 618	-59 984	-72 535	-51 519	-50 186	-294 493

6.2. Общата сума за възстановяване в размер на 878,573 хил. лв. се разпределя по продукти на производство, както следва:

- 583,529 хил. лв. за електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство;
- 294,493 хил. лв. за топлинна енергия с топлоносител гореща вода.

6.3. Цени на топлинната енергия, преференциални цени и премии за електрическата

енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, както следва:

6.3.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 201,13 лв./MWh

6.3.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 110,64 лв./MWh

6.3.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 83,05 лв./MWh

6.3.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 6.3.1. и т. 6.3.3:

- Необходими годишни приходи – 18 016 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 17 330 хил. лв., от които условно-постоянни – 4 681 хил. лв. и променливи – 12 649 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 10 353 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 6,63%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 56 215 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 80 796 MWh

7. „Топлофикация-Разград“ АД

7.1. Обща сума за възстановяване: 422,294 хил. лв., помесечно разпределена по продукти въз основа на отчетените количества, посочени по-долу.

Обща сума за възстановяване, без ДДС: 422,29 хил. лв.

Обща сума за възстановяване, с ДДС: 506,75 хил. лв.

	юли.19	авг.19	септ.19	окт.19	ноем.19	дек.19	ян.20	февр.20	март.20	Общо за периода
Количество по сертификати, MWh	574,560	469,140	265,460	639,290	1 270,110	1 960,590	2 053,750	1 926,680	2 103,710	11 263,29
Премия по чл. 33а от ЗЕ съгласно Решение № Ц-18 от 01.07.2019 г., лв./MWh	134,36	134,36	134,36	134,36	134,36	134,36	134,36	134,36	134,36	
Корекция, лв./MWh	27,12	27,12	27,12	27,12	27,12	27,12	27,12	27,12	27,12	
Коригирана премия, лв./MWh	107,24	107,24	107,24	107,24	107,24	107,24	107,24	107,24	107,24	
За възстановяване на ФСЕС, лв.	-15 582	-12 723	-7 199	-17 338	-34 445	-53 171	-55 698	-52 252	-57 053	-305 235
Количество топлинна енергия, MWh	54,02	50,02	47,11	79,55	1 336,93	3 231,10	4 093,31	3 923,49	3 865,72	16 681,25
Цена на топлинната енергия съгласно Решение № Ц-18 от 01.07.2019, лв./MWh	90,91	90,91	90,91	90,91	90,91	90,91	90,91	90,91	90,91	
Прогнозна актуализирана цена на топлинната енергия, лв./MWh	83,9	83,9	83,9	83,9	83,9	83,9	83,9	83,9	83,9	
За възстановяване на клиенти, лв.	-379	-351	-330	-558	-9 372	-22 650	-28 694	-27 504	-27 099	-116 936

7.2. Общата сума за възстановяване в размер на 422,294 хил. лв. се разпределя по продукти на производство, както следва:

- 305,235 хил. лв. за електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство;
- 116,936 хил. лв. за топлинна енергия с топлоносител гореща вода.

7.3. Цени на топлинната енергия, преференциални цени и премии за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, както следва

7.3.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 197,73 лв./MWh

7.3.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 107,24 лв./MWh

7.3.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 83,90 лв./MWh;

7.3.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 7.3.1 и т. 7.3.3:

- Необходими годишни приходи – 5 349 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 5 249 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 295 хил. лв. и променливи – 3 954 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 2 820 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 3,57%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 15 760 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 26 620 MWh

8. „ЮЛИКО ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД, гр. Пловдив

8.1. Обща сума за възстановяване: 40,254 хил. лв. Към сумата по т. 8.1., за периода от 05.08.2019 г. до 31.03.2020 г. „Булгаргаз“ ЕАД възстановява на дружеството допълнително обща сума в размер на 1 298,37 лв., която не е включена като ценообразуващ елемент в сумата по т. 8.1. и в цените по т. 8.3.1 и т. 8.3.2, както следва:

- неустойки по т. 7.3. от Договора за доставка на природен газ (без ДДС) – ***** лв.
- неустойки по т. 7.4. или т. 7.5. от Договора за доставка на природен газ (на тези неустойки не се начислява ДДС) – ***** лв.
- неустойки за забавено плащане – ***** лв. (на тези неустойки не се начислява ДДС).

Обща сума за възстановяване, без ДДС: 41,55 хил. лв.

Обща сума за възстановяване, с ДДС: 49,60 хил. лв.

	юли.19	авг.19	септ.19	окт.19	ноември.19	дек.19	ян.20	февр.20	март.20	Общо за периода
Количество по сертификати, MWh					270	268	252	242	267	1 299,00
Премия по чл. 33а от ЗЕ съгласно Решение № Ц-18 от 01.07.2019 г., лв./MWh	237,11	237,11	237,11	237,11	237,11	237,11	237,11	237,11	237,11	
Корекция, лв./MWh	7,43	7,43	7,43	7,43	7,43	7,43	7,43	7,43	7,43	
Коририрана премия, лв./MWh	229,68	229,68	229,68	229,68	229,68	229,68	229,68	229,68	229,68	
За възстановяване на ФСЕС, лв.	0	0	0	0	-2 006	-1 991	-1 872	-1 798	-1 984	-9 132
Количество топлинна енергия, MWh					350	392	415	402	416	1 975,00
Цена на топлинната енергия съгласно Решение № Ц-18 от 01.07.2019 г., лв./MWh	91,08	91,08	91,08	91,08	91,08	91,08	91,08	91,08	91,08	
Прогнозна актуализирана цена на топлинната енергия, лв./MWh	75,68	75,68	75,68	75,68	75,68	75,68	75,68	75,68	75,68	
За възстановяване на клиенти, лв.	0	0	0	0	-5 390	-6 037	-6 391	-6 191	-6 406	-30 731

8.2. Общата сума за възстановяване в размер на 40,254 хил. лв. се разпределя по продукти на производство, както следва:

- 9,132 хил. лв. за електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство;
- 30,731 хил. лв. за топлинна енергия с топлоносител гореща вода.

8.3. Цени на топлинната енергия, преференциални цени и премии за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано

производство на електрическа и топлинна енергия, както следва:

8.3.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 320,50 лв./MWh

8.3.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 84,17 лв./MWh

8.3.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 8.3.1 и т. 8.3.2:

- Необходими годишни приходи – 958 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 921 хил. лв., от които условно-постоянни – 517 хил. лв. и променливи – 404 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 965 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 3,58%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 879 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 1 984 MWh

9. „Овергаз мрежи“ АД - ЛОЦ „Овча купел“:

9.1. Обща сума за възстановяване: 19,043 хил. лв. Към сумата по т. 9.1., за периода от 05.08.2019 г. до 31.03.2020 г. „Булгаргаз“ ЕАД възстановява на дружеството допълнително обща сума в размер на 12 724,53 лв., която не е включена като ценообразуващ елемент в сумата по т. 9.1. и в цените по т. 9.3.1 и т. 9.3.2, както следва:

- неустойки по т. 7.3. от Договора за доставка на природен газ (без ДДС) – *** лв.**

- неустойки по т. 7.4. или т. 7.5. от Договора за доставка на природен газ (на тези неустойки не се начислява ДДС) – *** лв.**

- неустойки за забавено плащане – *** лв. (на тези неустойки не се начислява ДДС).**

Обща сума за възстановяване, без ДДС: 30,58 хил. лв.

Обща сума за възстановяване, с ДДС: 34,68 хил. лв.

	юли.19	авг.19	септ.19	окт.19	ноември.19	дек.19	ян.20	февр.20	март.20	Общо за периода
Количество по сертификати, MWh	59,160	42,576	48,216	52,500	53,727	85,115	88,957	82,101	87,539	599,891
Премия по чл. 33а от ЗЕ съгласно Решение № Ц-18 от 01.07.2019 г., лв./MWh	219,46	219,46	219,46	219,46	219,46	219,46	219,46	219,46	219,46	
Корекция, лв./MWh	26,55	26,55	26,55	26,55	26,55	26,55	26,55	26,55	26,55	
Коригирана премия, лв./MWh	192,91	192,91	192,91	192,91	192,91	192,91	192,91	192,91	192,91	
За възстановяване на ФСЕС, лв.	-1 571	-1 130	-1 280	-1 394	-1 426	-2 260	-2 362	-2 180	-2 324	-15 915
Количество топлинна енергия - гореща вода, MWh	57,681	48,311	40,589	40,726	55,355	88,261	102,344	84,519	85,933	603,72
Цена на топлинната енергия съгласно Решение № Ц-18 от 01.07.2019 г., лв./MWh	123,41	123,41	123,41	123,41	123,41	123,41	123,41	123,41	123,41	
Прогнозна актуализирана цена на топлинната енергия, лв./MWh	118,27	118,27	118,27	118,27	118,27	118,27	118,27	118,27	118,27	
За възстановяване на клиенти, лв.	-296	-248	-209	-209	-285	-454	-526	-434	-442	-3 097

9.2. Общата сума за възстановяване в размер на 19,043 хил. лв. се разпределя по продукти на производство, както следва:

- 15,915 хил. лв. за електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство;

- 3,097 хил. лв. за топлинна енергия с топлоносител гореща вода.

9.3. Цени на топлинната енергия, преференциални цени за електрическата енергия,

произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, както следва:

9.3.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 283,40 лв./MWh

9.3.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 118,27 лв./MWh

9.3.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 9.3.1 и т. 9.3.2:

- Необходими годишни приходи – 491 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 437 хил. лв., от които условно-постоянни – 213 хил. лв. и променливи 224 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 684 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 7,78%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 078 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 1 565 MWh

10. „Топлофикация Русе“ ЕАД:

10.1. Обща сума за възстановяване: 77,361 хил. лв. Към сумата по т. 10.1., за периода от 05.08.2019 г. до 31.03.2020 г. „Булгаргаз“ ЕАД възстановява на дружеството допълнително обща сума в размер на 11 158,25 лв., която не е включена като ценообразуващ елемент в сумата по т. 10.1. и в цените по т. 10.3.1, т. 10.3.3 и т. 10.3.4, както следва:

- неустойки по т. 7.3. от Договора за доставка на природен газ (без ДДС) – ***** лв.
- неустойки по т. 7.4. или т. 7.5. от Договора за доставка на природен газ (на тези неустойки не се начислява ДДС) – ***** лв.
- неустойки за забавено плащане – ***** лв. (на тези неустойки не се начислява ДДС).

Обща сума за възстановяване, без ДДС: 88,52 хил. лв.

Обща сума за възстановяване, с ДДС: 105,19 хил. лв.

	юли.19	авг.19	септ.19	окт.19	ноем.19	дек.19	ян.20	февр.20	март.20	Общо за периода
Количества по сертификати, MWh	18 972,00	18 974,00	18 055,00	19 203,00	16 934,00	17 536,00	17 027,00	16 170,00	18 560,00	161 431,00
Премия по чл. 33а от ЗЕ съгласно Решение № Ц-18 от 01.07.2019 г., лв./MWh	114,28	114,28	114,28	114,28	114,28	114,28	114,28	114,28	114,28	
Корекция, лв./MWh	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	
Коригирана премия, лв./MWh	113,97	113,97	113,97	113,97	113,97	113,97	113,97	113,97	113,97	
За възстановяване на ФСЕС, лв.	-5 881	-5 882	-5 597	-5 953	-5 250	-5 436	-5 278	-5 013	-5 754	-50 044
Количество топлинна енергия - гореща вода, MWh	24 376	23 414	23 193	23 180	26 341	30 499	31 857	27 900	25 249	236 009,84
Цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода, съгласно Решение № Ц-18 от 01.07.2019, лв./MWh	85,91	85,91	85,91	85,91	85,91	85,91	85,91	85,91	85,91	
Прогнозна актуализирана цена на топлинната енергия, лв./MWh	85,8	85,8	85,8	85,8	85,8	85,8	85,8	85,8	85,8	
За възстановяване на клиенти, лв.	-2 681	-2 576	-2 551	-2 550	-2 898	-3 355	-3 504	-3 069	-2 777	-25 961
										-76 005
Количество топлинна енергия – пара, MWh	541,000	393,000	508,000	1 000,000	677,000	596,000	677,350	655,670	624,000	5 672,02
Цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара, съгласно Решение № Ц-18 от 01.07.2019, лв./MWh	132,92	132,92	132,92	132,92	132,92	132,92	132,92	132,92	132,92	

Прогнозна актуализирана цена на топлинната енергия, лв./MWh	132,79	132,79	132,79	132,79	132,79	132,79	132,79	132,79	132,79	
За възстановяване на клиенти, лв.	-67	-49	-63	-124	-84	-74	-84	-81	-77	-706

10.2. Общата сума за възстановяване в размер на 77,361 хил. лв. се разпределя по продукти на производство, както следва:

- **50,044 хил. лв. за електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство;**
- **25,961 хил. лв. за топлинна енергия с топлоносител гореща вода;**
- **0,706 хил. лв. за топлинна енергия с топлоносител водна пара.**

10.3. Цени на топлинната енергия, преференциални цени и премии за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, както следва:

10.3.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 204,46 лв./MWh

10.3.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 113,97 лв./MWh

10.3.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 85,80 лв./MWh

10.3.4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 132,79 лв./MWh

10.3.5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 10.3.1, т. 10.3.3 и т. 10.3.4:

- Необходими годишни приходи – 78 479 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 75 565 хил. лв., от които условно-постоянни – 17 650 хил. лв. и променливи – 57 915 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 40 595 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 7,18%
- Електрическа енергия – 252 302 MWh, в т. ч.:
 - от високоефективно комбинирано производство – 233 000 MWh
 - от некомбинирано производство – 19 302 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 43 638 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 276 006 MWh

11. „Топлофикация- Перник“ АД

11.1. Обща сума за възстановяване: 259,182 хил. лв. Към сумата по т. 11.1., за периода от 05.08.2019 г. до 31.03.2020 г. „Булгаргаз“ ЕАД възстановява на дружеството допълнително обща сума в размер на 21 747,13лв., която не е включена като ценообразуващ елемент в сумата по т. 11.1. и в цените по т. 11.3.1, т. 11.3.3 и т. 11.3.4, както следва:

- **неустойки по т. 7.3. от Договора за доставка на природен газ (без ДДС) – ***** лв.**
- **неустойки по т. 7.4. или т. 7.5. от Договора за доставка на природен газ (на тези неустойки не се начислява ДДС) – ***** лв.**
- **неустойки за забавено плащане –***** лв. (на тези неустойки не се начислява ДДС).**

Обща сума за възстановяване, без ДДС: 280,93 хил. лв.

Обща сума за възстановяване, с ДДС: 335,22 хил. лв.

	юли.19	авг.19	септ.19	окт.19	ноем.19	дек.19	ян.20	февр.20	март.20	Общо за периода
Количества по сертификати, MWh	8 039,00	3 721,00	3 911,00	16 006,00	21 097,00	22 202,00	21 857,00	19 468,00	18 118,00	134 419,00
Премия по чл. 33а от ЗЕ съгласно Решение	91,66	91,66	91,66	91,66	91,66	91,66	91,66	91,66	91,66	

№ Ц-18 от 01.07.2019 г., лв./MWh										
Корекция, лв./MWh	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	
Коригирана премия, лв./MWh	90,57	90,57	90,57	90,57	90,57	90,57	90,57	90,57	90,57	
За възстановяване на ФСЕС, лв.	-8 763	-4 056	-4 263	-17 447	-22 996	-24 200	-23 824	-21 220	-19 749	-147 861
Количество топлинна енергия - гореща вода, MWh	2 590,970	4 922,786	3 966,845	5 344,228	17 908,359	25 492,509	24 675,064	23 997,600	25 467,713	134 366,07
Цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода, съгласно Решение № Ц-18 от 01.07.2019, лв./MWh	72,19	72,19	72,19	72,19	72,19	72,19	72,19	72,19	72,19	
Прогнозна актуализирана цена на топлинната енергия, лв./MWh	71,77	71,77	71,77	71,77	71,77	71,77	71,77	71,77	71,77	
За възстановяване на клиенти, лв.	-1 088	-2 068	-1 666	-2 245	-7 522	-10 707	-10 364	-10 079	-10 696	-56 434
Количество топлинна енергия – пара, MWh	16 917,300	12 536,100	13 211,400	36 805,900	36 086,100	38 016,200	34 599,400	26 890,600	29 092,400	244 155,40
Цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара, съгласно Решение № Ц-18 от 01.07.2019, лв./MWh	38,67	38,67	38,67	38,67	38,67	38,67	38,67	38,67	38,67	
Прогнозна актуализирана цена на топлинната енергия, лв./MWh	38,44	38,44	38,44	38,44	38,44	38,44	38,44	38,44	38,44	
За възстановяване на клиенти, лв.	-3 854	-2 856	-3 010	-8 384	-8 220	-8 660	-7 882	-6 126	-6 627	-54 862

11.2. Общата сума за възстановяване в размер на 259,182 хил. лв. се разпределя по продукти на производство, както следва:

- 147,861 хил. лв. за електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство;
- 56,434 хил. лв. за топлинна енергия с топлоносител гореща вода;
- 54,862 хил. лв. за топлинна енергия с топлоносител водна пара.

11.3. Цени на топлинната енергия, преференциални цени и премии за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, както следва:

11.3.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 181,06 лв./MWh

11.3.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 90,57 лв./MWh

11.3.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 71,77 лв./MWh

11.3.4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 38,44 лв./MWh

11.3.5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 11.3.1, т. 11.3.3 и т. 11.3.4:

- Необходими годишни приходи – 74 521 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 68 697 хил. лв., от които условно-постоянни – 20 401 хил. лв. и променливи – 48 296 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 95 264 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 7,40%
- Електрическа енергия – 243 636 MWh, в т. ч.:
- от високоефективно комбинирано производство – 232 608 MWh
- невисокоефективно комбинирано производство – 11 028 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 200 700 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 416 400 MWh

12. „КОГРИЙН“ ООД - гр. ПЪРВОМАЙ

12.1. Обща сума за възстановяване: 199,047 хил. лв. Към сумата по т. 12.1., за периода от 05.08.2019 г. до 31.03.2020 г. „Булгаргаз“ ЕАД възстановява на дружеството допълнително обща сума в размер на 7 698,76 лв., която не е включена като ценообразуващ елемент в сумата по т. 12.1. и в цените по т. 12.3.1 и т. 12.3.3., както следва:

- неустойки по т. 7.3. от Договора за доставка на природен газ (без ДДС) – ***** лв.
- неустойки по т. 7.4. или т. 7.5. от Договора за доставка на природен газ (на тези неустойки не се начислява ДДС) – ***** лв.
- неустойки за забавено плащане – ***** лв. (на тези неустойки не се начислява ДДС).

Обща сума за възстановяване, без ДДС: 206,75 хил. лв.

Обща сума за възстановяване, с ДДС: 246,56 хил. лв.

	юли.19	авг.19	септ.19	окт.19	Ноем.19	дек.19	ян.20	февр.20	март.20	Общо за периода
Количества по сертификати, MWh			74,400	2 162,927	1 936,498	2 085,799	4 822,710	4 274,998	4 750,305	20 107,64
Премия по чл. 33а от ЗЕ съгласно Решение № Ц-18 от 01.07.2019 г., лв./MWh	116,75	116,75	116,75	116,75	116,75	116,75	116,75	116,75	116,75	
Корекция, лв./MWh	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	
Коригирана премия, лв./MWh	109,49	109,49	109,49	109,49	109,49	109,49	109,49	109,49	109,49	
За възстановяване на ФСЕС, лв.	0	0	-540	-15 703	-14 059	-15 143	-35 013	-31 036	-34 487	-145 981
Количество топлинна енергия, MWh				2 402	3 157	2 224	5 158	4 455	5 071	22 466,40
Цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода, съгласно Решение № Ц-18 от 01.07.2019 г., лв./MWh	95,28	95,28	95,28	95,28	95,28	95,28	95,28	95,28	95,28	
Прогнозна актуализирана цена на топлинната енергия, лв./MWh	92,91	92,91	92,91	92,91	92,91	92,91	92,91	92,91	92,91	
За възстановяване, лв.	0	0	0	-5 684	-7 472	-5 263	-12 207	-10 544	-12 002	-53 172

12.2. Общата сума за възстановяване в размер на 199,047 хил. лв. се разпределя по продукти на производство, както следва:

- 145,981 хил. лв. за електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство;
- 53,066 хил. лв. за топлинна енергия с топлоносител гореща вода.

12.3. Цени на топлинната енергия, преференциални цени и премии за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, както следва:

12.3.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 199,98 лв./MWh

12.3.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 109,49 лв./MWh

12.3.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 92,91 лв./MWh

12.3.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 12.3.1 и т. 12.3.3:

- Необходими годишни приходи – 8 576 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 8 158 хил. лв., от които условно-постоянни – 3 410 хил. лв. и променливи – 4 748 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 11 453 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 3,65%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 26 948 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 34 300 MWh

13. „Оранжерии Гимел“ АД, ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“:

13.1. Обща сума за възстановяване: 185,424 хил. лв., помесечно разпределена по продукти въз основа на отчетените количества, посочени по-долу.

Обща сума за възстановяване - ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“, без ДДС: 198,89 хил. лв.

Обща сума за възстановяване - ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“, с ДДС: 236,06 хил. лв.

	юли.19	авг.19	септ.19	окт.19	ноем.19	дек.19	ян.20	февр.20	март.20	Общо за периода
Количество по сертификати, MWh	587,334	584,598	552,828	1 344,018	1 392,468	2 589,306	2 615,118	2 450,592	2 552,424	14 668,69
Премия по чл. 33а от ЗЕ съгласно Решение № Ц-18 от 01.07.2019 г., лв./MWh	106,46	106,46	106,46	106,46	106,46	106,46	106,46	106,46	106,46	
Корекция, лв./MWh	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99	
Коригирана премия, лв./MWh	96,47	96,47	96,47	96,47	96,47	96,47	96,47	96,47	96,47	
За възстановяване на ФСЕС, лв.	-5 867	-5 840	-5 523	-13 427	-13 911	-25 867	-26 125	-24 481	-25 499	-147 274
Количество топлинна енергия, MWh	652,678	649,473	614,018	1 412,697	1 460,943	2 752,321	2 782,326	2 606,437	2 716,920	15 647,81
Цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода, съгласно Решение № Ц-18 от 01.07.2019, лв./MWh	71,78	71,78	71,78	71,78	71,78	71,78	71,78	71,78	71,78	
Прогнозна актуализирана цена на топлинната енергия, лв./MWh	69,33780473	69,3378047	69,337805	69,3378047	69,3378047	69,3378047	69,3378047	69,3378047	69,3378047	
За възстановяване, лв.	-1 594	-1 586	-1 500	-3 450	-3 568	-6 722	-6 795	-6 365	-6 635	-38 256

13.2. Общата сума за възстановяване в размер на 185,424 хил. лв. се разпределя по продукти на производство, както следва:

- 147,274 хил. лв. за електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство;

- 38,256 хил. лв. за топлинна енергия с топлоносител гореща вода.

13.3. Цени на топлинната енергия, преференциални цени и премии за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, както следва:

13.3.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 186,96 лв./MWh

13.3.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 96,47 лв./MWh

13.3.3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 13.3.1:

- Необходими годишни приходи – 4 687 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 4 453 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 801 хил. лв. и променливи – 2 652 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 6 022 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 3,88%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 18 050 MWh

14. „Оранжерии Гимел“ АД, ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“:

14.1. Обща сума за възстановяване: 300,589 хил. лв.

Предвид на това, че дружеството е едно и също за ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“ и ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“, към сумите по т. 13.1. и т. 14.1., за периода от 05.08.2019 г. до 31.03.2020 г. „Булгаргаз“ ЕАД възстановява на дружеството допълнително обща сума в размер на 13 464,60 лв., която не е включена като ценообразуващ елемент в сумите по т. 13.1. и т. 14.1. и в цените по т. 13.3.1и по т. 14.3.1., както следва:

- неустойки по т. 7.3. от Договора за доставка на природен газ (без ДДС) – ***** лв.
- неустойки по т. 7.4. или т. 7.5. от Договора за доставка на природен газ (на тези неустойки не се начислява ДДС) – ***** лв.
- неустойки за забавено плащане – ***** лв. (на тези неустойки не се начислява ДДС).

Обща сума за възстановяване - ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“, без ДДС: 300,59 хил. лв.

Обща сума за възстановяване - ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“, с ДДС: 360,71 хил. лв.

	юли.19	авг.19	септ.19	окт.19	ноем.19	дек.19	ян.20	февр.20	март.20	Общо за периода
Количества по сертификати, MWh	466,854	1 214,214	2 056,902	1 574,130	1 399,788	3 225,216	3 132,762	2 904,936	3 178,308	19 153,11
Премия по чл. 33а от ЗЕ съгласно Решение № Ц-18 от 01.07.2019 г., лв./MWh	105,17	105,17	105,17	105,17	105,17	105,17	105,17	105,17	105,17	
Корекция, лв./MWh	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	
Коригирана премия, лв./MWh	92,56	92,56	92,56	92,56	92,56	92,56	92,56	92,56	92,56	
За възстановяване на ФСЕС, лв.	-5 887	-15 311	-25 938	-19 850	-17 651	-40 670	-39 504	-36 631	-40 078	-241 521
Количество топлинна енергия, MWh	494,505	1 295,143	2 122,934	1 616,418	1 410,166	3 326,414	3 230,608	2 997,852	3 279,211	19 773,25
Цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода, съгласно Решение № Ц-18 от 01.07.2019, лв./MWh	63,87	63,87	63,87	63,87	63,87	63,87	63,87	63,87	63,87	
Прогнозна актуализирана цена на топлинната енергия, лв./MWh	60,89	60,89	60,89	60,89	60,89	60,89	60,89	60,89	60,89	
За възстановяване, лв.	-1 475	-3 863	-6 333	-4 822	-4 206	-9 923	-9 637	-8 943	-9 782	-59 051

14.2. Общата сума за възстановяване в размер на 300,589 хил. лв. се разпределя по продукти на производство, както следва:

- 241,521 хил. лв. за електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство;
- 59,051 хил. лв. за топлинна енергия с топлоносител гореща вода.

14.3. Цени на топлинната енергия, преференциални цени и премии за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, както следва:

14.3.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 183,05 лв./MWh

14.3.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 92,56 лв./MWh

14.3.3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 14.3.1:

- Необходими годишни приходи – 6 062 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 5 560 хил. лв., от които условно-постоянни – 2 064 хил. лв. и променливи – 3 496 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 8 588 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,84%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 24 831 MWh

15. На „Оранжерии Гимел II“ ЕООД, ТЕЦ „Оранжерия Левски“:

15.1. Обща сума за възстановяване: 72,058 хил. лв. Към сумата по т. 15.1., за периода от 05.08.2019 г. до 31.03.2020 г. „Булгаргаз“ ЕАД възстановява на дружеството допълнително обща сума в размер на 2 806,60 лв., която не е включена като ценообразуващ елемент в цената по т. 15.1., както следва:

- неустойки по т. 7.3. от Договора за доставка на природен газ (без ДДС) – ***** лв.
- неустойки по т. 7.4. или т. 7.5. от Договора за доставка на природен газ (на тези неустойки не се начислява ДДС) – ***** лв.
- неустойки за забавено плащане – ***** лв. (на тези неустойки не се начислява ДДС).

Обща сума за възстановяване, без ДДС: 74,87 хил. лв.

Обща сума за възстановяване, с ДДС: 89,30 хил. лв.

	юли.19	авг.19	септ.19	окт.19	ноем.19	дек.19	ян.20	февр.20	март.20	Общо за периода
Количество по сертификати, MWh	269,839	245,953	28,105	0,000	576,764	827,962	934,629	915,360	1 123,034	4 921,65
Премия по чл. 33а от ЗЕ съгласно Решение № Ц-18 от 01.07.2019 г., лв./MWh	99,48	99,48	99,48	99,48	99,48	99,48	99,48	99,48	99,48	
Корекция, лв./MWh	11,54	11,54	11,54	11,54	11,54	11,54	11,54	11,54	11,54	
Коригирана премия, лв./MWh	87,94	87,94	87,94	87,94	87,94	87,94	87,94	87,94	87,94	
За възстановяване на ФЕСЕ, лв.	-3 114	-2 838	-324	0	-6 656	-9 555	-10 786	-10 563	-12 960	-56 796
Количество топлинна енергия, MWh	283,348	258,148	29,487	0,000	605,338	868,902	980,560	960,751	1 178,451	5 164,99
Цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода, съгласно Решение № Ц-18 от 01.07.2019, лв./MWh	79,47	79,47	79,47	79,47	79,47	79,47	79,47	79,47	79,47	
Прогнозна актуализирана цена на топлинната енергия, лв./MWh	76,52	76,52	76,52	76,52	76,52	76,52	76,52	76,52	76,52	
За възстановяване, лв.	-837	-763	-87	0	-1 789	-2 568	-2 898	-2 839	-3 482	-15 261

15.2. Общата сума за възстановяване в размер на 72,058 хил. лв. се разпределя по продукти на производство, както следва:

- 56,796 хил. лв. за електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство;
- 15,261 хил. лв. за топлинна енергия с топлоносител гореща вода.

15.3. Цени на топлинната енергия, преференциални цени и премии за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, както следва:

15.3.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 206,27 лв./MWh

15.3.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 115,78 лв./MWh

15.3.3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 15.3.1:

- Необходими годишни приходи – 2 155 хил. лв., в т.ч.:
 - Разходи – 1 983 хил. лв., от които условно-постоянни – 879 хил. лв. и променливи – 1 104 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 4 816 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 3,57%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 7 569 MWh

16. На „Оранжери Петров дол“ ООД:

16.1. Обща сума за възстановяване: 205,793 хил. лв. Към сумата по т. 16.1., за периода от 05.08.2019 г. до 31.03.2020 г. „Булгаргаз“ ЕАД възстановява на дружеството допълнително обща сума в размер на 2 515,23 лв., която не е включена като ценообразуващ елемент в сумата по т. 16.1. и в цената по т. 16.3.1., както следва:

- неустойки по т. 7.3. от Договора за доставка на природен газ (без ДДС) – ***** лв.
- неустойки по т. 7.4. или т. 7.5. от Договора за доставка на природен газ (на тези неустойки не се начислява ДДС) – ***** лв.
- неустойки за забавено плащане – ***** лв. (на тези неустойки не се начислява ДДС).

Обща сума за възстановяване, без ДДС: 208,31 хил. лв.

Обща сума за възстановяване, с ДДС: 249,49 хил. лв.

	юли.19	авг.19	септ.19	окт.19	ноем.19	дек.19	ян.20	февр.20	март.20	Общо за периода
Количество по сертификати, MWh	0,000	0,000	806,400	1 192,000	1 152,000	1 180,800	1 180,800	1 113,600	1 112,400	7 738,00
Премия по чл. 33а от ЗЕ съгласно Решение № Ц-18 от 01.07.2019 г., лв./MWh	70,66	70,66	70,66	70,66	70,66	70,66	70,66	70,66	70,66	
Корекция, лв./MWh	22,30	22,30	22,30	22,30	22,30	22,30	22,30	22,30	22,30	
Коригирана премия, лв./MWh	48,36	48,36	48,36	48,36	48,36	48,36	48,36	48,36	48,36	
За възстановяване на ФСЕС, лв.	0	0	-17 983	-26 582	-25 690	-26 332	-26 332	-24 833	-24 807	-172 557
Количество топлинна енергия, MWh	0,000	0,000	914,400	1 407,900	1 364,200	1 306,000	1 314,000	1 238,400	1 249,500	8 794,40
Цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода, съгласно Решение № Ц-18 от 01.07.2019 г., лв./MWh	65,32	65,32	65,32	65,32	65,32	65,32	65,32	65,32	65,32	
Прогнозна актуализирана цена на топлинната енергия, лв./MWh	61,54	61,54	61,54	61,54	61,54	61,54	61,54	61,54	61,54	
За възстановяване, лв.	0	0	-3 456	-5 321	-5 156	-4 936	-4 966	-4 681	-4 723	-33 250

16.2. Общата сума за възстановяване в размер на 205,793 хил. лв. се разпределя по продукти на производство, както следва:

- 172,557 хил. лв. за електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство;
- 33,250 хил. лв. за топлинна енергия с топлоносител гореща вода.

16.3. Цени на топлинната енергия, преференциални цени и премии за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, както следва:

16.3.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 138,85 лв./MWh

16.3.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 48,36 лв./MWh

16.3.3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 16.3.1:

- Необходими годишни приходи – 1 981 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 1 949 хил. лв., от които условно-постоянни – 875 хил. лв. и променливи – 1 074 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 857 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 3,72%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 9 385 MWh

17. На ЧЗП „Румяна Величкова“:

17.1. Обща сума за възстановяване: 188,604 хил. лв. Към сумата по т. 17.1., за периода от 05.08.2019 г. до 31.03.2020 г. „Булгаргаз“ ЕАД възстановява на дружеството допълнително обща сума в размер на 1 973,21 лв., която не е включена като ценообразуващ елемент в сумата по т. 17.1. и в цената по т. 17.3.1., както следва:

- неустойки по т. 7.3. от Договора за доставка на природен газ (без ДДС) – ***** лв.
- неустойки по т. 7.4. или т. 7.5. от Договора за доставка на природен газ (на тези неустойки не се начислява ДДС) – ***** лв.
- неустойки за забавено плащане – ***** лв. (на тези неустойки не се начислява ДДС).

Обща сума за възстановяване, без ДДС: 190,58 хил. лв.

Обща сума за възстановяване, с ДДС: 228,46 хил. лв.

	юли.19	авг.19	септ.19	окт.19	ноем.19	дек.19	ян.20	февр.20	март.20	Общо за периода
Количество по сертификати, MWh	0,000	250,297	709,079	1 021,738	100,078	152,737	503,350	1 036,775	1 190,038	4 964,09
Премия по чл. 33а от ЗЕ съгласно Решение № Ц-18 от 01.07.2019 г., лв./MWh	99,48	99,48	99,48	99,48	99,48	99,48	99,48	99,48	99,48	
Корекция, лв./MWh	30,76	30,76	30,76	30,76	30,76	30,76	30,76	30,76	30,76	
Коририрана премия, лв./MWh	68,72	68,72	68,72	68,72	68,72	68,72	68,72	68,72	68,72	
За възстановяване на ФСЕС, лв.	0	-7 699	-21 811	-31 429	-3 078	-4 698	-15 483	-31 891	-36 606	-152 646
Количество топлинна енергия - гореща вода, MWh	0,000	285,000	785,000	1 100,000	108,000	175,000	558,000	1 185,000	1 330,000	5 526,00
Цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода, съгласно Решение № Ц-18 от 01.07.2019 г., лв./MWh	43,84	43,84	43,84	43,84	43,84	43,84	43,84	43,84	43,84	
Прогнозна актуализирана цена на топлинната енергия, лв./MWh	37,34	37,34	37,34	37,34	37,34	37,34	37,34	37,34	37,34	
За възстановяване, лв.	0	-1 853	-5 103	-7 150	-702	-1 138	-3 627	-7 703	-8 645	-35 919

17.2. Общата сума за възстановяване в размер на 188,604 хил. лв. се разпределя по продукти на производство, както следва:

- 152,646 хил. лв. за електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство;
- 35,919 хил. лв. за топлинна енергия с топлоносител гореща вода.

17.3. Цени на топлинната енергия, преференциални цени и премии за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, както следва:

17.3.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 111,92 лв./MWh

17.3.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 21,43 лв./MWh

17.3.3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 17.3.1:

- Необходими годишни приходи – 1 202 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 1 154 хил. лв., от които условно-постоянни – 298 хил. лв. и променливи – 856 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 616 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 7,78%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 7 820 MWh

18. На „Алт Ко“ АД:

18.1. Обща сума за възстановяване: 169,458 хил. лв. Към сумата по т. 18.1., за периода от 05.08.2019 г. до 31.03.2020 г. „Булгаргаз“ ЕАД възстановява на дружеството допълнително обща сума в размер на 1 328,37 лв., която не е включена като ценообразуващ елемент в сумата по т. 18.1. и в цената по т. 18.3.1., както следва:

- неустойки по т. 7.3. от Договора за доставка на природен газ (без ДДС) – ***** лв.
- неустойки по т. 7.4. или т. 7.5. от Договора за доставка на природен газ (на тези неустойки не се начислява ДДС) – ***** лв.
- неустойки за забавено плащане – ***** лв. (на тези неустойки не се начислява ДДС).

Обща сума за възстановяване, без ДДС: 170,79 хил. лв.

Обща сума за възстановяване, с ДДС: 204,75 хил. лв.

	юли.19	авг.19	септ.19	окт.19	ноем.19	дек.19	ян.20	февр.20	март.20	Общо за периода
Количество по сертификати, MWh	0,000	0,000	0,000	143,000	712,000	1 235,000	1 206,000	1 164,000	1 267,000	5 727,00
Премия по чл. 33а от ЗЕ съгласно Решение № Ц-18 от 01.07.2019 г., лв./MWh	84,40	84,40	84,40	84,40	84,40	84,40	84,40	84,40	84,40	
Корекция, лв./MWh	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	
Коригирана премия, лв./MWh	57,89	57,89	57,89	57,89	57,89	57,89	57,89	57,89	57,89	
За възстановяване на ФСЕС, лв.	0	0	0	-3 791	-18 875	-32 740	-31 971	-30 858	-33 588	-151 766
Количество топлинна енергия, MWh	0	0	0	170	742	1 280	1 220	1 055	1 250	5 717,00
Цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода, съгласно Решение № Ц-18 от 01.07.2019, лв./MWh	76,54	76,54	76,54	76,54	76,54	76,54	76,54	76,54	76,54	
Прогнозна актуализирана цена на топлинната енергия, лв./MWh	73,45	73,45	73,45	73,45	73,45	73,45	73,45	73,45	73,45	
За възстановяване, лв.	0	0	0	-525	-2 293	-3 955	-3 770	-3 260	-3 863	-17 666

18.2. Общата сума за възстановяване в размер на 169,458 хил. лв. се разпределя по продукти на производство, както следва:

- 151,766 хил. лв. за електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство;
- 17,666 хил. лв. за топлинна енергия с топлоносител гореща вода.

18.3. Цени на топлинната енергия, преференциални цени и премии за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, както следва:

18.3.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 148,38 лв./MWh

18.3.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 57,89 лв./MWh

18.3.3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 18.3.1:

- Необходими годишни приходи – 1 543 хил. лв., в т.ч.:
- Разходи – 1 439 хил. лв., от които условно-постоянни – 653 хил. лв. и променливи – 786 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 1 339 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 7,78%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 6 930 MWh

19. На „Енергиен център Зебра“ ЕООД:

19.1. Обща сума за възстановяване: 25,072 хил. лв. Към сумата по т. 19.1., за периода от 05.08.2019 г. до 31.03.2020 г. „Булгаргаз“ ЕАД възстановява на дружеството допълнително обща сума в размер на 918,93 лв., която не е включена като ценообразуващ елемент в сумата по т. 19.1. и в цените по т. 19.3.1, т. 19.3.3 и т. 19.3.4., както следва:

- неустойки по т. 7.3. от Договора за доставка на природен газ (без ДДС) – ***** лв.
- неустойки по т. 7.4. или т. 7.5. от Договора за доставка на природен газ (на тези неустойки не се начислява ДДС) – ***** лв.
- неустойки за забавено плащане – ***** лв. (на тези неустойки не се начислява ДДС).

Обща сума за възстановяване, без ДДС: 25,99 хил. лв.

Обща сума за възстановяване, с ДДС: 31,03 хил. лв.

	юли.19	авг.19	септ.19	окт.19	ноем.19	дек.19	ян.20	февр.20	март.20	Общо за периода
Количество по сертификати, MWh	0,000	0,000	14,000	0,000	28,000	0,000	47,000	293,000	0,000	382,00
Премия по чл. 33а от ЗЕ съгласно Решение № Ц-18 от 01.07.2019 г., лв./MWh	118,62	118,62	118,62	118,62	118,62	118,62	118,62	118,62	118,62	
Корекция, лв./MWh	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	
Коригирана премия, лв./MWh	89,68	89,68	89,68	89,68	89,68	89,68	89,68	89,68	89,68	
За възстановяване, лв.	0	0	-405	0	-810	0	-1 360	-8 479	0	-11 054
Количество топлинна енергия - гореща вода, MWh			9		18		48	241		316,00
Цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода, съгласно Решение № Ц-18 от 01.07.2019, лв./MWh	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	
Прогнозна актуализирана цена на топлинната енергия, лв./MWh	59,32	59,32	59,32	59,32	59,32	59,32	59,32	59,32	59,32	
За възстановяване, лв.	0	0	-285	0	-570	0	-1 520	-7 632	0	-10 007
Количество топлинна енергия – пара, MWh	0,000	0,000	6,000	0,000	11,000	0,000	30,000	152,000	0,000	199,00
Цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара, съгласно Решение № Ц-18 от 01.07.2019, лв./MWh	81,62	81,62	81,62	81,62	81,62	81,62	81,62	81,62	81,62	
Прогнозна актуализирана цена на топлинната енергия, лв./MWh	61,47	61,47	61,47	61,47	61,47	61,47	61,47	61,47	61,47	
За възстановяване, лв.	0	0	-121	0	-222	0	-604	-3 062	0	-4 009

19.2. Общата сума за възстановяване в размер на 25,072 хил. лв. се разпределя по продукти на производство, както следва:

- 11,054 хил. лв. за електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство;
- 10,007 хил. лв. за топлинна енергия с топлоносител гореща вода;
- 4,009 хил. лв. за топлинна енергия с топлоносител водна пара.

19.3. Цени на топлинната енергия, преференциални цени и премии за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, както следва:

19.3.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 180,17 лв./MWh

19.3.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 89,68 лв./MWh

19.3.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 59,32 лв./MWh

19.3.4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 61,47 лв./MWh

19.3.5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 19.3.1, т. 19.3.3 и т. 19.3.4:

- Необходими годишни приходи – 3 252 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 2 881 хил. лв., от които условно-постоянни – 894 хил. лв. и променливи – 1 987 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 4 766 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 7,78%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 10 437 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 6 855 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 5 462 MWh

20. На „Белла България“ АД:

20.1. Обща сума за възстановяване: 202,069 хил. лв. Към сумата по т. 20.1., за периода от 05.08.2019 г. до 31.03.2020 г. „Булгаргаз“ ЕАД възстановява на дружеството допълнително обща сума в размер на 3 631,86 лв., която не е включена като ценообразуващ елемент в сумата по т. 20.1. и в цената по т. 20.3.1. , както следва:

- неустойки по т. 7.3. от Договора за доставка на природен газ (без ДДС) – ***** лв.

- неустойки по т. 7.4. или т. 7.5. от Договора за доставка на природен газ (на тези неустойки не се начислява ДДС) – ***** лв.

- неустойки за забавено плащане – ***** лв. (на тези неустойки не се начислява ДДС).

Обща сума за възстановяване, без ДДС: 205,70 хил. лв.

Обща сума за възстановяване, с ДДС: 246,12 хил. лв.

	юли.19	авг.19	септ.19	окт.19	ноем.19	дек.19	ян.20	февр.20	март.20	Общо за периода
Количество по сертификати, MWh	589,400	532,800	574,300	476,100	618,300	620,600	81,000	0,000	295,400	3 787,90
Премия по чл. 33а от ЗЕ съгласно Решение № Ц-18 от 01.07.2019 г., лв./MWh	99,48	99,48	99,48	99,48	99,48	99,48	99,48	99,48	99,48	
Корекция, лв./MWh	40,06	40,06	40,06	40,06	40,06	40,06	40,06	40,06	40,06	
Коригирана премия, лв./MWh	59,42	59,42	59,42	59,42	59,42	59,42	59,42	59,42	59,42	
За възстановяване на ФСЕС, лв.	-23 611	-21 344	-23 006	-19 073	-24 769	-24 861	-3 245	0	-11 834	-151 705
Количество топлинна енергия - гореща вода, MWh	369,140	350,400	351,610	278,897	350,073	345,020	47,640	0,000	186,530	2 279,31
Цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода, съгласно Решение № Ц-18 от 01.07.2019, лв./MWh	101,91	101,91	101,91	101,91	101,91	101,91	101,91	101,91	101,91	
Прогнозна актуализирана цена на топлинната енергия, лв./MWh	90,44	90,44	90,44	90,44	90,44	90,44	90,44	90,44	90,44	
За възстановяване на, лв.	-4 233	-4 018	-4 032	-3 198	-4 015	-3 957	-546	0	-2 139	-26 145
										-177 882,76

Количество топлинна енергия – пара, MWh	317,000	291,934	313,696	253,401	339,613	349,621	45,100	0,000	170,485	2 080,85
Цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара, съгласно Решение № Ц-18 от 01.07.2019, лв./MWh	100,23	100,23	100,23	100,23	100,23	100,23	100,23	100,23	100,23	
Прогнозна актуализирана цена на топлинната енергия, лв./MWh	88,62	88,62	88,62	88,62	88,62	88,62	88,62	88,62	88,62	
За възстановяване на клиенти, лв.	-3 682	-3 391	-3 644	-2 943	-3 945	-4 061	-524	0	-1 980	-24 175

20.2. Общата сума за възстановяване в размер на 202,069 хил. лв. се разпределя по продукти на производство, както следва:

- **151,705 хил. лв. за електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство;**
- **26,145 хил. лв. за топлинна енергия с топлоносител гореща вода;**
- **24,175 хил. лв. за топлинна енергия с топлоносител водна пара.**

20.3. Цени на топлинната енергия, преференциални цени и премии за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, както следва:

20.3.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 127,36 лв./MWh

20.3.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 36,87 лв./MWh

20.3.3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 20.3.1:

- Необходими годишни приходи – 1 708 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 1 567 хил. лв., от които условно-постоянни – 725 хил. лв. и променливи – 842 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 1 810 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 7,78%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 7 547 MWh

21. На „Димитър Маджаров – 2“ ЕООД:

21.1. Обща сума за възстановяване: 87,060 хил. лв. Към сумата по т. 21.1., за периода от 05.08.2019 г. до 31.03.2020 г. „Булгаргаз“ ЕАД възстановява на дружеството допълнително обща сума в размер на 194,28 лв., която не е включена като ценообразуващ елемент в сумата по т. 21.1. и в цената по т. 21.3.1., както следва:

- **неустойки по т. 7.3. от Договора за доставка на природен газ (без ДДС) – ***** лв.**
- **неустойки по т. 7.4. или т. 7.5. от Договора за доставка на природен газ (на тези неустойки не се начислява ДДС) – ***** лв.**
- **неустойки за забавено плащане – ***** лв. (на тези неустойки не се начислява ДДС).**

Обща сума за възстановяване, без ДДС: 87,25 хил. лв.

Обща сума за възстановяване, с ДДС: 104,67 хил. лв.

	юли.19	авг.19	септ.19	окт.19	ноем.19	дек.19	ян.20	февр.20	март.20	Общо за периода
Количество по сертификати, MWh	294,000	303,000	293,000	304,000	289,000	304,000	301,000	195,000	302,000	2 585,00
Премия по чл. 33а от ЗЕ съгласно Решение № Ц-18 от 01.07.2019 г., лв./MWh	88,32	88,32	88,32	88,32	88,32	88,32	88,32	88,32	88,32	
Корекция, лв./MWh	26,14	26,14	26,14	26,14	26,14	26,14	26,14	26,14	26,14	

Коригирана премия, лв./MWh	62,18	62,18	62,18	62,18	62,18	62,18	62,18	62,18	62,18	
За възстановяване на ФСЕС, лв.	-7 685	-7 920	-7 659	-7 947	-7 554	-7 947	-7 868	-5 097	-7 894	-67 546
Количество топлинна енергия - гореща вода, MWh	360	371	359	372	355	372	369	349	370	3 277,00
Цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода, съгласно Решение № Ц-18 от 01.07.2019, лв./MWh	39,27	39,27	39,27	39,27	39,27	39,27	39,27	39,27	39,27	
Прогнозна актуализирана цена на топлинната енергия, лв./MWh	35,18	35,18	35,18	35,18	35,18	35,18	35,18	35,18	35,18	
За възстановяване на клиенти, лв.	-1 474	-1 519	-1 470	-1 523	-1 453	-1 523	-1 511	-1 429	-1 515	-13 412
Количество топлинна енергия – пара, MWh	170,000	155,000	166,000	177,000	167,000	176,000	175,000	149,000	170,000	1 505,00
Цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара, съгласно Решение № Ц-18 от 01.07.2019, лв./MWh	41,92	41,92	41,92	41,92	41,92	41,92	41,92	41,92	41,92	
Прогнозна актуализирана цена на топлинната енергия, лв./MWh	37,89	37,89	37,89	37,89	37,89	37,89	37,89	37,89	37,89	
За възстановяване на клиенти, лв.	-685	-625	-669	-713	-673	-709	-705	-601	-685	-6 065

21.2. Общата сума за възстановяване в размер на 87,060 хил. лв. се разпределя по продукти на производство, както следва:

- **67,546 хил. лв. за електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство;**
- **13,412 хил. лв. за топлинна енергия с топлоносител гореща вода;**
- **6,065 хил. лв. за топлинна енергия с топлоносител водна пара.**

21.3. Цени на топлинната енергия, преференциални цени и премии за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, както следва:

21.3.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 152,67 лв./MWh

21.3.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 21.3.1:

- Необходими годишни приходи – 1 070 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 918 хил. лв., от които условно-постоянни – 362 хил. лв. и променливи – 556 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 1 956 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 7,78%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 3 720 MWh

22. На „Коген Загоре“ ЕООД:

22.1. Обща сума за възстановяване: 3,233 хил. лв. Към сумата по т. 22.1., за периода от 05.08.2019 г. до 31.03.2020 г. „Булгаргаз“ ЕАД възстановява на дружеството допълнително обща сума в размер на 516,62 лв., която не е включена като ценообразуващ елемент в сумата по т. 22.1. и в цената по т. 22.2.1, както следва:

- **неустойки по т. 7.3. от Договора за доставка на природен газ (без ДДС) – ***** лв.**
- **неустойки по т. 7.4. или т. 7.5. от Договора за доставка на природен газ (на тези неустойки не се начислява ДДС) – ***** лв.**
- **неустойки за забавено плащане – ***** лв. (на тези неустойки не се начислява ДДС).**

Обща сума за възстановяване, без ДДС: 3,75 хил. лв.

Обща сума за възстановяване, с ДДС: 4,40 хил. лв.

22.2. Цена на топлинната енергия, както следва:

22.2.1. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 171,82 лв./MWh;

22.2.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 22.2.1:

- Необходими годишни приходи – 106 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 101 хил. лв., от които условно-постоянни – 82 хил. лв. и променливи 19 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 139 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 3,33%
- Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 616 MWh.

В процедурата по постановяване на решение на КЕВР по §2, ал. 6 от ПЗР на ЗД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 2020 г., не се прилагат чл. 13, ал. 5, т. 2 и чл. 14 от Закона за енергетиката – арг. от §2, ал. 2, изр. 2 от ПЗР на ЗД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 2020 г.

Изказвания по т. 1.:

Докладва И. Александров. Съгласно §2, ал. 1, т. 1 от Преходните и заключителни разпоредби от Закона за енергетиката, обнародван в ДВ, бр. 38 от 2020 г., общественият доставчик на природен газ следва да възстанови суми по договори за доставка на природен газ за периода от 05.08.2019 г. до 31.12.2019 г. на крайни потребители на природен газ и клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, включително на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия. В тази връзка, на основание § 2, ал. 2 - 5, ал. 7 и ал. 14 във връзка с §3 от ПЗР на Закона за енергетиката, обн. ДВ, бр. 38 от 2020 г., КЕВР е утвърдила цени, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителни на природен газ и клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, включително на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия. В тази връзка работната група е направила следните изчисления от цените на природен газ, които са действали до промяната. В табличен вид са предоставени резултатите и изчисленията, това е Таблица № 1 и съответно цените, които Комисията е утвърдила в последствие помесечно, са направени разликите между тях. В Таблица № 2 са представени данните за съответно потреблението на природен газ в дружествата от сектор „Топлоенергетика“ и в табличен вид са изброени - това са 22 дружества. Разликите за съответния месец, по съответното количество, потребен природен газ за съответния месец, са изчислени в Таблица № 3 от доклада. Съответно сумите, както по месеци, така и в крайната дясна колона, агрегирани за целия период от 5 август до 31 март. Тези чисти суми са сумарната сума на всички суми за възстановяване през цените на топлофикационните дружества и заводски централи в таблицата, която предварително е раздадена, а те са: 61 520 хил. лв. В последствие работната група е поискала от дружествата да бъдат представени и месечните производства на топлинна и електрическа енергия. Топлинната енергия от дружествата, които разполагат с пара и гореща вода, също е посочена. В доклада са описани два независими един от друг начина, по които тези суми, които подлежат на възстановяване, са разпределени между двата продукта топлинна и електрическа енергия. Първият начин е: съответно сумата от Таблица № 3, сумарната сума в Таблица № 3, крайно дясната колона се изважда от разходите за газ, съответно от юлското решение, съответно в програмните модели на всяко едно дружество разхода за газ, формиран при тогавашната цена на природния газ 44,90 лв./MWh, формира някакъв разход. От този разход са извадени сумите. По

този начин чрез преизчисляване, получената сума, разделена на съответните количества природен газ, работната група минава през цената на природен газ и коригира юлската цена на природен газ. Ако се прилагаха тези цени, получени вследствие на този начин на изчисление 12 месеца, то биха се възстановили на дружествата и сумите, които са в крайно дясна колона в 3, но поради факта, че симулацията на прилагане за 9-месечен период, е необходимо вторично преизчисление, така че в съответното дружество да не остане сума, неразпределена по продукти, и съответно да бъде възстановена или на „Фонд сигурност на енергийната система“, или съответно на потребителите на гореща вода. Това нещо е направено. Или чрез първи вариант, чрез допълнителна корекция на природния газ, така че сумата, оставаща в дружеството, да бъде изчерпана, да бъде преразпределена, или вторият начин чрез съответните пропорции, които са формирани на база разпределението за 12-месечен период, съответно приложени към неразпределената сума. И по двата начина, така калкулирани разпределенията на общите суми за възстановяване, резултатът е един и същ. По този начин са разпределени сумите за възстановяване. Съществуват суми, които са по сключените договори между дружествата и „Булгаргаз“ ЕАД. Те са неустойки по т. 7.3 от договора и неустойки по 7.4 и 7.5, както и неустойки за забавено плащане. Работната група е изисквала допълнително информация от „Булгаргаз“ ЕАД, за да се представят, както и начина на формиране на крайната сума, която „Булгаргаз“ ЕАД възстановява на съответните потребители с ДДС. Тук уточнението е, че сумите за неустойки по т. 7.3 от договора са без ДДС, а на другите суми (описано е в таблицата най-долу) по неустойки т. 7.4 и 7.5, и неустойките за забавено плащане към тях не се начислява ДДС. В крайно дясно към сумата без ДДС, ако се умножи по 1,2 няма да се получи крайната сума, която е половината. „Булгаргаз“ ЕАД възстановява с ДДС, поради тази причина. Това е само детайл. Това е по отношение на разпределението.

И. Н. Иванов се обърна към И. Александров да обясни колона по колона всичко в таблицата.

И. Александров обясни, че в първата колона за база, от която се сравнява намалението на цените, защото все едно Комисията чрез това решение прави корекция на юлското решение Ц-18. Цените по Ц-18 са в крайната лява колона, а до тях (във вид на хоризонтално сравнение) са дадени цените, които се получават в момента по начина чрез приспадане на сумите, които са написани в колоната *Надплатени*, които са разликата в цените на газа. Сравнявайки размера на цените, средното намаление на цените на топлинната енергия, средно за всички дружества в сектор „Топлофикация“, е с (-10,16%), като за София намалението е с 11,16%.

И. Н. Иванов попита И. Александров, когато говори в предната колона за промяна на диференциалната цена, дали това е на електрическата енергия.

И. Александров потвърди, че е на електрическата енергия.

И. Н. Иванов каза, че трябва да се допълни, защото диференциалната цена само така..., трябва и „на електрическа енергия“. Председателят каза, че другата не е проблем и там е 11,16% средното намаление и попита И. Александров дали е така.

И. Александров потвърди, че е 11,16% и е средното намаление на електрическата енергия от високоефективното комбинирано производство.

И. Н. Иванов се съгласи и каза на И. Александров да продължи със следващата част от таблицата.

И. Александров продължи и каза, че в следващата част от таблицата са сумите, за които вече е обяснил, като разлика на цените на природния газ и съответните количества. Това са под колоната *Надплатени*, това са общите суми, като за София сумата за разпределение между двата продукта е 48 070 хил. лв., без ДДС. Най-отдолу пише, че сумите са без ДДС на самата таблица. От тях със стрелки за онагледяване са посочени по начина, по който се разпределят към фонда, към горещата вода, съответно за дружествата, които имат пара и към топлоносителя с пара. Най-долу съответно са сумирани сумите, от които общо сумарно 27 809 хил. са разпределени към Фонд „Сигурност на енергийната система“ - 33 477 хил. лв. са разпределени към горещата

вода. Прави впечатление, коментирайки тази колона с данни, че за София голям процент от общата сума от 48 се разпределя към потребителите на гореща вода, причината е, че количествата гореща вода...

Р. Осман уточни, че това са хората, които имат парно.

Говори се без микрофон

И. Александров каза, че прави впечатление това, че към сумата за възстановяване в София, големият процент отива към потребителите на гореща вода 30 843 хил. лв. Това е, защото в София има 4 централи. Две от тях са само с производство на топлинна енергия и дялът на топлинната енергия е много по-голям от електрическата енергия. При другите дружества, където повечето са комбинирани с газобутални модули или газови турбини, там поради начина на формиране на цените на топлинната и електрическа енергия, методика на формиране на цените, съответно по същия начин се разпределят и сумите. Вижда се към електрическа енергия за съжаление на потребителите на гореща вода, по голяма сума се разпределя там.

И. Н. Иванов каза на И. Александров да премине към следващия сегмент: *Суми, невключени в цените*.

И. Александров каза, че *Суми, невключени в цените* това са сумите, които са получени допълнително от „Булгаргаз“ ЕАД по договори между самите дружества и самия доставчик на природен газ. Това са три вида неустойки, които са казани по-горе. На първия вид неустойка по 7.3 от договора, сумите са без ДДС, а на другите две не се начислява ДДС. В крайната дясна колона от този пасаж е общата сума.

И. Н. Иванов каза, че това са дължими суми от „Булгаргаз“ ЕАД към топлофикациите.

И. Александров потвърди и продължи, към топлофикациите.

П. Младеновски допълни, че това са дължими суми от „Булгаргаз“ ЕАД към топлофикациите, но това реално са намалени неустойки, които топлофикациите дължат на „Булгаргаз“ ЕАД и поради по-ниската база, на която се изчислява неустойката след връщането на парите, затова тези неустойки намаляват. Това е разликата от неустойките.

И. Александров продължи с това, че в крайната колона са дадени общата сума без ДДС и съответно с ДДС, с уточнението, че едни от неустойките се начислява ДДС (това е само първата колона от предишния пасаж) и на втората и третата не се начислява ДДС. Това е начинът, по който се получава крайната дясна колона, сумарна сума с ДДС.

И. Н. Иванов каза, че 75 млн., почти 76 млн. дължи „Булгаргаз“ ЕАД на топлофикационните дружества с ДДС.

И. Александров потвърди и уточни, че е с ДДС.

Говори се без микрофон

Е. Харитоновка каза, че през цялото време И. Александров говори за 9 месеца, а Комисията трябва да определи за осем месеца. В таблиците, които са в доклада, започва от юли месец, а трябва да е от 05 август. Защо е включен юли месец в таблиците?

И. Александров отговори, че тъй като решението на Комисията Ц-18 действа от 01 юли и в този период, независимо, че от 05 август е променен договорът и оттогава съответно има нови цени. В момента така се правят цените, че те да коригират през тези надвзети суми цените от 01 юли, така че цялата преценка и калкулация включва и месец юли, а самите разлики, които се получават и се преразпределят между топлинната и електрическа енергия, те не се влияят от това, че за 9 месеца Комисията възстановява сумите на топлофикациите.

Е. Харитоновка каза, че иска И. Александров да обясни това.

Е. Маринова допълни, че месец юли фигурира в изчисленията на икономистите, тъй като по разпоредбата на закона §2, ал. 6 от Закона за допълнение на Закона за енергетиката, обн. ДВ,

бр. 25 от 2020 г., правомощието на Комисията е да постанови решение, с което да утвърди цени за топлинната енергия за периода от 01 юли 2019 г. до 31 март 2020 г., защото след 31 март 2020 г. Комисията е постановила нови цени на природния газ, където намалението по договора е отразено.

И. Н. Иванов запита, къде е записано, че трябва да бъде от 01 юли.

Е. Маринова отговори, че това е разпоредбата на закона §2, ал. 6 от Преходните и заключителни разпоредби. Затова периодът на ценовото решение, което в момента се обсъжда, е този, който е посочен в закона или 01 юли 2019 г. – 31 март 2020 г.

Е. Харитонова каза, че по този начин топлофикациите ще трябва да върнат на клиентите си цените и от 01 юли.

Е. Маринова обясни, че намалението на цената на природния газ, което е за периода от 05 август до 31 март, е разпределено за периода от 01 юли до 31 март.

И. Н. Иванов каза, че е разтегнато.

Р. Осман каза, че тези, които имат парно, дали получават за един месец, или за шест месеца ще е същата работа ...

Р. Осман и Е. Харитонова говорят без микрофон

Е. Харитонова поясни, че не става въпрос за потребителите, а става въпрос за топлофикациите.

Р. Осман каза, че парите ще отидат към потребителите накрая.

И. Н. Иванов се обърна към г-н Александров да продължи с проекта на решение.

И. Александров прочете, че на основание §2, ал. 6, ал. 3 от Преходните и заключителни разпоредби към Закона за допълнение на Закона за енергетиката, обн. ДВ, бр. 38 от 2020 г., Комисията за енергийно и водно регулиране работната група предлага следното решение:

1. За периода от 1 юли 2019 г. до 31 март 2020 г., утвърждава цени на топлинната енергия и определя преференциални цени и премии на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, както следва:

Изброени са всички 22 централи.

Говори се без микрофон

Е. Маринова каза, че работната група предлага т. II от проекта на решение да бъде:

II. Утвърдените цени по т. I. са за целите на изчисляване на сумите, които лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, възстановяват на клиентите, за доставка на топлинна енергия, и на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“.

И. Н. Иванов каза, че това не отговаря на истината, а тук утвърдените цени на топлинна енергия, там отпада думата *топлинна енергия* и става *Утвърдените цени по т. I. са за целите и т.н.* и се добавя за *Фонда*.

Е. Маринова отговори, че е добавено за *Фонда*, защото тази редакция съответства на §2, ал. 7 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за допълнение на Закона за енергетиката, където има две хипотези.

И. Н. Иванов попита по коя алинея.

Е. Маринова отговори, че е според ал. 7.

И. Н. Иванов каза, че се вижда и от самата таблица. Разпределението към *Фонда* и към горещо топлоподаване.

А. Йорданов каза, че има коментар, който е свързан (но вчера не е бил моментът по време на проведените обществени обсъждания), а сега е моментът, защото Комисията вече ще се произнесе по цените на топлинната енергия за стария период от време. Гражданската платформа „Исправи се.БГ.“ и Омбудсмана са изразили съмнения, че безпрецедентното намаление на

цената на природния газ не е отразено в цените на топлинната енергия. Разбира се, те са го адресирали неправилно към бъдещите цени на топлинна енергия, които Комисията е обсъдила предходния ден. Сега е моментът да се упомене, че това безпрецедентно намаление е отразено в цените за изминалия период на топлинната енергия и, че няма нищо общо между намалението и бъдещите цени, тъй като то се отнася за заден период от време и сега се отразява изцяло. И със съответните аргументи.

И. Н. Иванов изрази съгласие с казаното от А. Йорданов.

П. Младеновски допълни, че за суми, които не са включени в цените в таблицата, „Булгаргаз“ ЕАД настоява, че тази информация е търговска тайна и да не се публикува. П. Младеновски каза, че не знае какво трябва да се направи - да се публикува или да не се публикува.

И. Н. Иванов каза, че има предложение. Комисията не би могла да запише текста по неустойки по т. 7.3, 7.4, 7.5, още повече, че едните цени подлежат на ДДС, а други не и т. н., но единствено може да се запише: *суми, невключени в цените* и се запише в последната колона, която не показва произхода, както те казват, че е чувствителна търговска информация, но последната колона е необходима, защото всеки, който направи елементарната сметка, че там е записано 49 млн. 876 е сумата между 48 071 и 1 млн. 806. Подрежда се. Ако всичко оттам се махне веднага ще следват въпроси към Комисията.

Р. Осман попита, дали това са в левове, а не в хиляди.

П. Младеновски каза, че са в лв.

Р. Осман каза, че сумата не е голяма.

П. Младеновски уточни, че са в хиляди левове.

И. Н. Иванов допълни, че са в хиляди и каза там да се коригира в *хиляди левове*.

П. Младеновски каза че, 1806 лв. не е все едно 1 млн. 800... и продължи, че ако се остави само тази колона, след това няма да се равнят на хората сметките, тъй като на част от сумите се начислява, а на друга част не се начислява. Когато папагалски те умножат по 1,2 ще видят, че няма да се получи крайната сума, тъй като на част от сумите се начислява, а на друга не се начислява това ДДС.

И. Н. Иванов каза Комисията да се съобрази с искането на „Булгаргаз“ ЕАД, защото може да се повдигне въпросът, че Комисията разгласява чувствителна търговска информация. Това е единственото спасение. Поне на тази фаза, това, по което журналистите ще направят първото сравнение е: предният сегмент, там, където се казва, че надплатените се разделят на три сегмента, като се добави това *общо*, което е записано, ни дава крайния резултат, който всъщност ще бъде най-важен за информацията.

П. Младеновски допълни, че по-скоро може да се махнат тези неустойки по точка *еди-коя си*.

И. Н. Иванов изрази съгласие с казаното от П. Младеновски.

П. Младеновски предложи да се запише *неустойка, по която се начислява ДДС и неустойки, по които не се начислява ДДС* и да се направят в две колони и общо.

Говори се без микрофон

И. Н. Иванов каза, че не искат да се каже, че имат неустойки.

П. Младеновски потвърди това.

А. Йорданов каза, че това заличаване трябва да се има предвид в протокола преди публикуването.

И. Н. Иванов се съгласи с казаното от А. Йорданов.

П. Младеновски каза, че другото, което трябва да се запише е *суми за неустойки, които не се включват в цените* или нещо подобно - *свързани с неустойки*.

И. Н. Иванов предложи да бъде - *суми на неустойки, които не се включват в цените в хил. лв.* и това определя само последната колона.

П. Младеновски предложи да се запише *неустойки по неизпълнение на сключените договори* или нещо друго.

И. Н. Иванов предложи на П. Младеновски, ако иска и допълнение, да се запише, за да няма въпроси, свързани с изпълнение на сключените договори.

Р. Осман говори без микрофон

И. Н. Иванов се обърна към членовете от Комисията, ако са съгласни, включително с тези корекции в таблицата, защото тя ще бъде публична, ще трябва да се оповести и да се публикува, да преминат към гласуване на проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание §2, ал. 6, ал. 7 от Преходните и заключителни разпоредби към Закона за допълнение на Закона за енергетиката, обн. ДВ, бр. 38 от 2020 г.,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

І. За периода от 1 юли 2019 г. до 31 март 2020 г., утвърждава цени на топлинната енергия и определя преференциални цени и премии за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, както следва:

1. На „Топлофикация София“ ЕАД:

- 1.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 174,55 лв./MWh
- 1.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 84,06 лв./MWh
- 1.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 84,97 лв./MWh
- 1.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1.1 и т. 1.3:
 - Необходими годишни приходи – 458 799 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 429 523 хил. лв., от които условно-постоянни – 96 909 хил. лв. и променливи – 332 614 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 385 717 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 7,59%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 745 837 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 3 867 438 MWh

2. На „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, гр. Пловдив:

- 2.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 173,44 лв./MWh
- 2.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 82,95 лв./MWh
- 2.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 91,96 лв./MWh
- 2.4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с гореща вода без ДДС за доставчици по чл. 149а от ЗЕ и за асоциации по чл. 151, ал. 1 от ЗЕ – 90,96 лв./MWh
- 2.5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 2.1, т. 2.3 и т. 2.4:

- Необходими годишни приходи – 73 769 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 62 850 хил. лв., от които условно-постоянни – 21 521 хил. лв. и променливи – 41 329 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 154 005 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 7,09%
- Електрическа енергия – 307 090 MWh, в т. ч.:
- от високоефективно комбинирано производство – 296 214 MWh
- без показатели за високоефективно комбинирано производство – 10 876 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 235 169 MWh

3. На „Топлофикация Плевен“ ЕАД:

- 3.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 198,23 лв./MWh
- 3.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 107,74 лв./MWh
- 3.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 81,54 лв./MWh
- 3.4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 80,40 лв./MWh
- 3.5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 3.1, т. 3.3 и т. 3.4:
- Необходими годишни приходи – 78 807 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 76 713 хил. лв., от които условно-постоянни – 15 443 хил. лв. и променливи – 61 270 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 37 197 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,63%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 297 000 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 207 400 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 37 600 MWh

4. На „Топлофикация Бургас“ ЕАД:

- 4.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 185,29 лв./MWh
- 4.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 94,80 лв./MWh
- 4.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 71,95 лв./MWh
- 4.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 4.1 и т. 4.3:
- Необходими годишни приходи – 30 324 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 29 164 хил. лв., от които условно-постоянни – 6 233 хил. лв. и променливи – 22 931 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 16 705 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 6,94%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 109 743 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 138 847 MWh

5. На „Веolia Енерджи Варна“ ЕАД:

- 5.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 199,52 лв./MWh
- 5.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 109,02 лв./MWh
- 5.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 87,34 лв./MWh
- 5.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 5.1 и т. 5.3:

- Необходими годишни приходи – 19 402 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 17 980 хил. лв., от които условно-постоянни – 5 291 хил. лв. и променливи – 12 689 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 28 202 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 5,04%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 66 574 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 70 068 MWh

6. На „Топлофикация – Враца“ ЕАД:

6.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 201,13 лв./MWh

6.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 110,64 лв./MWh

6.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 83,05 лв./MWh

6.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 6.1. и т. 6.3:

- Необходими годишни приходи – 18 016 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 17 330 хил. лв., от които условно-постоянни – 4 681 хил. лв. и променливи – 12 649 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 10 353 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 6,63%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 56 215 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 80 796 MWh

7. На „Топлофикация-Разград“ ЕАД:

7.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 197,73 лв./MWh

7.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 107,24 лв./MWh

7.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 83,90 лв./MWh;

7.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 7.1 и т. 7.3:

- Необходими годишни приходи – 5 349 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 5 249 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 295 хил. лв. и променливи – 3 954 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 2 820 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 3,57%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 15 760 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 26 620 MWh

8. На „ЮЛИКО ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД, гр. Пловдив:

8.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 320,50 лв./MWh

8.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 84,17 лв./MWh

8.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 8.1 и т. 8.2:

- Необходими годишни приходи – 958 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 921 хил. лв., от които условно-постоянни – 517 хил. лв. и променливи – 404 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 965 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 3,58%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 879 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 1 984 MWh

9. На „Овергаз мрежи“ АД (ЛЮЦ Овча купел):

9.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 283,40 лв./MWh

9.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 118,27 лв./MWh

9.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 9.1 и т. 9.2:

- Необходими годишни приходи – 491 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 437 хил. лв., от които условно-постоянни – 213 хил. лв. и променливи – 224 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 684 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 7,78%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 078 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 1 565 MWh

10. На „Топлофикация Русе“ ЕАД:

10.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 204,46 лв./MWh

10.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 113,97 лв./MWh

10.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 85,80 лв./MWh

10.4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 132,79 лв./MWh

10.5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 10.1, т. 10.3 и т. 10.4:

- Необходими годишни приходи – 78 479 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 75 565 хил. лв., от които условно-постоянни – 17 650 хил. лв. и променливи – 57 915 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 40 595 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 7,18%
- Електрическа енергия – 252 302 MWh, в т. ч.:
- от високоефективно комбинирано производство – 233 000 MWh
- от некомбинирано производство – 19 302 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 43 638 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 276 006 MWh

11. На „Топлофикация Перник“ АД:

11.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 181,06 лв./MWh

11.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 90,57 лв./MWh

11.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 71,77 лв./MWh

11.4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 38,44 лв./MWh

11.5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 11.1, т. 11.3 и т. 11.4:

- Необходими годишни приходи – 74 521 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 68 697 хил. лв., от които условно-постоянни – 20 401 хил. лв. и

- променливи – 48 296 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 95 264 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 7,40%
- Електрическа енергия – 243 636 MWh, в т. ч.:
 - от високоефективно комбинирано производство – 232 608 MWh
 - невисокоефективно комбинирано производство – 11 028 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 200 700 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 416 400 MWh

12. На „КОГРИЙН“ ООД, гр. Първомай:

- 12.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 199,98 лв./MWh
- 12.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 109,49 лв./MWh
- 12.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 92,91 лв./MWh
- 12.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 12.1 и т. 12.3:
 - Необходими годишни приходи – 8 576 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 8 158 хил. лв., от които условно-постоянни – 3 410 хил. лв. и променливи – 4 748 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 11 453 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 3,65%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 26 948 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 34 300 MWh

13. На „Оранжерии Гимел“ АД, ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“:

- 13.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 186,96 лв./MWh
- 13.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 96,47 лв./MWh
- 13.3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 13.1:
 - Необходими годишни приходи – 4 687 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 4 453 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 801 хил. лв. и променливи – 2 652 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 6 022 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 3,88%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 18 050 MWh

14. На „Оранжерии Гимел“ АД, ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“:

- 14.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 183,05 лв./MWh
- 14.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 92,56 лв./MWh
- 14.3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 14.1:
 - Необходими годишни приходи – 6 062 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 5 560 хил. лв., от които условно-постоянни – 2 064 хил. лв. и променливи – 3 496 хил. лв.
 - Регулаторна база на активите – 8 588 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,84%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 24 831 MWh

15. На „Оранжерии Гимел II“ ЕООД, ТЕЦ „Оранжерия Левски“:

- 15.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 206,27 лв./MWh
- 15.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 115,78 лв./MWh
- 15.3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 15.1:

- Необходими годишни приходи – 2 155 хил. лв., в т.ч.:
- Разходи – 1 983 хил. лв., от които условно-постоянни – 879 хил. лв. и променливи – 1 104 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 4 816 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 3,57%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 7 569 MWh

16. На „Оранжерии Петров дол“ ООД:

16.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 138,85 лв./MWh

16.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 48,36 лв./MWh

16.3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 16.1:

- Необходими годишни приходи – 1 981 хил. лв., в т.ч.:
- Разходи – 1 949 хил. лв., от които условно-постоянни – 875 хил. лв. и променливи – 1 074 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 857 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 3,72%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 9 385 MWh

17. На ЧЗП „Румяна Величкова“:

17.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 111,92 лв./MWh

17.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 21,43 лв./MWh

17.3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 17.1:

- Необходими годишни приходи – 1 202 хил. лв., в т.ч.:
- Разходи – 1 154 хил. лв., от които условно-постоянни – 298 хил. лв. и променливи – 856 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 616 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 7,78%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 7 820 MWh

18. На „Алт Ко“ АД:

18.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 148,38 лв./MWh

18.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 57,89 лв./MWh

18.3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 18.1:

- Необходими годишни приходи – 1 543 хил. лв., в т.ч.:
- Разходи – 1 439 хил. лв., от които условно-постоянни – 653 хил. лв. и променливи – 786 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 1 339 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 7,78%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 6 930 MWh

19. На „Енергиен център Зебра“ ЕООД:

19.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 180,17 лв./MWh

19.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 89,68 лв./MWh

19.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 59,32 лв./MWh

19.4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 61,47 лв./MWh

19.5. Ценообразуващи елементи на цените по т. 19.1, т. 19.3 и т. 19.4:

- Необходими годишни приходи – 3 252 хил. лв., в т.ч.:
- Разходи – 2 881 хил. лв., от които условно-постоянни – 894 хил. лв. и

- променливи – 1 987 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 4 766 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 7,78%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 10 437 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 6 855 MWh
- Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 5 462 MWh

20. На „Белла България“ АД:

20.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 127,36 лв./MWh

20.2. Премия по чл. 33а от ЗЕ – 36,87 лв./MWh

20.3. Ценообразуващи елементи на цената по т. 20.1:

- Необходими годишни приходи – 1 708 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 1 567 хил. лв., от които условно-постоянни – 725 хил. лв. и променливи – 842 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 1 810 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 7,78%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 7 547 MWh

21. На „Димитър Маджаров – 2“ ЕООД:

21.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 152,67 лв./MWh

21.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 21.1:

- Необходими годишни приходи – 1 070 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 918 хил. лв., от които условно-постоянни – 362 хил. лв. и променливи – 556 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 1 956 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 7,78%
- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 3 720 MWh

22. На „Коген Загоре“ ЕООД:

22.1. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 171,82 лв./MWh

22.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 22.1:

- Необходими годишни приходи – 106 хил. лв., в т. ч.:
- Разходи – 101 хил. лв., от които условно-постоянни – 82 хил. лв. и променливи – 19 хил. лв.
- Регулаторна база на активите – 139 хил. лв.
- Норма на възвръщаемост – 3,33%
- Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 616 MWh.

II. Утвърдените цени по т. I. са за целите на изчисляване на сумите, които лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, възстановяват на клиентите, за доставка на топлинна енергия, и на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“.

В заседанието по точка първа участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за), от които

четири гласа (Владко Владимиров, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-479 от 5.06.2020 г. и Решение на КЕВР № Ц-24 от 10.06.2020 г. относно утвърждаване на цени на топлинната енергия и определяне на преференциални цени и премии за електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, за периода 1 юли 2019 г. – 31 март 2020 г.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
(Р. Осман)

.....
(А. Йорданов)

.....
(В. Владимиров)

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Харитонова)

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА

Протоколирал:

(И. Зашева – главен експерт)

Забележка: В протокола са заличени конкретни данни (стойности и др.), посочени от „Булгаргаз“ ЕАД като търговска тайна по реда на Правилата за достъп, използване и съхраняване на документи, представляващи производствена, търговска или друга защитена по закон тайна, приети от Комисията.