



ТЕЦ МАРИЦА ИЗТОК 2“ ЕАД

6265 Ковачево, обл. Стара Загора, тел. 042/662 214, 042/662 014
факс: 042/662 000, 042/662 507, e-mail: tec2@tpp2.com



Management System
ISO 9001:2015
CERTIFIED
ID: 150628726

ОТЧЕТ ЗА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ

към 30 Септември 2023 г.

	2023	2022
Активи		
Имоти, машини, съоръжения и оборудване	1 525 008	1 534 795
Нематериални активи	3 661	1 616
Други инвестиции	413	413
Общо нетекущи активи	1 529 082	1 536 824
Материални запаси	73 223	76 985
Квоти за емисии парникови газове	52 787	361 833
Търговски и други вземания	7 537	3 321
Вземания от свързани лица	138 555	145 606
Парични средства и еквиваленти	22 955	19 475
Общо текущи активи	295 057	607 220
Общо активи	1 824 139	2 144 044
Капитал и резерви		
Регистриран капитал	687 632	687 632
Законов резерв	68 763	-
Преоценъчен резерв	865 121	865 281
Други резерви	107 327	107 327
Неразпределена печалба (натрупана загуба)	(165 479)	(1286 603)
Текуща печалба (загуба)	70 317	1 189 727
Общо капитал и резерви	1 633 681	1 563 364
Задължения		
Дългосрочна част на отсрочено финансиране	14 060	16 226
Пенсионни и други задължения към персонала	32 852	36 684
Пасиви по отсрочени данъци	29 261	27 090
Провизия за рекултивация	5 488	5 488
Общо дългосрочни задължения	81 661	85 488
Лихвени заеми и кредити свързани лица	-	82 189
Търговски и други задължения	58 242	316 478
Задължение към свързани лица	30 758	59 889
Краткосрочна част на отсрочено финансиране	2 888	2 888
Пенсионни и други задължения към персонала	16 909	19 333
Провизия за емисии на парникови газове	-	14 415
Общо краткосрочни задължения	108 797	495 192
Общо задължения	190 458	580 680
Общо собствен капитал и пасиви	1 824 139	2 144 044

17.10.2023 г.

Гл. Счетоводител:

/С. Сотиров/

Изп. Директор:

/инж. Ж. Димитров/





„ТЕЦ МАРИЦА ИЗТОК 2“ ЕАД

6265 Ковачево, обл. Стара Загора, тел. 042/662 214, 042/662 014
факс: 042/662 000, 042/662 507, e-mail: tec2@tpp2.com



Management System
ISO 9001:2015
ISO 14001:2015
OHSAS 18001:2007
www.tuv.com
ID: 910638726

ОТЧЕТ ЗА ПЕЧАЛБАТА ИЛИ ЗАГУБАТА към 30 Септември 2023 г.

в хиляди лева

Наименование на приходите и разходите	2023	2022
Приходи от продажба	1 121 109	2 758 561
Други приходи	7 989	10 177
Общо приходи от оперативната дейност:	1 129 098	2768 738
Разходи за гориво и ел.енергия	(103 759)	(245 763)
Разходи за други материали	(29 043)	(34 351)
Разходи за външни услуги	(52 859)	(50 681)
Разходи за амортизации	(104 807)	(103 444)
Разходи за персонала	(110 970)	(96 123)
Разходи за емисии на парникови газове	(536 575)	(1299 897)
Начислена/възстановена обезценка на ФА	(75)	(550)
Други разходи за дейността	(112 699)	(138 208)
Общо разходи от оперативната дейност:	(1050 787)	(1969 017)
Резултат от оперативна дейност	78 311	799 721
Финансови приходи	90	134
Финансови разходи	(155)	(26 863)
Нетни финансови разходи	(65)	(26 729)
Печалба (загуба) преди данъци	78 246	772 992
Разходи за данъци	(7 929)	(10 929)
Нетна печалба (загуба) за периода	70 317	762 063
Общо всеобхватен доход за периода	70 317	762 063

17.10.2023 г.

Гл. Счетоводител:

/С. Сотиров/

Изп. Директор

/инж. А. Динчев/



**ТЕЦ МАРИЦА ИЗТОК 2“ ЕАД**6265 Ковачево, обл. Стара Загора, тел. 042/662 214, 042/662 014
факс: 042/662 000, 042/662 507, e-mail: tec2@trp2.comМАРИЦА
ИЗТОК 2
ЕАД
ОТЧЕТ ЗА ПРОМЕНЕТЕ
В СОБСТВЕНИЯ КАПИТАЛ
ПО ДАТУМ
30 СЕПТЕМВРИ 2023 Г.**ОТЧЕТ ЗА ПРОМЕНЕТЕ В СОБСТВЕНИЯ КАПИТАЛ**
към 30 Септември 2023 г.

в хиляди лева

Показатели	Регистриран капитал	Законов резерв	Други резерви	Резерв на финансови активи по справедлива стойност	Преоценки по планове с дефинирани доходи	Преопенъчен резерв	Печалби и загуби	Общо
Баланс на 1 Януари 2022	687 632	-	144 318	367	(42 470)	865 474	(1286 796)	368 525
Печалба и загуба за периода							1 189 727	1 189 727
<i>Друг всеобхватен доход - в т. ч.</i>								
Преоценка на машини, съоръжения и оборудване								
Преоценки на задълженията по планове с дефинирани доходи					5 737			5 737
Оценка акции ЗАД Енергия				(57)				(57)
Данък върху дохода, отнасящ се до компонентите на другия всеобхватен доход				6	(574)			(568)
Прехвърляне на преоценка в неразпределената печалба						(193)	193	-
Общо всеобхватен доход за периода			-	(51)	5 163	(193)	1 189 920	1 194 839
Други изменения в собствения капитал								
Баланс на 31 Декември 2022	687 632	-	144 318	316	(37 307)	865 281	(96 876)	1 563 364
Баланс на 1 Януари 2023	687 632	-	144 318	316	(37 307)	865 281	(96 876)	1 563 364
Печалба и загуба за периода							70 317	70 317
Прехвърляне на преоценка в неразпределената печалба						(160)	160	-
Общо всеобхватен доход за периода			-	-	-	(160)	70 477	70 317
Други изменения в собствения капитал								
		68 763					(68 763)	
Баланс към 30 Септември 2023 г.	687 632	68 763	144 318	316	(37 307)	865 121	(95 162)	1 633 681

17.10.2023 г.

Гл. Счетоводител:

/С. Сотиров/

Изм. Директор

/Г. Динчев/





„ТЕЦ МАРИЦА ИЗТОК 2“ ЕАД

6265 Ковачево, обл. Стара Загора, тел. 042/662 214, 042/662 014
факс: 042/662 000, 042/662 507, e-mail: tec2@tpp2.com



Management System
ISO 9001:2015
CERTIFIED
DIN EN ISO 9001:2015
DIN EN ISO 14001:2015
DIN EN ISO 45001:2018
www.tpp2.com
ID: 11858278

ОТЧЕТ ЗА ПАРИЧНИТЕ ПОТОЦИ към 30 Септември 2023 г.

в хиляди лева

ПОКАЗАТЕЛИ	2023	2022
Парични потоци от основната дейност		
Парични постъпления от клиенти	1 140 742	3 221 757
Парични плащания на доставчици	(456 229)	(2124 617)
Плащания към персонал и осигурителни институции	(116 550)	(98 235)
Платен данък върху печалбата	(939)	-
Парични потоци, свързани с други данъци и плащания към държавния бюджет	(314 745)	(488 745)
Парични плащания за падеж по гаранции и други	(81 791)	(11 077)
Парични постъпления от лихви, гаранции и други	3 113	2 866
Парични потоци от курсови разлики, нетно	-	(5)
Нетни парични наличности от основната дейност	173 601	501 944
Парични потоци от инвестиционната дейност		
Парични плащания по придобиването на имоти, машини и съоразения, нематериални и други дългосрочни активи включително и създаване по стопански начин /със собствени ресурси/	(87 798)	(37 756)
Парични постъпления от участие в смесени търговски дружества	90	134
Нетна парична наличност от инвестиционната дейност	(87 708)	(37 622)
Парични потоци от финансова дейност		
Други финансови (разходи) / приходи	(27)	(289)
Плащания на лихви по кредити към свързани лица	(128)	(25 100)
Парични погашения на суми по кредити към свързани лица	(82 189)	(188 280)
Плащания на лихви по отсрочени търговски задължения	-	(1 458)
Плащания по отсрочени търговски задължения	-	(86 316)
Нетна парична наличност от финансова дейност	(82 344)	(301 443)
Нетно увеличение/намаление/ на парични наличности и парични еквиваленти	3 549	162 879
Парична наличност и еквиваленти към началото на периода	19 529	12 706
Обезценка по МСФО 9	(123)	(98)
Парична наличност и еквиваленти към края на периода	22 955	175 487

17.10.2023 г.

Гл. Счетоводител:
/С. Сотиров/



СПРАВКА

за сделките между ТЕЦ „МАРИЦА ИЗТОК 2“ ЕАД и свързаните лица от БЕХ
за м. Януари 2022 г.-Септември 2022 г. и Януари 2023 г.-Септември 2023г.

По данни от ОТЧЕТ ЗА ДОХОДИТЕ

/х.лв./

Период	Септември 2022 г.	Януари -Септември 2022 г.	Септември 2023 г.	Януари -Септември 2023 г.
Приходи - клиент	93 800	849 147	27 901	274 808
НЕК ЕАД	1	157 071	23 151	70 619
ЕСО ЕАД	21 528	112 441	4 431	74 791
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД	-	-	-	-
"Мини Марица Изток" ЕАД	-	7 101	-	22 138
"Мини Марица Изток" ЕАД - такса задължения към обществото	0	133	-	-
"Мини Марица Изток" ЕАД- акциз продадена ел. енергия	0	40	-	63
"Булгартрансгаз" ЕАД	-	-	-	-
"Булгаргаз" ЕАД	-	-	-	-
"Булгартел" ЕАД	-	-	-	-
"БНЕБ" ЕАД	72 271	572 400	319	107 170
ЗАД "Енергия"	-	134	-	90
БЕХ ЕАД	-	-	-	-

Разходи - доставчик	245 111	1887 687	29 623	350 244
НЕК ЕАД	133	1 197	198	1 150
ЕСО ЕАД	1 730	22 456	663	8 846
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД	-	-	-	-
"Мини Марица Изток" ЕАД-по отчет за доходите	25 894	206 817	6 932	100 780
"Мини Марица Изток" ЕАД - доставени въглища+услуги	27 003	230 414	8 575	97 205
"Мини Марица Изток" ЕАД-доставени въглища	26 510	227 108	7 544	93 551
"Мини Марица Изток" ЕАД-услуги	-492	3 305	381	3 204
"Мини Марица Изток" ЕАД-Лихви	-	1 458	450	450
"Булгартрансгаз" ЕАД	-	-	-	-
"Булгаргаз" ЕАД	-	-	-	-
"Булгартел" ЕАД	-	-	-	-
"БНЕБ" ЕАД	1 426	7 793	6	764
ЗАД "Енергия"	-	-	-	-
БЕХ ЕАД - общо	214 819	1624 370	20 181	242 279
- холдингово споразумение	66	191	57	208
- начислени лихви по холдингово споразумение	-	-	-	-
- услуга - покупка CO2	212 189	1599 079	20 124	241 943
- лихви по ф-ра за доставка CO2	-	-	-	-
- начислени лихви по заеми, в т.ч.:	2 564	25 100	-	128
-по договор 17671 06.12.2021	2 564	25 100	-	128
- лихви по дивидент	-	-	-	-

По данни от БАЛАНС

Вземания	266 166	266 166	138 555	138 555
НЕК ЕАД	55 120	55 120	27 781	27 781
ЕСО ЕАД	28 149	28 149	7 298	7 298
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД	-	-	-	-
"Мини Марица Изток" ЕАД	-	-	-	-
"Булгартрансгаз" ЕАД	-	-	-	-
"Булгаргаз" ЕАД	-	-	-	-
"Булгартел" ЕАД	-	-	-	-
"БНЕБ" ЕАД	16 879	16 879	99 968	99 968
ЗАД "Енергия"	-	-	-	-
БЕХ ЕАД	166 018	166 018	3 508	3 508
"ПФК БЕРОЕ" ЕАД - общо	-	-	-	-

Задължения	909 036	909 036	30 758	30 758
НЕК ЕАД	160	160	238	238
ЕСО ЕАД	12 523	12 523	2 521	2 521
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД	-	-	-	-
"Мини Марица Изток" ЕАД	15 292	15 292	6 866	6 866
"Булгартрансгаз" ЕАД	-	-	-	-
"Булгаргаз" ЕАД	-	-	-	-
"Булгартел" ЕАД	-	-	-	-
"БНЕБ" ЕАД	44	44	6	6
ЗАД "Енергия"	-	-	-	-
БЕХ ЕАД - общо	881 017	881 017	21 127	21 127
- холдингово споразумение	66	66	57	57
- заем, в т.ч.:	859 881	859 881	-	-
-по договор 17671 06.12.2021	859 881	859 881	-	-
- договор за цесия	21 070	21 070	21 070	21 070
"ПФК БЕРОЕ" ЕАД	-	-	-	-

По данни от ПАРИЧЕН ПОТОК

/х.лв./

Период	Септември 2022 г.	Януари - Септември 2022 г.	Септември 2023 г.	Януари - Септември 2023 г.
Парични постъпления	130 361	1 017 676	35 936	842 439
НЕК ЕАД	4 447	220 602	28 382	88 078
ЕСО ЕАД	33 054	104 456	6 718	104 639
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД	-	-	-	-
"Мини Марица Изток" ЕАД	3 513	11 586	-	20 630
"Булгартрансгаз" ЕАД	-	-	-	-
"Булгаргаз" ЕАД	-	-	-	-
"Булгартел" ЕАД	-	-	-	-
"БНЕБ" ЕАД	89 347	680 898	836	129 002
ЗАД "Енергия"	-	134	-	90
БЕХ ЕАД	-	-	-	-

Парични плащания	310 751	2 300 930	26 092	489 081
НЕК ЕАД	160	1 436	238	1 302
ЕСО ЕАД	-	3	-	358
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД	-	-	-	-
"Мини Марица Изток" ЕАД	28 794	372 224	9 939	136 335
"Булгартрансгаз" ЕАД	-	-	-	-
"Булгаргаз" ЕАД	-	-	-	-
"Булгартел" ЕАД	-	-	-	-
"БНЕБ" ЕАД	66	14 040	6	80 527
ЗАД "Енергия"	-	-	-	-
БЕХ ЕАД - общо	281 732	1 913 226	15 909	270 559
- халдингово споразумение	-	190	-	269
- услуга - покупка CO2	184 902	1 699 656	15 909	187 973
- заем, в т.ч.:	94 266	188 280	-	82 189
- по договор 17671/06.12.2021	94 266	188 280	-	82 189
- платени лихви по заеми, в т.ч.:	2 564	25 100	-	128
- по договор 17671/06.12.2021	2 564	25 100	-	128

Изготвил:

/Я. Димитрова/

Гл. Счетоводител:

/С. Сотиров/

1 Приходи от продажби*В хиляди лева***30.09.23****30.09.22**

Приходи от продажба на електрическа енергия

1 118 255

2 756 337

Приходи от други договори с клиенти

2 854

2 224

1 121 1092 758 561**1.1 Приходи от продажба на електрическа енергия***В хиляди лева***30.09.23****30.09.22**

Приходи от продажба на електрическа енергия на свободен пазар, вкл. БНЕБ

1 005 350

2 505 026

Приходи от продажба на електрическа енергия и РМ на НЕК - ОД

70 606

157 059

Приходи от продажба на ПР и ВР на ЕСО

3 051

3 311

Приходи от продажба на балансираща енергия на ЕСО

1 691

181

Приходи от участие регулиране нагоре

37 557

90 760

1 118 2552 756 337**1.2 Приходи от други договори с клиенти***В хиляди лева***30.09.23****30.09.22**

Услуги

2 816

2 185

Приходи от карти за пътуване и пропуски

33

34

Приходи от телефонни услуги

5

5

2 8542 224**2 Други доходи от дейността***В хиляди лева***30.09.23****30.09.22**

Приходи от продажба ДМА и сервитут

36

-

Приходи от финансиране ДМА

2 166

2 282

Приходи от финансиране текуща дейност

366

5 309

Приходи от МЗ

996

1 235

Приходи от отпадъци

394

618

Приходи от глоби и неустойки

35

2

Приходи от НАП - ДДС несъбираеми

2 436

-

Приходи от наеми

33

30

Приходи от съдебни дела

-

-

Приходи от участия в ПФР от застр. полица

1 675

1 099

Други приходи

73

52

Балансова стойност на продадени активи

(221)

(450)

7 98910 177**3 Разходи за гориво и ел. енергия***В хиляди лева***30.09.23****30.09.22**

Лигнитни въглища

(97 126)

(226 351)

Котелно гориво (мазут)

(464)

(2 001)

Други течни горива

(984)

(1 414)

Природен газ

(1 270)

(685)

Енергия за собствени нужди

(759)

(570)

Ел. енергия покупка свободен пазар

(463)

(7 099)

Ел. енергия от балансиращ пазар ЕСО-небаланс

(1 787)

(2 891)

Ел. енергия от балансиращ пазар ЕСО - регулиране

(906)

(4 752)

(103 759)(245 763)

	-	-
4 Разходи за материали		
<i>В хиляди лева</i>	30.09.23	30.09.22
Ремонт и поддръжка	(5 300)	(3 098)
Резервни части	(9 833)	(4 965)
Варовик	(11 852)	(24 285)
Реагенти	(505)	(667)
Смазочни материали	(612)	(482)
Материали за охрана на труда	(730)	(626)
Инструменти и инвентар	(206)	(216)
Други	(5)	(12)
	<u>(29 043)</u>	<u>(34 351)</u>
	-	-
5 Разходи за външни услуги		
<i>В хиляди лева</i>	30.09.23	30.09.22
Ремонт и поддръжка	(22 671)	(15 746)
Застраховки	(7 864)	(6 958)
Пренос ел.ен.ЕСО	(5 716)	(14 631)
Депониране на пепелина	(3 004)	(3 162)
Транспорт персонал	(2 211)	(2 650)
Транспорт отпадъци	(331)	(181)
Ползване питейна вода	(385)	(304)
Охрана - въоръжена	(2 372)	(1 475)
Охрана - противопожарна	(1 820)	(1 349)
Медии	(15)	(35)
Абонаменти	(2)	-
Медицинско обслужване	(310)	(197)
Данъци и такси по ЗМДТ, акциз	(1 322)	(1 296)
Наеми на сгради и съоръжения	(1)	(2)
Наеми на техника	(1)	(3)
Холдингово споразумение	(208)	(191)
Лицензии	(2 212)	(380)
Такса водоползване за производството	(1 150)	(1 197)
Правни и други консултации	(454)	(360)
Телекомуникационни услуги	(220)	(180)
Граждански договори	(215)	(189)
Други	(375)	(195)
	<u>(52 859)</u>	<u>(50 681)</u>
	-	-
6 Разходи за персонала		
<i>В хиляди лева</i>	30.09.23	30.09.22
Заплати и възнаграждения	(73 449)	(63 652)
СБКО	(12 153)	(8 545)
Пенсионно и здравно осигуряване	(18 619)	(17 475)
Храна	(5 645)	(5 433)
Обезщетения за сметка на работодателя	(1 104)	(1 018)
	<u>(110 970)</u>	<u>(96 123)</u>
	-	-
7 Разходи за ПГ		
<i>В хиляди лева</i>	30.09.23	30.09.22
Разходи за покупка на емисии	(550 990)	(1349 210)
Призната провизия	14 415	49 313
	<u>(536 575)</u>	<u>(1299 897)</u>

8 Други разходи за дейността

<i>В хиляди лева</i>	30.09.23	30.09.22
Неамортизирана част ДМА	(7)	(2)
Брак на МЗ	-	(4)
Обезценка на материални запаси	(135)	(5)
Р-ди за дарения	(347)	(153)
Р-ди за командировки	(141)	(59)
Обучение и квалификация	(116)	(62)
Представителни разходи	(32)	(50)
Съдебни разходи	(8)	-
Разходи за данъци (върху разходите)по ЗКПО	(48)	(41)
Разходи ФСЕС	(55 587)	(136 914)
Такса ФСЕС, целеви вноски	(55 226)	-
Такса борсов пазар	(300)	(693)
Разходи глоби и неустойки	(10)	-
Други	(292)	(225)
	<u>(112 699)</u>	<u>(138 208)</u>

Разходи обезценка търг. и съдебни вземания-МСФО 9

<i>В хиляди лева</i>	30.09.23	30.09.22
Съдебни и присъдени вземания	(6)	(502)
Търговски вземания	-	(2)
Парични средства	(69)	(46)
	<u>(75)</u>	<u>(550)</u>

9 Нетни финансови разходи

<i>В хиляди лева</i>	30.09.23	30.09.22
Разходи за лихви	(128)	(26 569)
Приходи от съучастия	90	134
Положителни (отрицателни) курсови разлики, нетни	-	(5)
Други финансови (разходи) / приходи	(27)	(289)
	<u>(65)</u>	<u>(26 729)</u>

Пояснения към финансов отчет

10 Имоти, машини, съоръжения и оборудване <i>В хиляди лева</i>						Общо
	Земни и сгради	Машини съоръжения и оборудване	Транспортни средства	Стопански инвентар	Активи в процес на изграждане	
Отчетна стойност						
Баланс към 1 Януари 2023	137 422	1 531 406	3 833	3 174	6 829	1 682 664
Придобити	285	9 001	1 357	454	94 508	105 605
Отписани	-	(22)	(4)	(114)	(11 433)	(11 573)
Баланс към 30 Септември 2023 г.	<u>137 707</u>	<u>1 540 385</u>	<u>5 186</u>	<u>3 514</u>	<u>89 904</u>	<u>1 776 696</u>
Амортизации и загуби от обезценка						
Баланс към 1 Януари 2023	4 194	138 945	2 125	2 605		147 869
Годишна амортизационна квота	3 115	100 322	351	164		103 952
Отписани	-	(20)	-	(111)		(133)
Баланс към 30 Септември 2023 г.	<u>7 309</u>	<u>239 247</u>	<u>2 474</u>	<u>2 658</u>		<u>251 688</u>
Балансова стойност						
Баланс към 1 Януари 2023	133 228	1392 461	1 708	569	6 829	1 534 795
Баланс към 30 Септември 2023 г.	<u>130 398</u>	<u>1 301 138</u>	<u>2 712</u>	<u>856</u>	<u>89 904</u>	<u>1 525 008</u>

11 Нематериални активи
В хиляди лева

	Други НА	Софтуер	Общо
Отчетна стойност			
Баланс към 1 Януари 2023	260	3760	4020
Придобити		2 900	2 900
Баланс към 30 Септември 2023 г.	<u>260</u>	<u>6660</u>	<u>6920</u>
Амортизации и загуби от обезценка			
Баланс към 1 Януари 2023	97	2307	2404
Годишна амортизационна квота	16	839	855
Баланс към 30 Септември 2023 г.	<u>113</u>	<u>3146</u>	<u>3259</u>
Балансова стойност			
Баланс към 1 Януари 2023	163	1453	1616
Баланс към 30 Септември 2023 г.	<u>147</u>	<u>3514</u>	<u>3661</u>

12 Инвестиции в дъщерни предприятия

- НЯМА

13 Материални запаси

<i>В хиляди лева</i>	30.09.23	31.12.22
Резервни части	44 734	46 947
Лигнитни въглища	11 208	14 783
Материали за ремонт	9 495	7 525
Котелно гориво (мазут)	4 603	5 067
Други материали	808	539
Варовик	743	785
Реагенти	1 147	771
Масла	232	383
Други течни горива	203	114
Природен газ	1	3
Строителни материали	26	33
Платен аванс за доставка на резервни части	23	35
	<u>73 223</u>	<u>76 985</u>

-

-

14 Търговски и други вземания

<i>В хиляди лева</i>	30.09.23	31.12.22
Търговски вземания	2 409	574
Съдебни и присъдени вземания	18 973	18 979
Вземания от бюджета	-	633
Разходи за бъдещи периоди	3 989	1 202
Внесени гаранционни обезпечения	313	313
Платени аванси	286	54
Други вземания	15	8
Общо други вземания брутно	<u>25 985</u>	<u>21 763</u>
Обезценка търговски вземания	(7)	(7)
Обезценка и провизия съдебни дела	<u>(18 441)</u>	<u>(18 435)</u>
	<u>7 537</u>	<u>3 321</u>

-

-

15 Парични средства и парични еквиваленти

<i>В хиляди лева</i>	30.09.23	31.12.22
Парични средства в каса	75	52
Парични средства по банкови сметки	22 853	19 327
Блокирани парични средства	150	150
Обезценка по МСФО 9	<u>(123)</u>	<u>(54)</u>
	<u>22 955</u>	<u>19 475</u>

-

-

16 Регистриран капитал и резерви

	30.09.23		31.12.22
	Брой акции	%	Брой акции
	<u>68 763 161</u>	<u>100</u>	<u>68 763 161</u>

Регистрираният капитал е разпределен в 8 967 635 акции на приносител. Всички акции са с номинал от 10 лева за всяка акция.

Законови резерви

Законовите резерви се формират от акционерните дружества, като разпределение на печалбата по реда на чл. 246 от Търговския закон. Те се заделят докато достигнат една десета или по-голяма част от капитала. Законовите резерви могат да бъдат използвани за покриване на загуби от текущия и предходни отчетни периоди. В определени от закона случаи, законовите резерви могат да бъдат използвани за увеличаване на капитала и разпределение на дивиденди.

Преоценъчни резерви

Преоценъчният резерв е формиран от преценка на имоти, машини, съоръжения и оборудване. Съгласно българското законодателство, преоценъчният резерв формиран от преценката на имоти, машини, съоръжения и оборудване не може да се разпределя за дивиденди.

Други резерви

Други резерви са резервите, които Дружеството създава по решение на акционерите, освен резервите, предвидени в нормативни актове. Другите резерви могат да се използват за покриване на загубите, за увеличаване на основния капитал, за разпределение на дивиденди и други.

Към Други резерви са включени още *Преоценки по планове с дефинирани доходи*, както и *Преоценъчен резерв на нефинансови активи*.

17 Отсрочено финансиране

Отсроченото финансиране представлява отложени приходи по финансиране за имоти, машини, съоръжения и оборудване.

<i>В хиляди лева</i>	30.09.23	31.12.22
Отсрочено финансиране – дългосрочна част		
Отсрочено финансиране за дълготрайни активи	14 060	16 226
Отсрочено финансиране – краткосрочна част		
Отсрочено финансиране за дълготрайни активи	<u>2 888</u>	<u>2 888</u>
	<u>16 948</u>	<u>19 114</u>
	-	-
	-	-

18 Отсрочени данъчни активи и пасиви

Отсрочени данъчни пасиви (активи)

	01.яну.23	Признати в печалбата или загубата	30.сеп.23
Имоти, машини и съоръжения	35 757	69	35 826
Оценка акции ЗАД Енергия	34		34
Провизия и обезценка вземания и съдебни дела	(1 843)	(1)	(1 844)
Обезценка инвестиция св.лица	(0)	-	(0)
Обезценка търг.вземания и парични еквиваленти	(6)	(7)	(13)
Пенсионни задължения към персонала	(4 179)	384	(3 795)
Провизии	(88)		(88)
Неползвани отпуски на персонала	(237)	232	(5)
Обезценка на материални запаси	(891)	38	(853)
Доходи на физически лица	(15)	15	-
Непризнати лихви слаба капитализация	-	-	-
Провизии	(1 441)	1 441	(0)
	<u>27 090</u>	<u>2 171</u>	<u>29 261</u>
Признати като:			
Отсрочени данъчни активи	(8 701)		(6 599)
Отсрочени данъчни пасиви	35 791		35 860
Нетно отсрочени данъчни пасиви	<u><u>27 090</u></u>		<u><u>29 261</u></u>

19 Лихвени заеми и кредити

<i>В хиляди лева</i>	30.09.23	31.12.22
Общо използвани заеми по амортизирана стойност	-	-

20 Търговски и други задължения

<i>В хиляди лева</i>	30.09.23	31.12.22
Търговски задължения	12 930	18 224
Получени аванси	14 405	157 979
Задължения гаранции за изпълнение	8 504	6 578
Депозит участие търг ел.енергия	20	20
Задължения за застраховки	3 523	783
Задължения към бюджета	18 839	132 873
Задължения за гаранци за участие в ОП	21	21
	<u>58 242</u>	<u>316 478</u>

21 Пенсионни и други задължения към персонала

<i>В хиляди лева</i>	30.09.23	31.12.22
<i>Дългосрочни задължения</i>		
Задължения за обезщетения при пенсиониране	<u>32 852</u>	<u>36 684</u>
<i>Краткосрочни задължения</i>		
Задължения към персонала	8 598	10 574
Задължения към осигурителни предприятия	3 207	3 655
Задължения за обезщетения при пенсиониране	5 104	5 104
	<u>16 909</u>	<u>19 333</u>
Общо пенсионни и други задължения към персонала	<u>49 761</u>	<u>56 017</u>
	-	-
	-	-



„ТЕЦ МАРИЦА ИЗТОК 2“ ЕАД

6265 Ковачево, обл. Стара Загора, тел. 042/662 214, 042/662 014
факс: 042/662 000, 042/662 507, e-mail: tec2@tpp2.com



Management System
ISO 9001:2015
ISO 14001:2015
OHSAS 18001:2007
www.tuv.com
D 110023728

АНАЛИЗ

на дейността и финансовото състояние на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД към 30.09.2023 г.

1. Приходи, разходи и финансов резултат

През изминалото деветмесечие на 2023 г. общия размер на реализираните от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД приходи от оперативна дейност възлиза на 1 129 098 хил.лв., при отчетени през същия период на предходната 2022 г. 2 768 738 хил.лв. **Намалението на общата приходна част е с 1 639 640 хил.лв. или 59,22%.**

Основните си приходи (1 118 255 хил.лв) Дружеството е реализирало от продажби на електрическа енергия на свободния пазар и на балансиращия пазар, както и от услуги по осигуряване на разполагаема мощност за регулиране на системата и регулиран пазар от 01.07.2023 г. За периода от 01.07.2022 г. до 30.06.2023 г. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД не участваше с квота на регулирания пазар.

През изминалото деветмесечие на 2023 г. са реализирани **2 478 676 МВтч** електроенергия, а за същия период на предходната 2022 г. са продадени **6 177 150 МВтч**. **Отчита се намаление с 3 698 474 МВтч или 59,87%.**

Справка за приходите от продажби към 30.09.2023 г. и към 30.09.2022 г.

Вид на приходите	30.09.2023 г.	30.09.2022 г.
Приходи от ел.енергия - свободен пазар	1 005 350	2 505 026
Приходи от ел.енергия – регулиран пазар	70 606	157 059
Приходи за участие регулиране нагоре	37 557	90 760
Приходи от продажба на ПР и ВР	3 051	3 311
Приходи от продажба на балансираща енергия на ЕСО	1 691	181
Общо:	1 118 255	2 756 337

Въпреки отчетения спад на продажбите през деветмесечнето на 2023 г. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД беше в състояние да покрива изцяло всичките си производствени разходи и да отчете положителен финансов резултат. За периода към 30.09.2023 г. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД отчита печалба преди данъци в размер на 78 246 хил. лв., което е намаление с 694 746 хил. лв. спрямо отчетената печалба преди данъци в размер на 772 992 хил. лв. за деветмесечнето на 2022 г. (намаление от 89,88 %).

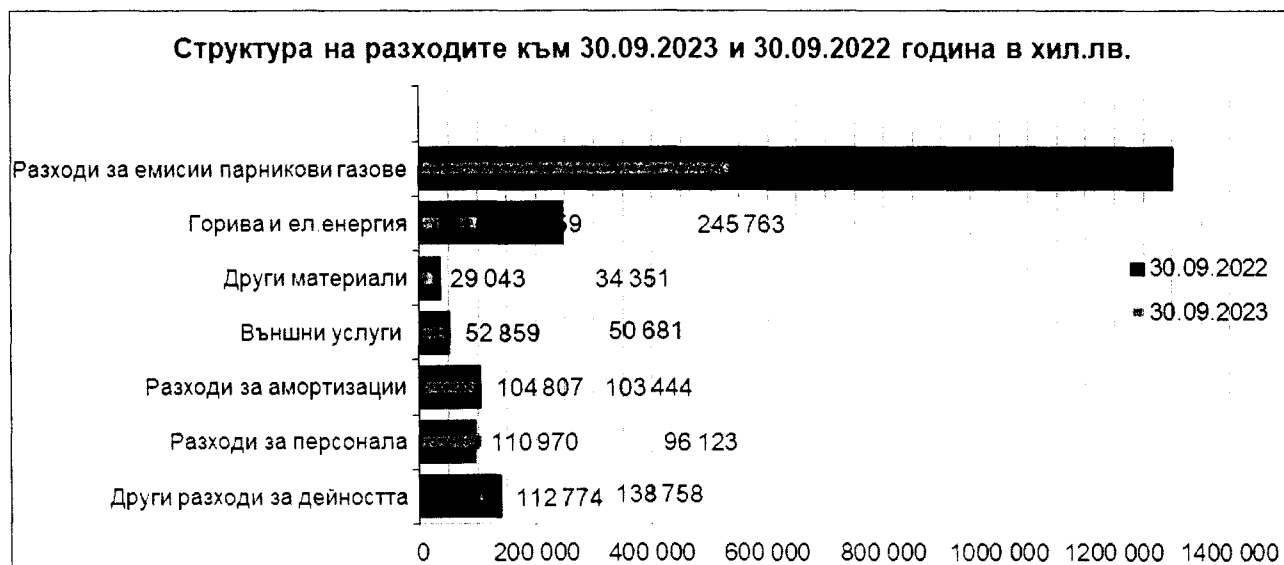
Основната причина за отчетения положителен финансов резултат през деветмесечнето на 2023 г. се дължи на продажбите на свободен пазар по двустранни договори - пазарен сегмент „ЩИДД“ през 2022 г., но с период на доставка през 2023 г., в следствие на постигнатите тръжни цени и на количествата произведена и реализирана

електрическата енергия, които изпреварват ръста на основните производствени разходи на дружеството.

Разходи

Справка за разходите по икономически елементи към 30.09.2023 г. и 30.09.2022 г.

Разходи за емисии на парникови газове	(536 575)	(1 299 897)
Гориво и ел. енергия	(103 759)	(245 763)
Други материали	(29 043)	(34 351)
Външни услуги	(52 859)	(50 681)
Разходи за амортизации	(104 807)	(103 444)
Разходи за персонала	(110 970)	(96 123)
Други разходи за дейността	(112 774)	(138 758)
Общо:	1 050 787	1 969 017



Основните разходи на дружеството са разходите за закупуване на емисии за парникови газове, като през изминалото деветмесечие на 2023 г. по отчетни данни разходите възлизат на 536 575 хил.лв. което е с 763 322 хил.лв. или с 58.72% по-малко в сравнение с отчетените разходи за парникови газове през деветмесечието на 2022 г., възлизащи в размер на 1 299 897 хил.лв. Намалението се дължи основно на понижението с 59.91 % на произведената ел.енергия нето, водещо до по-малко емитирани въглеродни емисии. Високите ценови нива на квотите през изминалото деветмесечие на 2023 г. в съчетание с липсата на безплатни квоти води до това, че разходите за емисии на парникови газове да превишават разходите за въглища с 439 449 хил.лв. (над 5.5 пъти) и са с най-голямо относително тегло към общия обем разходи (над 51% от всички оперативни разходи).

За периода към 30.09.2023 г. вложените въглища за производство са на стойност 97 126 хил.лв., като през същия период на предходната 2022 г. те са в размер на 226 351 хил.лв. Отчетено е намаление с 129 225 хил.лв., което се дължи на отчетеното по-ниско производство. Считано от 01.03.2022 г. е в сила нова по-вншока цена на въглищата в размер на 87.35 лв./тУГ. Отчетената разходна норма към 30.09.2023 г. възлиза на 452.79 груг/квтч. като е с 12.73

груг/квтч по-висока спрямо отчетената през съпоставимият период на предходната 2022 г. - 440,06 груг/квтч.

Отчетените разходи за персонала към 30.09.2023 г. са 110 970 хил.лв. и са с 14 847 хил.лв. повече или 15,45 % спрямо отчетените 96 123 хил.лв. за съпоставимия период. Увеличението е във връзка с договорените в КТД индексации на заплатите, обвързани с ръста на инфлацията и ръста на МРЗ в страната.

След приетите промени в Закона за енергетиката от Народното събрание и създаването от 24.07.2015г. на фонд „Сигурност на енергийната система” в него постъпват 5% от приходите на произведената и продадена ел. енергия на всички производители на енергия, като основната част от вноските се насочва за плащания към договори за разлика. Разходите на „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД за таксата в размер на 5% от приходите към 30.09.2023г. са в размер на 55 587 хил.лв. спрямо отчетените 136 914 хил.лв. през предходния период, което се дължи на отчетените по-ниски приходи от продажба на ел. енергия.

В съответствие с обнародвания в ДВ. бр.104 от 30 Декември 2022г. Закон за прилагане на разпоредби на Закона за държавния бюджет на Република България за 2022 г., Закона за бюджета на държавното обществено осигуряване за 2022 г. и Закона за бюджета на националната здравноосигурителна каса за 2022 г. в сила от 01.01.2023 г. във връзка с преходните и заключителни разпоредби към него § 8. (В сила от 01.12.2022 г.):

(1) Производителите на електрическа енергия със съоръжения за производство на електрическа енергия с инсталирана мощност над 1 MW, чиито пазарни приходи са получени от продажбата на електроенергия, произведена от източници по чл. 7, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2022/1854 на Съвета от 6 октомври 2022 г. относно спешна намеса за справяне с високите цени на енергията (ОВ, L1 261/1 от 7 октомври 2022 г.), наричан по-нататък "Регламент (ЕС) 2022/1854", и за енергия, произведена от въглища и водноелектрически централи съгласно чл. 8, параграф 1, букви "в" и "д" от Регламент (ЕС) 2022/1854, внасят във Фонд "Сигурност на електроенергийната система" целеви вноски, представляващи положителната разлика между пазарните приходи без данък върху добавената стойност и определения таван на приходите, изчислен при прилагане на стойностите за съответния тип производител, с период на доставка от 1 декември 2022 г. до 30 юни 2023 г., с изключение на сделките с балансираща енергия, необходима за нуждите за балансиране на електроенергийната система от ЕСО ЕАД, като впоследствие срокът за плащане на целевите вноски беше удължен до 31.12.2023 г. С Решение на Министерски съвет № 580 от 30 август 2023 г. за определяне на стойностите, които служат за изчисляване на тавана на приходите за съответния тип производител на електрическа енергия по § 3, ал. 1 от преходните и заключителните разпоредби на закона за държавния бюджет на Република България за 2023 г. за производител на електрическа енергия от кондензационна електрическа централа на въглища, включително от лигнитни въглища беше определен таван в размер на 300 лв., увеличена с умножената по 1,32 средномесечна цена на тон емисионни квоти CO₂, за един MWh. По този начин стойността на тавана на приходите се намалява с 50 лева за един MWh, при което размерът на вноските, респективно разходите на „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД ще бъдат по-големи.

Размерът на целевата вноска през изминалото деветмесечие на 2023 г. възлиза на 55 226 хил.лв.

Нетните финансови разходи през деветмесечието на 2023 г. в основната си част са лихви по заеми, отпуснати от едноличния собственик на капитала „БЕХ” ЕАД и са в размер на 65 хил.лв.. През същия период на предходната 2022 г. нетните финансови разходи са в размер на 26 729 хил.лв.

На основание решение по т. 1 от Протокол № 51/04.10.2022 г. на СД на „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД, решение по т. 1.10 от Протокол № 73-2022/05.10.2022 г. на СД на БЕХ ЕАД и Протокол № Е-РД-21-44/14.10.2022 г. на Министерът на енергетиката беше сключено Допълнително споразумение № 2 от 17.10.2022 г. към Договор за заем № 78-2021/17671 от 06.12.2021 г., с което се дава възможност на „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД да погасява

предсрочно част от дължимата главница по заема преди настъпването на падежа за плащане, без да дължи такси за предсрочно погасяване.

За периода от 17.10.2022 г. до 31.12.2022 г. от страна на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД бяха изплатени предсрочно част от главницата по заема в размер на 777 691 925,01 лева. Общо за целия период на обслужване – от 31.08.2022 г. до 31.12.2022 г. платените главници са в размер на съответно 965 972 200,59 лева.

На 06.01.2023 г. от страна на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД бяха платени предсрочно към БЕХ ЕАД 30 000 000,00 лева главници, а на 24.01.2023 г. и остатъка от 52 188 733,64 лева главници. Общо платените главници по кредита са в размер на 1 048 160 934,24 лева, с което заемът е изцяло погасен.

В резултат на извършените предсрочни погасявания на главницата се отчита намаление на разходите за лихви в размер на 7 895 409,52 лева спрямо погасителния план по Допълнително споразумение № 1 към заема и намаление от 96 999 659,60 лева спрямо първоначалния погасителен план.

2. Други промени в бизнес средата

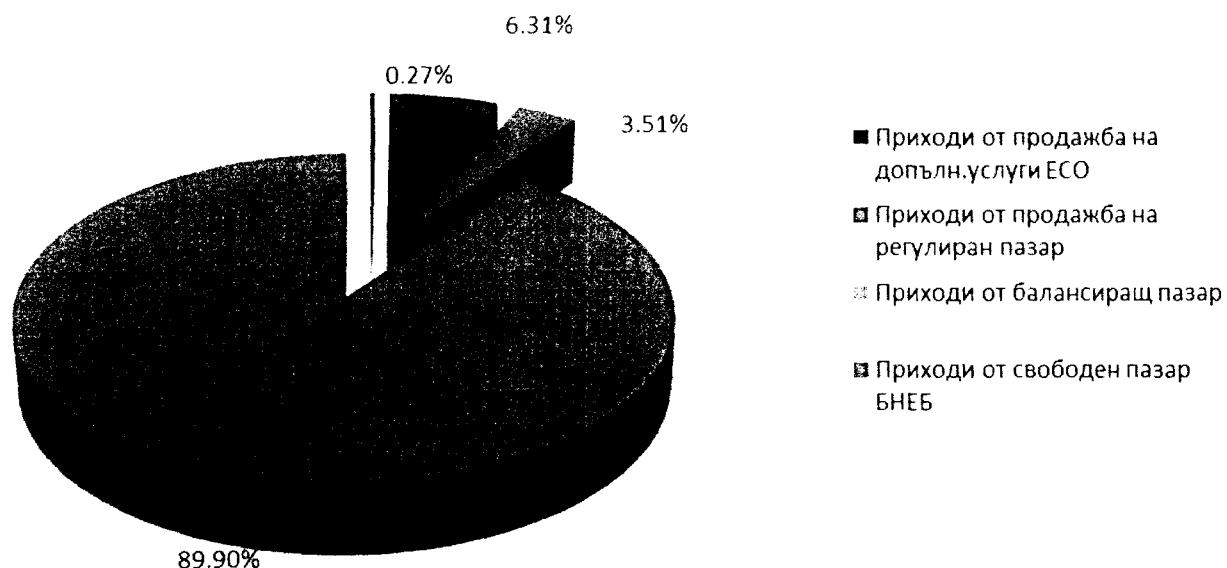
Международното положение, свързано с конфликта между Русия и Украйна доведе до промени в икономически аспект и пазарните условия, свързани с нарастваща инфлация, динамично покачване на цените на основни суровини и материали.

Рентабилността и конкурентоспособността на централата все повече зависи от състоянието на съседните енергийни пазари и възможностите за реализация на електрическата енергия. През изминалото деветмесечие на 2023 г. участието на свободния пазар оказва преобладаващо влияние върху общите приходи на дружеството.

От началото на 2023 г. се наблюдава тенденция за намаление на борсовите цени на търгуваната електрическа енергия в страната и региона в съчетание с повишени цени на квотите за емисии на парникови газове, което силно ограничава възможностите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД да реализира производството си на цени, които да покриват пълните разходи и да осигуряват нормална норма на възвращаемост.

Регулаторните намеси в свободния пазар на ел. енергия и природен газ, изразяващи се най-вече в определяне на ценови тавани, както и определяне на компенсации за крайните потребители, изчисляващи се на база постигната борсова цена на сегмент „Ден напред“, силно ограничават търсенето на дългосрочни договори за покупка на ел. енергия.

Структура на приходите от основна дейност на ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД към
30.09.2023



Участието на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД в организирания борсов пазар от „БНЕБ“ ЕАД през деветмесечието на 2023г. формира близо 90 % от приходите от основна дейност на централата, а приходите от регулиран пазар възлизат на 6,31 % от приходите от основна дейност. Разглеждайки общата структура на свободния енергиен пазар у нас, следва да се има предвид, че за в бъдеще той ще има съществено значение при формиране на пазарния портфейл на централата.

През първото полугодие на 2023 година „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД подаде заявление до регулаторния орган КЕВР, свързано с утвърждаване на цена за продажби на регулиран пазар за новия регулаторен период, започващ на 1 юли 2023 г. На база предварителен доклад на работна група на КЕВР на Дружеството не беше определена разполагаемост за регулаторния период.

Със заповед № Е-РД-16-295 от 01.06.2023 г. на основание чл.4, ал.2, т.8 от ЗЕ, Министерът на енергетиката определи на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД обща годишна квота за задължително изкупуване на електрическа енергия в размер на 2 200 000 MWh, произведена от местни първични енергийни източници. Според същата заповед общата годишна квота следва да бъде произведена от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за периода от 01.07.2023 г. до 30.06.2024 г. и по силата на чл.93а, ал.1, т.3 от ЗЕ да бъде изкупена от общественния доставчик.

Съгласно Решение № Ц-14/30 юни 2023 г. на КЕВР е изчислена считано от 1 юли 2023 г. еднокомпонентна цена на активната ел.енергия в размер на 318.77 лв./МВтч, с която дружеството участва в микса за общественния доставчик.

В съответствие с горепосоченото Решение № Ц-14/30 юни 2023 г., считано от 01.07.2023 г. КЕВР утвърди цена за достъп до електропреносната мрежа за производители на електроенергия в размер на 2.43 лв./МВтч (увеличение с 0.13 лв./МВтч), която следва да се заплаща от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД на Електроенергиен системен оператор ЕАД (ЕСО ЕАД).

Съгласно Решение № Ц-14/30 юни 2023 г. на КЕВР е изчислена цена на електрическата енергия в размер на 318.77 лв./МВтч, която е по-висока с 24.34 % от определената от КЕВР прогнозна пазарна цена възлизаща на 256.37 лв./МВтч и с оглед

изискванията на чл.21, ал.1, т.21, изр.второ и чл.24, ал.2 от ЗЕ не беше определена разполагаемост и КЕВР отказва на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД да утвърди цена, по която да продава електрическа енергия на обществения доставчик.

Таксите за пренос и достъп, които „ЕСО“ ЕАД събира за търгуваната ел.енергия на територията на страната съгласно Решение № Ц-14/30.06.2023 г. на КЕВР бележат умерено понижение до 16,23 лв./МВтч (намаление с 4,34 лв./МВтч или 21,10%).

Между „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД (в качеството на Купувач) и „БЕХ“ ЕАД (в качеството на Продавач) беше подписан рамков договор № 17460/16.07.2021 г. за текущо закупуване след подадена заявка от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД в срок и при условията на този договор, определено количество европейски квоти за емисии на парникови газове от вида „EUA“, необходими за работата на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД.

В съответствие с разпоредбите на договора, след сключване на сделка за продажба на ел. енергия, от страна на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД към „БЕХ“ ЕАД се изпраща заявка за закупуване на съответното прогнозно количество емитирани квоти. Квотите се закупуват от „БЕХ“ ЕАД като графика на разплащане по сделките е обвързан с постъпленията на централата за реализираната ел. енергия. Стратегията с текущо закупуване на CO2 квоти беше приложена с оглед присъщата съществена волатилност на цените на въглеродните емисии и предвид необходимостта от включването им в себестойността на произведената енергия по цената, по която реално са закупени, което контрастира на използвания до момента подход квотите да се закупуват след като е изтекла календарната година през която са емитирани. В резултат, през второто полугодие на 2021 г. и от началото на 2022 г. стойността на закупените CO2 квоти е включена изцяло в цената по която „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД реализира произведената електроенергия, Стратегията по текущо закупуване се осъществява посредством спот търговия в комбинация с използването на извънборсови деривативни финансови инструменти (OTC Forwards) с цел хеджиране на риска от неблагоприятна промяна в цената на квотите за въглеродни емисии, както и използване на възможностите на моментните текущи спадове на борсовите цени.

С Европейския зелен пакт от месец декември 2019 г. бе подновен ангажимента на Европейската комисия (ЕК) за продължаване на политиката за опазване на околната среда, като се цели постигане на неутралност по отношение на климата до 2050 г.

Намаляването на въглеродните емисии на енергийната система е поставено във фокуса на политиките на ЕК и е от решаващо значение за постигане на целите в областта на климата през 2030 и 2050 г. Европейския зелен пакт предвижда развитие на енергиен сектор произвеждащ енергия основно от възобновяеми източници, декарбонизация на газа и извеждане от експлоатация на въглищните централи (най-късно в края на посочения период-2050г.).

От момента на представяне на Европейския зелен пакт в световен мащаб се случиха две събития, които предпоставиха изключителни трудности по отношение на реализацията на пакта – пандемията от Ковид-19 и войната в Украйна. Тези два фактора промениха перспективите за икономическо развитие на ЕС, както и възможностите за реализацията и постигане на амбициозните цели в предварително посочените срокове.

За осигуряване на адекватност на енергийния отрасъл в България в дългосрочна перспектива е от ключово значение запазване на електропроизводствени мощности, които имат ключова роля от една страна за генерацията, а от друга в регулирането на електроенергийната система (ЕЕС), както и изграждане на нови, чрез използване на иновативни, нисковъглеродни и устойчиви технологии. В краткосрочен план новите технологии не могат да бъдат въведени веднага. Нормалният инвестиционен процес изисква 3 до 4+ години от вземането на решение до крайната реализация (въвеждане в експлоатация). Замяната на въглищните централи с нови ВЕИ изисква големи мощности във ВЕЦ и хибридни технологии (ФЕЦ и системи за съхранение), респ. огромни инвестиции, реализацията на които трябва да бъде в съответствие и с екологичното законодателство. На 17.01.2023 г. беше представена визията на държавата за развитие на енергийния отрасъл в

частта електроенергетика за периода 2023-2053 г., като по отношение на приоритетите за развитие/трансформация на отрасъла част от фокуса е поставен върху използване на съществуващите мощности от въглищната енергетика до 2030 г. за гарантиране на енергийната сигурност и въвеждане на технически решения за намаляване на емисиите.

Към настоящия момент не е приета нормативна рамка, регламентираща начина, по която да се разпредели тежестта по изпълнение на залегналата в Националния план за възстановяване и устойчивост (НПВУ) цел към намаляване на емисиите CO₂, които България емитира поетапно до края на 2025 г. с 40 % спрямо посочената в плана като релевантна 2019 г.

Евентуалното приемане на намаление на емисиите спрямо базовата 2019 г. ще доведе до недостиг на енергия в страната и региона, допълнително значително увеличение на цените на ел. енергията в периода 2023 – 2025 г. и по-нататък. България от нетен износител на ел. енергия ще бъде нетен вносител, като ще зависи и от възможностите на другите държави да осигурят количества ел. енергия за износ. В тази връзка Парламентът на Република България прие решение, с което задължава Министерския съвет в срок до 31 март 2023 г. да предприеме всички необходими действия, въз основа на промяна в обективните обстоятелства, невъзможността на България да изпълни поетия ангажимент и с цел постигане на приоритетите на плана REPowerEU да отправи обосновано искане до Комисията, като направи предложение за изменение на Плана за възстановяване и устойчивост и да постигне съгласие и предварителна положителна оценка от ЕК за неговото изменение в няколко раздела. Целта е от плана да отпадне поетият ангажимент за намаляване на въглеродните емисии от производство на електроенергия с 40% до края на 2025 г., взимайки изходните нива от 2019 г. Министерският съвет следва да предприеме такива действия, с които да гарантира привеждането на ангажиментите за декарбонизация в съответствие с общоевропейските цели, като се осигури работата на централите за въглища без ограничение поне до 2038 година.

Важен приоритет остава предприемане на действия по преразглеждане на поетите от Република България ангажименти за намаляване на емисиите на CO₂ от 2023г., тъй като в противен случай съществува реален риск от възникване на недостиг на електроенергия в страната и от застрашаване на енергийната сигурност на системата ни.

Финансовата устойчивост на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД основно зависи от редица фактори, които са извън прекия контрол на дружеството, както следва:

- Признаване в пълен размер на заявените от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД пред КЕВР разходи за компенсиране по чл. 35 от ЗЕ.
- Цените на електрическата енергия на свободния пазар (на платформите на „БНЕБ“ ЕАД и на регионалните енергийни борси
- Цените на квотите за емисии на парникови газове;
- Темповете на възстановяване на икономиката на страната и икономиките на страните от ЕС след отпадане на извънредното положение, респективно търсенето на електрическа енергия и енергийни ресурси от стопанските субекти.

Политиките на ЕС/ЕК и на държавата относно определяне на тавани на цените на енергията / газа и компенсации за крайните потребители на ел.енергия.

Изготвил,

Станимир Генев
Икономист – плановик

Съгласувал

Сотир Сотиров
Главен счетоводител