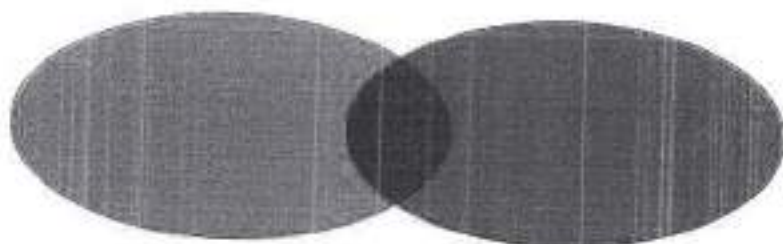


**„ТЕЦ – БОБОВ ДОЛ”
икономическа група**

**Годишен консолидиран финансов отчет
за 2022 г.**

ТАД товарен
прокат



TECISobla .com

с. Големо село
Април 2023 г.

**ВЯРНО С
ОРИГИНАЛА**

Консолидиран Отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход

в хиляди лева

За година приключваща на 31 Декември

	Бележка	2022 г.	2021 г.
Приходи от продажби	1	259 837	164 736
Други приходи	1	6 800	99 351
Себестойност на продадени активи (без продукция)	2	(4 453)	(4 512)
Разходи за придобиване на ДМА по стоп. начин		24 154	16 532
Разходи за суровини и материали	3	(110 151)	(72 679)
Разходи за външни услуги	4	(57 961)	(33 187)
Разходи за персонала	5	(38 187)	(30 097)
Разходи за амортизация	9, 10	(12 692)	(12 261)
Други оперативни разходи	6	(49 996)	(43 145)
Печалба/загубата от оперативна дейност			
Финансови приходи/(разходи), нетно	7	6 486	(70 991)
Печалба/загуба преди облагане с данъци	8	23 837	13 747
Разход за данък върху дохода	8	(2 412)	(1 419)
Нетна Печалба/загуба за периода за групата	8	21 425	12 328
Друг всеобхватен доход		-	-
Общ всеобхватен доход		21 425	12 328

Отчетът за доходите следва да се разглежда заедно с бележките и оповестяванията към финансовите отчети, разположени от страница 7 до страница 39.

Гл. счетоводител : Iliyana
Milchova
Shopova
(Илияна Шопова)

Digitally signed by Iliyana
Milchova Shopova
Date: 2023.04.27 11:22:26
+0300

Исп. директор : Lyubomir
Vangelov
Spasov
(Любомир Спасов)

Digitally signed by
Lyubomir Vangelov
Spasov
Date: 2023.04.27
11:42:19 +0300

20.04.2023 г.
с. Големо село

Georgi
Stoyanov
Trenchev
Digitally signed by
Georgi Stoyanov
Trenchev
Date: 2023.05.01
14:25:28 +0300

Заверил съгласно одиторски доклад от
Ековис одит България ООД
Георги Тренчев- управител и регистриран
одитор отговорен за одита

БЯРНО С
ОРИГИНАЛ

Консолидиран Отчет за финансовото състояние

в хиляди лева

За година приключваща на 31 Декември

	Бележка	2022 г.	2021 г.
АКТИВИ			
Нетекущи активи			
Имоти, машини и съоръжения	9	168 034	126 624
Нематериални активи	10	115	127
Активи по отсрочени данъци	8	97	73
ДМА в процес на изграждане	9	15 986	31 961
Търговски и други вземания		5	8 662
Общо нетекущи активи		184 237	167 447
Текущи активи			
Материални запаси	12	41 833	36 423
Търговски и други вземания	13	325 116	253 852
Парични средства и парични еквиваленти	14	526	105
Общо текущи активи		367 475	290 380
ОБЩО АКТИВИ		551 712	457 827
СОБСТВЕН КАПИТАЛ И ПАСИВИ			
Собствен капитал			
Основен акционерен капитал	15	8 705	8 705
Резерви		210 104	208 819
Финансов резултат печалба (загуба)		43 814	23 259
Общо собствен капитал		262 623	240 783

ВЯРНО С
ОРИГИНАЛА

Консолидиран Отчет за финансовото състояние,
продължение

в хиляди лева

За година приключваща на 31 Декември

	Бележка	2022 г.	2021 г.
ПАСИВИ			
Нетекущи пасиви			
Отсрочени данъци	8	1 249	1 208
Търговски и др. задължения	16	9 060	8 764
Други	16	383	285
Общо нетекущи пасиви		10 692	10 257
Текущи пасиви			
Задължения към доставчици и клиенти	17	111 497	70 338
Данъчни задължения	17	17 783	4 673
Задължения към персонала	17	6 743	5 059
Задължения към осигурителни предприятия	17	2 935	2 273
Заеми текущи банкови	16	2 066	1 939
Други текущи пасиви	17	137 373	120 505
Общо текущи пасиви		278 397	206 787
ОБЩО пасиви		289 089	217 044
ОБЩО собствен капитал и пасиви		551 712	457 827

Отчетът за финансовото състояние следва да се разглежда заедно с бележките и оповестяванията към финансовите отчети, разположени от страница 7 до страница 39.

Гл. счетоводител: Iliyana Milchova
Shorova
(Илияна Шолова)

Digitally signed by
Iliyana Milchova Shorova
Date: 2023.04.27 11:22:50
+0300

Изп. директор: Lyubomir
Vangelov Spasov
(Любомир Спасов)

Digitally signed by
Lyubomir Vangelov Spasov
Date: 2023.04.27 11:32:16
+0300

20.04.2023 г.
с. Големо село

Georgi Stoyanov
Trenchev
Заверил съгласно одиторски доклад от
Ековис одит България ООД
Георги Тренчев- управител и регистриран
одитор отговорен за одита

Digitally signed
by Georgi
Stoyanov
Trenchev
Date: 2023.05.01
14:26:18 +0300

ВЯРНО С
ОРИГИНАЛА

Консолидиран Отчет за промените в собствения капитал

ПОКАЗАТЕЛИ	Капиталова Резерви					
	Основен капитал	Резерв от последващи оценки	Общи резерви	Други резерви	Неразпределена печалба/загуба	Общо собствения капитал
Салдо към 01 януари 2021	8 705	134 677	3 518	70 801	16 461	234 162
Нетна печалба/загуба за периода	-	-	-	-	12 328	12 328
Общо всеобхватен доход	-	-	-	-	12 328	12 328
Дивидент	-	-	-	-	(5 528)	(5 528)
Други изменения	-	-	(26)	-	(153)	(179)
Пресметка на МСО	-	(151)	-	-	151	-
Салдо към 31 декември 2021	8 705	134 526	3 492	70 801	23 259	240 783
Нетна печалба/загуба за периода	-	-	-	-	21 425	21 425
Общо всеобхватен доход	-	-	-	-	21 425	21 425
Пресметки МСО	-	1 304	-	-	-	1 304
Дивидент	-	-	-	-	(870)	(870)
Други	-	-	(19)	-	-	(19)
Салдо към 31 декември 2022	8 705	135 830	3 473	70 801	43 814	262 623

Отчетът за промените собствения капитал следва да се разглежда заедно с бележките и оловестяванията към финансовите отчети, разположени от страница 7 до страница 39.

Гл. счетоводител : Iliyana Milchova
Shopova
(Илияна Шопова)

Digitally signed by Iliyana Milchova
Date: 2023.05.01 11:23:43 +03:00

Изм. директор : Lyubomir Vangelov
Spasov
(Любомир Спасов)

Digitally signed by Lyubomir Vangelov
Date: 2023.05.01 11:12:00 +03:00

20.04.2023 г.
с. Големо село

Georgi Stoyanov
Trenchev

Digitally signed by Georgi Stoyanov Trenchev
Date: 2023.05.01 14:29:27 +03:00

Заверил съгласно одиторски доклад от
Ековис одит България ООД
Георги Тренчев- управител и регистриран
одитор отговорен за одита

ВЯРНО С
ОРИГИНАЛА

Консолидиран Отчет за паричните потоци
(прекия метод)
За година приключваща на 31 Декември

В ХИЛ. ЛВ.

ПАРИЧНИ ПОТОЦИ	Бележки	2022 г.	2021 г.
A. Парични потоци от оперативна дейност			
1. Постъпления от клиенти		300 731	213 833
2. Плащания на доставчици		(193 647)	(158 494)
3. Плащания, свързани с възнаграждения		(34 160)	(27 393)
4. Платени други данъци			
5. Платени корпоративни данъци върху печалбата		(14 555)	(9 022)
6. Курсови разлики		(1 557)	(463)
7. Други постъпления /плащания от оперативна дейност		(21)	(13)
Нетен паричен поток от оперативна дейност (А):		(563)	(2 452)
B. Парични потоци от инвестиционна дейност			
1. Покупка на дълготрайни активи		(36 495)	(20 202)
Нетен поток от инвестиционна дейност (Б):		(36 495)	(20 202)
В. Парични потоци от финансова дейност			
1. Постъпления от заеми			4 737
2. Платени заеми		(13 156)	-
3. Платени дивиденди		(6 122)	-
4. Други постъпления /плащания от финансова дейност		(34)	(553)
Нетен паричен поток от финансова дейност (В):		(19 312)	4 184
Г. Изменения на паричните средства през периода (А+Б+В):		421	(26)
Д. Парични средства в началото на периода		105	131
Е. Парични средства в края на периода, в т.ч.:		526	105

Отчетът за паричните потоци следва да се разглежда заедно с бележките и оповестяванията към финансовите отчети, разположени от страница 7 до страница 39.

Гл. счетоводител: Iliyana Milchova
Shopova
(Илияна Шопова)

Digitally signed by Iliyana
Milchova Shopova
Date: 2023.04.27 11:23:20
+03'00'

Изп. директор: Lyubomir
Vangelov Spasov
(Любомир Спасов)

Digitally signed by Lyubomir
Vangelov Spasov
Date: 2023.04.27 11:33:05 +03'00'

20.04.2023 г.
с. Големо село

Заверил съгласно одиторски доклад от
Ековис одит България ООД
Георги Тренчев- управител и регистриран
одитор отговорен за одита

Georgi
Stoyanov
Trenchev
Digitally signed by Georgi Stoyanov
Trenchev
Date: 2023.05.01
14:28:32 +03'00'

ВЯРНО С
ОРИГИНАЛА

Приложения към финансовите отчети
ИНФОРМАЦИЯ ЗА ГРУПАТА

Групата ТЕЦ БОБОВ ДОЛ (Групата) включва дружество- майка, едно дъщерно дружества и две асоциирани дружества без значително участия в тях. Към настоящия момент ТЕЦ - БОБОВ ДОЛ (Групата) е с основен акционер „Консорциум Енергия МК“ АД. Към 31 Декември 2022 г. броят на служителите на (Групата) е 1335 лица при 1284 към 31.12.2021 г.

Дружество – майка

“ТЕЦ – БОБОВ ДОЛ “ АД е със седалище Република България. Дружеството, е вписано в регистъра на Кюстендилски окръжен съд под № 580 / 2000 г. в съответствие с Търговския закон на Република България. Адрес на управление – с. Големо село, община Бобов дол, обл Кюстендил. Адрес за кореспонденция – гр. Дупница , п.к. 8 обл. Кюстендил

Регистрираният капитал към 31.12.2022 г. е 8 705 040 лв., разпределен на 8 705 040 поименни акции по 1 лв. номинал. Отражена промяна в ТР с дата 18.08.2021 г. Дружеството се представлява от :

От дата 02.10.2020г. до настоящия момент се управлява и представлява от :
ЛЮБОМИР ВАНГЕЛОВ СПАСОВ - Изпълнителен директор

С дата 07.07.2020г. е упълномощен ПРОКУРИСТ : ВАЛЕРИ СТОЯНОВ МАНОВ
С начин на управление заедно и поотделно

посочени години визиран в отчета !

По отношение на Съвета на директорите :

С решение на ЕСК и вписване в ТР на АВ с дата 04.03.2020г. :

Правата на собственика се упражняват чрез съвет на директорите в състав:

КРИСТИНА АТАНАСОВА ЛАЗАРОВА - Председател на Съвета на директорите

и членове :

АЛБЕН АЛЕНОВ БАБУЧЕВ

- член на Съвета на директорите

ЛЮБОМИР ВАНГЕЛОВ СПАСОВ

- член на Съвета на директорите

ВЯРНО С
ОРИГИНАЛА

Дъщерно дружество.

„ТБД – Товарни превози“ ЕАД е еднолично акционерно търговско дружество по смисъла на чл. 64, ал. 1, т.4, във връзка с чл. 158 и сл. от Търговския закон /ТЗ, регистрирано на 20.01.2014 г. Дружеството е регистрирано в търговския регистър към Агенцията по вписванията с ЕИК 202895069 в съответствие с Търговския закон на Република България

Адрес на управление – гр. Перник, пл. „Свети Иван Рилски“ № 1.

Адрес за кореспонденция – гр. Перник, пл. „Свети Иван Рилски“ № 1.

Дружеството се представлява и управлява от Изпълнителен директор – НЕЛИ ВАЛЕРИЕВА ПЕТРОВА и Съвет на директорите

Считано от дата 13.05.2014 до 24.07.2019 в състав :

НЕЛИ ВАЛЕРИЕВА ПЕТРОВА – ПРЕДСЕДАТЕЛ НА СД;

ЕМИЛ ИВАНОВ ХРИСТОВ – ЧЛЕН НА СД;

МИРОСЛАВА ПЕТРОВА ЗЛАТКОВА – ЧЛЕН НА СД.

Считано от дата 24.07.2019 до настоящия момент в състав :

ИВАЙЛО ЙОРДАНОВ ИВАНОВ – Председател на СД;

ЕМИЛ ИВАНОВ ХРИСТОВ – Член на СД;

НЕЛИ ВАЛЕРИЕВА ПЕТРОВА – Член на СД.

През м.08.2019 г. във връзка с участие в Обществена поръчка „ТБД – Товарни превози“ ЕАД и „Ческоморавска железични оправна, с.р.о“ сключват Договор за създаване на гражданско дружество – ДЗД „ОБЕДИНЕНИЕ „РЕЙЛ СЪРВИСИС““. Основната дейност на сдружението е „Ремонт и поддържане на други превозни средства“. Спечелената Обществена поръчка е с предмет „Извършване на капитален ремонт и преустройство на 10 бр. електрически локомотиви, извън експлоатация серии 44000 и 45000, собственост на „БДЖ – Пътнически превози“ ЕООД.

Основна дейност на дружеството майка

ТЕЦ БОБОВ ДОЛ АД - Производство на ел. енергия.

Дружеството притежава ЛИЦЕНЗ – Л-094-01 / 21.02.2001 г. За производство на електроенергия. С Решение ИЗ-Л-094/ 30.10.2018г. КЕВР измени дейността и добави „производство на топлинна енергия“ към дейността „производство на ел. енергия“ и продължи срока на лицензията с 10(десет) години, считано от 01.01.2019г. С решението се дава право за продажба на топлинна енергия (топла вода) на съседни консуматори. Дружеството притежава и разрешителни за пожаро-гасещи действия и свързани с предпазването и обезопасяването на територии с голям риск от пожари лиценз нужен за покриване на собствените нужди от пожарна готовност. Сигурността на територията на централата се обезопасява от вътрешна охрана притежаваща регионален лиценз за физическа охрана на обекти

„ТБД – Товарни превози“ ЕАД - Извършване на железопътни превози на товари на територията на страната

Други дейности на дружеството се състои в:

Наемане на локомотивна тяга и вагони за извършване на железопътни превози на товари;

Поддръжка и ремонт на подвижен състав (локомотиви и вагони);

Ремонт и поддръжка на железен път и съоръжения;

Товаро-разтоварна дейност.

ВЯРНО С
ОРИГИНАЛА

Приложения към финансовите отчети Основни счетоводни политики

(а) База за изготвяне на финансовите отчети

Финансовият отчет е изготвен в съответствие с изискванията на Международните Стандарти за Финансово Отчитане (МСФО), приети от Съвета по Международни Счетоводни Стандарти (БМСС), и разясненията, публикувани от Комитета за разяснения на МСФО към БМСС.

Финансовият отчет е изготвен на принципа на действащо предприятие, който предполага че групата ще продължи дейността си в обозримо бъдеще. Бъдещата дейност на групата зависи от бизнес средата, както и от обезпечаването на финансиране от страна на настоящите и бъдещи собственици и инвеститори. Ако стопанските рискове бъдат подценени и дейността на дружеството бъде затруднена или прекратена, а съответните активи продадени, следва да бъдат извършени корекции, за да се намали балансова сума на активите до тяхната ликвидационна стойност, да се начислят евентуални бъдещи задължения, и да се извърши рекласификация на дълготрайните активи и дългосрочните пасиви като краткотрайни такива. Съгласно нашия анализ, считаме, че не са констатирани нарушения на принципа за действащо предприятие. Като се има предвид оценката на очакваните бъдещи парични потоци, управлението на групата счита, че е подходящо финансовите отчети да бъдат изготвени на база на принципа на действащото предприятие.

Към датата на изготвяне на Отчета няма решение за реструктуриране на групата.

Финансовият отчет е изготвен на база принципа на историческата цена в хиляди левове. Финансовият отчет е одобрен от ръководството на Групата на 20. 04. 2023 г.

➤ Нови стандарти, изменения и разяснения към МСФО, които са влезли в сила от 1 януари 2022 г.

Следните нови стандарти, както и изменения и разяснения към съществуващи стандарти, издадени от Съвета за Международни счетоводни стандарти (БМСС) и приети от ЕС, са влезли в сила за текущия отчетен период:

Дружеството прилага следните нови стандарти, изменения и разяснения, които са влезли в сила тази година и са както следва:

Изменение на МСС 16 Имоти, машини и съоръжения – Постъпления преди предвидената употреба.

Това изменение уточнява счетоводното третиране на приходите от продажба на единици, произведени при привеждането на даден актив от имоти, машини и съоръжения до местоположението и в състоянието, необходими, за да може той да функционира по начина, предвиден от ръководството. Същите следва да бъдат признати в печатбата или загубата за съответния период през който са възникнали.

Прилага се ретроспективно през годишни периоди, започващи на или след 01.01.2022 г. Разрешено е и по-ранно прилагане, като този факт се оповестява.

ВЯРНО С
ОРИГИНАЛА

Изменение на МСС 37 Провизии, условни пасиви и условни активи – Обременяващи договори – разходи за изпълнение на договор. С него се уточнява кои разходи следва да включва дружеството в състава на разходите за изпълнение на договор, за да прецени дали договорът е обременяващ и следователно да признае провизии за него. Изменението следва да се прилага за годишни отчетни периоди с начало на или след 01.01.2022 г. по отношение на съществуващи договори, по които предприятието не е изпълнило всички свои задължения. По-ранното прилагане се разрешава, но то следва да се оповести. Изменението следва да се прилага проспективно като се коригира началното салдо на неразпределената печалба или друг засегнат компонент на собствения капитал на датата на неговото първоначално прилагане.

Изменение на МСФО 3 Бизнес комбинации – Препратка към Концептуалната рамка. Актуализира се препратката към приложимата рамка, като текстът „Общите положения за изготвянето и представянето на финансови отчети“ се заменя с „Концептуалната рамка за финансово отчитане“.

Освен това, с изменението се въвежда ново изключение от принципа на признаване на пасиви и условни пасиви, поети в бизнес комбинация по отношение на сделки и други събития в обхвата на МСС 37 Провизии, условни пасиви и условни активи или КРМСФО 21 Налози, според което придобиващият следва да прилага съответно МСС 37 или КРМСФО 21 вместо Концептуалната рамка, за да идентифицира задълженията, които е поел при бизнес комбинация. Добавя също така, че придобиващият не признава условни активи, придобити при бизнес комбинация.

Изменението на МСФО 3 следва да се прилага по отношение на бизнес комбинации, чиято дата на придобиване е на или след началото на първия годишен отчетен период, започващ на или след 01.01.2022 г.

Годишни подобрения на МСФО, цикъл 2018–2020 г. с които се внасят промени в следните счетоводни стандарти:

МСФО 1 Прилагане за първи път на Международните стандарти за финансово отчитане - Дъщерно предприятие като предприятие, прилагащо за първи път МСФО; МСФО 9 Финансови инструменти - Такси при прага от „10 процента“ за отписване на финансови пасиви; МСС 41 Земеделие - Данъчно облагане при оценяване по справедлива стойност и МСФО 16 Лизинг - Стимули по лизинга. Подобренията се прилагат най-късно от началната дата на финансовата година, която започва на или след 1 януари 2022 г.

Приемането на тези изменения и разяснения към съществуващите стандарти не е довело до съществени промени във финансовия отчет на дружеството.

➤ **Стандарти, изменения и разяснения, които все още не са влезли в сила и не се прилагат от по-ранна дата от Дружеството**

МСФО 17 Застрахователни договори. Този нов счетоводен стандарт заменя изцяло МСФО 4. Прилага се към всички видове застрахователни договори като използва нов всеобхватен модел за отчитане, който да осигури последователност и полезност на информацията. Очаква се да доведе до съществени промени във финансовите отчети на застрахователните дружества, което ще изисква промени в системи, процеси, вътрешни контроли. При първоначално прилагане ще е възможен избор между модифициран ретроспективен подход и подход на база на справедлива стойност. Дата за прилагане - от 1 януари 2023 г.

Изменения в МСФО 17 Застрахователни договори - Първоначално прилагане на МСФО 17 и МСФО 9 – Сравнителна информация

Измененията се отнасят до оповестяването на сравнителната информация относно финансовите активи, представена при първоначалното прилагане на МСФО 17, тъй като МСФО 17 Застрахователни договори и МСФО 9 Финансови инструменти имат различни изисквания за преход. Измененията имат за цел да помогнат на дружествата да избегнат временни счетоводни несъответствия между финансовите активи и задълженията по застрахователни договори.

➤ **Стандарти и разяснения, издадени от СМСС, които все още не са приети от ЕС**

Към датата на одобрение на този финансов отчет са публикувани нови стандарти, изменения и разяснения към съществуващи вече стандарти, но не са влезли в сила за финансовата година, започваща на 1 януари 2021 г., и не са били приложени от по-ранна дата от Дружеството. Ръководството очаква всички стандарти и изменения да бъдат приети в счетоводната политика на Дружеството през първия период, започващ след датата на влизането им в сила.

Информация за тези стандарти и изменения, които имат ефект върху финансовия отчет на Дружеството, е представена по-долу.

Изменения в МСФО 3 Бизнес комбинации, МСС 16 Имоти, машини и съоръжения, МСС 37 Провизии, условни пасиви и условни активи, в сила от 1 януари 2022 г., приети от ЕС

- МСФО 3 Бизнес комбинации – извършена е актуализация на препратките към Концептуалната рамка с изменения на МСФО 3 Бизнес комбинации.
- МСС 16 Имоти, машини и съоръжения – изменение на стандарта по отношение на „Приходи преди привеждането на актива в местоположението и в състоянието, необходими за неговата експлоатация“. Забранява се приспадането от стойността на даден имот, машини и съоръжения на всякакви приходи от продажба на произведена продукция, преди привеждането на този актив в местоположението и в състоянието, необходими за неговата експлоатация по начина, предвиден от ръководството. Вместо това предприятията признават приходите от продажбата на продукцията и разходите за производството ѝ в печалбата или загубата.

МСС 37 Провизии, условни пасиви и условни активи – изменението касае промени в обременяващите договори. Разходите за изпълнение на договор се прецизират, като се уточнява, че „разходите за изпълнение на договор“ включват „разходите, които са пряко свързани с договора“. Разходите, които са пряко свързани с договор, могат да бъдат или допълнителни разходи за изпълнението на този договор, или разпределение на други разходи, които са пряко свързани с изпълнението на договорите.

ВЯРНО С
ОРИГИНАЛА

Определение на счетоводните приблизителни оценки - изменения на МСС 8.

Изменението въвежда нова дефиниция за приблизителна счетоводна оценка, като разяснява разликата между промени в приблизителни счетоводни оценки, счетоводни политики и корекция на счетоводни грешки. С изменението се изяснява, че въздействието върху счетоводна приблизителна оценка на промяна във входяща информация или промяна в техниката на оценяване следва да се третира като промена в счетоводните приблизителни оценки, ако съответните промени не са резултат от коригиране на грешки от предходен период. Изменението е прието от ЕС и следва да се прилага проспективно от 1 януари 2023 г.

Оповестяване на счетоводната политика - изменения на МСС 1 и МСФО

Практически разяснение 2 Оповестяване на счетоводни политики

При определяне на съществеността на информацията за счетоводната политика, следва да се вземат предвид както размера на сделките, така и други събития или условия и тяхното естество. Заменено е изискването дружествата да оповестяват значимите си счетоводни политики с това да оповестяват съществените такива. Добавени са примери за обстоятелства, при които е вероятно дружеството да счита, че информацията за счетоводната политика е съществена във връзка с прилагане на концепцията за същественост. Изменението е прието от ЕС и с дата за ефективно прилагане не по-рано от 1 януари 2023 г.

Отсрочен данък, свързан с активи и пасиви, произтичащи от еднократни транзакции – изменения на МСС 12. Освен с приетото през 2021 г. допълнително разяснение в параграф 15 от МСС 12, отнасящ се за изключенията за признаване на отсрочен данъчен пасив, когато същия възниква при първоначалното признаване на актива или пасива при сделка, която не представлява бизнес комбинация и към момента на извършване не влияе нито на счетоводния, нито на данъчния резултат с това изменение на счетоводния стандарт е добавено ново разяснение за още едно условие, което следва да бъде изпълнено за да може да се използва изключението за признаване – към момента на транзакцията не следва да възникват еднакви по стойност облагасма и подлежащи на приспадане данъчна временна разлика. Изменението е прието от ЕС и с дата за ефективно прилагане не по-рано от 1 януари 2023 г.

Стандарти и разяснения, издадени от СМСС, които все още не са приети от ЕС

Ръководствата на дружествата считат, че е подходящо да се оповести, че следните нови или ревизирани стандарти, нови разяснения и промени към съществуващи стандарти, които към отчетната дата са вече издадени от Съвета по международни счетоводни стандарти (СМСС), но все още не са одобрени за прилагане от Европейската комисия и съответно, не са взети предвид при изготвянето на този финансов отчет

ВЯРНО С
ОРИГИНАЛА

Приложения към финансовите отчети

Основни счетоводни политики

Основа за изготвяне

Функционална и отчетна валута на Дружеството е българският лев (BGN).

Обменният курс на еврото към българския лев е фиксиран със закон и е 1.95583 лв. за едно евро.

Всички данни към 31.12.2022 и 31.12.2021 години са представени в настоящия финансов отчет в хил. лева и са съпоставими помежду си

Сделки в чуждестранна валута

Дружествата от групата се е съобразило с всички стандарти и разяснения, които са приложими към неговата дейност и са приети официално за приложение от Европейския съюз към датата на изготвянето на настоящия финансов отчет. Освен това ръководството на групата е направило преглед на влезлите в сила от 1 януари 2022 г. промени в съществуващите счетоводните стандарти и не счита, че те налагат значими промени по отношение на прилаганата през текущата година счетоводна политика.

Настоящият годишен финансов отчет е изготвен при спазване на принципа на историческата цена, модифициран в определени случаи с преоценката на някои активи и пасиви до тяхната справедлива стойност към датата на финансовия отчет, доколкото тя може да бъде достоверно установена. Всички подобни отклонения от принципа на историческата цена са оповестени на съответните места по-нататък. Всички данни за 2022 и за 2021 години са представени в хил. лв., освен ако на съответното място не е посочено друго. Доходът на една акция се изчислява и се оповестява в лева.

(б) Сравнителни данни

Дружествата представя сравнителна информация в този финансов отчет за една предходна година – годишния финансов отчет за 2021 година.

В случаите, в които е променено представянето и класификацията на статии от финансовия отчет, сравнителната информация е рекласифицирана с цел постигане на съпоставимост с текущия период. Такива рекласификации се налагат с цел да се постигне по-добра съпоставимост с данните за текущата година. Данните, посочени във финансовите отчети за 2022 и 2021 година са сравними и разбираеми. Същите са обект на оповестяване в пояснителните приложения към настоящия финансов отчет.

Към 31 декември 2022 не са осчетоводявани факти и събития, които да налагат промени в представянето и класификацията на статии от финансовия отчет.

(в) Функционална валута и валута на представяне

Сделките в чуждестранна валута са отчитани в левове (отчетната валута на Дружеството), като към чуждестранната валута са прилагани обменният курс на БНБ към датата на сделката. Паричните позиции, деноминирани в чуждестранна валута към датата на отчета, са отчитани в левове, като по отношение на сумата в чуждестранна валута са прилагани обменният курс на БНБ към тази дата. Курсовите разлики, възникващи при уреждане на паричните позиции, са посочени в отчета за доходите. Непаричните позиции, които се водят по справедлива стойност, изразена в чуждестранна валута, са отчетени в левове, като са използвани обменните курсове, които са били в сила при определянето на тези стойности.

(г) Счетоводни преценки

Представянето на финансовия отчет съгласно Международните стандарти за финансови отчети, изисква ръководството да направи най-добри приблизителни оценки, начисления и разумно обосновани предположения, които оказват ефект върху отчетените стойности на активите и пасивите и на оповестяването на условните вземания и задължения към датата на отчета, респективно върху отчетените стойностни размери на приходите и разходите за отчетната година. Тези приблизителни оценки, начисления и предположения са основани на информацията, която е налична към датата на финансовия отчет. Счетоводната политика е прилагана систематично и е съпоставима с тази, прилагана през предходната година.

Приложения към финансовите отчети Основни счетоводни политики

(д) Дефиниция и оценка на елементите на финансовия отчет

Признаване на приходи и разходи

Дружеството е избрало да представи всички статии на приходи и разходи, признати през периода в единен Отчет за всеобхватния доход. В Отчета за всеобхватния доход за периода дружеството класифицира разходите си според същността им.

Приходите и разходите за дейността са начислявани в момента на тяхното възникване, независимо от паричните постъпления и плащания. Отчитането и признаването на приходите и разходите се извършва при спазване на изискването за причинна и следствена връзка между тях.

Приходите от продажба на продукция се признават в момента, когато рисковете и изгодите от собствеността върху продукцията са прехвърлени на купувача и разходите във връзка със сделката могат да бъдат надеждно измерени.

Приходите от услуги се признават, като се отчита етапа на завършеност на сделката към края на периода, ако този етап може да бъде надеждно измерен, както и разходите, извършени по сделката и разходите за приключването ѝ.

Приходите се оценяват на база справедливата цена на предоставените активи или услуги, нетно от косвени данъци (данък добавена стойност) и предоставени отстъпки.

Разходите в дружеството се признават в момента на тяхното възникване и на база принципите на начисляване и съоставимост.

Финансовите разходи се състоят от лихвени разходи по заеми и финансов лизинг, банкови такси и други преки разходи по кредити и банкови гаранции.

Разходите за бъдещи периоди (предплатени разходи) се отлагат за признаване като текущ разход за периода, през който договорите за които се отнасят, се изпълняват.

Приходите и разходите за лихви се начисляват на времева база при съблюдаване на дължимата сума по главницата и приложимия лихвен процент.

Разходи по заеми

Разходите по заеми, които могат пряко да се отнесат към придобиването, строителството или производството на един отговарящ на условията актив, се капитализират като част от стойността на този актив през периода, в който се очаква активът да бъде завършен и приведен в готовност за използване или продажба. Отговарящ на условията актив е актив, който изисква значителен период от време, за да стане готов за предвижданата му употреба или продажба.

Останалите разходи по заеми се признават като разход за периода в който са възникнали, в отчета за доходите чрез използване на метода на ефективния лихвен процент

ВЯРНО С
ОРИГИНАЛА

Приложения към финансовите отчети

Основни счетоводни политики

Данъчно облагане

Съгласно българското данъчно законодателство Дружеството дължи данък върху печалбата, в размер на 10%.

Разходът за данък представлява сумата от текущите и отсрочените данъци.

Отсрочените данъци се осчетоводяват за всички временни разлики между данъчната основа на активите и пасивите и тяхната преносна стойност към датата на финансовия отчет като се ползва балансовият метод на задълженията. Задълженията по отсрочени данъци се признават по отношение на всички облагаеми временни разлики, а активите по отсрочени данъци се признават до степента, до която е вероятно да има бъдеща облагаема печалба, срещу която да могат да се използват намаляемите временни разлики.

Отсрочените данъци се оценяват по данъчните ставки, които се очаква да бъдат в сила за периода, когато активът се реализира или пасивът се уреди. Отсрочените данъци се признават в печалбата или загубата, освен в случаите, когато възникват във връзка операция или събитие, което е признато, в същия или друг период, извън печалбата или загубата в друг всеобхватен доход или директно в собствен капитал. В този случай и отсроченият данък се посочва директно за сметка на друг всеобхватен доход или собствен капитал, без да намира отражение в печалбата или загубата.

Отсрочените данъчни активи и пасиви се представят нетно, ако подлежат на единен режим на облагане.

Финансово управление на риска

Дейността на групата е изложена на редица финансови рискове, в т. ч. лихвени проценти, кредитен и ликвиден риск. Ръководството следи за цялостния риск и търси начини да неутрализира потенциалните отрицателни ефекти, чрез финансови инструменти, оказващи влияние върху счетоводните показатели на същата.

- Валутно-курсен риск

Експозициите на групата по предоставени търговските заеми са обезпечени със залог на ценни книжа, запис на заповед и/или ипотека на ДМА. Тяхната стойност (на обезпеченията) надхвърля стойността на отпуснатите търговски заеми. Държането на средства в бързо ликвидни такива се обуславя с необходимостта от реализиране на бъдещи обекти за покриване на изисквания необходими след появата на яснота в сектора Енергетика.

- Ликвиден риск

Ръководството на групата успява да проявява гъвкавост при осигуряването на финансиране и отпуснати кредитни линии на разположение с оглед поддържане на добра ликвидност. ТЕЦ-БОБОВ ДОЛ АД подписа пакетен договор за продажба на ел. енергия срещу закупуване на въглища и квоти CO₂ на фиксирани цени. Този договор до голяма степен минимизира риска от външни влияния по отношение на ценови риск. Намали и общия оборот на дружеството, но те взаимно се компенсират (приход/ разход) и (постъпления/ плащания).

ВЯРНО С
ОРИГИНАЛА

Бележки към финансовите отчети
Основни счетоводни политики

(е) Дълготрайни материални активи

- Оценка при признаване

Всеки имот, машина и съоръжения, които се признават като актив, се оценяват по „модел на преоценка“ – След първоначалното признаване за актив всеки имот, машина и съоръжение, чиято справедлива стойност може да се оцени надеждно, се отчита по преоценена стойност, която е справедливата стойност на актива към датата на преоценката минус всички последвали натрупани амортизации, както и последвалите натрупани загуби от обезценка. Преоценките се правят достатъчно редовно, за да се гарантира, че балансовата сума не се различава съществено от тази, която би била определена при използването на препоръчителния метод към датата на счетоводния баланс.

За земя и сгради, които се признават като актив се оценяват по „модел на цената на придобиване“

- Последващ разход

Последващ разход, свързан със замяната на компонент от машина, съоръжение или оборудване, включително основен преглед и разход за основен преглед, се капитализира само когато увеличава бъдещите икономически изгоди от използването на машината, съоръжението или оборудването. Всички други последващи разходи се признават за разход в периода, през който са възникнали.

- Извършени преоценки на активи

За ТЕЦ БОБОВ ДОЛ АД

След първоначалното признаване са извършени няколко преоценки на отчетната стойност и натрупаната амортизация на дълготрайните активи. До 2000 година всички преоценки са извършвани във финансовите отчети на НЕК ЕАД. След отделянето си в самостоятелно предприятие, Дружеството е преценило дълготрайните си активи през 2000 и 2001 година. Преоценките са били извършвани според българското законодателство, чрез прилагане на официално публикуваните коефициенти за коригиране на отчетната стойност на ДА и набраното изхабяване.

Общия размер на преоценките от 1998 до 2001 година съгласно българското законодателство 6905 хил лв. и еднократна преоценка 2003 г. 99 698 хил лв. Към 01.01.2007 г. необложеният преоценен резерв по данъчния амортизационен план е отписан, като с него е намалена данъчната стойност на активите по данъчния амортизационен план.

През декември 2012 г. чрез регистрирани оценители към камарата на независимите оценители се направи преоценка на изградената очистваща инсталация и бе формиран преоценен резерв в размер на 36 945 хил лв.

Разходите за придобиване на ДМА се състоят от разходите за придобиване или изграждане и други преки разходи, през настоящата година, използваните финансови средства за придобиване на ДМА са капитализирани в стойността на инвестициите.

- Амортизация

Амортизацията на дълготрайни материални активи се отчита по линейния метод.

Активите се амортизират от месеца, следващ месеца, когато активите влизат в експлоатация.

Амортизация не се начислява за земи, напълно амортизирани активи и активи в процес на придобиване

**ВЯРНО С
ОРИГИНАЛА**

Приложения към финансовите отчети
Основни счетоводни политики

ЗА ТЕЦ БОБОВ ДОЛ АД

Очакваните полезни животи са както следва:

■ Сгради и съоръжения	20- 50 години
■ Машины, съоръжения	5-35 години
■ Транспортни средства	5-23 години
■ Компютърно оборудване	2-5 години
■ Стопански инвентар	6-7 години
■ Други	6-7 години

ЗА ТБД ТОВАРНИ ПРЕВОЗИ ЕАД

Амортизациите се изчисляват на база на линейния метод за срока на полезния живот на актива, както следва:

- Земи - не се амортизират;
- Разходи за придобиване на ДМА – не се амортизират;
- Сгради – 4 % годишна амортизационна норма – 300 месеца /25 години/ полезен живот;
- Съоръжения – 4 % годишна амортизационна норма - 300 месеца /25 години/ полезен живот;
- Енергетични и двигателни машини, производствени машини и оборудване, измервателни уреди, инструменти и др. – 30% /40 месеца/ - /3,33 години/
- Транспортни средства – 10% годишна амортизационна норма – 120 месеца /10 години/ полезен живот;
- Компютри, периферни устройства, мобилни телефони – 50% годишна амортизационна норма – 24 месеца /2 години/ полезен живот;
- Автомобили – 25% годишна амортизационна норма – 48 месеца /4 години/ полезен живот;
- Други – 15% годишна амортизационна норма – 80 месеца /7 години/ полезен живот.
- Нематериални активи - периода на очаквания полезен живот.

ВЯРНО С
ОРИГИНАЛА

През годината не е извършвана промяна в прилаганите методи за счетоводни амортизация в сравнение с предходната отчетна година.

Обезценка на активи

Преносните стойности на дълготрайните материални активи подлежат на преглед за обезценка, когато са налице събития или промени в обстоятелствата, които показват, че балансовата им стойност би могла да се отличава трайно от възстановимата им стойност. Ако са налице такива индикатори, че приблизително определената възстановима стойност е по-ниска от тяхната балансова стойност, то последната се коригира до възстановимата стойност на активите. Възстановимата стойност на дълготрайните материални активи е по-високата от двете: справедлива стойност без разходи за продажба или стойност при употреба. За определянето на стойността при употреба на активите, бъдещите парични потоци се дисконтират до тяхната настояща стойност, като се прилага дисконтов фактор преди данъци, който отразява текущите пазарни условия и оценки на времевата стойност на парите и рисковете, специфични за съответния актив. Загубите от обезценка се отчитат в Отчета за всеобхватния доход, освен ако за дадения актив не е формиран преоценъчен резерв. Тогава обезценката се третира като намаление на този резерв, освен ако тя не надхвърля неговия размер и надвишението се включва като разход в Отчета за всеобхватния доход.

Когато загубата от обезценка впоследствие се възстанови, преносната стойност на актива се увеличава до преизчислената възстановима стойност, така че увеличената преносна стойност да не надвишава стойността, която би била определена, ако не е била призната загуба от обезценка на актива в предходни години. Възстановяването на загуба от обезценка се признава като приход веднага, освен ако съответният актив е отчетен по преоценена стойност, в който случай загубата от обезценка е за сметка на преоценъчния резерв.

ЗА ТЪД ТОВАРНИ ПРЕВОЗИ

Последващото оценяване на Земя и Подвижен състав се извършва по преоценена стойност, която е равна на справедливата стойност към датата на преоценката, намалена с натрупаните в последствие амортизации и загуби от обезценка. Направените преоценки се представят в отчета за всеобхватния доход и се отчитат за сметка на собствения капитал (преоценъчен резерв), ако не се предхождат от начислени преди това разходи. При продажба или отписване на преоценения актив останалият преоценъчен резерв се отразява за сметка на неразпределената печалба.

Последващото оценяване на останалите групи активи се извършва по цена на придобиване, намалена с натрупаните амортизации и загуби от обезценка. Направените обезценки се отчитат като разход и се признават в отчета за всеобхватния доход за съответния период. ДМА се отписват при освобождаване от тях или когато не се очакват бъдещи икономически изгоди. Печалбите или загубите се включват в отчета за доходите, когато активът бъде отписан. Предприятието не отписва дълготрайни материални активи, когато се извеждат временно от употреба - за ремонтване, за подобрения, за консервиране и т.н. Имоти, машини и съоръжения, придобити при условията на финансов лизинг, се амортизират на база на очаквания полезен срок на годност, определен посредством: сравнение с подобни собствени активи на Дружеството.

Печалбата или загубата от продажбата на имоти, машини и съоръжения се определя като разлика между постъпленията от продажбата и балансовата стойност на актива и се признава в отчета за всеобхватния доход на ред „Печалба/ (Загуба) от продажба на нетекущи активи“.

Към 31.12.2022 г. и 31.12.2021 г., ръководството е направило преглед за обезценка на дълготрайните материални активи, въз основа на който е преценило, че не са били налице условия за обезценка.

**ВЯРНО С
ОРИГИНАЛА**

Бележки към финансовите отчети Основни счетоводни политики

Нематериални активи

- Софтуер

Софтуерът е отчетен в отчета за финансовото състояние след като се приспаднат всички натрупани за него амортизации.

- Квоти CO2

Към датата на изготвяне на отчета за финансовото състояние няма предоставени квоти класифицирани като държавна помощ. Създаденото задължение е с оглед на верифициран доклад за парникови газове изпуснати в атмосферата от инсталацията на дружеството.

- Амортизация

Амортизацията са отчетени в отчета за доходите по линейния метод за периода на очаквания полезен живот за софтуера и другите нематериални активи. Амортизацията се начислява от месеца, следващ месеца на въвеждането им в употреба.

Инвестиционни имоти

Дружеството не отчита инвестиционни имоти.

Инвестиции

Съгласно счетоводната политика на дружеството инвестициите в други дружества се отчитат по цена на придобиване, намалена с евентуалната загуба от обезценка. Притежаваните от дружеството дългосрочни инвестиции подлежат на преглед за обезценка към края на всеки отчетен период. При установяване на условия за обезценка се определя нейния размер и същата се отразява в Отчета за всеобхватния доход.

Инвестиции в асоциирани предприятия

Към 31.12.2022 г. „Глобал Енерджи Дистрибушън“ ООД - Асоциирано дружество 49% собственост на ТЕЦ – БОБОВ ДОЛ АД.

Към 31.12.2022 г. Групата има вноска в ДЗЗД „Обединение РЕЙЛ сървисес“ чрез ТБД Товарни превози ЕАД от 49 хил. лв.

Нетекущи активи, държани за продажба

Нетекущите активи (или групи за отписване, включващи активи и пасиви), които се очаква да бъдат възстановени по-скоро основно чрез продажба, отколкото чрез използване, се класифицират като държани за продажба.

При първоначалната класификация като активи, държани за продажба, нетекущите активи се признават по по-ниската от преносната стойност и справедливата стойност, без разходите по продажбата.

Когато се очаква продажбата да бъде реализирана след повече от една година, дружеството оценява разходите за продажбата по тяхната настояща стойност. Всяко увеличение в настоящата стойност на разходите за продажбата, което възниква в резултат на изтичането на времето, се представя в печалбата или загубата като финансови разходи.

ВЯРНО С
ОРИГИНАЛА

Приложения към финансовите отчети Основни счетоводни политики

Стоково-материални запаси (СМЗ)

СМЗ на дружеството са под формата на: горива и резервни части за ремонт и поддръжка на съоръжения.

Суровини и материали, придобити главно чрез покупка и предназначени основно за влагане в производствения процес с цел произвеждане на продукция. В изключителни случаи и по преценка на ръководството, същите могат да са обект и на преки продажби;

СМЗ са заприходени по доставна цена, която включва всички разходи по закупуването им. При влагането на СМЗ в производството, същите са изписани по средно претеглена стойност, като изчислението ѝ става в края на всеки отчетен месец. Нетната реализируема стойност в края на годината, която представлява предполагаемата продажна цена в нормалния ход на стопанската дейност минус приблизително оценените разходи за завършване на производствения цикъл и тези, които са необходими за осъществяване на продажбата, не превишава отчетната стойност. При извършената инвентаризация на суровините, материалите и стоките са установени липси и излишъци при което са взети съответните счетоводни операции.

Преки производствени разходи за дружеството са разходите за основни суровини и материали – горива, смазочни материали и други преки производствени разходи. Изписването на същите е извършено на основание производствени протоколи за реалното им влагане в производството.

Финансови инструменти

Финансов инструмент е всеки договор, който поражда едновременно както финансов актив в едно предприятие, така и финансов пасив или инструмент на собствения капитал в друго предприятие.

Финансовите активи и пасиви се признават в отчета за финансовото състояние, когато и само когато Дружеството стане страна по договорните условия на инструмента. Финансовите активи се отписват от отчета за финансовото състояние, след като договорните права за получаването на парични потоци са изтекли или активите са прехвърлени и трансферът им отговаря на изискванията за отписване, съгласно изискванията на МСС 9 *Финансови инструменти*. Финансовите пасиви се отписват от отчета за финансовото състояние, когато и само когато са погасени – т.е. задължението, определено в договора е отпаднало, анулирано или срокът му е изтекъл.

При първоначалното им признаване финансовите активи (пасиви) се оценяват по справедлива стойност и всички разходи по сделката, в резултат на която възникват финансовите активи (пасиви), с изключение на финансовите активи (пасиви), отчитани по справедлива стойност в печалбата или загубата.

За целите на последващото оценяване, в съответствие с изискванията на МСС 9 *Финансови инструменти*, Дружеството класифицира финансовите активи и пасиви в следните категории: вземания и финансови пасиви оценени по амортизирана стойност. Класифицирането в съответната категория зависи от целта и срока, с която е сключен съответния договор.

Търговски и други вземания

Търговските и други вземания се краткосрочни и са отчетени по възстановима стойност, която включва коректив за трудно събираеми и несъбираеми вземания. Вземанията по продажби на дружеството са деноминирани в български лева. Вземания над 2 години се класифицират като трудно събираеми и се предават на юридически отдел за тяхното събиране. Оценката на вземанията относно събираемостта им и отписване по давност се разглеждат от СД и се вземат съответните решения.

ВЯРНО С
ОРИГИНАЛА

Приложения към финансовите отчети
Основни счетоводни политики

Дружеството като лизингополучател

ЗА ТЕЦ БОБОВ ДОЛ АД

Наемните договори за ДМА, при които дружеството поема рисковете и изгодите, свързани със собствеността, се определят като финансови лизингови договори. При финансовия лизинг, активите се оценяват на база на настоящата стойност на бъдещите плащания по лизинга. Всяко плащане по лизинга се разпределя между главница и лихва, така че да се постигне постоянен лихвен доход в процентно изражение, изчислен на база на остатъчната главница. Съответните плащания по лизинга, без лихвите, се включват в дългосрочните задължения и тяхната текуща част. Лихвите се признават като разход в отчета за доходите за периода на наемния договор. ДМА придобити чрез финансов лизинг се амортизират за периода на използване на актива. Към настоящия момент ТЕЦ БОБОВ ДОЛ (групата) има сключен лизингови договори

С Аутобохемия АД бе сключен лизингов договор с дата 15.11.2019 г. на стойност 19 417.45 евро (37 977,24 лв.). към 31.12.2022 е в размер на 8 716,90 лв. Лек автомобил.

Дружеството има сключени договори за ползване на чужди активи, но с едногодишен срок и с голяма вероятност те да бъдат върнати. Поради тази причина МСФС 16 "Лизинг" с промените за експлоатационен лизинг не е приложим.

ЗА ТБД ТОВАРНИ ПРЕВОЗИ ЕАД

В дългосрочни задължения е включен пасив по лизинг /нает актив за срок от 20 год./, имащ дългосрочен характер т.е. над 1 год. Сумата му възлиза на 103 хил лв.

(в) Пари и парични еквиваленти

Парите и паричните еквиваленти включват пари, налични в брой, по разплащателни сметки в банки.

**ВЯРНО С
ОРИГИНАЛА**

Приложения към финансовите отчети

Основни счетоводни политики

(к) Основен капитал

Акционерният капитал на Групата е представен по историческа цена в деня на регистрирането му и отразява номиналната стойност на емитираните акции.

Съгласно изискванията на Търговския закон и устава дружеството е длъжно да формира и законов резерв "фонд Резервен", като източници на фонда могат да бъдат:

- най-малко една десета от печалбата, която се отделя докато средствата във фонда достигнат една десета част от акционерния капитал или по-голяма част, по решение на общото събрание;
- средствата, получени над номиналната стойност на акциите при издаването им (премиен резерв);
- сумата на допълнителните плащания, които правят акционерите срещу

предоставените им предимства за акциите;

- други източници, предвидени по решение на Общото събрание.

Средствата от фонда могат да се използват само за покриване на годишната загуба и на загуби от предходни години. Когато средствата във фонда достигнат определения в устава минимален размер, средствата над тази сума могат да бъдат използвани за увеличаване на акционерния капитал.

Преоценъчният резерв е формиран от положителната разлика между преносната стойност на имотите, машините и оборудването и техните справедливи стойности към датите на извършване на преоценките. Ефектът на отсрочените данъци върху преоценъчния резерв е отразен директно за сметка на този резерв. Преоценъчният резерв се прехвърля към "натрупани печалби", когато активите напуснат патримониума на дружеството.

Пенсионни и други задължения към персонала

Правителството на Република България носи отговорността за осигуряването на пенсии по планове за дефинирани пенсионни вноски. Разходите по ангажмента на Дружествата от групата да превежда вноски по тези планове се признават в печалбата или загубата в периода на тяхното възникване.

Дружеството признава като задължение недисконтираната сума на оценените разходи по платен годишен отпуск, очаквани да бъдат заплатени на служителите в замяна на труда им за изминалия отчетен период.

Съгласно Кодекса на труда, Дружествата от групата има задължение за изплащане на обезщетения на служителите при тяхното пенсиониране, определени на база на трудовия им стаж, възрастта и категорията труд. Тъй като тези обезщетения отговарят на определения за други дългосрочни доходи съгласно МСС 19 Доходи на наети лица и в съответствие с изискванията на същия стандарт, Дружеството признава като задължение настоящата стойност на обезщетенията. Всички актуарски печалби и загуби и разходи за минал трудов стаж се признават незабавно в печалбата или загубата.

Провизии

Провизии се признават, когато дружеството има настоящо (конструктивно или правно) задължение в резултат на минало събитие, и е вероятно, че погасяването/уреждането на това задължение е свързано с изтичане на ресурси. Провизиите се оценяват на база най-добрата приблизителна преценка на ръководството към края на отчетния период за разходите, необходими за уреждането на съответното задължение. Приблизителната оценка се дисконтира, когато падежът на задължението е дългосрочен

Приложения към финансовите отчети

ВЯРНО С
ОРИГИНАЛА

Основни счетоводни политики

(х) Лихвени заеми

Първоначално лихвените заеми се оценяват по справедливата стойност на получените финансови средства, а впоследствие по амортизирана стойност чрез използването на ефективен лихвен процент, който поради естеството на договорите съпада с договорения лихвен процент. Амортизираната стойност се изчислява като са взети предвид всички видове такси, комисионни и други разходи асоциирани с тези заеми. Печалбите и загубите се признават в Отчета за всеобхватния доход като "финансови приходи/разходи нетно" през периода на амортизация, с изключение на разходите по заеми, които могат пряко да се отнесат към придобиването, строителството или производството на един актив и се капитализират в себестойността на този актив.

Лихвените заеми се класифицират като текущи, когато следва да бъдат уредени в рамките на дванадесет месеца от края на отчетния период.

(у) Търговски и други задължения

Търговските и други задължения са краткосрочни и са отчетени по възстановима стойност, която включва коректив за трудно събираеми и несъбираеми задължения. Дългосрочните задължения са със срок на формиране над 1 календарна година.

(в) Приходи от продадена продукция и стоки

Нетните приходи включват сумите (без ДДС, акциз и такси съгласно местни данъци и такси), получени от продажби на ел. енергия и други услуги пряко свързани с производството (разполагаемост). Приход от продажба на продукция и стоки са признати в отчета за доходите, когато същите са предоставени на клиентите.

(г) Разходи

Разходите са начислени при спазване на принципа на текущо начисляване и съпоставимост с реализирания приход.

Разходите за поддръжка, ремонт и подмяна на отделни части, както и разходите за планови и основни ремонти, са признати като разходи за поддръжка в момента на извършване.

Финансовите разходи включват разходи за лихви по заеми, изчислени по метода на ефективния лихвен процент, печалби и загуби от валутни операции и други.

Приход от лихви са признати в отчета за доходите на пропорционална времева база, която отчита ефективния доход от актива.

Разходът за лихви по финансов лизингов договор се признава в отчета за доходите, като се използва метода на ефективния лихвен процент.

ВЯРНО С
ОРИГИНАЛА

Приложения към финансовите отчети

Основни счетоводни политики

(a) Свързани лица

Дружества участващи в групата.

КОНСОРЦИУМ ЕНЕРГИЯ МК основен акционер на групата ТЕЦ БОБОВ ДОЛ

ТЕЦ БОБОВ ДОЛ АД Дружество майка има взаимоотношения през годината в групата : ТБД Товарни превози ЕАД – Дъщерно дружество с 100 % Собственост на ТЕЦ – БОБОВ ДОЛ ЕАД.

„Глобал Енерджи Дистрибушън“ ООД - Дружество 49% собственост на ТЕЦ – БОБОВ ДОЛ ЕАД.

Чрез ТБД Товарни превози – ДЗЗД Обединение „Рейл сървисес“ – 17% собственост на ТБД Товарни превози ЕАД

(e) Други оповестявания

През 2022 г. Дружеството от групата ТБД Товарни превози е осъществявало съвместна дейност с дружество създадено по смисъла на чл. 357 от Закона за задълженията и договорите, регистрирано на 21.08.2019 г. Дружеството е регистрирано в регистър БУЛСТАТ с ЕИК - ДЗЗД „ОБЕДИНЕНИЕ „РЕЙЛ СЪРВИСИС“.

ТЕЦ БОБОВ ДОЛ и ТБД Товарни превози : през 2022 г. приходите от финансираня са свързани с приетата от Министерския съвет Програма за компенсиране на небитовите крайни клиенти на електрическа енергия. Тя има за цел да защити и подпомогне всички небитови крайни потребители за справяне с последиците от колебанията на цените на електрическата енергия. Тя е с компенсаторен ефект. Тя предвижда механизъм за подпомагане на небитовите крайни клиенти чрез търговците на електрическа енергия.

ГРУПАТА съставя консолидиран финансов отчет. В консолидирания финансов отчет, отчетите на включените дъщерни дружества са консолидирани на база на метода — пълна консолидация, ред по ред, като е прилагана унифицирана за съществени обекти счетоводна политика. Инвестициите на дружеството-майка са елиминирани срещу дела в собствения капитал на дъщерните дружества към датата на придобиване на контрол. Вътрешногруповите операции и разчети са напълно елиминирани.

(v) Корекции на грешки и промени в счетоводната политика

През 2021 г няма извършени промени в счетоводната политика. Дружеството отчита грешка от неправилно определени данъци за 2015 г. в размер на 179 хил. лв.

ВЯРНО С
ОРИГИНАЛА

Бележки към финансовите отчети

	Стр.		Стр.
1. Приходи от продажби и други приходи	<u>26</u>	13. Търговски и други вземания	<u>33</u>
2. Промени в салдата на продукцията, незавършеното производство и отчетна стойност на продадените активи без продукция	<u>27</u>	14. Пари и парични еквиваленти	<u>33</u>
3. Разходи за суровини, материали и консумативи	<u>27</u>	15. Основен капитал	<u>34</u>
4. Разходи за външни услуги	<u>27-28</u>	16. Банкови заеми	<u>35</u>
5. Разходи за персонал	<u>28</u>	17. Търговски и други задължения	<u>36</u>
6. Други разходи от оперативна дейност	<u>28-29</u>	18. Финансови инструменти	<u>36-37</u>
7. Нетни финансови приходи/(разходи)	<u>29</u>	19. Ангажименти	<u>37-38</u>
8. Печалба/загуба за периода	<u>29-30</u>	20. Свързани лица	<u>39</u>
9. Дълготрайни материални активи и разходи за придобиване на ДМА	<u>30-31</u>	21. Дивидент	<u>39</u>
10. Дълготрайни нематериални активи	<u>32</u>	22. Събития след датата на отчета	<u>39</u>
11. Дългосрочни вземания	<u>32</u>	23. Други	<u>39</u>
12. Материални запаси	<u>32-33</u>		

ВЯРНО С
ОРИГИНАЛА

Бележки към финансовите отчети

1. Приходи от продажби и други приходи

Приходът включва приходи от корпоративни клиенти и продажби на дребно.

В хиляди лева	31 Декември 2022	31 Декември 2021
Приходи от продажби на продукция (ел. енергия)	208 303	126 513
Приходи от продажби на стоки (балансираща енергия)	20 107	12 891
Приходи от продажби на услуги (ЖП транспорт)	31 427	25 332
Други приходи	6 800	99 351
	<u>266 637</u>	<u>264 087</u>

Продажбите на продукция са от продажби на електрическа енергия, разполагаемост и студен резерв. В натурални измерители както следва:

- Активна ел. енергия – 1 978 672 МВТЧ (2022г.) и 1 963 543 МВТЧ (2021г.)
- Топлинна енергия - 263 957 МВТЧ (2022г.) и 166 798 МВТЧ (2021г.)
- Разполагаемост - 318 498 МВТЧ (2022г.) и 191 604 МВТЧ (2021г.)

Отчетените приходи се дължат на 100 % от ТЕЦ – БОБОВ ДОЛ ЕАД.

Приходите от продажба на стоки са формирани от продажбата на ел. енергия на балансиращия пазар и стоки в ПД Енерго.

Отчетените приходи са в съотношение 99.90 % от ТЕЦ – БОБОВ ДОЛ ЕАД и 0.10% от ТБД товарни превози.

Приходи от услуги, която е генерирала приход за 2022 г., е ЖП транспорт и ПД Енерго, тук е фактурирани услуги по изграждане на обекти по поръчка на Топофикация Перник.

Дял на дружествата:

ТЕЦ БОБОВ ДОЛ АД – 2 809 хил. лв. – 8.94 %

ТБД Товарни превози - 28 618 хил. лв. - 91.06 %

Другите приходи – голяма част от тях са приходите от наеми и продажбата на отпадни материали /пепелина и желязо/ -

Дял на дружествата:

ТЕЦ БОБОВ ДОЛ АД – 5 933 хил. лв. - 87.25 %

ТБД Товарни превози - 867 хил. лв. или 12.75 %

ВЪРНО С
ОРИГИНАЛА

Бележки към финансовите отчети

2. Промени в салдата на продукцията, незавършеното производство и отчетна стойност на продадените активи без продукция

В хиляди лева

	31 Декември 2021	31 Декември 2021
Себестойност на продадените активи	(4 457)	(4 518)
Увеличение/(намаление) на запасите от готова продукция	4	6
	<u>(4 453)</u>	<u>(4 512)</u>

През 2022 г. има капитализирани собствени разходи в размер на 24 154 хил. лв. както следва : ТЕЦ БОБОВ ДОЛ 24 154 хил. лв. или 100% ТБД товарни превози 0 хил. лв. 0 %.

3. Разходи за суровини, материали и консумативи

В хиляди лева

Разходи за материали

	31 Декември 2022	31 Декември 2021
Разходи за горива	32 709	35 876
В т. ч. Въглища местни	27 338	26 769
Мазут за производствени нужди	9 944	6 322
Течни горива	4 410	2 436
Разходи за ел. енергия (закупена)	50 793	16 210
Вода за производствени нужди	359	567
Рез части и материали по ремонт	5 807	4 574
Хидратна и негасена вар	5 701	6 393
Други разходи за материали	428	301
Общо разходи за суровини, материали и консумативи	<u>110 151</u>	<u>72 679</u>

В Разходите за материали ТЕЦ БОБОВ ДОЛ има дял 90.41% срещу ТБД Товарни превози – 9.59 % през 2022 и 93.6 % срещу 6,4 % съответно през 2021 г. В разходи за материали има 35 хил. лв., елеминирани суми.

4. Разходи за външни услуги

Ремонт	21 256	5 760
Разходи за инвестиции	22 489	15 229
Застраховки	269	258
Транспорт	2199	456
Данъци ЗМДТ	156	261
Гр. договори и хонорари	587	345
Такса за цена пренос и достъп на произв. ел. енергия		
Инфраструктурни такси и наем локомотиви	7 016	4 441
Други външни услуги	1546	2 686
	<u>2 443</u>	<u>3 751</u>
	<u>57 961</u>	<u>33 187</u>

Разходите за външни услуги към 31.12.2022 г. се формират основно от : транспорт, ремонти, застраховки, данъци и такси и други., капитализираните външни разходи за 2022 г. са в размер на 22 489 при 15 229 хил лв за 2021 г.. Елиминираниите суми са в размер на 6 671 хил лв.

ТЕЦ Бобов дол има дял 88.95 % след елиминирание на сумите свързани с консолидация за 2022 и 80.97 % за 2021 г.

ТБД Товарни превози има дял 11.05 % след елиминирание на сумите свързани с консолидация и 19.03 % за 2021 г.

5. Разходи за персонал

В хилейди лева

	31 Декември 22	31 Декември 21
Разходи за заплати	30 090	23 724
Разходи за социални осигуровки и надбавки	8 097	6 373
	38 187	30 097

Средният списъчен брой на служителите към края на 31.12.2022 г. е 1335 души.

Списъчния брой на персонала нает по трудови правоотношения по категории е както следва

- Административен персонал – 78 човека (за 2021 г. – 97 човек);
- Производствен и помощен персонал – 1257 човека (за 2020 г. – 1187 човек);

ЗА ТЕЦ БОБОВ ДОЛ

Разхода за провизии във връзка с МСС 19 са (289 287) лв. за текущата година.

В допълнителни резерви са отчетени 2 299 962 лв. съгласно актюерски доклад за 2019г. През 2023 г. дружеството очаква разходи за текущ трудов стаж 380 хил лв. срещу 217 хил лв. плащания към служители съгласно чл. 222 ал.2,3 и 4.

Процентно съотношение са 69,67 % към 30,33 % за 2022 г. или 70,48% към 29,51% за 2021

ТЕЦ БОБОВ ДОЛ към ТБД Товарни превози по отношение на сумите.

ЗА ТБД ТОВАРНИ ПРЕВОЗИ

Разходите за провизия за заплата вкл в отчета за 2022 г. е 67 хил лв.

6. Друг разходи от оперативната дейност

В хилейди лева

	31 Декември 2022	31 Декември 2021
Неустойки по договори и загубени дела	4	23
Обезщетение по чл.на КТ	353	412
Командировки и обучение	53	42
Самостоятелна среда и други разходи свързани с експлоатация		
изисквания	472	46
Безплатна храна	1 608	1 499
Разходи за закупени Квоти CO2	37 308	34 687
Разходи по чл. 36е ЗЕ (5 % фонд СЕС)	9 240	6 133
Отписани вземания	556	0
Други	402	203
	49 996	43 145

ВЕРНО С
ОРИГИНАЛ

Други разходи към 31.12.2022 г. до голяма степен представляват разходите за храна по наредба 11 и разходите за квоти, съгласно верифициран доклад за квоти емисии на парникови газове и наличните такива по различните механизми за компенсиране остойностени на база справедлива стойност към дата на съставяне на отчета (тези разходи се верифицират в края на годината).

В настоящия отчет са показани и 9 240 хил лв./разходи по чл.36е ЗЕ / тези разходи не кореспондират с пазарните условия, те намалиха икономическата рамка на групата.

Разходите са в съотношение : ТЕЦ Бобов дол 99.40% и ТБД товарни превози 0.60%

7. Нетни финансови приходи/(разходи)

В хиляди лева

	31 Декември 2022	31 Декември 2021
Разходи за лихви	(4 255)	(3 586)
Нетна печалба / (загуба) от валутни курсове	(9)	(36)
Нетна печалба / загуба от операции с финансови инструменти	(0)	(71 758)
Приходи от лихви и др.	4 833	3 974
Други финансови разходи и финансираня	5 917	415
	<u>6 486</u>	<u>(70 991)</u>

Разходите за лихви включват лихви по получени заеми. В другите финансови разходи са включени разходи за такси по трансакции със средства по сметки на групата и през 2022 г.

През 2022 г. финансирането е по Програма за компенсиране на небитовите крайни клиенти на електрическа енергия в размер на 5 998 хил лв.

Загубата от финансови инструменти е в следствие на сделки по фючърси на ел. енергия което целеше доп. ефект от промяна на ел. енергия.

Част в разходите и приходите генерирани от ТЕЦ –БОБОВ ДОЛ АД 41.03 %, ТБД Товарни превози 58.97%

8. Печалба/(загуба) за периода

Отчетени активи и пасиви по отсрочени данъци

Активите и пасивите по отсрочени данъци на Групата се разпределят по следния ред:

В хиляди лева

	Активи		Пасиви		Нетно	
	2022	2021	2022	2021	2022	2021
Отсроч. пасиви -отпуски	340	239			340	203
Отсроч. данъчна загуба	0	0			0	0
Отсроч. пасиви – амортиз.	8	7	(1 841)	(1 682)	(1 833)	(1 682)
Доходи на физ.лица,	9	9			9	5
Обезщ. при пенсиониране	332	292			332	266
Данъчни активи / (пасиви)	<u>592</u>	<u>547</u>	<u>(1 841)</u>	<u>(1 682)</u>	<u>(1 152)</u>	<u>(1 135)</u>

Счетоводната печалба на Групата е 21 425 хил лв.. При печалба 12 328 хил лв. за предходната година.

ВАРНО С
ОРИГИНАЛ

Разходът за данък е както следва: 2 412 хил. лв. при 1419 хил. лв. за 2021 г.

Разходи за текущ корпоративен данък върху печалбата:

	Периода, приключващ на 31.12.2022	Периода, приключващ на 31.12.2021
Изменение в отсрочените данъци, в т. ч.	(17)	81
Разход за данъци (Икономия), нетно	(17)	81

Отсрочените данъци към 31 декември 2022 г. и 31 декември 2021 г. са изчислени като е използвана приложимата данъчна ставка, определена в Закона за корпоративното подоходно облагане. Приложимата данъчна ставка за 2022 година е 10 % (за 2021 година – 10 %).

В съответствие с българското законодателство, възникналите в рамките на финансовата година данъчни загуби могат да бъдат пренесени и компенсирани срещу бъдещи облагаеми печалби в някои от следващите пет финансови години.

9. Дълготрайни материални активи и разходи за придобиване на ДМА

Към 31 декември 2022 разходите за придобиване на ДМА включват:

Наименование обект	Салдо 31.12.2021	Напр. разходи	Отчетен актив	Салдо 31.12.2022
1) Монтаж жп везна	12	0	0	12
2) СИГОСВ	16	0	0	16
3) Газови турбини	73	0	0	73
4) Лента възл. Склад	10	0	0	10
5) Надр. Ст. Каменик 645 VIII-ет.	1 080	-2	0	1 078
6) Аспир. Преч. Инсталация	30	0	0	30
7) Нов размразителен тунел	10	0	0	10
8) Пречиствателна станция	50	0	0	50
9) Реконструкция валково сито	113	0	0	113
10) Разтоварище сярна киселина	29	0	0	29
11) Обор. водоснабдяване	87	0	0	87
12) Сгуроотвал Каменик 650	210	0	0	210
13) Сгуроотвал Каменик 655	474	10	0	484
14) Завод за ААБ – вериран автоклав.	10	0	0	10
15) Изграждане на СОДГ и газоходи към тях	1 225	1 756	0	2 981
16) Нов паркинг и жп. коловоз	16	64	0	80
17) Подобрения на съществуващи агрегати	1 979	114	0	2 093
18) Площадка за депо и неутрал	221	0	214	7
19) Сгуроотвал Каменик 660	8 000	-7	7 990	3
20) Сгуроотвал Каменик 665	15 222	16 623	31 845	0
21) Фотоволтаична Суходере	128	772	0	900
22) Газови горелки и присъед.	2	179	0	181
23) Реконструкция парна турбина	0	517	0	517

23) Закупени ДМА	0	7 387	7 387	0
24) Закупуване на локомотив	2 964	9 604	5 556	7 012
ОБЩО:	31 961	37 017	52 992	15 986

В хиляди лева	Земн	Сгради	и машини	и съоръжения	Транспортни	Други	ДМА	Общо
		конструкции	оборудване		и средства			
Салдо към 01 Януари '22 г.	1 457	2 694	287 822	35 345	45 315	1 618		374 251
Покупка		8	41 954	192	10 591	40		52 785
Продажба(брак)			(26)	0	(4)	(16)		(46)
Преоценка								
Салдо към 31 Декември '22г.	1 457	2 702	329 750	35 537	55 902	1 642		426 990
Амортизация								
Салдо към 01 Януари '22 г.	0	215	196 171	21 989	27 714	1 539		247 628
Амортизация за годината	0	56	7 906	892	3 804	20		12 678
Отписани (преоценка)			(26)		(1 308)	(16)		(1 350)
Преоценка								
Салдо към 31 Декември '22г.	0	271	204 051	22 881	30 210	1 543		258 956
Балансова стойност								
Към 01 Януари 2022 г.	1 457	2 479	91 652	13 357	17 600	79		126 624
Към 31 Декември 2022 г.	1 457	2 431	125 699	12 656	25 692	99		168 034

Всички обекти са инвентаризирани и се очаква бъдеща икономическа полза.

БЯРНО С
ОБЩЕСТВО



Бележки към финансовите отчети

10. Дълготрайни нематериални активи

Нематериалните активи представени в Отчета за финансовото състояние се използват в дейността на групата и се очаква да носят бъдещи икономически ползи.

В милиони лева	Други	Правна търху собственост	Програмни продукти	Общо
		т		
Салдо към 01 Януари 2022 г.	112	45	319	476
Покупки	0	0	3	3
Излезли през периода	0	0	0	0
Салдо към 31 Декември 2022 г.	112	45	322	479
<i>Амортизация</i>				
Салдо към 01 Януари 2022 г.	18	35	297	350
Амортизация за годината	6	2	6	14
Отписани през периода	0		0	0
Салдо към 31 Декември 2022 г.	24	37	303	364
<i>Балансова стойност</i>				
Към 01 Януари 2022 г.	94	11	22	127
Към 31 Декември 2022 г.	88	8	19	115

В други са включени активи с право за ползване. Активът с право на ползване се амортизира съгласно МСС 16 *Имоти, машини и съоръжения*. Договора за наем на сграда с идентификатор 21052.1012.30.28, със застроена площ 79 кв.м. на един етаж, с предназначение: „Складова база, Склад“, съгласно КК и КР на Община Димитровград, ведно с прилежащата западно от нея площадка, както и ЖП линията от „Машинна зала“ до Стрелка № 102 включително /съгласно ЖП-Структура на „ТЕЦ Марица 3“ АД/, дружеството ТБД Товарни превози прилага влезлия в сила от 01.01.2019 г. МСФО 16, тъй като споразумението е за срок от 20 год. Т.е. „ТБД – Товарни превози“ ЕАД отчита предмета по договора като актив с право на ползване, като покупната цена се изплаща на вноски в бъдеще.

11. Дългосрочни вземания

Дружествата имат дългосрочни вземания които са част от вземанията на дружествата.

ВЕРНО С
ПОДПИСА



Бележки към финансовите отчети

12. Материални запаси

В хиляди лева

Материали

Стоки

Общо :

31 Декември 2022	31 Декември 2021
41 821	36 415
12	8
41 833	36 423

Материалите към 31 декември 2022 в ТЕЦ БОБОВ ДОЛ АД включват 32 687 хил. лв. основни суровини – (Към 31.12.2021 г. 28 375 хил. лв.), спомагателни материали, резервни части и др – 7 345 хил. лв (към 31.12.2021 – 6 734 хил. лв). Дизелово гориво – 37 хил. лв (31.12.2021 – 24 хил. лв) и други материали – 314 хил. лв (31.12.2021 – 221 хил. лв).

В ТБД ТОВАРНИ ПРЕВОЗИ : 1 438 хил. лв. (31.12.2020 – 1 086 хил. лв.) предимно рез. части за локомотиви и гориво в ГСМ (113 хил. лв.) .

Към 31.12.2022 г. е направен преглед за обезценка на материалите. На базата на този преглед ръководството е преценило, че не са налице условия за обезценка.

При извършената инвентаризация са установени липси и излишци които са заведени като други приходи и разходи.

Към дата на отчета ТБД Товарни превози е дал за отговорно пазене материални запаси за 4 хил. лв.

Към 31.12.2022 г. Групата няма предоставени като обезпечение материални запаси.

Към 31 декември 2022 г. материалите са оценени по доставна стойност.

13. Търговски и други вземания

В хиляди лева

Вземания от клиенти и доставчици

Предоставени аванс

Предоставени търг. Заеми

Други краткосрочни вземания

31 Декември 2022	31 Декември 2021
102 923	89 720
3 079	3 865
91 264	89 276
127 850	70 991
325 116	253 852

Предоставени търговски заеми включват:

- Главници – 84 875 хил. лв. /2021 г – 86 530 хил. лв./
- Лихви – 6 389 хил. лв. /2021 г – 2 746 хил. лв. /

Други краткосрочни вземания включват :

Вземания от свързани предприятия: 15 109 хил. лв. /2021 г. – 15 000 /
 Вземания по съдебни спорове : 10 260 хил. лв. /2021 г. – 39 563 хил. лв. /
 Вземания по договори с цесии : 102 210 хил.лв. /2021 г. – 15 783 хил. лв. /
 Вземания по данък за възстановяване : 0 хил. лв. / 2021 г. – 440 хил. лв. /
 Вземания свързани с ТБД Товарни превози (други) 271 хил. лв. / 2021г. – 205 хил. лв. /

Разпределени по дружества са както следва : ТЕЦ БОБОВ ДОЛ АД в размер на 315 996 хил. лв. или 97,19 % при 250 852 хил. лв. или 98,81 % (31.12.2021) и ТБД Товарни превози в размер на 9 120 хил. лв. или 2,81 % при 3 000 хил. лв. или 1,19 % (31.12.2021).

Консолидиране сума е 1869 хил. лв.

14. Пари и парични еквиваленти

В хиляди лева

Пари в брой

Банкови сметки и парични еквиваленти

31 Декември 2022	31 Декември 2021
2	8
524	97
526	105

Бележки към финансовите отчети

15. Основен капитал

Собственият капитал на Групата е 262 623 хил. лв., при 240 783 хил. лв. за началото на периода. Увеличението до голяма степен е в следствие на постигнатите финансов резултат. Регистрираният капитал е съставен от 8 705 040 акции по 1 лв. номинал всяка, основен акционер Консорциум Енергия МК АД - над 95% към 31.12.2023 г.

Резерви – включват:

- Законови резерви 3 473 х.лв
- Преоценъчни резерви 135 830 х.лв.
- допълнителни резерви 70 801 х. лв.

Преоценъчният резерв е формиран от преоценката на ДМА извършена по чл. 33 от отменения закон за счетоводство. През 2003 г. е извършена преоценка по справедливи стойности на имоти, машини, съоръжения и оборудване. С необложения преоценъчен резерв по данъчен амортизационен план в размер на 5 321 827.78 лв. е намалена данъчната балансова стойност на активите към 01.01.2004 г. През 2012 г. бе извършена преоценка по справедлива стойност на имоти, машини и съоръжения (очистваща инсталация). Формирания преоценъчен резерв не дава отражение върху данъчния амортизационен план. По счетоводния амортизационен план преоценъчния резерв е в размер на 135 829 574.72 лв. представляващи :

Еднократна преоценка - 97 733 379.22 лв.

Преоценъчен резерв 2012 г. - 36 944 940.49 лв.

Законови резерви – съгласно чл. 246 о ТЗ регламентира резервите, които акционерните дружества като ТЕЦ – Бобов дол следва да поддържат. Съгласно тези разпоредби, трябва да се поддържат законови резерви в размер на една десета част от основния капитал на групата. Източници на тези резерви могат да бъдат най-малко една десета от печалбата, премии от емисии на акции и облигации, както и други източници, предвидени в устава на Дружествата от групата или по решение на общото събрание.

Допълнителни резерви - Съгласно приватизационния договор и поетите в него ангажменти Собственика на дружеството образува като допълнителен резерв предоставените средства на дружеството за инвестиция в екологични инсталации и до 31.12.2016 г. е образуван резерв в размер 14 759 175 лв.

Към 31.12.2021 г. натрупаната неразпределена печалбата е 22 389 хил. лв. и няма непокрита загуба за минали години. За 2022 г. групата е на печалба 21 425 хил. лв.

ВЕРНО С
ОТ ИГИНАТА

Бележки към финансовите отчети

16. Банкови заеми

Облигационния заем (първи) е с довереник "ЕВЪР Файненшъл" АД, като обезпечението по заема е учредена ипотека и направен залог на ДМА в съотношение заем/обезпечение възлиза на 209%. За повече информация относно излагането на Дружеството на лихвен и валутен риск, вижте бележка 18 Финансови инструменти.

С дата 13.01.2022 г. с протокол от заседание на извънредно ОС на облигационерите се реши разсрочване и реструктуриране на първа по ред облигационна емисия, както следва:

Удължаване срока на емисията с 36 месеца, тоест нов падеж: 05.4.2025 г. и лихвен процент за новия периода 3.75 % (четири на сто) на годишна лихва.

Облигационния заем (втори по ред) няма обособено обезпечение извън стандартен корпоративен риск. С дата 16.03.2022 г. по силата на протокол на ОС на облигационерите, падежът на главницата по емисията е 15.04. 2026 г. При лихвен процент: 4% на годишна лихва.

Информация относно излагането на Дружеството на лихвен и валутен риск, вижте бележка 18 Финансови инструменти.

С цел обезпечаването на покупките на квоти CO₂, бе изтеглен банков заем с дата: 17.04.2015 г., в размер на 5 398 090.80 лв. (или 2 760 000 евро), към 31.12.2022 г. размера на зад. възлиза на 580 627.44 лв. заема е с падеж от една година от дата на договора с възможност за разсрочване до 3 години при нужда. Банката отпуснала кредита е ПИБ АД.

С цел обезпечаване на мерките против пандемията бе изтеглени банкови заеми с дата: 01.07.2021 в размер на 2 000 000 лв., задължения към 31.12.2022 е 1 485 714.26 лв. с падеж от 70 месеца с лихва 5% годишна база. Банката отпуснала кредита е ПИБ АД.

Не се налага обезценка или преценка на заемите съгласно изискванията на МСФО 9.

В хиляди лева

	31 Декември 2022	31 Декември 2021
Заеми от търговски лизинг (Нетекуща част)	383	285
Заем банкови	2 066	3 939
Лизинг текуща част	0	0
Облигационен заем	6 000	6 000
Провизии / акюерски/	3 060	2 764
	<u>11 509</u>	<u>10 224</u>

ЕВЪРНО С
ОРИГИНАЛ

Бележки към финансовите отчети

17. Търговски и други задължения

В хиляди лева

	31 Декември 2022	31 Декември 2021
Задължения към доставчици и клиенти	111 497	70 338
Задължения към персонала	6 743	5 059
Задължения към социалното осигуряване	2 935	2 273
Данъчни задължения	17 783	4 673
Други задължения	137 373	120 505
	<u>276 331</u>	<u>202 848</u>

В други задължения са включени:

- Задължения по дивидент 823 хил. лв. / 2021 г. 5 529 хил. лв. /
- Други кредитори 57 229 хил. лв. / 2021 г. 37 413 хил. лв. /
- Разчети по лихви – 5 733 хил. лв. / 2021 г. 1 942 хил. лв. /
- Други дългове - 73 455 хил. лв. / 2021 г. – 75 437 хил. лв. /
- Разчети по застраховане 133 хил. лв. / 2021 г. – 184 хил. лв. /

Други кредитори включват:

- Задължения по емисии на квоти – 35 205 хил. лв. / 2021 г. – 32 605 хил. лв. /
- Допълнително пенс. осиг. – 1 244 хил. лв. / 2021 г. – 1 343 хил. лв. /
- Договор за цесия – 19 302 хил. лв. / 2021 г. – 2 482 хил. лв. /
- Други от името на персонала - 83 хил. лв. / 2021 г. – 66 хил. лв. /
- Гаранции по ЗОП процедури и търг. договори 1 395 хил. лв. / 2021 – 917 хил. лв. /

Данъчните задължения включват:

- ДДС – 9 922 хил. лв. / 2021 г. -770 хил. лв. /
- ДДФЛ – 374 хил. лв. / 2021 г. 340 хил. лв. /
- Корпоративен данък - 2 394 хил. лв. / 2021 г. – 1495 лв. /
- Акциз 2 хил. лв. / 2021 г. 13 хил. лв. /
- ЗМДГ, Фонд СЕС (5%) и такси към държавни институции – 5 091 хил. лв. / 2021 г. – 2 055 хил. лв. /

Данъчните задължения за разпределени в съотношение ТЕЦ БОБОВ ДОЛ 91,54% и ТБД товарни превози 8,46%

Групата има дългосрочни задължения по договори за финансов лизинг и задължения със срок на възникване над 1 година. Групата разполага с достатъчен брой изискуеми вземания за издължаване на всеки пасив, няма риск от непогасяването им.

Разпределени задължения по дружества са както следва: 268 693 хил. лв. ТЕЦ – БОБОВ ДОЛ ЕАД или 97 %, при 3 % за ТБД Товарни превози или 7 638 хил. лв. Консолидирана сума е 1869 хил. лв.

ВЯРНО С
ОРИГИНАЛА

18 Финансови инструменти

Валутни и лихвени рискове

В хода на обичайната дейност на Групата не са възниквали съществени валутни и лихвени рискове. Поради това не се използват финансови деривати, които да намалят степента на лихвения и валутен риск за Групата. Еспозиции носещи валутен риск са в евро, чиито курс е фиксиран към Българския лев. Лихвите по търговските заеми са обезпечени и потвърдени от търговските контрагенти.

Финансови активи

Групата отчита дългосрочни финансови активи.

Кредитен риск

Ръководството има кредитна политика да оценява и контролира кредитния риск. Групата разполага с обезпечение на отпуснатите търговски заеми. Към датата на изготвяне на отчета няма съществени опасения за нивото на кредитния риск.

19 Ангажименти

Групата изпълнява инвестиционна програма, съгласно която капиталовите разходи за 2011 г. – 4 670 хил лв, 2012 – 10 233 хил лв, 2013 г. - 9 809 хил лв, 2014 – 18 934 хил лв, 2015 г. – 13 245 хил лв. Към 31.12.2019 и към дата на издаване на настоящия финансов отчет Групата няма съществени финансови поети ангажименти в тази връзка. С решение 3333/09.01.2015 г. има издадено удостоверение на Консорциум Енергия МК за изпълнения на задълженията по (часта за инвестиции), с което задълженията към АСПК е приключено.

ЗА ТЕЦ БОБОВ ДОЛ ЕАД

С дата 01.10.2012 г. с решение 1294 / 01.10.2012 г. на ДНСК – СОФИЯ бе издаден акт за приемане на очистващата инсталация (1) без забележки. С тази инсталация се покриват ангажиментите поети от Р. България по отношение на очистваща инсталация. Към настоящия момент има издадено решение и за втората инсталация с оглед на вкл. на всички блокове в работа. С дата 15.01.2015 г. с решение СТ-0549/ 15.01.2015 г. бе издадено разрешение за ползване на строеж на СОДГ 2 на бл. 3 при спазване на условията на КР 45-Н2/ 17.12.2014 г.

Е А Р Н О С
О Р И Г И Н А Л



Споразумение за продажба на електроенергия.

Последните цени по решения на КЕВР по които се доставя ел. енергия към обществените доставчици са :

Съгласно решение ИЗ-Л-094/30.10.2018 г. КЕВР измени дейността и добави „производство на топлинна енергия“ към дейността „производство на ел. енергия“ и продължи срока на лицензията с 10 (десет) години считано от 01.01.2019 г. С решението се дава право за продажба на топлинна енергия (топла вода) на съседни консуматори.

С решение Ц -26/ 01.07.2021 г. КЕВР реши Преференциална цена на ел. енергия – 206,63 лв/MWh, пределна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода 55,88 лв./мвтч. и пределна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара 51,72 лв./мвтч.

С решение Ц -18/ 01.07.2022 г. КЕВР реши Преференциална цена на ел. енергия – 512,51 лв/MWh, пределна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода 39,63 лв./мвтч. и пределна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара 38,24 лв./мвтч.

Договори за продажба на ел. енергия се изпълняват до този момент без съществени затруднения. Към момента се наблюдава на засилване износа към други страни което води до увеличена производствена програма на централата.

Пакетната сделка която сключи дружеството обезпечава и до голяма степен производството. Принципа на обезпеченост със суровина е залегнал в договора с НОМАД ЕНЕРДЖИ КЪМПАНИ ЕООД, както и реализация на ел. енергията. През 2023 г. бе спряно действието му.

Въпроси, свързани с екологията

Закон за защита на околната среда създава нормативна база за осъществяване на контрол върху околната среда и упълномощава Министъра на околната среда да прилага този закон. Понастоящем групата изгради сероочистваща инсталация в съответствие с Комплексното Разрешително и подаде заявление за издаване на ново такова което бе издадено с решение 45-Н1-И0 –А0 / 2012 г. за възможна работа с 2 енергийни блок. С комплексно разрешително и 45-Н2 / 17.12.2014 г. има възможност за работа 3-те блока на централата, но максимална мощност на 2 блока.

Независимо, че Групата не е пряка страна по поети ангажменти, императивните изисквания по европейските директиви налагат изграждане на съоръжения за контрол на вредните емисии на газове, изграждане и привеждане в съответствие на депа за отпадъци. С национална програма за изпълнение на изискванията на тези директиви са съгласувани преходни периоди (2007, 2011 и 2014) за привеждане в съответствие с европейските екопрограми. В изпълнение на поетите ангажменти считано от 01.01.2008 г. бе спрян втори блок на централата. От 01.01.2012 г. е спрян още един енергоблок на централата това би отежили финансово групата в обозримо бъдеще, при условие че СОИ не заработи с нужните параметри залегнали в Комплексното разрешително. Към 31.12.2016 г. ОИ работи с нужните параметри и групата има капацитет от 3 енерго блока работа. Очистващите инсталации са снабдени с системи за непрекъснато измерване, резултатите от които са обект на периодични проверки от органите на МОСВ и РИОСВ.

БЯРНО С
ОРИГИНАЛ

20. Самостоятелност на свързаните лица

Към 31.12.2022 г. Групата се състои от следните участници:

- КОНСОРЦИУМ ЕНЕРГИЯ МК основен акционер
- ТЕЦ БОБОВ ДОЛ ЕАД – дружество майка – ЕИН 109513731
- ТБД Товарни превози ЕАД – дъщерно дружество- 100 % от капитала ЕИН : 202895069 ;
- Глобал Енерджи Дистрибушън ЕООД- асоциирано предприятие- ЕИН : 202245541 - 49 % от капитала/ дългосрочна инвестиция/
- ДЗЗД Обединение РЕЙЛ СЪРВИСИС – ЕИН 177414616

Групата няма сделки със свързани лица, при които да има отклонения от пазарните нива и правила.

21. Дивиденди

Има разпределен дивиденд през 2021 г.

ТЕЦ БОБОВ ДОЛ АД отчита задължения за дивидент към КОНСОРЦИУМ ЕНЕРГИЯ МК в размер на 823 450.20 лв.

ТЕЦ БОБОВ ДОЛ АД отчита вземане по фактура за продажба на ДМА от КОНСОРЦИУМ ЕНЕРГИЯ МК в размер на 58 533.72 лв.

ТЕЦ БОБОВ ДОЛ АД отчита вземане от договор за прехвърляне на вземания от КОНСОРЦИУМ ЕНЕРГИЯ МК в размер на 15 000 000 лв.

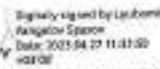
22. Събития след датата на отчета

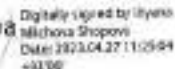
Няма събития, случили се след датата на отчета за финансовото състояние, които да имат материален ефект върху финансовите отчети и да изискват оповестяване.

23. Други

През 2022 г. групата има финансираня посочени в настоящия отчет. През 2022 г. групата има осъществявала съвместна дейност посочени в настоящия отчет както и в индивидуалния отчет на ТБД Товарни превози .

Групата участва в група за консолидация с дружество Консорциум Енергия МК гр. София Мястото, където могат да се получат копия от консолидираните отчети е на адреса на дружеството в търговския регистър.

Изп. директор: 
Lyubomir
Vangelov Spasov
/ Любомир Спасов /

Съставител: 
Iliyana Milchova
Shopova
/ Илияна Шопова /

20.04.2022 год.
с. Големо село

КОНСОЛИДИРАН ГОДИШЕН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА

НА „ТЕЦ - БОБОВ ДОЛ“ АД
ЗА ФИНАНСОВАТА 2022 г.

НАСТОЯЩИЯТ КОНСОЛИДИРАН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА Е ИЗГОТВЕН В СЪОТВЕТСТВИЕ С РАЗПОРЕДБИТЕ НА ЧЛ. 44-47 ОТ ЗАКОНА ЗА СЧЕТОВОДСТВОТО, ЧЛ.100Н, АЛ.5 ОТ ЗИПЦК И ПРИЛОЖЕНИЕ №2, КЪМ ЧЛ. 11, Т. 1 ОТ НАРЕДБА №2 ОТ 09.11.2021 Г. ЗА ПЪРВОНАЧАЛНО И ПОСЛЕДВАЩО РАЗКРИВАНЕ НА ИНФОРМАЦИЯ ПРИ ПУБЛИЧНО ПРЕДЛАГАНЕ НА ЦЕННИ КНИЖА И ДОПУСКАНЕ НА ЦЕННИ КНИЖА ДО ТЪРГОВИЯ НА РЕГУЛИРАН ПАЗАР

ВЯРНО С
ОРИГИНАЛА

УВАЖАЕМИ АКЦИОНЕРИ,

Съветът на директорите на „ТЕЦ - БОБОВ ДОЛ“ АД, воден от стремежа да управлява дружеството в интерес на акционерите, както и на основание изискванията на разпоредбите на чл. 44-47 от Закона за счетоводството, чл.100н, ал. 5 от ЗППЦК и Приложение № 2 към чл. 11, т. 1 от Наредба № 2 от 09.11.2021 г. за първоначално и последващо разкриване на информация при публично предлагане на ценни книжа и допускане на ценни книжа до търговия на регулиран пазар изготвихме настоящия консолидиран доклад за дейността /Доклада/.

Консолидираният доклад представя коментар и анализ на консолидирани финансови и нефинансови основни показатели за резултата от дейността, имащи отношение към стопанската дейност на Дружеството и неговото дъщерно дружество („Групата“), включително информация по въпроси, свързани с екологията и служителите. Докладът съдържа обективен преглед, който представя вярно и честно развитието и резултатите от дейността на Групата, както и нейното състояние, заедно с описание на основните рискове, пред които е изправена.

Основните приоритети в дейността на ръководството на „ТЕЦ - БОБОВ ДОЛ“ Групата през 2022 год. са насочени към поддържане на работоспособността на енергийните блокове на централата и постигане на стабилно производство на електроенергия, оптимизиране на разходи за постигане на по-ниска себестойност на произвежданата ел. енергия. Подготовка и започване на изграждане на обекти за замяна на суровини и съоръжения.

През годината се акцентираше върху изпълнение на производствената програма, извършването на неотложните ремонтни дейности.

Приложена към настоящия доклад е декларация за корпоративно управление на „ТЕЦ - БОБОВ ДОЛ“ АД, съгласно разпоредбите на чл. 100 н, ал. 8 от ЗППЦК.

Информация относно настъпилите през 2022 г. обстоятелства, които ръководството на дружеството счита, че биха могли да бъдат от значение за инвеститорите при вземането на решение да придобият, да продадат или да продължат да притежават акции от капитала на „ТЕЦ - БОБОВ ДОЛ“ АД, е публично оповестявана до Комисия за финансов надзор, обществеността /инвеститорите/ и регулирания пазар на ценни книжа в сроковете и по реда, предвидени за разкриване на регулирана информация от публични дружества и други емитенти на ценни книжа съгласно разпоредбите на ЗППЦК и Наредба № 2.

I. ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ ЗА „ТЕЦ - БОБОВ ДОЛ“ АД – ПРЕДПРИЯТИЕ МАЙКА

„ТЕЦ – БОБОВ ДОЛ“ АД е учреден на 05.07.2000 г. като еднолично акционерно дружество чрез отделяне от НЕК по силата на Заповед № ДВ-241/26.06.2000 г. на Председателя на Държавната агенция по енергетика и енергийни ресурси, който към онзи момент е органът, компетентен да упражнява правата на Държавата като едноличен собственик на капитала на еднолични търговски дружества от сферата на енергетиката. Дружеството е вписано по ф.д. № I-580/2000 г., по силата на съдебно решение от 05.07.2000 г. на Кюстендилския окръжен съд. Дружеството е вписано като правопреемник на съответна част от активите и пасивите на НЕК ЕАД, отделени съгласно разделителен протокол, изготвен въз основа на счетоводни данни на НЕК към 31.12.1999 г. и приложен към Заповедта.

С протокол № 28 / 21.08.2008 г. и решение на надзорния съвет е одобрен двустранния договор за приватизационна продажба на 251 140 броя акции, представляващи 100 % от капитала на „ТЕЦ-Бобов дол“ АД с „Консорциум ЕНЕРГИЯ МК“ гр. София. С дата 04.01.2014 г. бе регистрирано увеличение на капитала, чрез апортна вноска. Дружеството вече е АД и към момента мажоритарен собственик е „Консорциум ЕНЕРГИЯ МК“ гр. София.

„ТЕЦ - БОБОВ ДОЛ“ АД е вписано в Търговския регистър към Агенция по вписванията с ЕИК: 109513731.

Предметът на дейност на „ТЕЦ - БОБОВ ДОЛ“ АД е производство на електрическа енергия, строителна и ремонтна дейност в областта на електроенергетиката и топлоенергетиката, строителна и ремонтна дейност в областта на електропроизводството и

топлопроизводството, инвестиционна дейност, придобиване и разпореждане с авторски права, права върху изобретения, търговски марки и промишлени образци, ноу-хау и други обекти на индустриалната собственост, както и всяка друга дейност, незабранена от закон или друг нормативен акт.

По българското право, когато за упражняването на определена дейност се изисква лицензия или друго разрешение от държавен орган, съответната дейност може да се упражнява след получаване на такава лицензия или разрешение. В тази връзка Дружеството притежава валидна лицензия за производство на електрическа енергия Л-094-01 от 2001 г. срока на лиценза е 10 години считано от 03.02.2001 г., С решение ИЗ-Л-094/30.10.2018 г. КЕВР взе решение за изменение на дейността и добавяне на „производство на топлинна енергия“ и продължаване срока на лицензията с 10 (десет) години считано от 01.01.2020 г.

Към 31.12.2022 г. „ТЕЦ - БОБОВ ДОЛ“ Групата се състои от „ТЕЦ- БОБОВ ДОЛ“ АД дружество майка, дъщерно дружество „ТБД ТОВАРНИ ПРЕВОЗИ“ ЕАД (100%), асоциирани – „ГЛОБАЛ ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБЮШЪН ООД (49%) и ДЗЗД ОБЕДИНЕНИЕ „РЕЙЛ СЪРВИСИС“ (чрез „ТБД ТОВАРНИ ПРЕВОЗИ“ ЕАД).

Към 31.12.2022 г. Дружеството е със седалище, адрес на управление и електронна страница, както следва:

Област: Кюстендил, Община: Бобов дол

с. Големо село, п.к. 2635

адрес на електронна поща: ld@tecbd.com

Дружеството няма клонове или подразделения извън основния регион на производство в с. Големо село, община Бобов дол обл. Кюстендил. Разполага с наст офис в Бизнес сграда в гр. София и производствена зона на адреса на управление.

Дружеството е с капитал в размер на 8 705 040 лв., разпределен в 8 705 040 поименни акции с номинал 1 лв. всяка една. През 2022 г. не е извършвано увеличение или намаление на капитала на дружеството.

С Решение № 306 - ПД от 14.04.2022 г. на Комисията финансов надзор вписва „ТЕЦ - БОБОВ ДОЛ“ АД в регистъра по чл. 30, ал. 1, т. 3 от ЗКФН като публично дружество и емисия в размер на 8 705 040 бр. обикновени, поименни, безналични, свободнопрехвърляеми акции с право на глас с номинална стойност 1 лв. всяка, с ISIN код BG1100015210, издадена от „ТЕЦ - БОБОВ ДОЛ“ АД и представляваща регистрирания капитал на дружеството, с цел търговия на регулиран пазар на ценни книжа.

С проспект от 01.03.2022 г. и след 26.04.2022 г. акциите на дружеството се търгуват на сегмент Standard на Българска фондова борса.

Структура на капитала на „ТЕЦ - БОБОВ ДОЛ“ АД към 31.12.2022 г.

Таблица №1

Име/Наименование	Брой притежавани акции	Процент от капитала
„КОНСОРЦИУМ ЕНЕРГИЯ МК“ АД	8 318 739	95,56%
Други физически и юридически лица	386 301	4,44%
Общо	8 705 040	100%

Информация относно системата на управление на дружеството

„ТЕЦ - БОБОВ ДОЛ“ АД има едностепенна система на управление. Дружеството се управлява и представлява от Съвет на директорите в тричленен състав.

Към 31.12.2022 г. Съветът на директорите на дружеството е в следния състав:

- ✓ Кристина Атанасова Лазарова - Председател на Съвета на директорите

- ✓ Любомир Вангелов Спасов – Изпълнителен директор
- ✓ Албен Аленов Бабушев - член на Съвета на директорите

Дружеството се управлява от изпълнителния директор - Любомир Вангелов Спасов.

Преглед на дейността на „ТЕЦ – БОБОВ ДОЛ“ АД през 2022 г.

ОРГАНИЗАЦИЯ НА ДЕЙНОСТТА

Основната дейност на „ТЕЦ - БОБОВ ДОЛ“ ГРУПАТА е производството на електроенергия и предоставяне на разполагаема мощност, както и логистично– доставни услуги предимно по ЖП транспорт.

Допълнителни дейности са извършване на текущи и планови ремонти на енергийните блокове и на спомагателното оборудване, както изпълнение на инвестиционни проекти за осигуряване продължаването на експлоатацията на централата и за подобряване ефективността на енергопреобразуването.

За обезпечаването на производството най-съществено е договарянето на доставките на горива (въглища, мазут и хидратна вар) и договаряне на продажбите на електроенергията. Пакетната сделка от 2021 г. обезпечи до голяма степен работа на централата срещу продажба на ел. енергия дружеството получи гарантирани цени за основните суровини въглища и квоти CO2.

С решения на ДКЕВР за ТЕЦ БОБОВ - ДОЛ не се определи квота нетна електроенергия за регулаторен период 01.07.2021 -30.06.2022 г., която задължително се предоставя на крайни снабдителни по регулираните цени

КРАТЪК ПРЕГЛЕД НА СЪСТОЯНИЕТО НА ПАЗАРА

a. анализ на конкуренцията

Р. България като член на Европейския съюз разшири своите възможности за внос износ на ел. енергия.

„ТЕЦ - БОБОВ ДОЛ“ АД предоставя част от разполагаемата си мощност на системния оператор, която той може да използва за балансиране на системата, производство, въртящ или студен резерв.

„ТЕЦ - БОБОВ ДОЛ“ АД предлага допълнителни системни услуги: участие в първичното и третичното регулиране на честотата и обменните мощности и регулиране на напрежението.

От всички предлагани продукти единствено регулирането на напрежението има подчертано локално/географско значение, докато електропроизводството се подчинява в по-голяма степен на икономически диспечинг и сигурност на електроснабдяването.

Участието ни на либерализирания пазар след 2019 година се обуславя с подписването на договор за продажба на ел. енергия с един основен клиент за пакетна сделка. Поддържането на зададените количества ел. енергия за производство и подобряване на коефициента на полезно действие на централата ще бъдат следващите цели пред управлението. Към настоящия момент дружеството пласира на 100 % своята ел. енергия на свободния пазар.

b. държавна политика към дейността

През 2008 г. Дружеството стана 100% частна собственост на „Консорциум енергия МК“ АД. Задължението към държавата е изплатено 100% и „Консорциум енергия МК“ АД стана едноличен собственик с дата 12.01.2009 г. През настоящата година има промяна в собствеността на дружеството официално оповестявана на сайта на БФБ.

Участието на държавата в дейността на „ТЕЦ - Бобов дол“ АД основно се изразява в определяне на квота за производство, която дружеството е задължено да предостави на крайните снабдителни за задоволяване на потребностите от електроенергия в страната, както и в определяне на цените за електроенергия и разполагаема мощност по отношение на количествата по квотата. И двете дейности се извършват от КЕВР(ДКЕВР). След 01.07.2014 -

ВЯРНО С
ОРИГИНАЛА

дружеството няма определена цена за ел. енергия и съответно квоти за производство за обществения доставчик.

С решение Ц -26/ 01.07.2021 г. КЕВР реши Преференциална цена на ел. енергия – 206,63 лв/ MWh, пределна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода 55,88 лв./мвтч. и пределна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара 51,72 лв./мвтч.

С решение Ц -18/ 01.07.2022 г. КЕВР реши Преференциална цена на ел. енергия – 512,51 лв/ MWh, пределна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода 39,63 лв./мвтч. и пределна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара 38,24 лв./мвтч.

Във връзка с допълнителни регистрационни режими, наложени от нормативната база в страната, „ТЕЦ - БОБОВ ДОЛ“ АД получи лиценз за охранителна дейност на звеното за охрана към Дружеството, съществуват и органи за контрол по дефектоскопия, пожарна безопасност и въздушна лаборатория, които ежегодно им се извършва верификационен одит на дейността. Съгласно тези лицензи обособените дейности могат да водят и външни приходи.

II. ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ ЗА „ТБД ТОВАРНИ ПРЕВОЗИ“ ЕАД - ДЪЩЕРНО ПРЕДПРИЯТИЕ

„ТБД – Товарни превози“ ЕАД е със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Перник 2300, площад „Свети Иван Рилски“ № 1, телефон: +359 76 602840. Факс: +359 76 602628. Електронен адрес (e-mail): office@tbd-tp.bg.

Основната дейност на дружеството се състои в:

- Извършване на железопътни превози на товари на територията на страната;
- Наемане на локомотивна тяга и вагони за извършване на железопътни превози на товари;
- Поддръжка и ремонт на подвижен състав (локомотиви и вагони);
- Ремонт и поддръжка на железен път и съоръжения;
- Товаро-разтоварна дейност.

Целите на Дружеството във връзка с управление на капитала са:

- да осигури способността на Дружеството да продължи да съществува като действащо предприятие;
- да осигури адекватна рентабилност за собственика, като определя цената на превозите и услугите си в съответствие с нивото на риска.

През м.08.2019 г. във връзка с участие в Обществена поръчка „ТБД – Товарни превози“ ЕАД и „Ческоморавска железични оправна, с.р.о“ сключват Договор за създаване на гражданско дружество – ДЗЗД „ОБЕДИНЕНИЕ „РЕЙЛ СЪРВИСИС“. Основната дейност на сдружението е „Ремонт и поддръжане на други превозни средства“. Спечелената Обществена поръчка е с предмет „Извършване на капитален ремонт и преустройство на 10 бр. електрически локомотиви, извън експлоатация серии 44000 и 45000, собственост на „БДЖ – Пътнически превози“ ЕООД.

ЗА ДЗЗД „ОБЕДИНЕНИЕ „РЕЙЛ СЪРВИСИС“ - дружество създадено по смисъла на чл. 357 от Закона за задълженията и договорите, регистрирано на 21.08.2019 г. Дружеството е регистрирано в регистър БУЛСТАТ с ЕИК.

Дружеството е със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Перник 2300, площад „Свети Иван Рилски“ №1, електронна поща: office@tbd-tp.bg телефон: +359893555965.

Основна дейност - Ремонт и поддръжане на други превозни средства.

Източници на финансиране - собствена стопанска дейност-100%.

Форма на собственост - частна-100%.

ВЯРНО С
ОРИГИНАЛ

Участие в собствеността:

- ЧЕСКОМОРАВСКА ЖЕЛЕЗНИЧНИ ОПРАВНА с.р.о., ЧЕШКА РЕПУБЛИКА, правна форма: Чуждестранно лице, нерегистрирано в България, юридическо лице - съдружник, процентно разпределение на собственост без капитал, процент участие – 83 % от 21.08.2019 г.

- ТБД-ТОВАРНИ ПРЕВОЗИ, БЪЛГАРИЯ, правна форма: Еднолично акционерно дружество, юридическо лице - съдружник, процентно разпределение на собственост без капитал, процент участие – 17 % от 21.08.2019;

Управление:

- НЕЛИ ВАЛЕРИЕВА ПЕТРОВА – Управител, представлява ТБД-ТОВАРНИ ПРЕВОЗИ от 17 % от 21.08.2019;

- ПЕТЪР ЛОУЦКИ – Управител, представлява ЧЕСКОМОРАВСКА ЖЕЛЕЗНИЧНИ ОПРАВНА с.р.о. 83 % от 21.08.2019;

Начин на представяване – заедно.

ЗА „ГЛОБАЛ ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБЮШЪН“ ООД – през 2022 г. дружеството не е извършвало дейност.

Преглед на дейността на дъщерното дружество – „ТБД ТОВАРНИ ПРЕВОЗИ“ ЕАД

КРАТЪК ПРЕГЛЕД НА СЪСТОЯНИЕТО НА ПАЗАРА

а. анализ на конкуренцията

„ТБД – Товарни превози“ ЕАД е получило Сертификат за лице отговорно за поддръжка на вагони на 22.12.2015 г. Същия е подновен на 22.12.2018 г. за срок от 5 години. Сертификатът за лице отговорно за поддръжка на локомотиви е подновен на 31.03.2019 г.

Дружеството се подчинява на множество закони и наредби в областта на железопътния транспорт и здравословните и безопасни условия на труд и е изложено на потенциални отговорности, свързани с безопасността на превозите.

б. държавна политика към дейността

Дружеството е зависимо от одобренията на регулаторните органи – Министерство на транспорта и съобщенията и ИА „Железопътна администрация“.

Възможна е промяна в законодателството, регулиращо дейността на дружеството, а това може да доведе до евентуално увеличение на разходите за спазване на изискванията.

Транспортните средства и съоръжения и производствените процеси на дружеството са предмет на строги изисквания и одобрения от страна на регулаторните органи, които могат да забавят или прекъснат операциите на дружеството.

III. РЕЗУЛТАТИ ОТ ДЕЙНОСТТА НА ИКОНОМИЧЕСКАТА ГРУПА

Към 31.12.2022 г. на консолидирана база нетният финансов резултат на Дружеството е печалба размер на 21 425 хил. лв., спрямо отчетената за 2021 г. нетна печалба на групата на стойност 12 328 хил. лв.

Към 31.12.2022 г. сумата на активите на групата е в размер на 551 712 хил. лв., а стойността на собствения капитал е 262 623 хил. лв.

Към 31.12.2022 г. общо приходите от дейността на групата са на стойност 277 468 хил. лв. и регистрират намаление от 1,55 % спрямо отчетените към 31.12.2021 г. общо приходи от дейността в размер на 281 833 хил. лв. Приходите на консолидирана база през 2022 г. са намалели спрямо предходната година с 4 365 хил. лв., което се дължи основно на намалени други и финансови приходи.

През 2022 г. групата регистрира нетни приходи от продажби в размер на 266 637 хил. лева, което представлява нарастване на нетните приходи от продажби с 0,97 % в сравнение с отчетените през 2021 г. 264 087 хил. лева.

Консолидираните нетни приходи от продажба на продукция към 31.12.2022 г. са на стойност 208 303 хил. лв. и се увеличават с 64,65 % в сравнение със същия период на 2021 г.,

когато са отчетени нетни приходи от продажба на продукция в размер на 126 513 хил. лв. Нетните приходи от продажба на продукция към 31.12.2022 г. представляват 78,12 % от нетните приходи от продажби на дружеството. Групата отчита финансови приходи в размер на 4 833 хил. лв. спрямо отчетените за същия период на 2021 г. финансови приходи в размер на 17 258 хил. лв.

Приходи от основна дейност на групата

Таблица №2

(в хил. лв.)					
ПРИХОДИ	31.12.2022	%	31.12.2021	%	31.12.2020
А. Приходи от дейността					
I. Нетни приходи от продажби на:					
1. Продукция	208 303	64,65%	126 513	39,55%	90 661
2. Стоки	20 107	55,98%	12 491	196,00%	4 355
3. Услуги	31 427	24,06%	25 332	71,49%	14 772
4. Други	6 800	-93,16%	99 351	73,58%	57 238
Общо за група I:	266 637	0,97%	264 087	58,11%	167 026
II. Приходи от финансиране	5 998	1129,10%	488	587,32%	71
в т.ч. от правителството	5 998	1129,10%	488	587,32%	71
Общо за група II:	5 998	1129,10%	488	587,32%	71
III. Финансови приходи	4 833	21,62%	3 974	-52,30%	8 332
Приходи от лихви					
Положителни разлики от операции с финансови активи и инструменти	0	-100,00%	13 284		0
Общо за група III:	4 833	-72,00%	17 258	107,13%	8 332
Б. Общо приходи от дейността (I + II + III):	277 468	-1,55%	281 833	60,65%	175 429

За разглеждания период от 01.01.2022 г. до 31.12.2022 г. общият размер на приходите на групата са в размер на 277 468 хил. лв., в т.ч. приходи от продажби по дружества, както следва:

Таблица № 3

Общо приходи (хил. лв.)	2022 г.	2021 г.	Разлика	%
ТЕЦ Бобов дол АД	243 970	257 486	-13 516	-5,11 %
ТБД Товарни превози ЕАД	33 498	24 347	9 151	37,59 %

Реализираната ел. енергия за периода и разполагаемост са посочени в таблицата:

Таблица № 4

ПОКАЗАТЕЛИ	31.12.2022 г.	31.12.2021 г.	Разлика	%
1. Ел. Енергия Нето - хил. квтч.	1 978 672	1 963 542	15 130	0,77%
2. Топлина енергия МВтч.	263 957	166 798	97 159	58,25%
2. Разполагаема мощност + Студен резерв хил. квтч.	318 498	191 604	126 894	66,23%

Приходите от продажба на стоки са формирани от продажбата на ел.енергия на балансиращия пазар, стоки в ПД Енерго.

Другите приходи - от тях продажбата на отпадни материали/пепелина/ - 3 324 х.лв, както и приходи от продажба на ДМА - 30 х.лв . Наемите добавят - 2 588 х.лв.

За дъщерното дружество „ТБД Товарни превози“ ЕАД

Обемни и икономически показатели през 2022 г.

Реализираните приходи към 31 декември 2022 г. на дъщерното дружество са свързани със сключените договори за осъществяване на основния предмет на дейност на дружеството, а именно - железопътни превози на товари. Приходите са разпределени както следва:

Таблица № 5

Нетни приходи от продажби	31.12.2022 г.	31.12.2021 г.	Изменение (лв.)	Изменение (%)
Приходи от товарни превози	34 243	26 525	7 718	29,1%
в т.ч. приходи от превоз на товари	24 052	17 452	6 600	37,8%
приходи от превоз на празни вагони	3 936	3 652	284	7,8%
приходи от спедиция	87	37	50	135,1%
приходи от маневра	2 016	1 914	102	5,3%
приходи от тех. поддръжка и ремонт	2 401	528	1 873	354,7%
приходи от обществени поръчки	1 751	2 942	-1 191	-40,5%
Други	575	521	54	10,4%
ОБЩО	34 818	27 046	7 772	28,7%

Разходи за основна дейност на групата

Таблица № 6

					(в хил. лв.)
РАЗХОДИ	31.12.2022	%	31.12.2021	%	31.12.2020
A. Разходи за дейността					
1. Разходи по икономически елементи					
1. Разходи за материали	110 151	51,56%	72 679	13,86%	63 832
2. Разходи за външни услуги	57 961	74,65%	33 187	70,29%	19 489
3. Разходи за амортизации	12 692	3,52%	12 261	3,46%	11 851
4. Разходи за възнаграждения	30 090	26,83%	23 724	22,41%	19 380
5. Разходи за осигуровки	8 097	27,05%	6 373	20,91%	5 271
6. Балансова стойност на продадени активи (без продукция)	4 453	-1,31%	4 512	1820,00%	235
7. Изменение на запасите от продукция и незавършено производство	-24 154	46,10%	-16 532	378,36%	-3 456
8. Други	49 996	15,88%	43 145	-19,22%	53 413
Общо за група I:	249 286	38,99%	179 349	5,49%	176 015
II. Финансови разходи					
1. Разходи за лихви	4 255	18,66%	3 586	138,59%	1 503
2. Отрицателни разлики от операции с финансови активи и инструменти	0	-100,00%	85 042		0
3. Отрицателни разлики от промяна на валутни курсове	9	-75,00%	36	800,00%	4
4. Други	81	10,96%	73	73,81%	42
Общо за група II:	4 345	-95,10%	88 737	5628,66%	1 549
Б. Общо разходи за дейността (I + II)	253 631	-56,11%	268 086	5634,15%	177 564

Разходите по икономически елементи на групата са в размер на 249 286 хил. лева и се увеличават с 38,99 % спрямо 2021 г., когато са в размер на 179 349 хил. лева. Най-голям дял от разходите заемат разходите за материали, представляващи 43,43% от общите разходи за дейността, следвани от разходите за външни услуги, представляващи 22,85% от всички разходи за дейността. Към 31.12.2022 г. групата отчита финансови разходи в размер на 4 345 хил. лева.

Разходите по осъществяване на цялостната основна дейност на Групата на "ТЕЦ – БОБОВ ДОЛ" са в размер на 253 631 хил. лв., от тях 110 151 хил. лв. разходи за суровини и материали.

Таблица № 7

Общо разходи (хил. лв.)	2022 г.	2021 г.	Разлика	%
ТЕЦ Бобов дол АД	223 189	246 638	-23 449	9,51%
ТБД Товарни превози ЕАД	30 442	21 448	8 994	41,93%
Глобал Енерджи Дистрибушън ООД	0	0	0	0

Таблица №8

	към 31.12.2022 г.	към 31.12.2021 г.	към 31.12.2020 г.
ОПЕРАТИВЕН ФИНАНСОВ РЕЗУЛТАТ	17 351	84 738	-2 989

Към 31.12.2022 г. „ТЕЦ - БОБОВ ДОЛ“ АД отчита оперативен резултат печалба в размер на 17 351 хил. лв. в сравнение с 2021 г. оперативната печалба е в размер на 84 738 хил. лв.

Таблица №9

	(в хил. лв.)				
СОБСТВЕН КАПИТАЛ, МАЖИНССТВЕНО УЧАСТИЕ И ПАСИВИ	31.12.2022	%	31.12.2021	%	31.12.2020
A. СОБСТВЕН КАПИТАЛ					
I. Основен капитал	8 705	0,00%	8 705	0,00%	8 705
II. Резерви	210 104	0,62%	208 819	-0,68%	208 996
III. Финансов резултат					
1. Негрупа печалба (загуба) в т.ч.:	22 389	104,82%	10 931	-16,34%	13 066
перепределена печалба	22 389	107,69%	10 780	-17,50%	13 066
непокрита загуба	0		0		0
2. Текуща печалба	21 425	73,79%	12 328	263,12%	3 395
3. Текуща загуба	0		0		0
Общо за група III:	43 814	88,37%	23 259	41,30%	16 461
ОБЩО ЗА РАЗДЕЛ "A" (I+II+III):	262 623	9,67%	240 783	2,83%	234 162

ФИНАНСОВИ ПОКАЗАТЕЛИ

1. ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЛИКВИДНОСТ



Таблица № 10

ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЛИКВИДНОСТ:	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2020
Коэффициент на обща ликвидност	1,32	1,40	2,43
Коэффициент на бърза ликвидност	1,17	1,23	1,91
Коэффициент на абсолютна ликвидност	0,002	0,0005	0,0022
Коэффициент на незабавна ликвидност	0,002	0,0005	0,0022

ВЯРНО С
ОРИГИНАЛА

При показателите за ликвидност тенденцията във времето дава най-ценната информация за дружеството.

Коефициент на обща ликвидност

Коефициентът на обща ликвидност се смята за универсален и представя съотношението на текущите активи и текущите пасиви. Към 31.12.2022 г. стойността на коефициента на обща ликвидност е 1,32 и намалява спрямо стойностите му за 2021 г. и 2020 година. През 2022 г. в сравнение с 2021 г. текущите активи на дружеството се увеличават с 26,55%, а текущите пасиви се увеличават с 34,63 %.

Коефициент на незабавна ликвидност

Към 31.12.2022 г. коефициентът на незабавна ликвидност нараства в сравнение със стойността за 2021 г. През 2022 г. в сравнение с 2021 г. паричните средства на дружеството се увеличават с 400,95 % при увеличение на текущите пасиви с 34,63 %.

Коефициент на бърза ликвидност

Коефициентът на бърза ликвидност представя съотношението на текущите активи минус материалните запаси към текущите пасиви.

Към 31.12.2022 г. стойността на коефициента на бърза ликвидност е 1,17 и отчита намаление в сравнение със стойността от 1,23 отчетена към 31.12.2021 г. Стойността на текущите активи на компанията се увеличава с 26,55 %, тази на материалните запаси нараства с 14,85 % при увеличаване на текущите пасиви с 34,63 %

Коефициент на абсолютна ликвидност

Коефициентът на абсолютна ликвидност се изчислява като съотношение на паричните средства и текущите пасиви и изразява способността на дружеството да посреща краткосрочните си задължения с наличните си парични средства. Към 31.12.2022 г. стойността на коефициента на абсолютна ликвидност е 0,002 и се увеличава спрямо стойността му за предходната финансова година. През 2022 г. спрямо 2021 г. паричните средства се увеличават с 400,95 %, а нарастването на текущите пасиви е с 34,65%.

2. КАПИТАЛОВИ РЕСУРСИ

ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЗАДЪЛЖИЯЛОСТ

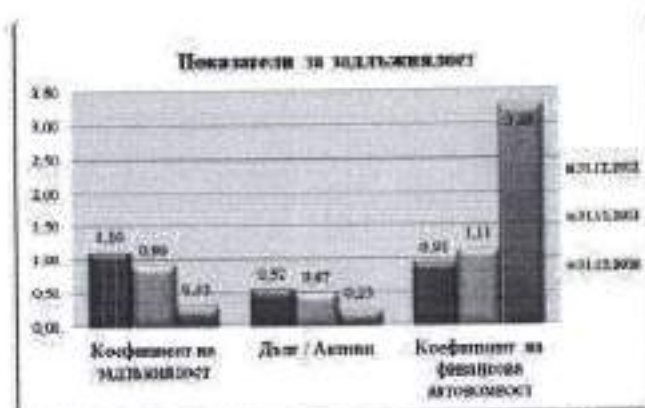


Таблица №11

ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЗАДЪЛЖИЯЛОСТ:	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2020
Коефициент на задлъжнялост	1,10	0,90	0,31
Дълг / Активи	0,52	0,47	0,23

ВЯРНО С
ОРИГИНАЛ

Коефициент на финансова автономност	0,91	1,11	3,28
-------------------------------------	------	------	------

Чрез показателите за финансова автономност и задлъжнялост се отчита съотношението между собствени и привлечени средства в капиталовата структура на дружеството. Високото равнище на коефициента на финансова автономност, респективно ниското равнище на коефициента на финансова задлъжнялост са гаранция, както за инвеститорите /кредиторите/, така и за самите собственици, за възможността на дружеството да плаща регулярно своите дългосрочни задължения.

Ефектът от използването на привлечени средства (дълг) от предприятието е оглед увеличаване на крайния нетен доход от общо въвлечените в дейността средства (собствен капитал и привлечени средства) се нарича финансов ливъридж. Ползата от използването на финансовия ливъридж се явява тогава, когато дружеството печели от влягането на привлечените средства повече, отколкото са разходите (лихвите) по тяхното привличане. Когато дадено дружество постига по-висока доходност от използването на привлечени средства в капиталовата си структура, отколкото са разходите по тях, ливъриджът е оправдан и би следвало да се разглежда в положителен аспект (с уговорката нивото на ливъридж да не дава драстично негативно отражение на други финансови показатели на компанията).

Коефициент на финансова автономност

Коефициентът на финансова автономност показва какъв процент от общата сума на пасивите е собственият капитал на дружеството. Към 31.12.2022 г. стойността на коефициента на финансова автономност е 0,91 и отбелязва намаление спрямо 2021 г. През 2022 г. спрямо 2021 г. увеличението на собствения капитал е в размер на 9,07 %, а нарастването на дълга е от 33,19 %.

Коефициент на задлъжнялост

Към 31.12.2022 г. стойността на коефициента на задлъжнялост е 1,10 и се увеличава спрямо 2021 година. През 2022 г. спрямо 2021 г. дългът на дружеството се увеличава с 33,19%, а собственият капитал се увеличава с 9,07 на сто.

Съотношение дълг към обща сума на активите

Съотношението Дълг/Активи показва директно какъв процент от активите на дружеството се финансира чрез дълг. Стойността на коефициента Дълг/Активи към 31.12.2022 г. е 0,52 и се увеличава спрямо стойността му от 0,47 отчетена за 2021 г. През 2022 г. спрямо 2021 г. дългът на дружеството се увеличава с 33,19% при увеличение на стойността на активите с 20,51%.

ВЯРНО С
ОРИГИНАЛА



2. ПОКАЗАТЕЛИ НА РЕНТАБИЛНОСТ



Таблица № 12

ПОКАЗАТЕЛИ ЗА РЕНТАБИЛНОСТ:	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2020
Рентабилност на Основния Капитал	2,46	1,42	0,39
Рентабилност на Собствения Капитал (ROE)	0,08	0,05	0,01
Рентабилност на Активите (ROA)	0,04	0,03	0,01

Рентабилност на Собствения капитал (ROE)

Към 31.12.2022 г. коефициентът на рентабилност на собствения капитал е на стойност 0,08 и се увеличава спрямо стойността му през 2021 година. Нетният финансов резултат се увеличава със 73,79% спрямо предходната година при нарастване на собствения капитал с 9,07 %.

Рентабилност на активите (ROA)

Стойността на коефициента на рентабилност на активите към 31.12.2022 г. е 0,04 и се увеличава. За 2022 г. дружеството отчита увеличение на нетния финансов резултат със 73,79 на сто, а общата сума на активите се увеличава с 20,51% в сравнение с 2021 г.

Рентабилност на Основния капитал

Към 31.12.2022 г. коефициентът на рентабилност на основния капитал е на стойност 2,46 се нараства. През 2022 г. спрямо 2021 г. нетният финансов резултат нараства при запазване на основния капитал на дружеството на нивото от предходната финансова година.

3. ФИНАНСОВИ ПОКАЗАТЕЛИ

ВЯРНО С
ОРИГИНАЛА

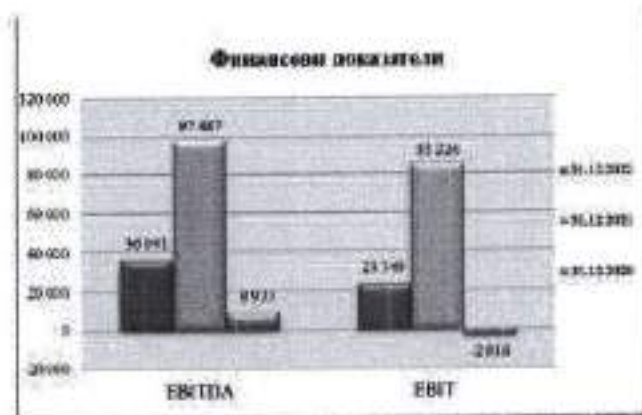


Таблица № 13

КЛЮЧОВИ ПОКАЗАТЕЛИ:	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2020
EBITDA	36 041	97 487	8 933
EBIT	23 349	85 226	-2 918

Таблица № 14

Исходни данни

млн. лв.

	31.12.2022	31.12.2021	Промяна (%)
Приходи от продажби	259 837	164 736	57,73%
Печалба преди лихви, данъци и амортизации (EBITDA)	36 041	97 487	-63,03%
Печалба от оперативна дейност (EBIT)	23 349	85 226	-72,60%
Нетна печалба	21 425	12 328	73,79%
Капиталови разходи	24 154	15 994	51,02%
Нетекущи активи	184 237	167 447	10,03%
Текущи активи	367 475	290 380	26,53%
Собствен капитал	262 623	240 783	9,07%
Нетекущи пасиви	10 692	10 257	4,24%
Текущи пасиви	278 397	206 787	34,63%
Привлечен капитал	289 089	217 044	33,19%
Нетен дълг	7 923	7 355	7,72%
Общо приходи	277 468	281 833	-1,55%
Общо разходи	253 631	268 086	-5,39%

Показатели

Печалба от оперативна дейност/Приходи от продажби	0,09	0,52
Нетна печалба/Приходи от продажби	0,08	0,07
Привлечен капитал/Собствен капитал	1,10	0,90
Нетен дълг/EBITDA	0,22	0,08
EBITDA/Приходи	0,14	0,59
Ефективност на приходите	0,91	0,95
Ефективност на разходите	1,09	1,05
Печалба към акция - Earning per share	2,46	1,42

IV. ОСНОВНИ РИСКОВЕ, ПРЕД КОИТО Е ИЗПРАВЕНА ГРУПАТА **СИСТЕМАТИЧНИ РИСКОВЕ**

Систематичните рискове са свързани с пазара и макросредата, в която Дружеството функционира, поради което те не могат да бъдат управлявани и контролирани от мениджмънта

52

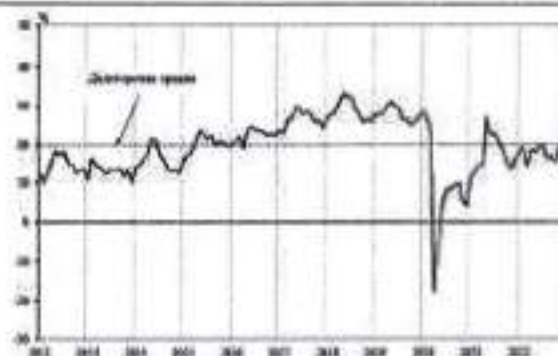
ВЯРНО С
ОРИГИНАЛ

на компанията екип. Систематични рискове са: политическият риск, микроикономическият риск, инфлационният риск, валутният риск, лихвеният риск, данъчният риск.

Таблица № 15

Вид риск	Описание
ПОЛИТИЧЕСКИ РИСК	Политическият риск е вероятността от смяна на Правителството, или от внезапна промяна в неговата политика, от възникване на вътрешнополитически сътресения и неблагоприятни промени в европейското и/или националното законодателство, в резултат на което средата, в която оперират местните стопански субекти да се промени негативно, а инвеститорите да понесат загуби. Компаниите, които развиват бизнес в международен план, разчитат на стабилността в бизнес средата в чужбина. Печалбите и инвестициите могат да бъдат уязвими към неблагоприятното развитие в тази среда. Политическите рискове за България в международен план са свързани с поетите ангажменти за осъществяване на сериозни структурни реформи в страната в качеството ѝ на равноправен член на ЕС, повишаване на социалната стабилност ограничаване на неефективните разходи, от една страна, както и със силната дестабилизация на страните от Близкия изток, зачестяващите заплахи от терористични атентати в Европа, бежански вълни и нестабилност на ключови страни в непосредствена близост до България. България, както и другите държави – членки на ЕС от региона, продължава да бъде сериозно засегната от общоевропейския проблем с интензивния бежански поток от Близкия изток. Други фактори, които също влияят на този риск, са евентуалните законодателни промени и в частност тези, касаещи стопанския и инвестиционния климат в страната. Основните политически рискове за България към датата на изготвяне на настоящия документ засягат: - невъзможността да се излъчи работещо българско правителство – от това до голяма степен зависи провеждането и воденето на изпълнението на заложените големи енергийни и инфраструктурни проекти, тъй като те са пряко зависими от подкрепата на централната власт. Наблюдаваната политическа несигурност кара действащото към датата на изготвяне на настоящия документ служебно правителство да се концентрира върху воденето на политики/мерки, които в дългосрочен план не променят качеството на живот на българското население, но водят до реализирането на високи разходи и ограничават растежа на икономиката в по-дългосрочен план. С приетата от 47-мото народно събрание финансова рамка на държавата се увеличиха социалните плащания, като отново беше пропусната възможността да се проведат реформи в администрацията, образованието и здравеопазването. - бавното възстановяване от икономическата криза, повлияно и от геополитическите събития. В тази насока следва да се обърне внимание на действителния растеж – дали същият ще отговори на правителствените прогнози; очакваното покачване на износа; възможността правителството да взема изгодни заеми на международните пазари; полагащите усилия за умерено възстановяване на вътрешното потребление. - възможността да бъдат извършени реформи в структуроопределящи сектори в страната, с оглед оптимизация на процеса по ефективно усвояване на средства от ЕС. Вниманието следва да се обърне върху реформите в неефективната пенсионно-осигурителна система, здравната система и образованието; административната координация и правила при финансирането на проекти, включително подобряване на процеса по отпускане, координиране и управление на средствата от европейските фондове. - борбата срещу корупцията и организираната битова престъпност - важни аспекти, които рефлектират върху доверието на европейските партньори и чуждестранните инвеститори. - оценката на международните рейтингови агенции за стабилността на публичните финанси на страната. - възможността централните власти да провеждат консервативна и дисциплинирана фискална политика, която поддържа референтни нива на бюджетен дефицит и стабилност в публичните финанси.
ОБЩ МАКРОИКОНОМИЧЕСКИ РИСК	По данни на Националния статистически институт от 30.12.2022 г. <i>общият показател на бизнес климата</i> нараства с 1.0 пункт спрямо ноември. Повишение на показателя се наблюдава в промишлеността и търговията на дребно, в строителството запазва нивото си, а в сектора на услугите е регистрирано понижение. Бизнес климат – общо

ВАРНО С
ОРИГИНАЛ



Източник: НСИ

Съставният показател „бизнес климат в промишлеността“ през декември 2022 г. се покачва с 2.5 пункта в резултат на по-позитивните очаквания на промишлените предприемачи за бизнес състоянието на предприятията през следващите шест месеца. Според тях през последния месец има известно увеличение на осигуреността на производството с поръчки (фиг. 3 от приложението), което обаче не е съпроводено с повишени очаквания за производствената активност през следващите три месеца. Най-сериозните затруднения за развитието на бизнеса продължават да са несигурната икономическа среда и недостигът на работна сила, посочени съответно от 61.1 и 28.8% от предприятията. По отношение на продажните цени в промишлеността прогнозите на мениджърите са за увеличение през следващите три месеца.

През декември 2022 г. съставният показател „бизнес климат в строителството“ запазва нивото си от предходния месец. Очакванията на строителните предприемачи както за бизнес състоянието на предприятията през следващите шест месеца, така и за дейността им през следващите три месеца са резервирани. Несигурната икономическа среда, цените на материалите и недостигът на работна сила остават основните фактори, затрудняващи дейността, като спрямо ноември се наблюдава намаление на отрицателното въздействие на първите два фактора. Според последната анкета делът на мениджърите, които продължават да очакват продажните цени в строителството да се повишат през следващите три месеца, е 35.6%.

През декември 2022 г. съставният показател „бизнес климат в сектора на услугите“ се понижава с 1.1 пункта в резултат на по-неблагоприятните оценки и очаквания на мениджърите за бизнес състоянието на предприятията. По-умерени са и мненията им относно настоящото и очакваното търсене на услуги. Несигурната икономическа среда остава основната пречка за дейността на предприятията, следвана от конкуренцията в бранша и недостига на работна сила. Относно продажните цени в сектора на услугите 22.2% от мениджърите предлагат те да се повишат през следващите три месеца.

Според макроекономическите прогнози на експертите от Евросистемата от декември 2022 г. средногодишният растеж на реалния БВП в еврозоната се очаква значително да се забави – от 3.4% през 2022 г. до 0.5% през 2023 г., след което да се ускори до 1.9% през 2024 г. и до 1.8% през 2025 г. В сравнение с прогнозите от септември 2022 г. предвижданията за растежа на БВП са ревизирани нагоре с 0.3 процентни пункта за 2022 г. поради изненадващите положителни данни през лятото и надолу с 0.4 процентни пункта за 2023 г., докато за 2024 г. остават непроменени.

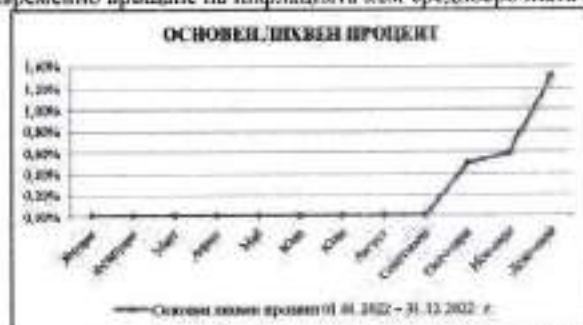
ЛИХВЕН РИСК

Лихвеният риск е свързан с възможни, евентуални, негативни промени в лихвените нива, установени от финансовите институции на Република България.

На своето заседание през декември 2022 г. Управителния съвет на Европейската Централна Банка реши да повиши лихвените проценти и очаква да продължава да ги повишава значително, защото инфлацията се запазва твърде висока и се прогнозира да остане над целевото равнище за продължителен период от време. Според предварителната оценка на Евростат инфлацията беше 10.0% през ноември и е малко по-ниска от отчетената през октомври (10.6%). Спадът е резултат най-вече от по-ниската инфлация при цените на енергоносителите. Инфлацията при храните и натискът от страна на базисните цени в икономиката се засилиха и ще продължат още известно време.

Управителния съвет на ЕЦБ е решил да повиши трите основни лихвени процента на ЕЦБ 50 базисни точки и предвид съществено ревизираната нагоре перспектива за инфлацията очаква да ги повишава още. Съгласно това решение лихвеният процент по основните операции за рефинансиране и лихвените проценти по пределното кредитно улеснение и по

депозитното улеснение бяха увеличени до съответно 2,50%, 2,75% и 2,00%, в сила от 21 декември 2022 г. Управителният съвет прецени, че лихвените проценти ще трябва да се повишават значително с равномерен темп, за да достигнат достатъчно рестриктивни нива за осигуряване на навременно връщане на инфлацията към средносрочната цел от 2%.



ИНФЛАЦИОНЕН РИСК

Инфлационният риск представлява всеобщо повишаване на цените, при което парите се обезценяват и съществува вероятност от понасяне на загуба от домакинствата и фирмите.

По данни на НСИ индексът на потребителските цени за януари 2022 г. спрямо декември 2021 г. е 101.5%, т.е. месечната инфлация е 1.5%. Годишната инфлация за януари 2022 г. спрямо януари 2021 г. е 9.1%. Средногодишната инфлация за периода февруари 2021 - януари 2022 г. спрямо периода февруари 2020 - януари 2021 г. е 4.1%.

По данни на НСИ хармонизираният индекс на потребителските цени за януари 2022 г. спрямо декември 2021 г. е 101.2%, т.е. месечната инфлация е 1.2%. Годишната инфлация за януари 2022 г. спрямо януари 2021 г. е 7.7%. Средногодишната инфлация за периода февруари 2021 - януари 2022 г. спрямо периода февруари 2020 - януари 2021 г. е 3.5%.

Индексът на потребителските цени за февруари 2022 г. спрямо януари 2022 г. е 101.4%, т.е. месечната инфлация е 1.4%. Инфлацията от началото на годината (февруари 2022 г. спрямо декември 2021 г.) е 2.9%, а годишната инфлация за февруари 2022 г. спрямо февруари 2021 г. е 10.0%. Средногодишната инфлация за периода март 2021 - февруари 2022 г. спрямо периода март 2020 - февруари 2021 г. е 5.0%.

Хармонизираният индекс на потребителските цени за февруари 2022 г. спрямо януари 2022 г. е 101.2%, т.е. месечната инфлация е 1.2%. Инфлацията от началото на годината (февруари 2022 г. спрямо декември 2021 г.) е 2.4%, а годишната инфлация за февруари 2022 г. спрямо февруари 2021 г. е 8.4%. Средногодишната инфлация за периода март 2021 - февруари 2022 г. спрямо периода март 2020 - февруари 2021 г. е 4.2%.

Индексът на потребителските цени за март 2022 г. спрямо февруари 2022 г. е 102.2%, т.е. месечната инфлация е 2.2%. Инфлацията от началото на годината (март 2022 г. спрямо декември 2021 г.) е 5.2%, а годишната инфлация за март 2022 г. спрямо март 2021 г. е 12.4%. Средногодишната инфлация за периода април 2021 - март 2022 г. спрямо периода април 2020 - март 2021 г. е 6.0%.

Хармонизираният индекс на потребителските цени за март 2022 г. спрямо февруари 2022 г. е 102.1%, т.е. месечната инфлация е 2.1%. Инфлацията от началото на годината (март 2022 г. спрямо декември 2021 г.) е 4.5%, а годишната инфлация за март 2022 г. спрямо март 2021 г. е 10.5%. Средногодишната инфлация за периода април 2021 - март 2022 г. спрямо периода април 2020 - март 2021 г. е 5.0%.

Индексът на потребителските цени за април 2022 г. спрямо март 2022 г. е 102.5%, т.е. месечната инфлация е 2.5%. Инфлацията от началото на годината (април 2022 г. спрямо декември 2021 г.) е 7.8%, а годишната инфлация за април 2022 г. спрямо април 2021 г. е 14.4%. Средногодишната инфлация за периода май 2021 - април 2022 г. спрямо периода май 2020 - април 2021 г. е 7.0%.

Хармонизираният индекс на потребителските цени за април 2022 г. спрямо март 2022 г. е 102.1%, т.е. месечната инфлация е 2.1%. Инфлацията от началото на годината (април 2022 г. спрямо декември 2021 г.) е 6.8%, а годишната инфлация за април 2022 г. спрямо април 2021 г. е 12.1%. Средногодишната инфлация за периода май 2021 - април 2022 г. спрямо периода май 2020 - април 2021 г. е 5.9%.

Индексът на потребителските цени за май 2022 г. спрямо април 2022 г. е 101.2%, т.е. месечната инфлация е 1.2%. Инфлацията от началото на годината (май 2022 г. спрямо

декември 2021 г.) е 9.1%, а годишната инфлация за май 2022 г. спрямо май 2021 г. е 15.6%. Средногодишната инфлация за периода юни 2021 - май 2022 г. спрямо периода юни 2020 - май 2021 г. е 8.1%.

Хармонизираният индекс на потребителските цени за май 2022 г. спрямо април 2022 г. е 101.3%, т.е. месечната инфлация е 1.3%. Инфлацията от началото на годината (май 2022 г. спрямо декември 2021 г.) е 8.2%, а годишната инфлация за май 2022 г. спрямо май 2021 г. е 13.4%. Средногодишната инфлация за периода юни 2021 - май 2022 г. спрямо периода юни 2020 - май 2021 г. е 6.8%.

Индексът на потребителските цени за юни 2022 г. спрямо май 2022 г. е 100.9%, т.е. месечната инфлация е 0.9%. Инфлацията от началото на годината (юни 2022 г. спрямо декември 2021 г.) е 10.1%, а годишната инфлация за юни 2022 г. спрямо юни 2021 г. е 16.9%. Средногодишната инфлация за периода юли 2021 - юни 2022 г. спрямо периода юли 2020 - юни 2021 г. е 9.3%.

Хармонизираният индекс на потребителските цени за юни 2022 г. спрямо май 2022 г. е 101.2%, т.е. месечната инфлация е 1.2%. Инфлацията от началото на годината (юни 2022 г. спрямо декември 2021 г.) е 9.4%, а годишната инфлация за юни 2022 г. спрямо юни 2021 г. е 14.8%. Средногодишната инфлация за периода юли 2021 - юни 2022 г. спрямо периода юли 2020 - юни 2021 г. е 7.8%.

През юли 2022 г. месечната инфлация е 1.1% спрямо предходния месец, а годишната инфлация за юли 2022 г. спрямо юли 2021 г. е 17.3%. Инфлацията от началото на годината (юли 2022 г. спрямо декември 2021 г.) е 11.3%, а средногодишната инфлация за периода август 2021 - юли 2022 г. спрямо периода август 2020 - юли 2021 г. е 10.5%.

Според ХИПЦ през юли 2022 г. месечната инфлация е 0.8% спрямо предходния месец, а годишната инфлация за юли 2022 г. спрямо юли 2021 г. е 14.9%. Инфлацията от началото на годината (юли 2022 г. спрямо декември 2021 г.) е 10.3%, а средногодишната инфлация за периода август 2021 - юли 2022 г. спрямо периода август 2020 - юли 2021 г. е 8.9%.

През август 2022 г. месечната инфлация е 1.2% спрямо предходния месец, а годишната инфлация за август 2022 г. спрямо август 2021 г. е 17.7%. Инфлацията от началото на годината (август 2022 г. спрямо декември 2021 г.) е 12.6%, а средногодишната инфлация за периода септември 2021 - август 2022 г. спрямо периода септември 2020 - август 2021 г. е 11.7%.

Според ХИПЦ през август 2022 г. месечната инфлация е 0.8% спрямо предходния месец, а годишната инфлация за август 2022 г. спрямо август 2021 г. е 15.0%. Инфлацията от началото на годината (август 2022 г. спрямо декември 2021 г.) е 11.2%, а средногодишната инфлация за периода септември 2021 - август 2022 г. спрямо периода септември 2020 - август 2021 г. е 9.9%.

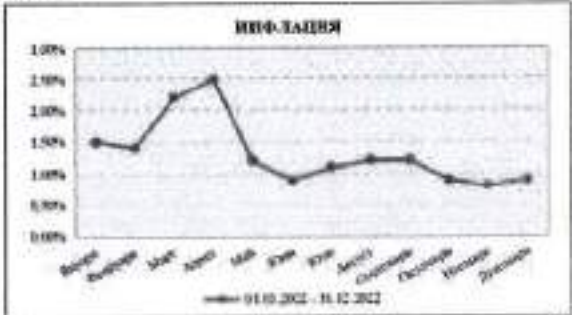
През септември 2022 г. месечната инфлация е 1.2% спрямо предходния месец, а годишната инфлация за септември 2022 г. спрямо септември 2021 г. е 18.7%. Инфлацията от началото на годината (септември 2022 г. спрямо декември 2021 г.) е 14.0%, а средногодишната инфлация за периода октомври 2021 - септември 2022 г. спрямо периода октомври 2020 - септември 2021 г. е 12.8%.

Според ХИПЦ през септември 2022 г. месечната инфлация е 0.7% спрямо предходния месец, а годишната инфлация за септември 2022 г. спрямо септември 2021 г. е 15.6%. Инфлацията от началото на годината (септември 2022 г. спрямо декември 2021 г.) е 12.0%, а средногодишната инфлация за периода октомври 2021 - септември 2022 г. спрямо периода октомври 2020 - септември 2021 г. е 10.9%.

През октомври 2022 г. месечната инфлация е 0.9% спрямо предходния месец, а годишната инфлация за октомври 2022 г. спрямо октомври 2021 г. е 17.6%. Инфлацията от началото на годината (октомври 2022 г. спрямо декември 2021 г.) е 15.0%, а средногодишната инфлация за периода ноември 2021 - октомври 2022 г. спрямо периода ноември 2020 - октомври 2021 г. е 13.8%.

Според ХИПЦ през октомври 2022 г. месечната инфлация е 0.6% спрямо предходния месец, а годишната инфлация за октомври 2022 г. спрямо октомври 2021 г. е 14.8%. Инфлацията от началото на годината (октомври 2022 г. спрямо декември 2021 г.) е 12.7%, а средногодишната инфлация за периода ноември 2021 - октомври 2022 г. спрямо периода ноември 2020 - октомври 2021 г. е 11.7%.

През ноември 2022 г. месечната инфлация е 0.8% спрямо предходния месец, а годишната инфлация за ноември 2022 г. спрямо ноември 2021 г. е 16.9%. Инфлацията от началото на годината (ноември 2022 г. спрямо декември 2021 г.) е 15.8%, а средногодишната инфлация

	за периода декември 2021 - ноември 2022 г. спрямо периода декември 2020 - ноември 2021 г. е 14.6%. Според ХИПЦ през ноември 2022 г. месечната инфлация е 0.6% спрямо предходния месец, а годишната инфлация за ноември 2022 г. спрямо ноември 2021 г. е 14.3%. Инфлацията от началото на годината (ноември 2022 г. спрямо декември 2021 г.) е 13.4%, а средногодишната инфлация за периода декември 2021 - ноември 2022 г. спрямо периода декември 2020 - ноември 2021 г. е 12.4%. През декември 2022 г. месечната инфлация е 0.9% спрямо предходния месец, а годишната инфлация за декември 2022 г. спрямо декември 2021 г. е 16.9%. Средногодишната инфлация за периода януари - декември 2022 г. спрямо периода януари - декември 2021 г. е 15.3%. Според ХИПЦ през декември 2022 г. месечната инфлация е 0.8% спрямо предходния месец, а годишната инфлация за декември 2022 г. спрямо декември 2021 г. е 14.3%. Средногодишната инфлация за периода януари - декември 2022 г. спрямо периода януари - декември 2021 г. е 13.0%.  Източник: НСИ
ВАЛУТЕН РИСК	Експозицията към валутния риск представлява зависимостта и ефектите от изменението на валутните курсове. Систематичният валутен риск е вероятността от евентуална промяна на валутния режим на страната (валутен борд), което би довело или до обезценяване на лева или до поскъпване на лева спрямо чуждестранните валути. Валутният риск ще има влияние върху компании, имащи пазарни дялове, плащанията на които се извършват във валута, различна от лева и еврото. Българският лев е фиксиран към еврото в съотношение EUR 1 = BGN 1.95583, а Българската народна банка е длъжна да поддържа ниво на българските левове в обръщение, равно на валутните резерви на банката, рискът от обезценяване на лева спрямо европейската валута е минимален и се състои във евентуално предсрочно премахване на валутния борд в страната. Очакванията са валутният борд да бъде отменен при приемането на еврото в България за официална платежна единица. На свое заседание на 30.06.2021 г. Координационният съвет за подготовка на Република България за членство в еврозоната прие проект на Национален план за въвеждане на еврото в Република България. Ангажиментът на България за приемане на единната европейска валута е препотвърден в Договора за присъединяването на Република България и Румъния към Европейския съюз, след като първоначално е заявен при започване на преговорите на страната ни за членство в ЕС. Подготовката за присъединяването на България към еврозоната е при целева дата 1 януари 2024 година. Въвеждането на еврото е планирано без преходен период, като датата на приемане на еврото ще съвпада с въвеждането му като официална разплащателна единица. Превалутирането ще се извършва чрез прилагането на неотменимо фиксирания валутен курс между еврото и лева. А след въвеждане на еврото в рамките на месец левът и еврото ще бъдат едновременно законно платежно средство. Националният план за въвеждане на еврото в България е стратегическият документ, въз основа на който ще се реализира оперативната работа за замяна на лева с еврото. Документът е подготвен и приет в срока – 30 юни 2021 г., поставен в Постановление № 103 на МС от 25 март 2021 г. за изменение и допълнение на Постановление № 168 на Министерския съвет от 2015 г. за създаване на Координационен съвет за подготовка на Република България за членство в еврозоната (ДВ, бр. 52 от 2015 г.). На 11.11.2022 г. беше приета от Координационния съвет за подготовка на Република България за членство в еврозоната Комуникационната стратегия за информация и публичност на присъединяването на България към еврозоната. Приемането на Комуникационната стратегия е важна стъпка по пътя на присъединяване на страната ни към еврозоната и кореспондира с приетото на 27.10.2022 г. решение на Народното събрание, с което се задължава Министерският съвет, в координация с Българската народна банка, да ускори консултациите и преговорите с европейските институции и да ускори техническата подготовка за въвеждане на еврото, за да се спазва целевата дата за приемане на еврото от 1

	януари 2024 година. Тя се основава на приетия от Министерския съвет Национален план за въвеждане на еврото в Република България и описва принципите и задачите на цялостна информационна и комуникационна кампания; отговорните институции, които ще изпълняват отделните дейности в рамките на цялостната кампания; етапите за изпълнение на дейностите; целевите групи; каналите за разпространение на информацията и др. На 26.11.2022 г. международната рейтингова агенция S&P Global Ratings потвърди дългосрочния и краткосрочния кредитен рейтинг на България в чуждестранна и местна валута 'BBB/A-2'. Перспективата пред рейтинга остава стабилна. Стабилната перспектива балансира от една страна по-слабите очаквания за икономическия растеж на България в краткосрочен план и повишената вътрешна политическа несигурност, а от друга страна ниският нетен държавен дълг на страната и ниските разходи за лихви. Според S&P Global Ratings това развитие на България дава възможност за политически и правни нейните публичните финанси по-малко чувствителни на бързо повишаващите се лихвени проценти в световен план. България в момента изпитва висока инфлация, което според S&P Global Ratings може да представлява предизвикателство пред нейното членство в еврозоната от 2024 година. По данни на БНБ от 28.02.2023 г. brutният външен дълг в края на декември 2022 г. възлиза на 43 915.8 млн. евро (52.1% от БВП), което е с 2425.2 млн. евро (5.8%) повече в сравнение с края на декември 2021 г. (41 490.6 млн. евро, 58.4% от БВП). В края на декември 2022 г. краткосрочните задължения са 8315.1 млн. евро (18.9% от brutния дълг, 9.9% от БВП) и се увеличават с 1436 млн. евро (20.9%) спрямо декември 2021 г. (6879.1 млн. евро, 16.6% от дълга, 9.7% от БВП). Дългосрочните задължения възлизат на 35 600.7 млн. евро (81.1% от brutния дълг, 42.3% от БВП), като се повишават с 989.2 млн. евро (2.9%) спрямо края на декември 2021 г. (34 611.5 млн. евро, 83.4% от дълга, 48.7% от БВП).
ДАНЪЧЕН РИСК	От определящо значение за финансовия резултат на компанията е запазването на текущия данъчен режим. Няма гаранция, че данъчното законодателство, което е от пряко значение за дейността на Дружеството, няма да бъде изменено в посока, която да доведе до значителни непредвидени разходи и съответно да се отрази неблагоприятно на неговата печалба. Системата на данъчно облагане в България все още се развива, в резултат на което може да възникне противоречива данъчна практика.
ВЛИЯНИЕ НА СЪБИТИЯТА В УКРАИНА И ПОСЛЕДИЦИТЕ ОТ COVID-19	През февруари 2022 г., след избухване на военния конфликт между Русия и Украйна, държавите от Европейския съюз обявиха въвеждането на пакети от санкции срещу Руската федерация и редица руски банки, както и персонални санкции срещу редица физически и юридически лица. Поради нарастващото геополитическо напрежение от февруари 2022 г. се наблюдава значително повишаване на волатилността на пазарите на ценни книжа и валута, както и значително поскъпване на рублата спрямо щатския долар и еврото. Очакванията са въведените санкции да повлияят неблагоприятно на дейността на руски и свързани с тях предприятия в различни сектори на икономиката. Преаид прогнозите за значително забавяне на икономиката в световен мащаб заради събитията в Украйна, се очаква това да доведе до намаляване на потреблението и реалните доходи на населението. Мащабните сътресения във веригите на доставки, които започнаха от началото на пандемията и се задълбочиха вследствие на руската инвазия, наложиха преосмисляне на цялата логистика, с цел съксяване на разстоянията, за да се минимализира бъдещ риск от прекъсване на производствените процеси. Инвазията на Русия в Украйна, съчетано с последващото въвеждане на различни санкции от страна на САЩ и ЕС, засили геополитическото напрежение в Източна Европа. Ескалацията на военните действия и изострянето на санкциите върху вноса на изкопаеми горива от Русия допринесоха за повишаване на цените на суровините до стойности, ненаблюдавани след финансовата криза. По-високите цени на стоките и услугите биха могли да навлязат в реалната икономика чрез по-ниско потребление и инвестиции, което да окаже отрицателно въздействие върху растежа. Освен това спадът в доставките на руски стоки за ЕС може да причини недостиг на селскостопански продукти и суровини, което да повлияе на икономическата активност. Тези тенденции биха могли допълнително да засилят инфлационния натиск, тъй като по-високите цени на суровините вече са допринесли за значително по-високи нива на инфлация. В контекста на вече повишена инфлация, това представлява предизвикателство за позицията на паричната политика от страна на централните банки. След въвеждането редица санкции, участващите на пазара в ЕС, които са силно зависими от руски изкопаеми горива, е вероятно да се сблъскат със значителни рискове, свързани с конкурентоспособността им. Възстановяването на икономическите и финансовите пазари след Covid-19 изглежда че е спряло след инвазията на Русия в Украйна. Това събитие накарало участващите на световните

	пазари да преразгледат своите очаквания за растеж за икономиката. По-нататъшното нарастване на геополитическото напрежение, може допълнително да повлияе на икономическия растеж, като повлияе на потребителското и бизнес доверие, както и да доведе до шокове в търсенето и предлагането. След последните сериозни удари по инфраструктурни обекти, както на територията на Украйна, така и по Северен поток се наблюдава още по-сериозно отдалечаване от прекратяване на конфликта. Същевременно доставките на енергоносители, метали, дървен материал и зърнени храни, идващи сред водещите износители са и двете воюващи държави са силно затруднени, което доведе до неочаквано висока инфлация, както в Еврозоната, така и в България. Предвид развитието на войната изгледите за прекратяване на конфликта в следващите месеци са минимални, което изисква от дружествата да вземат предвид посочените затруднения в международната търговия съобразно дейността си. На 01.04.2022 г. беше отменена извънредната епидемична обстановка в страната, като бяха отменени различни плащания, въведени от централната власт като обезщетения за намаляване на негативните последици от преустановяване на бизнеса, въз основа на COVID-19. Генералният директор на Световната здравна организация (СЗО) Тедрос Аданом Гебрейесус заяви че светът никога не е бил в по-добра позиция да сложи край на пандемията от COVID-19. В същото време той призова държавите да не намаляват усилията си за борба срещу новия коронавирус, който до момента е причинил смъртта на над шест милиона души, предаде Ройтерс. Ройтерс отбелязва също, че коментарът му е най-оптимистичният от страна на здравната агенция на ООН, откакто обяви през март 2020 г. ситуацията с новия коронавирус като пандемия. Вирусът доведе до мощни трусове в световната икономика и претоварване на системите за здравеопазване. По данни на СЗО смъртните случаи от COVID-19 в началото на септември са били на най-ниското равнище от март 2020 г. На 13 декември 2022 г. Съветът на Европейския съюз прие последните препоръки относно мерките за пътуване, съгласно които държавите членки следва да не налагат ограничения върху пътуванията на основания, свързани с общественото здраве. В препоръките обаче се съдържат някои предпазни мерки в случай на влошаваща се епидемична обстановка или поява на нов вариант, който буди безпокойство. На 13 януари 2023 г. Световната здравна организация промени указанията си за заразените с коронавирус, като препоръча те да се изолират за 10 дни, ако проявяват симптоматика, и съответно за 5, ако не проявяват такава. Същевременно през януари 2023 г. Европейската комисия "наистотелно" препоръча на всички държави членки да изискват отрицателни тестове за коронавирус от пристигащите от Китай граждани. Малко преди това ЕК съобщи, че "преобладаващият" брой държави членки подкрепят ограниченията за пристигащите от азиатската страна.
РИСК ОТ ПОКАЧВАНЕ НА ЦЕНИТЕ НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯТА	Покачването на цените на тока и енергоносителите, което се засили особено отчетливо след инвазията на Русия в Украйна, оказва натиск върху европейските потребители, след две години на коронавирус, блокиране на производството и проблеми с трудовата заетост. Цените на едро на природния газ са се повишили с почти 300% през последната година, поради необичайно ниските складови наличности, повишеното търсене от страна на икономиките, излизайщи от пандемията и минималните доставки от Русия. Тези процеси водят неминуемо до повишаване на инфлацията, като европейската икономика е подложена на натиск от свиването на покупателната способност на потребителите. По оценки на анализатори разходите на домакинствата за енергия ще нараснат с 50% през тази година, а помощите от правителствата за защита на населението от повишаващите се цени ще компенсират само около една четвърт от тях. Енергийната криза може да свали до 1% от brutния вътрешен продукт, като въздействието ѝ ще бъде различно в отделните страни, а правителствената подкрепа може да намали сериозните негативни последици. Във връзка с постоянно нарастващите цени на енергийните ресурси се прие и приложи програма за компенсации на бизнеса. Финансовият източник за тези компенсации са приходите във фонда „Сигурност на електроенергийната система“, държавните енергийни дружества под шапката на Български енергиен холдинг, както и държавния бюджет. С последващо изменение в програмата през м. юни 2022 г. се заложи подпомагането на всички небитови потребители да продължи, като целта е да се намалят негативните последици от съществения и неблагоприятни колебания на цените на електрическата енергия на свободния пазар.

ВАРНО С
ОРИГИНАЛ

НЕСИСТЕМАТИЧНИ РИСКОВЕ

Тук са включени рисковете, свързани с определен сектор, сегмент или индивидуална компания. Несистематични са: лихвения риск, бизнес риска, специфичния фирмен риск, оперативния риск и екологичния риск.

Лихвен риск

Лихвеният риск е свързан с възможността лихвените равнища, при които емитентът финансира своята дейност, да се увеличат и в резултат на това нетните доходи на компанията да намаляят. Макар лихвеният риск да е част от риска, свързан с макросредата поради това, че основна предпоставка за промяна в лихвените равнища е промяна в макроикономическото състояние като цяло, компанията може да предприеме мерки за намаляване на влиянието на евентуално повишаване на лихвените равнища. „ТЕЦ - БОБОВ ДОЛ“ Групата управлява лихвения риск посредством балансирано използване на различни източници на финансиране.

Бизнес риск

Бизнес рискът или още наречен отраслов риск, е свързан със състоянието и тенденциите в развитието на отрасъла. Бизнес рискът се определя от особеностите на отрасловите суровини и материали, конкуренцията в сектора, наличието и цената на специалистите, еластичността на търсенето на продукцията, достъпа до финансиране, технологиите и рентабилността на сектора.

Секторът, в който оперира „ТЕЦ - БОБОВ ДОЛ“ Групата е електроенергетиката и ЖП транспорт. За тези индустрия е характерна по-малка цикличност в сравнение с други отрасли на икономиката. Въпреки това на сектора се отразява промяната в покупателната способност на населението, която беше понижена в последните години в следствие на кризата. Извършващото се реструктуриране на икономиката през последните години, повишаването на енергийната ефективност и световната финансова криза доведоха до тенденция за намаляване на потреблението на електроенергия. Очакваното оживление след края на кризата предполага бъдещо повишение на търсенето на електроенергийния пазар в страната и в региона за 2022 г. През настоящата година потреблението в страната се запази, но износът рязко намалява с оглед на ситуацията в региона.

През последните години компанията от групата се опитват да намалят производствените си разходи като модернизират основните си блокове и допълнителни инсталации с цел постигане на по-добра ефективност на производството на електроенергия, както и с цел опазване на околната среда чрез по-екологично производство.

Бизнес риска намира своето проявление при евентуални неблагоприятни промени на производствените разходи на компанията. „ТЕЦ - БОБОВ ДОЛ“ Групата продава електроенергия в подвърховата част на товаровата диаграма на Електроенергийната система на България. Компанията (ТЕЦ БОБОВ ДОЛ АД) предоставя разполагаемата си мощност в рамките на регулирания пазар на системния оператор ЕСО ЕАД.

Другия основен пазар на групата е железопътния товарен транспорт. През 2005 година, на пазара е имало двама лицензирани превозвачи с общ пазарен дял от 1 %, докато през 2021 година вече има девет реално работещи превозвачи.

Пазарният дял на „ТБД – Товарни превози“ ЕАД през 2022 г. спрямо другите железопътни превозвачи е:

Като общо увеличение на превозените товари е с 6,76 %.

Специфичен фирмен риск

Специфичният фирмен риск е свързан с естеството на дейност на Дружествата. За всяко дружество е важно възвращаемостта от инвестираните средства и ресурси да съответства на риска, свързан с тази инвестиция.

ВЯРНО С
ОРИГИНАЛ

Търсенето на продукцията, произвеждана от „ТЕЦ - БОБОВ ДОЛ“ Групата, се характеризира с относителна постоянност. Въпреки конкуренцията в сектора, „ТЕЦ – БОБОВ ДОЛ“ Групата се стреми да запазва квотата за производство, която се предоставя на крайните снабдители за задоволяване на потребностите от електроенергия в страната и повишаване на дела в ЖП транспорт.

Оперативен риск

Оперативният риск е свързан със загуби или непредвидени разходи, свързани с измами, съдебни дела или инциденти, проблеми в текущото управление и контрол и напускането на ключов персонал.

Пропуски при изпълнението на поетите ангажименти могат да доведат до забавяне или неизпълнение на договорни ангажименти, което да предизвика съдебни дела и значителни непредвидени разходи за Дружеството. От друга страна, трудови инциденти, възникнали в хода на дейността на Дружеството биха могли да доведат до временно преустановяване на дейността, щети по имуществото и нараняване на персонала. Последното също би могло да доведе до съдебни дела и санкции от регулаторните органи. По тази причина „ТЕЦ-БОБОВ ДОЛ“ АД като представител на тежката индустрия е приело процедури за безопасност на труда, както и стандартни оперативни процедури за определени видове дейности, които да гарантират безопасността на служителите.

Екологичен риск

Това е рискът от замърсяване и увреждане на околната среда, което може да настъпи в хода на обичайната дейност на Дружеството. В Р. България е в сила законодателство, което изисква от дружествата да предприемат редица мерки за ограничаване и предотвратяване на подобни негативни ефекти като неспазването му би могло да доведе до финансови санкции и дори принудително прекратяване на дейността на нарушителя.

В тази връзка „ТЕЦ - БОБОВ ДОЛ“ АД има издадено комплексно разрешително и е възприело политики за стриктно спазване на всички законови изисквания в областта на екологията.

Отчитане влиянието на Covid-19 и конфликта в Украйна върху дейността на Групата

„ТЕЦ БОБОВ ДОЛ“ АД анализира внимателно очакваното въздействие на Covid-19. Дружеството прави преценка на обстоятелствата, които оказват влияние върху очаквания живот на финансовите активи, както и на тези, които биха могли да доведат до временни ограничения на ликвидността на контрагентите. Във тази връзка бяха и взети решения за отписване на вземания по търговски заеми. Бе изтеглен заем с оглед на предпазване от неблагоприятни последици.

Въпреки тенденцията на затихване на пандемията и отпадане на противоепидемичните мерки, продължават да са налице колебания на заболяемостта, като Дружеството остава изложено, както на потенциалния риск от нова ескалация, така и на въздействието на различни икономически последици от COVID-19 като инфлация и др.

Затихването на пандемията се застъпи с началото на войната Русия – Украйна. Събитията, свързани с военната инвазия на Русия в Украйна са динамични и непредвидими, като Дружеството е засегнато пряко от тези събития, доколкото по-голяма част от формираната годишна инфлация се дължи на цената на електрическата енергия, съответно цената на вноса на природен газ, като основен източник за производство на електрическа енергия. В тази връзка повишаване на приходите на дружеството над нивата на разходите на дружеството продължават да е основно предизвикателство пред ръководството.

Независимо от това и предвид бързите и резки промени в икономическата обстановка в страната, ръководството на Дружеството ще продължи да наблюдава икономическата ситуация, както и преките и косвени ефекти върху дейността на Дружеството от нарушените икономически отношения вследствие на войната в Украйна.

ВЯРНО С
ОРИГИНАЛА

V. ВАЖНИ СЪБИТИЯ, КОИТО СА НАСТЪПИЛИ СЛЕД ДАТАТА, КЪМ КОЯТО Е СЪСТАВЕН ГОДИШНИЯТ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

Към датата на съставяне на настоящия годишен консолидиран доклад за дейността не са настъпили важни събития, възникнали след датата на годишното приключване, които да изискват корекция на финансовите отчети.

VI. ВЕРОЯТНО БЪДЕЩО РАЗВИТИЕ НА ПРЕДПРИЯТИЕТО

Бъдещето на дружеството ТЕЦ- БОБОВ ДОЛ ГРУПАТА като част от енергийната стратегия на Р. България и като част от самия отрасъл ЕНЕРГЕТИКА се обуславя с целите на самия отрасъл. На микро ниво важна част от процеса на работа на централата е изградената очистваща инсталация тя запазва капацитета на централата на 3 енерго блока. Подобряване на логистичните нужди за тази инсталация: доставка на суровина, извеждането и депонирането на отпадните продукти също заемат основни задачи.

Друг съществен момент пред енергетиката е развитието на пазара и нормативите за квотите CO₂ и тяхното закупуване (осигуряване) от инсталациите произвеждащи електрическа енергия. Инвестициите в намаляване на емисиите парникови газове довеждат до намаляване на нуждата от закупуване на емисии. Плана до 2020-2025 г. е тези намалени (дерогация) е да бъде сведени до 30-40 % от нормата приета за работа на централата. Това обуславя по-голямо внимание да се отделя на екологичните изисквания и норми.

По отношение на въпросите за иновации или внедряване на нови технологии по отношение на готовия продукт (ел. енергия) няма съществени иновации в тази сфера, които биха довели до съществени изменения. Развитието на самите процеси за производство и технология на самото производство са част от научно-изследователския процес. Дружеството не разработва само такива изследвания, а използва готови външни решения на проблемите за подобряване на коефициента на полезно действие на машините и съоръженията. Факт е възможността за промяна на използваното гориво с оглед на намаляване на въглеродните емисии изхвърляни в атмосферата, при спазване на екологичните норми и правила залегнали в комплексното разрешително.

Поддържането на ниска аварийност е съществен момент в бъдещите цели пред дружеството. През 2022 г. се забелязва отстъпление по тази цел (аварийността).

Оптимизирането на разходите е залегнало като основна задача пред ръководството. Чрез намаляване на разходи се цели подготовка за допълнителните тежести които предстоят пред дружеството, екологични или административни.

VII. ДЕЙСТВИЯТА В ОБЛАСТТА НА НАУЧНОИЗСЛЕДОВАТЕЛСКАТА И РАЗВОЙНАТА ДЕЙНОСТ

През 2022 г. „ТЕЦ-БОБОВ ДОЛ“ АД не е развивало действия, свързани с научноизследователската и развойна дейност.

VIII. ИНФОРМАЦИЯ ЗА ПРИДОБИВАНЕ НА СОБСТВЕНИ АКЦИИ, ИЗИСКВАНА ПО РЕДА НА ЧЛ. 187Д ОТ ТЪРГОВСКИЯ ЗАКОН

1. Броят и номиналната стойност на придобитите и прехвърлените през годината собствени акции, частта от капитала, която те представляват, както и цената, по която е станало придобиването или прехвърлянето

През 2022 г. дружеството не е изкупувало обратно собствени акции. В дружествения договор не е предвидена такава възможност.

2. Броят и номиналната стойност на притежаваните собствени акции и частта от капитала, която те представляват

ВЯРНО С
ОРИГИНАЛА

„ТЕЦ-БОБОВ ДОЛ“ АД не притежава собствени акции.

IX. ИНФОРМАЦИЯ, ИЗИСКВАНА ПО РЕДА НА ЧЛ. 247 ОТ ТЪРГОВСКИЯ ЗАКОН

1. Възнагражденията, получени общо през годината от членовете на Съвета на директорите

Таблица № 16

Трите имена	Длъжност	Бруто/лева
Кристина Атанасова Лазарова	Председател на СД	52 677
Любомир Вангелов Спасов	Изпълнителен директор	105 856
Албен Аленов Бабучев	Член на СД	83 934

През 2022 г. са начислени възнаграждения на управителните органи на „ТЕЦ-БОБОВ ДОЛ“ АД в размер на 403 252,35 лв. което включва възнаграждението на Изпълнителния директор и на Съвета на директорите през 2022 г.

Изплатените възнаграждения на членовете на Съвета на директорите за финансовата 2022 г. на дъщерното дружество „ТБД ТОВАРНИ ПРЕВОЗИ“ ЕАД са в размер на общо 122 хил. лв.

1. Ивайло Йорданов Иванов – Председател на СД. Начисленото възнаграждение през 2022 г. е в размер на 126 хил. лева, а изплатено възнаграждение през 2022 г. е в размер на 110 хил. лева.
 2. Нели Валериева Петрова – Член на СД и Изпълнителен директор. Начисленото възнаграждение през 2022 г. е в размер на 8 хил. лева, а изплатено възнаграждение през 2022 г. е в размер на 7 хил. лева.
 3. Емил Иванов Христов – Член на СД. Начисленото възнаграждение през 2022 г. е в размер на 5 хил. лева, а изплатено възнаграждение през 2022 г. е в размер на 5 хил. лева.
2. Придобитите, притежаваните и прехвърлените от членовете на съветите през годината акции и облигации на дружеството

Към 31.12.2022 г. членовете на съвета на директорите не притежават акции от капитала на дружеството.

3. Правата на членовете на съветите да придобиват акции и облигации на дружеството

Членовете на СД на дружеството могат да придобиват свободно акции от капитала на дружеството. Не съществуват ограничения в Устава на дружеството членове на СД на дружеството да придобиват акции и облигации от него.

4. Участието на членовете на съветите в търговски дружества като неограничено отговорни съдружници, притежаването на повече от 25 на сто от капитала на друго дружество, както и участието им в управлението на други дружества или кооперации като прокуристи, управители или членове на съвети към 31.12.2022 г.

Към 31.12.2022 г. членовете на Съвета на директорите на „ТЕЦ-БОБОВ ДОЛ“ АД нямат участия в търговски дружества като неограничено отговорни съдружници, не притежават повече от 25 на сто от капитала на друго дружество и не участват в управлението на други дружества или кооперации като прокуристи, управители или членове на съвети.

ВЯРНО С
ОРИГИНАЛА

5. Сключени през 2022 г. договори с членове на СД или свързани с тях лица, които излизат извън обичайната дейност на дружеството или съществено се отклоняват от пазарните условия.

През 2022 г. не са сключвани договори с дружеството от членовете на СД или свързани с тях лица, които излизат извън обичайната дейност на дружеството или съществено се отклоняват от пазарните условия.

6. Планираната стопанска политика през следващата година, в т.ч. очакваните инвестиции и развитие на персонала, очакваният доход от инвестиции и развитие на дружеството, както и предстоящите сделки от съществено значение за дейността на дружеството

Информация относно планираната стопанска политика и предстоящи проекти през следващата година е представена в раздел VI ВЕРОЯТНО БЪДЕЩО РАЗВИТИЕ от Настоящия доклад.

X. НАЛИЧИЕТО НА КЛОНОВЕ НА ПРЕДПРИЯТИЕТО

Към 31.12.2022 г. Дружеството няма регистрирани клонове в страната и чужбина.

XI. ИЗПОЛЗВАНИЕТО ОТ ПРЕДПРИЯТИЕТО ФИНАНСОВИ ИНСТРУМЕНТИ

Дружеството не е използвало специфични финансови инструменти при осъществяване на финансовата си политика, вкл. при хеджиране и управление на финансовия си риск.

XII. ДОПЪЛНИТЕЛНА ИНФОРМАЦИЯ ПО ПРИЛОЖЕНИЕ № 2 НА НАРЕДБА № 2 НА КФН

1. Информация, дадена в стойностно и количествено изражение относно основните категории стоки, продукти и/или предоставени услуги, с посочване на техния дял в приходите от продажби на емитента като цяло и промените, настъпили през отчетната финансова година

Таблица №17

	(в хил. лв.)				
ПРИХОДИ	31.12.2022	%	31.12.2021	%	31.12.2020
A. Приходи от дейността					
I. Нетни приходи от продажби на:					
1. Продукция	208 303	64,65%	126 513	39,55%	90 661
2. Стоки	20 107	55,98%	12 891	196,00%	4 355
3. Услуги	31 427	24,06%	25 332	71,49%	14 772
4. Други	6 800	-93,16%	99 351	73,58%	57 238
Общо за група I:	266 637	6,97%	264 087	58,11%	167 026
II. Приходи от финансиране	5 998	1129,10%	488	587,32%	71
в т.ч. от правителството	5 998	1129,10%	488	587,32%	71
Общо за група II:	5 998	1129,10%	488	587,32%	71
III. Финансови приходи					
Приходи от лихви	4 833	21,62%	3 974	-52,30%	8 332
Положителни разлики от операции с финансови активи и инструменти	0	-100,00%	13 284		0
Общо за група III:	4 833	-72,00%	17 258	107,13%	8 332
Б. Общо приходи от дейността (I + II + III):	277 468	-1,55%	281 833	60,65%	175 429

Към 31.12.2022 г. общо приходите от дейността на групата са на стойност 277 468 хил. лв. и регистрират намаление от 1,55 % спрямо отчетените към 31.12.2021 г. общо приходи от дейността в размер на 281 833 хил. лв. Приходите на консолидирана база през 2022 г. са намалели спрямо предходната година с 4 365 хил. лв., което се дължи основно на намалени други и финансови приходи.

През 2022 г. групата регистрира нетни приходи от продажби в размер на 266 637 хил. лева, което представлява нарастване на нетните приходи от продажби с 0,97 % в сравнение с отчетените през 2021 г. 264 087 хил. лева.

2. Информация относно приходите, разпределени по отделните категории дейности, вътрешни и външни пазари, както и информация за източниците за снабдяване с материали, необходими за производството на стоки или предоставянето на услуги с отразяване степента на зависимост по отношение на всеки отделен продавач или купувач/потребител, като в случай, че относителният дял на някой от тях надхвърля 10 на сто от разходите или приходите от продажби, се предоставя информация за всяко лице поотделно, за неговия дял в продажбите или покупките и връзките му с емитента

Приходите на дружеството се формират основно от продажба на електрическа енергия на вътрешен пазар.

Основни клиенти на дружеството с дял надхвърлящ 10% от общия обем на постъпленията от продажби:

Клиент	Дял
Номад Енерджи компани ЕООД (Ел. енергия)	52,09%
Хидро Пауър Ютилитис ЕООД (Ел. енергия)	28,80%
Електроенергис Системен Оператор ЕАД (студен резерв и регулираща енергия)	9,13%

Основни доставчици на суровини, материали и услуги:

Доставчик	Дял
ТИБИЕЛ ЕООД (въглища)	49.99 %

През 2022 годината се прекрати дългосрочен договор, за продажба на ел. енергия с Номад Енерджи Компани ЕООД срещу покупка на въглища и квоти на фиксирани цени. По този начин дружеството застраховаше своите доставки за колебания в цените на основните суровини на производството.

3. Информация за сключени съществени сделки.

През 2022 г. дружеството не е сключвало съществени сделки по смисъла на ЗППЦК.

4. Информация относно сделките, сключени между емитента и свързани лица, през отчетния период, предложения за сключване на такива сделки, както и сделки, които са извън обичайната му дейност или съществено се отклоняват от пазарните условия, по които емитентът или негово дъщерно дружество е страна с посочване на стойността на сделките, характера на свързаността и всяка информация, необходима за оценка на въздействието върху финансовото състояние на емитента

Самоличност на свързаните лица

Към 31.12.2022 г. Дружеството има участие в следните дружества:

„ КОНСОРЦИУМ ЕНЕРГИЯ МК“ АД с ЕИН : 175331136 мажоритарен собственик на акциите на дружеството „ТЕЦ-БОБОВ ДОЛ“ АД

1. „ТБД Товарни превози“ ЕАД с ЕИН : 202895069 дъщерно дружество на „ТЕЦ-БОБОВ ДОЛ“ АД – 100 % от капитала ;
2. „Глобал Енерджи Дистрибушън“ ЕООД с ЕИН : 202245541 асоциирано дружество на „ТЕЦ-БОБОВ ДОЛ“ АД - 49 % от капитала.
3. ДЗЗД Обединение РЕЙЛ СЪРВИСИС – асоциирано дружество (към ТБД Товарни превози) с ЕИН : 177414616 – 17 % от капитала.

Дружеството отчита:

Задължения за дивидент към „КОНСОРЦИУМ ЕНЕРГИЯ МК“ АД в размер на 823 450.20 лв.

Задължения по фактури за услуги към „ТБД Товарни превози“ ЕАД в размер на 1 869 141.01 лв.

Дружеството отчита:

Вземане от договор за прехвърляне на вземания от „КОНСОРЦИУМ ЕНЕРГИЯ МК“ АД в размер на 15 000 000 лв.

Вземане по фактура за продажба на ДМА от „КОНСОРЦИУМ ЕНЕРГИЯ МК“ АД в размер на 58 533.72 лв.

Вземане по фактура за наем от „ТБД Товарни превози ЕАД в размер на 7 468.58 лв.

През 2021 г. Дружеството е било страна по следните сделки със свързани лица:

С ТБД Товарни превози ЕАД

Приходи за ТЕЦ БОБОВ ДОЛ АД :

Отдаване на ДМА под наем	- 988 хил. лв. без ДДС
Продажба на калодки	- 13 хил. лв. без ДДС

Разходи за ТЕЦ БОБОВ ДОЛ АД :

Транспортни услуги	- 3 853 хил. лв. без ДДС
Абонаментно поддържане	- 114 хил. лв. без ДДС
Техническа оценка	- 173 хил. лв. без ДДС

През 2022 г. Дружеството е било страна по следните сделки със свързани лица:

С ТБД Товарни превози ЕАД

Приходи за ТЕЦ БОБОВ ДОЛ АД :

Отдаване на ДМА под наем	- 1 043 хил. лв. без ДДС
Продажба на калодки	- 39 хил. лв. без ДДС

Разходи за ТЕЦ БОБОВ ДОЛ АД :

Транспортни услуги	- 4 058 хил. лв. без ДДС
Абонаментно поддържане	- 1 178 хил. лв. без ДДС
Техническа оценка	- 387 хил. лв. без ДДС

5. Информация за събития и показатели с необичаен за емитента характер, имащи съществено влияние върху дейността му, и реализираните от него приходи и извършени разходи; оценка на влиянието им върху резултатите през текущата година.

През отчетния период не са настъпили събития и не са налице показатели с необичаен за дружеството характер, които да имат съществено влияние върху дейността му.

6. Информация за сделки, водени извънбалансово - характер и бизнес цел, посочване финансовото въздействие на сделките върху дейността, ако рискът и ползите от тези

сделки са съществени за емитента, и ако разкриването на тази информация е съществено за оценката на финансовото състояние на емитента

През 2022 г. не са сключвани сделки, водени извънбалансово.

7. Информация за дялови участия на емитента, за основните му инвестиции в страната и в чужбина (в ценни книжа, финансови инструменти, нематериални активи и недвижими имоти), както и инвестициите в дялови ценни книжа извън неговата група предприятия по смисъла на Закона за счетоводството и източниците/начините на финансиране.

Към 31.12.2022 г. дружеството притежава дялово участие в дъщерното дружество „ТБД Товарни превози“ ЕАД на стойност 200 хил. лв.

8. Информация относно сключените от емитента, от негово дъщерно дружество, в качеството им на заемополучатели, договори за заем с посочване на условията по тях, включително на крайните срокове за изплащане, както и информация за предоставени гаранции и поемане на задължения.

„ТЕЦ – БОБОВ ДОЛ“ АД има задължение по сключен облигационен заем с падеж 05.04.2017 г. Размерът на емисията е 3,5 млн. лева, с 5 % фиксиран годишен лихвен процент. Главницата е платима еднократно на датата на падежа, а купоните плащания са шест месечни. Като обезпечение са предоставени първа по ред ипотека върху ПД „Енерго“ и залог върху Турбогенератор №3. Средствата по тази емисия са изразходени целево за изграждане на очистна инсталация. Това представлява първа по реда облигация. С дата 13.01.2022 г. бе предоговорен облигационния заем с параметри: дата на падеж : 5.4.2025 г. лихва 3,75% и останалите параметри са същите. С решение от 2022 г. падежа на емисията бе приет за 05.04.2025 г.

Дружеството има и банков кредит от банка ПИБ АД в размер на EUR 2 760 000 или легова равностойност 5 398 090.80 лв. към 31.12.2022 размера на главницата е 580 627,44 лв. срока на договора е 1-годишен с възможност за удължаване до 7 години, лихвения процент е 7% към датата на сключване а договора.

С цел обезпечаване на мерките против пандемията бе изтеглен банков заем с дата: 01.07.2021 в размер на 2 000 000 лв., задължения към 31.12.2022 е 1 485 714.26 лв. с падеж от 70 месеца с лихва 5% годишна база. Банката отпуснала кредита е ПИБ АД.

9. Информация за отпуснатите от емитент, съответно от лице по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК, или от техни дъщерни дружества заеми, предоставяне на гаранции или поемане на задължения общо към едно лице или негово дъщерно дружество, включително и на свързани лица с посочване на имена или наименование и ЕИК на лицето, характера на взаимоотношенията между емитента, съответно лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК, или техните дъщерни дружества и лицето заемополучател, размер на неизплатената главница, лихвен процент, дата на сключване на договора, краен срок на погасяване, размер на поето задължение, специфични условия, различни от посочените в тази разпоредба, както и целта за която са отпуснати, в случай че са сключени като цели.

Дружеството не е отпуснало заеми през отчетната 2022 г.

Дружеството не е предоставяло гаранции в полза на други лица.

10. Информация за използването на средствата от извършена нова емисия ценни книжа през отчетния период.

„ТЕЦ - БОБОВ ДОЛ“ АД няма издадена нова емисия акции през 2022 г.

11. Анализ на съотношението между постигнатите финансови резултати, отразени във финансовия отчет за финансовата година, и по-рано публикувани прогнози за тези резултати.

„ТЕЦ - БОБОВ ДОЛ“ АД не е публикувало прогнозни резултати за 2022 г.

12. Анализ и оценка на политиката относно управлението на финансовите ресурси с посочване на възможностите за обслужване на задълженията, евентуалните заплахи и мерки, които лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК, е предприело или предстои да предприеме с оглед отстраняването им.

Към момента Групата няма просрочени задължения, има подписания споразумения за избягване на голямо забавяне на плащанията. „ТЕЦ - БОБОВ ДОЛ“ Групата генерира достатъчно парични потоци, управлявани професионално, за да може да покрие своите задължения. Ръководството на Дружествата от групата се стреми да минимизира риска от невъзможност да покрива задълженията се, като поддържа достатъчно ликвидни активи.

13. Оценка на възможностите за реализация на инвестиционните намерения с посочване на размера на разполагаемите средства и отразяване на възможните промени в структурата на финансиране на тази дейност.

Групата разполага с достатъчен ресурс за осъществяване на инвестиционните си намерения, като ползва собствени средства и посочения по-горе облигационен засм. Втора емисия и тегленето на заем е продиктувано от временни затруднения възникнали пред дружеството в нормалната дейност.

14. Информация за настъпили промени през отчетния период в основните принципи за управление на емитента, на лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК, и на неговата група предприятия по смисъла на закона за счетоводството

През 2022 г. не са настъпили промени в основните принципи на управление на дружествата от Групата.

15. Информация за основните характеристики на прилаганите от лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК, в процеса на изготвяне на финансовите отчети система за вътрешен контрол и система за управление на рискове.

Дружеството има изградена система за вътрешен контрол, която функционира успешно. Не са констатирани нарушения.

В дружествата има утвърдена практика за периодичен анализ и обсъждане на текущите финансови резултати от дейността, с оглед осигуряване на изпълнение на бизнес-програмите и прецизен анализ на възможностите за осъществяване на бъдещи инвестиционни проекти.

16. Информация за промените в управителните и надзорните органи през отчетната финансова година.

Няма настъпили промени в управителните органи през отчетната финансова година.

17. Информация за размера на възнагражденията, наградите и/или ползите на всеки от членовете на управителните и на контролните органи за отчетната финансова година, изплатени от лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК, и негови дъщерни дружества, независимо от това, дали са били включени в разходите на лицето по

§ 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК, или произтичат от разпределение на печалбата.

Доколкото дружеството има публичен статут, изискванията на т.17 не са приложими за Дружеството в конкретния случай.

18. Информация за известните на дружеството договорености (включително и след приключване на финансовата година), в резултат на които в бъдещ период могат да настъпят промени в притежавания относителен дял акции или облигации от настоящи акционери или облигационери.

На дружеството не са известни договорености, в резултат на които в бъдещ период могат да настъпят промени в притежавания относителен дял акции или облигации от настоящи акционери или облигационери.

19. Информация за висящи съдебни, административни или арбитражни производства, касаещи задължения или вземания на лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК, в размер най-малко 10 на сто от собствения му капитал

Няма висящи съдебни, административни или арбитражни производства, касаещи задължения или вземания „ТЕЦ - БОБОВ ДОЛ“ АД в размер най-малко 10 на сто от собствения му капитал.

20. Данни за директора за връзки с инвеститорите:

Даниел Бойчев

Тел: +359 701 50 623

d_boichev@tecbd.com

21. Нефинансова декларация по чл. 41 от Закона за счетоводството

Важен момент в дейността на дружеството е държавно регулиране по отношение на опазване на околната среда. В тази връзка МОСВ е издало на „ТЕЦ - БОБОВ ДОЛ“ АД комплексно Разрешително за експлоатация №45/2005 г. По силата на условията в това разрешително през 2012 г. бе изградена Очистваща Инсталация 1, благодарение на което спрянният енергиен блок бе включен в системата на страната. Към настоящия момент има изградена и 2-ра очистваща инсталация с която всички системни връзки вече са с възможност на работа на три блока с две очистващи инсталации с пълна заменяемост. Основна задача е поддържането на тези съоръжения с оглед на високо активната среда в която са подложени същите. (информация съгласно чл.48 ЗСч).

Информация относно въпроси свързани с климата и отражение в дружеството.

„ТЕЦ - БОБОВ ДОЛ“ АД като получател на комплексно разрешително емитира емисии парникови газове, всяка работеща година. Ежегодния доклад за изпълнението дружеството предоставя на МОСВ чрез ИАОСВ. В отчета дружеството е посочило размера на сумата която е задължението за закупуване на тези квоти по сключени договори и по цени на борсата към датата на създаване на отчета или 35 205 хил. лв. посочени в други задължения в отчета за финансовото състояние бележки 17.

През последните две години „ТЕЦ - БОБОВ ДОЛ“ АД води целенасочена и дългосрочна политика за постигане на ключови цели, припокриващи се с европейската „зелена“ политика и активно работи и реализира своите планове и инвестиции за енергийна трансформация, свързана на този етап с използването на природен газ, изграждане на фотоволтаичен парк в краткосрочен план и развитие на системи за производство и съхранение на водород, като дългосрочно решение. Дружеството има проектна, икономическа и енергийна готовност за трансформация да реализира поредица от инвестиционни намерения.

ИН за изграждане нова фотоволтаична централа Бобов дол на площ от 1 343 322 кв.м. с мощност 100 MWh, разположена в непосредствена близост до централата. За инвестиционно намерение на дружеството са проведени необходимите процедури по ЗООС, за което са издадени Решения № СО-32/11.06.2021г. и № СО-65/ 03.11.2021г. на РИОСВ – София за преценка необходимостта от Екологична оценка с характер да не се извършва екологична оценка. Дружеството има сключен договор с „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД за условията за присъединяването на фотоволтаичния парк към преносната електрическа мрежа на страната и издадено Разрешение за строеж №44/2022г. на община Дупница. Част от произведена електроенергията от фотоволтаичния парк ще се съхранява в батерийно стопанство за съхранение на ел.енергия, включващо монтирането на 25 броя литиево/йонни батерии. Една батерия ще бъде с възможност за съхранение 1000 кВт/час – 1 MW. През 2023 г. „ТЕЦ - БОБОВ ДОЛ“ АД продаде проекта и земята на дружеството ТИБИЕЛ Солар ЕООД.

ИН „Присъединяване към националната газопреосната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД, въвеждане в експлоатация на газова система на площадката на ТЕЦ Бобов дол АД, захранване на разпалващи газови горелки на парогенераторите ОВ 650-040 и монтиране на 5 броя газобутални двигатели .”

През 2022г. на основание Закона за енергетиката и Наредбата за присъединяване към газопреосни и газоразпределителни мрежи „ТЕЦ - БОБОВ ДОЛ“ АД и “Булгартрансгаз” ЕАД сключиха договор за присъединяване на Кондензационната топлоселектрическа централа към газопреосната мрежа в страната.

Дружеството има изготвени проекти на ПУП- ПП на газопроводно отклонение- високо налягане, директен-присъединителен газопровод, кабелна линия ниско напрежение, пътна връзка и подробен устройствен план - план за регулация и застрояване на автоматична газорегулираща станция /АГРС/ за присъединяването на централата. За инвестиционно намерение на дружеството са проведени необходимите процедури по ЗООС и са издадени Решение № СО-64-ЕО/2021г. на РИОСВ – София за преценка необходимостта от екологична оценка и Решение №СО-48-ПР/15.04.2022г. за преценка необходимостта от ОВОС.

След присъединяването на площадката на централата ще бъде въведена в експлоатация нова газова система за захранване на разпалващите газови горелки на парогенераторите, като за целта газовите горелки са изработени и доставени. С ИН се предвижда и монтирането на 5 броя газобутални двигатели /ГБД/ с обща сумарна електрическа мощност 42,96 MW. ГБД за производство на ел.енергия, предлагат гъвкавост и безкомпромисна производителност навсякъде, където се изискват мощност и топлина. Газовите двигатели имат най-високата електрическа ефективност за първостепенни двигатели на пазара.

ИН за реализиране на високо технологично и ефективно производство на електрическа и топлинна енергия от биогаз, чрез монтиране на инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от гориво биомаса с годишна производителност около 48 000 MWh електрическа енергия и около 25 000 MWh топлинна енергия при 8 000 часа годишна експлоатация. Биогазът е газ, който по химичен състав е много близък до природния газ и се определя като възобновяем източник със значителен потенциал за производство на енергия и сравнително чисто гориво. Съставът на биогаза се влияе основно от вида на използваната суровина за неговото производство. Съответно, в зависимост от суровината, свойствата и състава на биогаза варират. Влияние оказват и видът на инсталацията, температурният режим, времето на престой, обемното натоварване и други. Оползотворяването на различни органични материали в процеса на производството и използването му спомага за редуциране на вредните емисии в атмосферата, с което подпомага опазването на околната среда.

ИН за „Монтиране на две инсталации за сушене на горива /биомаса и въглища/ и оптимизиране на технологичния процес на ЕК 1, ЕК 2 и ЕК 3 на горивна инсталация за производство на електрическа енергия”, за което е издадено Решение №СО-124-ПР/2022г. на

РИОСВ - София за преценка необходимостта от ОВОС. Оптимизацията включва допълнителен транспортен способ за подаване на гориво биомаса към енергийните котли, посредством монтиране на обдухваща система за директно вдухване в горивната камера на ЕК 1, ЕК 2 и ЕК 3, чрез вихрови горелки, разположена непосредствено до инсталациите за шредирание. Необходимостта от реализирането и на трите ИП е с цел осигуряване на алтернативни горива за производство на енергия с ниски нива на въглеродните емисии, биогорива с много добри емисионни показатели и висока калоричност и ограничаване емисиите от парникови газове в резултат от редуциране използваните количества изкопаеми горива.

Дружеството има инвестиционно намерение за изграждане на пречиствателна станция за отпадъчни води с цел обратно ползване на водите в производствения цикъл на централата и недопускане на замърсяване на водите на р. Разметаница, ляв приток на р. Джерман.

В по дългосрочен план „ТЕЦ - БОБОВ ДОЛ“ АД предвижда да инвестира в закупуването на газоводородни турбини от General electric Inc (GE). „ТЕЦ - БОБОВ ДОЛ“ АД разполага с готова техническа концепция за инсталиране на високоефективна и гъвкава комбинирана електроцентрала (CCPP) включваща две газоводородни турбини и един цикъл на парна турбина.

На най-ранен етап през м.декември на 2020г. „ТЕЦ Бобов дол“ АД подписа Меморандум за разбирателство със Siemens Energy за съвместна дейност по техническа концепция за инсталиране на високоефективна и гъвкава комбинирана електроцентрала (CCPP), включваща два варианта с всеки две или три газоводородни турбини с по 62 MW (ISO) и един цикъл с парна турбина. Водородът, който ще се използва за работа с газовите турбини, е така нареченият „зелен“ водород. Той ще се произвежда от електролизатори, доставени от Siemens Energy с използване на възобновяема енергия, свързан с новата фотоволтаична централа с мощност 100 MW. Общият капацитет на централата ще бъде 180 MW (ISO, 2GTs + 1 ST) за първия вариант и 240 MW (ISO, 3GTs + 1 ST) за втория вариант. Съгласно горния Меморандум за разбирателство, Siemens Energy подкрепя Bobov Dol, като предоставя проектни данни на централата и предоставя консултации, напр. за финансиране по съществуващите финансови инструменти на ЕС и по-специално Механизма за възстановяване и устойчивост. Siemens Energy е една от водещите световни компании за енергийни екологични технологии. Компанията работи със своите клиенти и партньори по енергийните системи на бъдещето, като по този начин подпомага прехода към по-устойчив свят. Със своето портфолио от продукти, решения и услуги, Siemens Energy покрива практически цялата верига на енергийната стойност - от производството и преноса на енергия до съхранението. Портфолиото им включва конвенционални и възобновяеми енергийни технологии, като газови и парни турбини, хибридни електроцентрали, работещи с водород, генератори и трансформатори. Siemens Energy е световен лидер на пазара за възобновяеми енергийни източници. Приблизително една шеста от електричеството, произведено в световен мащаб, се основава на технологии на Siemens Energy.

През 2019г. ЕК одобри с регламента за Фонда за справедлив преход, изграждащ основата свързана с процесите на трансформация, която ще подпомага отделни региони, хора и бизнеси, които се смятат за оцетени в най-висока степен за всяка една отделна държава.

За България са установени три засегнати района:

- Кюстендил („ТЕЦ Бобов Дол“ АД и мини намиращи се във въглищен басейн Бобов Дол);
- Стара Загора (централи намиращи се на територията на този район и мини Марица Изток, която захранва централите);
- Перник – град създаден за да бъде град на минната индустрия (с предприятия Топлофикация Перник и мини Перник, които захранват нуждите на предприятието).

Посочените региони са задължително обхванати от успешна икономическа и енергийна трансформация, тъй като вече се налага централите на въглища и мините, да бъдат реструктурирани и да бъде преустановена тяхната основна икономическа дейност с ясни срокове, алтернативни решения и достатъчна подкрепа от държавата, както по направление

ВАРНО С
ОРИГИНАЛА

политики и информираност, така и по отношение на дългосрочно икономическо и финансово планиране. По този начин Европейската комисия затвърждава и изисква тези три региона в България да бъдат подкрепени институционално и финансово, за да извършват успешно своя път към енергийна и икономическа трансформация за постигане на целите за въглеродна неутралност, а в следствие на инструментите по „Зелената сделка“ те да се превърнат в нисковъглеродни и икономически стабилни и възстановяващи се региони.

Дружеството предприе редица действия и мерки за извършване на мащабни ремонтни дейности по основните и пречиствателни съоръжения, сградния фонд, както и по корпусите на всички изпускателни устройства и довеждащи газоходи към тях с цел недопускане изпускане на неорганизираните емисии и отпадъчните газове през нерегламентирани участъци и извън производствената площадка.

През 2021/22г. започна ремонт на едно от основните пречиствателни съоръжения /СОИ1/, включващ следните дейности - подмяна на опорната конструкция на металния комин; ремонт на помпено помещение за шламови помпи; разширение на водната камера на абсорбера; цялостна подмяна на стоманената тръба на комина с нова.

Ремонтът на СОИ 1 беше извършен на два етапа:

- Етап Първи - нова стоманобетонова част от кота 0 до кота +18,12м.;
- Етап Втори - от кота +18,12м. до кота +80,00- подмяна на старото коминно тяло с

ново;

През 2021г. бяха ремонтирани и отстранени всички пропуски и отвори по газоходите на ЕК 1 и ЕК 2 след димните вентилатори до СОИ 1.

През 2022/23г. започна ремонта и на второто основно пречиствателно съоръжение /СОИ2/, включващ следните дейности - подмяна на опорната конструкция на металния комин; ремонт на помпено помещение за шламови помпи; разширение на водната камера на абсорбера; цялостна подмяна на стоманената тръба на комина с нова.

Ремонтът на СОИ 2 включва два етапа:

- Етап Първи - разширяване на стоманобетонова част от кота 0 до кота +24,20м. с разширение на вътрешния обем на абсорбера, с цел повишаване ефективността на очистването на димните газове; Подменени са двата реда капкоуловители, извършена е цялостна подмяна на системата за почистване на капкоуловителите (електромагнитни винтили, управление и тръбен път) и са сменени дюзите на рециркуляционни помпи.

- Етап Втори предстои да бъде извършен в началото на 2023г. - от кота +24,20м. до кота +80,00, а именно подмяна на съществуващото коминно тяло с ново.

С цел преустановяване изпускане през байпасен комин /ИУ1/ са поръчани за изработка 3 броя нови клапи за всеки блок. Дружеството предвижда до края на година същите да бъдат подменени.

През периода март - юни на 2022г. е извършен основен ремонт на Енергиен котел 3, включващ: подменен първа степен долен пакет на економайзер; ремонт газозаборни шахти към 8 броя мелещи вентилатори; смяна на 4 броя работни колела на мелещи вентилатори; почистване и изкъртване на въздушна кутия на ЕК 3; почистване и уплътняване на голяма мъртва камера с полагане на топло изолация на всички колектори; подмяна на нагревни повърхности; уплътнения на димни вентилатори с полагане на износоустойчиво покритие в корпусите; ревизия и подмяна на електроди в камерите на електрофилтрите и възстановяване целостта на газоходи преди и след електрофилтрите; ремонт по всички газоходите на ЕК 3 след димните вентилатори до СОИ 2;

С цел преустановяване на замърсяване с прахови емисии извън производствената площадка на дружеството, през 2022г. от страна на с.Големо село по дигите на площадка "Черно езеро" за предварително третиране на производствените отпадъци преди депониране е изграден зелен пояс, чрез засаждането на 920 броя широколистни дървета и е изградена оросителна система. На открит въглищен склад е монтирано ново водно оръдие.

Реализацията на горевзбросните проекти и трансформацията на „ТЕЦ - БОБОВ ДОЛ“ АД ще подсили устойчиво енергийно и икономическо развитие на цяла Югозападна България, преодолявайки и необходимостта за успешна трансформация и декарбонизация по направление въглищни региони Кюстендил и Перник, които по дефиниция осигуряват голяма част от енергията и електричеството в тази част от България.

„ТЕЦ - БОБОВ ДОЛ“ АД извършва осезаеми инвестиции в тази посока и има ясна и конкретна цел да увеличи собственото си производство на енергия от възобновяеми източници и биогорива. Именно в тази посока са канализирани и усилията за да бъдат предприети текущи и последващи действия за използване на максимално количество биогорива за сметка на установените до този момент изкопаеми такива.

Нефинансова декларация и докладване на информация по чл. 8 от Регламента за Таксономията

Парижкото споразумение, прието по Рамковата конвенция на ООН по изменението на климата („Парижкото споразумение“) бе одобрено от Европейският Съюз на 5 октомври 2016 г. В член 2, параграф 1, буква в) от Парижкото споразумение е заложена целта за по-решителни действия в отговор на изменението на климата чрез привеждане на капиталовите потоци в съответствие с целта за постигане на ниски емисии на парникови газове и устойчиво на климатичните изменения развитие, наред с други средства. В тази връзка на 12 декември 2019 г. Европейският съвет прие заключенията относно изменението на климата. С оглед на това Регламент (ЕС) 2020/852 (Регламентът за таксономията) представлява ключова стъпка към постигането на целта за неутрален по отношение на климата Съюз до 2050 г.

Устойчивостта и преходът към безопасна, неутрална по отношение на климата и устойчива на климатичните изменения кръгова икономика с ефективно използване на ресурсите са от решаващо значение за осигуряване на дългосрочната конкурентоспособност на икономиката на страните от Европейския съюз.

За насърчаване на устойчиви инвестиции Регламентът за таксономията (Регламент (ЕС) 2020/852) установява система за класификация в целия Европейски съюз за идентифициране на икономически дейности, които се считат за устойчиви.

Съгласно член 8 от този регламент компаниите са длъжни да публикуват показатели за устойчивост от 1 януари 2022 г. Допълнително, Делегиран регламент публикуван от Европейската комисия на 6 юли 2021 г., определя съдържанието, методологията на изчисляване и представянето на тези показатели (Делегиран регламент (ЕС) 2021/2178 на Комисията от 6 юли 2021 година за допълнение на Регламент (ЕС) 2020/852 на Европейския парламент и на Съвета чрез определяне на съдържанието и представянето на информацията, която трябва да бъде оповестявана от предприятията, обхванати от член 19а или 29а от Директива 2013/34/ЕС, по отношение на екологично устойчивите икономически дейности, и чрез определяне на методиката за изпълнение на това задължение за оповестяване).

Изискването за предоставяне на показатели за устойчивост съгласно член 8 от Регламента за таксономията се прилага за дружества, които са задължени да публикуват нефинансови отчети в съответствие с член 19а или член 29а от Счетоводната директива 2013/34/ЕС. Това изискване се отнася и до предприятия от обществен интерес по смисъла на Директива 2013/34/ЕС, при условие че техният среден брой служители през финансовата година надвишава 500 независимо от размера на балансовата стойност на активите и нетната стойност на продажбите.

Групата на „ТЕЦ - БОБОВ ДОЛ“ АД попада в приложното поле на член 8 от Регламента за таксономията и изготвя нефинансова декларация в съответствие със Счетоводната директива 2013/34/ЕС и Закона за счетоводството, транспониращ Директива 2014/95/ЕС. Към момента на изготвяне на Доклада за дейността Директивата за отчитане на корпоративната устойчивост - 2022/2464 все още не е транспонирана в националното законодателство на Р България.

„ТЕЦ - БОБОВ ДОЛ“ АД представя Консолидирана нефинансова декларация, изготвена в съответствие с изискванията на чл. 51, във вр. с чл.41 и чл. 48 от Закона за счетоводството, като неразделна част от настоящия доклад. Нефинансовата декларация включва описание на

политиките по отношение дейността на дружеството в областта на екологията, социалните въпроси, служителите, антикорупцията и правата на човека.

Допълнително на основание чл. 8 от Регламента за Таксономията „ТЕЦ - БОБОВ ДОЛ“ АД предоставя като неразделна част от Нефинансовата декларация и Информацията в съответствие с т.1.2 от Приложение 1 на Делегиран регламент (ЕС) 2021/2178 – “Определяне на сведенията, оповестявани заедно с КПР на нефинансовите предприятия”.

XV. ДРУГА ИНФОРМАЦИЯ ПО ПРЕЦЕНКА НА ДРУЖЕСТВОТО

Дружеството преценява, че не е налице друга информация, която да не е публично оповестена от дружеството и която би била важна за акционерите и инвеститорите при вземането на обосновано инвеститорско решение.

Приложена към настоящия годишен доклад за дейността е Декларация за корпоративно управление на дружеството съгласно изискването на чл. 100н, ал. 8 от ЗППЦК, която представлява неразделна част от доклада.

Дата на съставяне: 20.04.2023 г.

Lyubomir
Vangelov Spasov
За „ТЕЦ – БОБОВ ДОЛ“ АД
Любомир Спасов
/Изпълнителен директор/

Digitally signed by Lyubomir
Vangelov Spasov
Date: 2023.04.27 11:30:52
+0300'

ВЯРНО С
ОРИГИНАЛА

ДЕКЛАРАЦИЯ

Долуподписаният:

ЛЮБОМИР ВАНГЕЛОВ СПАСОВ, в качеството си на Изпълнителен директор на „ТЕЦ- Бобов дол“ АД, вписано в Търговския регистър при Агенцията по вписванията с ЕИК 109513731

декларирам, че доколкото ми е известно:

Годишният консолидиран доклад за дейността към 31.12.2022 г. съдържа достоверен преглед на развитието и резултатите от дейността на дружеството, както и състоянието на емитента и дружествата, включени в консолидацията, заедно с описание на основните рискове и несигурности, пред които е изправен.

20.04.2023 г.

ДЕКЛАРАТОР: Lyubomir Vangelov Spasov
.....
Любомир Спасов
/Изпълнителен директор/

Digitally signed
by Lyubomir
Vangelov Spasov
Date: 2023.04.27
11:30:36 +0300

ВЯРНО С
ОРИГИНАЛА



„ТЕЦ - БОБОВ ДОЛ“ АД

ДЕКЛАРАЦИЯ

Долуподписаните:

1. **ЛЮБОМИР ВАНГЕЛОВ СПАСОВ**, в качеството си на Изпълнителен директор на „ТЕЦ – БОБОВ ДОЛ“ АД, вписано в Търговския регистър при Агенцията по вписванията с ЕИК 109513731

2. **ИЛИЯНА МИЛЧОВА ШОПОВА** в качеството си на Главен счетоводител на „ТЕЦ – БОБОВ ДОЛ“ АД декларираме, че доколкото ни е известно:

Консолидираният годишен финансов отчет на Дружеството към 31.12.2022 г., съставен съгласно Закона за счетоводството и Международни счетоводни стандарти, отразява вярно и честно информацията за активите и пасивите, финансовото състояние и финансовия резултат на емитента и на дружествата, включени в консолидацията.

20.04.2023 г.

Декларатори:

Lyubomir
Vangelov
Spasov
1.
Любомир Спасов
/Изпълнителен директор/
Iliyana Milchova
Shopova
2.
Илияна Шопова
/Съставител на финансовия отчет/

Digitally signed by
Lyubomir Vangelov
Spasov
Date: 2023.04.27
11:30:32 +03'00'

Digitally signed by Iliyana
Milchova Shopova
Date: 2023.04.27 11:27:38
+03'00'

**ВЯРНО С
ОРИГИНАЛА**