

Електроенергиен Системен Оператор ЕАД

Индивидуален финансов отчет

за годината, приключваща на 31 декември 2024 г.

Индивидуален отчет за дейността за 2024 г.

**Декларация за корпоративно управление по чл. 100н, ал. 7, т. 1 от
ЗППЦК**

**Приложение № 2 към чл. 10, т. 1, чл. 11, т. 1, чл. 21, т. 1,
буква „а" и т. 2, буква „а" от Наредба 2 за първоначално и
последващо разкриване на информация при публично
предлагане на ценни книжа и допускане на ценни книжа
до търговия на регулиран пазар**

**ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИЯ ОДИТОР
ДО ЕДНОЛИЧНИЯ СОБСТВЕНИК НА
ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР ЕАД**

Доклад относно одита на индивидуален финансов отчет

Мнение

Ние извършихме одит на индивидуалния финансов отчет на ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР ЕАД („Дружеството“), съдържащ индивидуален отчет за финансовото състояние към 31 декември 2024 г. и индивидуален отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, индивидуален отчет за промените в собствения капитал и индивидуален отчет за паричните потоци за годината, завършваща на тази дата, както и пояснителните бележки към индивидуалния финансов отчет, съдържащи съществена информация за счетоводната политика и друга пояснителна информация.

По наше мнение, приложеният индивидуален финансов отчет представя достоверно, във всички съществени аспекти, финансовото състояние на Дружеството към 31 декември 2024 г. и неговите индивидуални финансови резултати от дейността и паричните му потоци за годината, завършваща на тази дата, в съответствие с МСФО счетоводни стандарти, приети от Европейския съюз (ЕС).

База за изразяване на мнение

Ние извършихме нашия одит в съответствие с Международните одиторски стандарти (МОС). Нашите отговорности съгласно тези стандарти са описани допълнително в раздела от нашия доклад „Отговорности на одитора за одита на финансовия отчет“. Ние сме независими от Дружеството в съответствие с Международния етичен кодекс на професионалните счетоводители (включително Международни стандарти за независимост) на Съвета за международни стандарти по етика за счетоводители (Кодекса на СМСЕС), заедно с етичните изисквания на Закона за независимия финансов одит и изразяването на сигурност по устойчивостта (ЗНФОИСУ), приложими по отношение на нашия одит на индивидуалния финансов отчет в България, като ние изпълнихме и нашите други етични отговорности в съответствие с изискванията на ЗНФОИСУ и Кодекса на СМСЕС. Ние считаме, че одиторските доказателства, получени от нас, са достатъчни и уместни, за да осигурят база за нашето мнение.

Обръщане на внимание

Ние обръщаме внимание на бележка 18 „Разходи за данъци“, където е оповестено, че стойността на допълнителния национален данък е определена на база прогнозна допустима печалба за групата БЕХ ЕАД взимайки предвид финансовите резултати за предходната финансова година. Делът на ЕСО ЕАД в изчисления прогнозен допълнителен данък е на база финансовите резултати на дружествата за предходната финансова година и ще бъде предмет на допълнително уточняване в бъдещ период, когато дружеството разполага с необходимата информация за текущата финансова година на останалите дружества от групата на БЕХ ЕАД.

hlb.bg

HLB Bulgaria, София 1309, бул. Константин Величков 149-151

ТЕЛ: +359 2 920 22 01

ФАКС: +359 2 920 36 65

E-MAIL: office@hلب.bg

Нашето мнение не е модифицирано по отношение на този въпрос.

Ключови одиторски въпроси

Ключови одиторски въпроси са тези въпроси, които съгласно нашата професионална преценка са били с най-голяма значимост при одита на индивидуалния финансов отчет за текущия период. Тези въпроси са разгледани като част от нашия одит на индивидуалния финансов отчет като цяло и формирането на нашето мнение относно него, като ние не предоставяме отделно мнение относно тези въпроси.

Преценка на имотите, машините и съоръженията и специализирани транспортни средства. Тестване за обезценка на имоти, машини, съоръжения съгласно изискванията на МСС 36 Обезценка на активи.	
<p>Бележки 40 Съществена информация за счетоводната политика, (ж) Имоти, машини, съоръжения и оборудване</p> <p>Бележка 15 Имоти, машини, съоръжения и оборудване</p>	
Ключов одиторски въпрос	<i>Как този ключов одиторски въпрос беше адресиран при проведения от нас одит</i>
<p>Дружеството е възприело модела на преоценената стойност за последваща оценка на активите от клас Имоти, машини и съоръжения и специализирани транспортни средства. Преоценената стойност представлява справедлива стойност на актива към датата на преценка, намалена с последваща амортизация и натрупани загуби от обезценка. Справедливата стойност на имоти, машини и съоръжения се определя от независим лицензиран оценител. Преоценката на имоти, машини и съоръжения се извършва на всеки 3 години. Последната преценка е извършена към 31.12.2024 г.</p> <p>Към датата на индивидуалния финансов отчет справедливата стойност на имоти, машини и съоръжения е в размер на 3,418,163 хил. лв., което представлява 76,86% от стойността на активите на Дружеството. Преоценъчният резерв към 31 декември 2024 г. е на стойност 2,144,079 хил. лв. нетно от данъци.</p> <p>Преоценката на имоти, машини и съоръжения по справедлива стойност е свързана с изчисляване на приблизителни оценки, използване на множество допускания и прилагане на специфични методи и модели.</p>	<p>В тази област нашите одиторски процедури включиха, без да са ограничавани до:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Преглед на възприетата счетоводна политика на Дружеството по отношение на последващото отчитане на тази група активи в съответствие с приложимите стандарти; • Преглед на определения полезен живот на тази група активи; • Преглед на политиката за обезценка на тази група активи в съответствие с приложимите стандарти; • Анализ на независимостта, обективността, компетентността и квалификацията на независимия оценител, извършил последната оценка и теста за обезценка към 31 декември 2024 г.; • Оценка и анализ на използваните методи от независимия оценител; • Сравнение на резултатите от оценителския доклад със счетоводните регистри на Групата.

hlb.bg

HLB Bulgaria, София 1309, бул. Константин Величков 149-151

ТЕЛ: +359 2 920 22 01

ФАКС: +359 2 920 36 65

E-MAIL: office@hlab.bg

<p><i>Тестване за обезценка на имоти, машини и съоръжения съгласно изискванията на МСС 36 Обезценка на активи.</i></p> <p>За тестването на обезценка Дружество използва независим лицензиран оценител. Поради това на тези оценки е присъща известна несигурност, свързана с използването на различни прогнози и предположения с определена степен на субективност. Поради спецификата на процеса на оценяване, на вида на активите, които са специфични и специализирани, строго свързани с дейността и алтернативна употреба на по-голяма част от тях е невъзможна или трудна, както и съществеността на справедливите стойности на тази група активи, ние определихме този въпрос като ключов одиторски въпрос.</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Преглед за пълнота и адекватност на оповестяванията във финансовия отчет на Групата, относно Имоти, машини и съоръжения.
--	--

Друга информация, различна от индивидуалния финансов отчет и одиторския доклад върху него

Ръководството носи отговорност за другата информация. Другата информация се състои от доклад за дейността, декларация за корпоративно управление, изготвени от ръководството съгласно Глава седма от Закона за счетоводството, но не включва финансовия отчет и нашия одиторски доклад върху него.

Нашето мнение относно индивидуалния финансов отчет не обхваща другата информация и ние не изразяваме каквато и да е форма на заключение за сигурност относно нея, освен ако не е изрично посочено в доклада ни и до степента, до която е посочено.

Във връзка с нашия одит на индивидуалния финансов отчет, нашата отговорност се състои в това да прочетем другата информация и по този начин да преценим дали тази друга информация е в съществено несъответствие с индивидуалния финансов отчет или с нашите познания, придобити по време на одита, или по друг начин изглежда да съдържа съществено неправилно докладване. В случай че на базата на работата, която сме извършили, ние достигнем до заключение, че е налице съществено неправилно докладване в тази друга информация, от нас се изисква да докладваме този факт.

Нямаме какво да докладваме в това отношение.

Допълнителни въпроси, които поставя за докладване Законът за счетоводството

В допълнение на нашите отговорности и докладване съгласно МОС, по отношение на доклада за дейността, ние изпълнихме и процедурите, добавени към изискваните по МОС, съгласно „Указания относно нови и разширени одиторски доклади и комуникация от страна на одитора“ на професионалната организация на регистрираните одитори в България, Института на дипломираните експерт-счетоводители (ИДЕС)“. Тези процедури касаят проверки за наличието, както и проверки на формата и съдържанието на тази друга информация с цел да ни подпомогнат във формиране на становище относно това дали

hlb.bg

HLB Bulgaria, София 1309, бул. Константин Величков 149-151

ТЕЛ: +359 2 920 22 01

ФАКС: +359 2 920 36 65

E-MAIL: office@hlb.bg

другата информация включва оповестяванията и докладванията, предвидени в Глава седма от Закона за счетоводството и в Закона за публичното предлагане на ценни книжа, приложими в България.

Становище във връзка с чл. 37, ал. 6 от Закона за счетоводството

На базата на извършените процедури, нашето становище е, че:

- а) Информацията, включена в доклада за дейността за финансовата година, за която е изготвен индивидуалният финансов отчет, съответства на индивидуалния финансов отчет.
- б) Докладът за дейността е изготвен в съответствие с изискванията на Глава седма от Закона за счетоводството и на чл. 100(н), ал. 7, т. 2 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа.
- в) Декларацията за корпоративно управление за финансовата година, за която е изготвен индивидуалният финансов отчет, е представена в съответствие с изискванията на Глава седма от Закона за счетоводството и чл. 61, ал. 3, т. 5 от Правилника за прилагане на Закона за публичните предприятия и съгласно чл. 100н, ал. 7, т. 1 от ЗППЦК.

Становище във връзка с чл. 37, ал. 3 от Закона за енергетиката

На базата на извършените процедури, нашето становище е, че:

а) Дружеството е организирано счетоводната си дейност така, че да получава информация за всяка лицензионна дейност и друг вид дейност в т.ч. дейности при регулирани и свободно договорени цени. Дружеството поддържа аналитична отчетност за осъществяваните дейности по управление на електроенергийната система на България, администриране на пазара на електрическа енергия и координатор на специална балансираща група, пренос на електрическа енергия по електропреносната мрежа и нерегулирана дейност.

б) Дружеството е организирано счетоводната си дейност така, че да получава информация за всяко регионално звено, което е част от организационната структура на Дружеството.

в) Счетоводната отчетност на Дружеството е организирана и се поддържа по начин, който да осигури необходимата информация за целите на регулаторното счетоводно отчитане, а именно:

- ✓ Аналитична отчетност по класове активи и дейности;
- ✓ Аналитична отчетност на задълженията към доставчици;
- ✓ Аналитична отчетност на приходи, разходи и финансов резултат по дейности;

Отговорности на ръководството и лицата, натоварени с общо управление за индивидуалния финансов отчет

Ръководството носи отговорност за изготвянето и достоверното представяне на този индивидуален финансов отчет в съответствие с МСФО счетоводни стандарти, приети от ЕС и за такава система за вътрешен контрол, каквато ръководството определя като

hlb.bg

HLB Bulgaria, София 1309, бул. Константин Величков 149-151

ТЕЛ: +359 2 920 22 01

ФАКС: +359 2 920 36 65

E-MAIL: office@hlab.bg

необходима за осигуряване изготвянето на финансови отчети, които не съдържат съществени неправилни отчитания, независимо дали дължащи се на измама или грешка.

При изготвяне на индивидуалния финансов отчет ръководството носи отговорност за оценяване способността на Дружеството да продължи да функционира като действащо предприятие, оповестявайки, когато това е приложимо, въпроси, свързани с предположението за действащо предприятие и използвайки счетоводната база на основата на предположението за действащо предприятие, освен ако ръководството не възнамерява да ликвидира Дружеството или да преустанови дейността му, или ако ръководството на практика няма друга алтернатива, освен да постъпи по този начин.

Лицата, натоварени с общо управление, носят отговорност за осъществяването на надзор над процеса по финансово отчитане на Дружеството.

Отговорности на одитора за одита на индивидуалния финансов отчет

Нашите цели са да получим разумна степен на сигурност относно това дали индивидуалния финансов отчет като цяло не съдържа съществени неправилни отчитания, независимо дали дължащи се на измама или грешка, и да издадем одиторски доклад, който да включва нашето одиторско мнение. Разумната степен на сигурност е висока степен на сигурност, но не е гаранция, че одит, извършен в съответствие с МОС, винаги ще разкрива съществено неправилно отчитане, когато такова съществува. Неправилни отчитания могат да възникнат в резултат на измама или грешка и се считат за съществени, ако би могло разумно да се очаква, че те, самостоятелно или като съвкупност, биха могли да окажат влияние върху икономическите решения на потребителите, вземани въз основа на този индивидуален финансов отчет.

Като част от одита в съответствие с МОС, ние използваме професионална преценка и запазваме професионален скептицизъм по време на целия одит. Ние също така:

- идентифицираме и оценяваме рисковете от съществени неправилни отчитания в индивидуалния финансов отчет, независимо дали дължащи се на измама или грешка, разработваме и изпълняваме одиторски процедури в отговор на тези рискове и получаваме одиторски доказателства, които да са достатъчни и уместни, за да осигурят база за нашето мнение. Рискът да не бъде разкрито съществено неправилно отчитане, което е резултат от измама, е по-висок, отколкото риска от съществено неправилно отчитане, което е резултат от грешка, тъй като измамата може да включва тайно споразумяване, фалшифициране, преднамерени пропуски, изявления за въвеждане на одитора в заблуждение, както и пренебрегване или заобикаляне на вътрешния контрол.
- получаваме разбиране за вътрешния контрол, имащ отношение към одита, за да разработим одиторски процедури, които да са подходящи при конкретните обстоятелства, но не с цел изразяване на мнение относно ефективността на вътрешния контрол на Дружеството.
- оценяваме уместността на използваните счетоводни политики и разумността на счетоводните приблизителни оценки и свързаните с тях оповестявания, направени от ръководството.
- достигаме до заключение относно уместността на използване от страна на ръководството на счетоводната база на основата на предположението за действащо предприятие и, на базата на получените одиторски доказателства, относно това дали

hl**b**.**bg**

HLB Bulgaria, София 1309, бул. Константин Величков 149-151

ТЕЛ: +359 2 920 22 01

ФАКС: +359 2 920 36 65

E-MAIL: office@hl**b**.**bg**

е налице съществена несигурност, отнасяща се до събития или условия, които биха могли да породят значителни съмнения относно способността на Дружеството да продължи да функционира като действащо предприятие. Ако ние достигнем до заключение, че е налице съществена несигурност, от нас се изисква да привлечем внимание в одиторския си доклад към свързаните с тази несигурност оповестявания в индивидуалния финансов отчет или в случай че тези оповестявания са неадекватни, да модифицираме мнението си. Нашите заключения се основават на одиторските доказателства, получени до датата на одиторския ни доклад. Бъдещи събития или условия обаче могат да станат причина Дружеството да преустанови функционирането си като действащо предприятие.

- оценяваме цялостното представяне, структура и съдържание на индивидуалния финансов отчет, включително оповестяванията, и дали индивидуалния финансов отчет представя основополагащите за него сделки и събития по начин, който постига достоверно представяне.

Ние комуникираме с лицата, натоварени с общо управление, наред с останалите въпроси, планирания обхват и време на изпълнение на одита и съществените констатации от одита, включително съществени недостатъци във вътрешния контрол, които идентифицираме по време на извършвания от нас одит.

Ние предоставяме също така на лицата, натоварени с общо управление, изявление, че сме изпълнили приложимите етични изисквания във връзка с независимостта и че ще комуникираме с тях всички взаимоотношения и други въпроси, които биха могли разумно да бъдат разглеждани като имащи отношение към независимостта ни, а когато е приложимо, и предприетите действия за елиминиране на заплахите или приложените предпазни мерки.

Сред въпросите, комуникирани с лицата, натоварени с общо управление, ние определяме тези въпроси, които са били с най-голяма значимост при одита на индивидуалния финансов отчет за текущия период и които следователно са ключови одиторски въпроси. Ние описваме тези въпроси в нашия одиторски доклад, освен в случаите, в които закон или нормативна уредба възпрепятства публичното оповестяване на информация за този въпрос или когато, в изключително редки случаи, ние решим, че даден въпрос не следва да бъде комуникиран в нашия доклад, тъй като би могло разумно да се очаква, че неблагоприятните последствия от това действие биха надвишили ползите от гледна точка на обществения интерес от тази комуникация.

Доклад във връзка с други законови и регулаторни изисквания

Докладване съгласно чл. 10 от Регламент (ЕС) № 537/2014 във връзка с изискванията на чл. 59 от Закона за независимия финансов одит и изразяването на сигурност по устойчивостта

Съгласно изискванията на Закона за независимия финансов одит и изразяването на сигурност по устойчивостта във връзка с чл. 10 от Регламент (ЕС) № 537/2014, ние докладваме допълнително и изложената по-долу информация.

- ЕЙЧ ЕЛ БИ БЪЛГАРИЯ ООД е назначено за задължителен одитор на индивидуалния финансов отчет за годината, завършваща на 31 декември 2024 г. на ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР ЕАД („Дружеството“) с Протокол 26/03.06.2024 г. на Управителен съвет и 28/06.06.2024 г. на Надзорния съвет на

hlb.bg

HLB Bulgaria, София 1309, бул. Константин Величков 149-151

ТЕЛ: +359 2 920 22 01

ФАКС: +359 2 920 36 65

E-MAIL: office@hlb.bg

Дружеството, както и с протокол 65-2024/20.06.2024 г. на СД на едноличния собственик за период от една година.

- Одитът на индивидуалния финансов отчет за годината, завършваща на 31 декември 2024 г. на Дружеството представлява четвърти пълен непрекъснат ангажимент за задължителен одит на това предприятие, извършен от нас.
- Потвърждаваме, че изразеното от нас одиторско мнение е в съответствие с допълнителния доклад, представен на одитния комитет на Дружеството, съгласно изискванията на чл. 60 от Закона за независимия финансов одит и изразяването на сигурност по устойчивостта.
- Потвърждаваме, че не сме предоставяли посочените в чл. 64 от Закона за независимия финансов одит и изразяването на сигурност по устойчивостта.
- Потвърждаваме, че при извършването на одита сме запазили своята независимост спрямо Дружеството.

Одиторско дружество

„ЕЙЧ ЕЛ БИ БЪЛГАРИЯ” ООД

Регистрационен номер 017

Наталия Владимирова,

Прокурис

Стоян Стоянов,

Регистриран одитор, отговорен за одита

Регистрационен номер 0043

26 март 2025 г.

Nataliya Asenova
Vladimirova

Digitally signed by Nataliya
Asenova Vladimirova
Date: 2025.03.26 17:15:37 +02'00'

Stoyan
Dimitrov
Stoyanov

Digitally signed
by Stoyan
Dimitrov
Stoyanov
Date: 2025.03.26
17:11:50 +02'00'

hlb.bg

HLB Bulgaria, София 1309, бул. Константин Величков 149-151

ТЕЛ: +359 2 920 22 01

ФАКС: +359 2 920 36 65

E-MAIL: office@hlab.bg

Съдържание

Индивидуален отчет за финансовото състояние	2
Индивидуален отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход.....	4
Индивидуален отчет за промените в собствения капитал.....	6
Индивидуален отчет за паричните потоци	8
Бележки към индивидуалния финансов отчет.....	10

Индивидуален отчет за финансовото състояние за годината, приключваща на 31 декември

<i>В хиляди лева</i>	Бележка	31 декември 2024 г.	31 декември 2023 г.
Нетекущи активи			
Имоти, машини, съоръжения и оборудване	15	3,418,163	2,952,186
Нематериални активи	16	12,263	6,403
Инвестиции в дъщерни, съвместни и асоциирани предприятия, други инвестиции	17	10,266	10,800
Обща сума на нетекущите активи		3,440,692	2,969,389
Текущи активи			
Материални запаси	19	46,412	39,770
Търговски вземания и други вземания	20	135,043	150,920
Други вземания	22	607	17
Вземания от свързани предприятия	35	37,483	21,353
Данъци за възстановяване		365	-
ПС спец. предназначение регл. 943 / 2019	23	707,367	488,227
Пари и парични еквиваленти	23	79,200	176,733
Обща сума на текущи активи		1,006,477	877,020
Общо активи		4,447,169	3,846,409

Бележките на страници 10 до 73 са неразделна част от този финансов отчет.

Финансовият отчет е одобрен за издаване от Управителен съвет на 24.03.2025 г. и от Надзорен съвет на ЕСО ЕАД на 26.03.2025 г.

Индивидуален отчет за финансовото състояние за годината, приключваща на 31 декември (продължение)

В хиляди лева

	Бележка	31 декември 2024 г.	31 декември 2023 г.
Капитал и резерви			
Акционерен капитал		336,574	336,574
Резерви		15,256	14,334
Преоценъчен резерв		2,144,079	1,852,525
Допълнителни резерви ф. „Специален”		19,106	19,106
Неразпределена печалба/(загуба)		173,887	47,043
Финансов резултат от текущ период		265,184	250,451
Обща сума на капитал и резерви	24	2,954,086	2,520,033
Пасиви			
Нетекущи пасиви			
Пасиви по отсрочени данъци	18	169,497	140,612
Отсрочени приходи	26	727,161	666,528
Отсрочено финансиране	27	287,386	257,981
Задължения за обезщетения при пенсиониране	25	21,321	20,017
Обща сума на нетекущи пасиви		1,205,365	1,085,138
Текущи пасиви			
Задължения към свързани предприятия	35	35,919	31,171
Търговски задължения	28	92,777	87,362
Други задължения	29	103,895	79,052
Задължения за данъци	31	11,391	17,420
Разчети за национален допълнителен данък	31	5,573	-
Задължения за обезщетения при пенсиониране	25	3,988	3,868
Отсрочено финансиране	27	10,416	9,089
Отсрочени приходи	26	16,155	7,081
Провизии	30	7,604	6,195
Обща сума на текущи пасиви		287,718	241,238
Общо пасиви		1,493,083	1,326,376
Общо капитал и пасиви		4,447,169	3,846,409

Бележките на страници 10 до 73 са неразделна част от този финансов отчет.

Финансовият отчет е одобрен за издаване от Управителен съвет на 24.03.2025 г. и от Надзорен съвет на ЕСО ЕАД на 26.03.2025 г.

Ангелин Цачев
Изпълнителен Директор

ANGELIN
NIKOLAEV
TSACHEV

Digitally signed by
ANGELIN NIKOLAEV
TSACHEV
Date: 2025.03.26
15:53:32 +02'00'

Розелина Костова
Главен Счетоводител

ROZELINA
DIMITROV
A
KOSTOVA

Digitally signed by
ROZELINA
DIMITROVA
KOSTOVA
Date: 2025.03.26
11:24:43 +02'00'

Одиторско дружество
„ЕЙЧ ЕЛ БИ БЪЛГАРИЯ” ООД
Рег. № 017

Наталиа Владимирова
Прокурис

Nataliya Asenova
Vladimirova

Digitally signed by
Nataliya Asenova
Vladimirova
Date: 2025.03.26 17:16:21
+02'00'

Стоян Стоянов
Регистриран одитор, отговорен за одита
Рег. № 0043

Stoyan
Dimitrov
Stoyanov

Digitally signed by
Stoyan Dimitrov
Stoyanov
Date: 2025.03.26
16:38:03 +02'00'

Дата на издаване на одиторския доклад: 26.03.2025 г.

**Индивидуален отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход
за годината, приключваща на 31 декември**

<i>В хиляди лева</i>	Бележка	2024 г.	2023 г.
Приходи от продажби	7	1,201,499	1,235,431
Други приходи от дейността	8	180,094	128,170
Други приходи от реинтеграция МСФО 9	8	1,779	2,377
Всичко приходи		1,383,372	1,365,978
Коректив за разходи за придобиване на машини, имоти съоръжения и оборудване		58,578	43,713
Коректив за разходи за придобиване на материални запаси		52	-
Разходи за електрическа енергия на балансиращ пазар		(381,646)	(375,818)
Технологични разходи по преноса		(161,439)	(211,548)
Разходи за закупена разполагаемост		(90,798)	(80,014)
Разходи за материали	9	(45,125)	(34,852)
Разходи за ИТС механизъм	10	(17,801)	(12,023)
Разходи за такси по търгове ФПП - ЈАО	10	(1,167)	(1,021)
Разходи за външни услуги	10	(70,236)	(60,244)
Разходи за амортизации	15, 16	(113,290)	(106,015)
Разходи за възнаграждения на наети лица	11	(138,675)	(130,338)
Разходи за социално осигуряване и надбавки	12	(80,353)	(73,250)
Разходи за фонд СЕС	13	(31,251)	(34,533)
Други разходи за дейността	13	(10,471)	(8,684)
Промени в салдата на незавършено производство		(925)	(995)
Провизии	13	(2,242)	(1,993)
Себестойност на продадените текущи активи		(127)	(100)
Приход/разход от оценка ИМС		16	-
Резултат от оперативна дейност		296,472	278,263
Печалба от продажба на нетекущи активи		4	61
Финансови приходи	14	5,383	1,393
Финансови разходи	14	(1,073)	(1,332)
Нетни финансови разходи		4,310	61
Печалба преди данъци		300,786	278,385
Разходи за данъци	18	(30,029)	(27,934)
Национален допълнителен данък	18	(5,573)	-
Нетна печалба за годината		265,184	250,451

Бележките на страници 10 до 73 са неразделна част от този финансов отчет.

Финансовият отчет е одобрен за издаване от Управителен съвет на 24.03.2025 г. и от Надзорен съвет на ЕСО ЕАД на 26.03.2025 г.

**Индивидуален отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход за годинта,
приключваща на 31 декември (продължение)**

<i>В хиляди лева</i>	Бележка	2024 г.	2023 г.
Печалба		265,184	250,451
Друг всеобхватен доход			
<i>Компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата:</i>			
Преценка на имоти, машини и съоръжения	18	327,750	3,083
Преценки на задължение по план с дефинирани доходи	18	(2,803)	(1,145)
Данъчни ефекти, свързани с тези компоненти	18	(32,495)	115
Друг всеобхватен доход за годината, нетно от данъци		292,452	2,053
Общо всеобхватен доход за годината		557,636	252,504

Бележките на страници 10 до 73 са неразделна част от този финансов отчет.

Финансовият отчет е одобрен за издаване от Управителен съвет на 24.03.2025 г. и от Надзорен съвет на ЕСО ЕАД на 26.03.2025 г.

Ангелин Цачев

Изпълнителен Директор

**ANGELIN
NIKOLAEV
TSACHEV**
Digitally signed by
ANGELIN NIKOLAEV
TSACHEV
Date: 2025.03.26
15:54:09 +02'00'

Розелина Костова

Главен Счетоводител

**ROZELINA
DIMITROVA
KOSTOVA**
Digitally signed
by ROZELINA
DIMITROVA
KOSTOVA
Date: 2025.03.26
11:25:34 +02'00'

Одиторско дружество

„ЕЙЧ ЕЛ БИ БЪЛГАРИЯ” ООД

Рег. № 017

Наталия Владимирова

Прокурист

**Nataliya
Asenova
Vladimirova**
Digitally signed by
Nataliya Asenova
Vladimirova
Date: 2025.03.26
17:16:58 +02'00'

Stoyan

Dimitrov

Stoyanov

Стоян Стоянов

Регистриран одитор, отговорен за одита

Рег. № 0043

Digitally signed by
Stoyan Dimitrov
Stoyanov
Date: 2025.03.26
16:38:53 +02'00'

Дата на издаване на одиторския доклад: 26.03.2025 г.

Индивидуален отчет за промените в собствения капитал за годината, приключваща на 31 декември

В хиляди лева

	Акционерен капитал	Преоценъчни резерви	Законови резерви	Допълнителни резерви ф. "Специален"	Резерв от преоценки по план.с дефинирани доходи	Неразпределена печалба/ (Непокрита загуба)	Общо собствен капитал
Салдо към 01.01.2024 г.	336,574	1,852,525	30,213	19,106	(15,879)	297,494	2,520,033
Разпределени дивиденди	-	-	-	-	-	(123,503)	(123,503)
Увеличение/(намаление) чрез прехвърляне между преоценъчни резерв и неразпределена печалба, нето от данъци	-	(3,421)	-	-	-	3,421	-
Увеличение/(намаление) чрез прехвърляне на законови резерви	-	-	3,445	-	-	(3,445)	-
Други изменения в собствения капитал	-	-	-	-	-	(80)	(80)
Сделки със собствениците	-	(3,421)	3,445	-	-	(123,607)	(123,583)
Печалба за годината	-	-	-	-	-	265,184	265,184
Друг всеобхватен доход:							
Преценка на имоти, машини и съоръжения	-	327,750	-	-	-	-	327,750
Преоценки на нетния пасив по план с дефинирани доходи	-	-	-	-	(2,803)	-	(2,803)
Данък върху дохода, отнасящ се до компонентите на другия всеобхватен доход	-	(32,775)	-	-	280	-	(32,495)
Друг всеобхватен доход за годината, нетно от данъци	-	294,975	-	-	(2,523)	-	292,452
Общо всеобхватен доход за годината	-	294,975	-	-	(2,523)	265,184	557,636
Салдо към 31 декември 2024 г.	336,574	2,144,079	33,658	19,106	(18,402)	439,071	2,954,086

Индивидуален отчет за промените в собствения капитал за годината, приключваща на 31 декември (продължение)

В хиляди лева

	Акционерен капитал	Преоценъчни резерви	Законови резерви	Допълнителни резерви	Резерв от преоценки по план.с дефинирани приходи	Неразпределена печалба/ (Непокрита загуба)	Общо собствен капитал
Салдо към 01.01.2023 г.	336,574	1,855,043	21,104	19,106	(14,849)	91,677	2,308,655 (40,989)
Разпределени дивиденди	-	-	-	-	-	-	-
Увеличение/(намаление) чрез прехвърляне между преоценъчния резерв и неразпределена печалба, нето от данъци	-	(5,601)	-	-	-	5,601	-
Увеличение/(намаление) чрез прехвърляне на законови резерви	-	-	9,109	-	-	(9,109)	-
Други изменения в собствения капитал	-	-	-	-	-	(137)	(137)
Сделки със собствениците	-	(5,601)	9,109	-	-	(44,634)	(41,126)
Печалба за годината	-	-	-	-	-	250,451	250,451
Друг всеобхватен доход:							
Проценка на имоти, машини и съоръжения	-	3,083	-	-	-	-	3,083
Проценки на нетния пасив по план с дефинирани приходи	-	-	-	-	(1,145)	-	(1,145)
Данък върху дохода, отнасящ се до компонентите на другия всеобхватен доход	-	-	-	-	115	-	115
Друг всеобхватен доход за годината, нетно от данъци	-	3,083	-	-	(1,030)	-	2,053
Общо всеобхватен доход за годината	-	3,083	-	-	(1,030)	250,451	252,504
Салдо към 31 декември 2023 г.	336,574	1,852,525	30,213	19,106	(15,879)	297,494	2,520,033

Бележките на страници 10 до 73 са неразделна част от този финансов отчет.
Финансовият отчет е одобрен за издаване от Управителен съвет на 24.03.2025 г. и от Надзорен съвет на ЕСО ЕАД на 26.03.2025 г.

Ангелин Цачев

Изпълнителен Директор

Одиторско дружество

„ЕЙЧ ЕЛ БИ БЪЛГАРИЯ“ ООД

Рег. № 017

Наталия Владимирова

Прокурист

ANGELIN
NIKOLAEV
TSACHEV

Digitally signed by
ANGELIN NIKOLAEV
TSACHEV
Date: 2025.03.26
15:54:36 +02'00'

Розелина Костова

Главен Счетоводител

ROZELINA
DIMITROVA
KOSTOVA

Digitally signed by
ROZELINA
DIMITROVA
KOSTOVA
Date: 2025.03.26
11:26:15 +02'00'

Digitally signed by Nataliya
Asenova Vladimirova
Date: 2025.03.26 17:17:35
+02'00'

Stoyan Dimitrov
Stoyanov

Стоян Стоянов

Регистриран одитор, отговорен за одита

Рег. № 0043

Дата на издаване на одиторския доклад: 26.03.2025 г.

Индивидуален отчет за паричните потоци, за годината, приключваща на 31 декември

В хиляди лева

	Бележка	2024 г.	2023 г.
Парични потоци от оперативна дейност			
Парични постъпления от клиенти в т.ч.:		1,542,099	1,712,961
<i>парични постъпления от свързани лица – група БЕХ</i>		117,412	105,282
<i>парични постъпления от свързани лица извън БЕХ</i>		29,485	12,296
<i>парични постъпления дъщерно дружество ЕСО</i>		299	514
<i>Инженеринг ЕООД</i>			
<i>парични постъпления дъщерно дружество ЕСО Проект ЕООД</i>		150	243
Парични плащания на доставчици в т.ч.:		(794,562)	(903,478)
<i>парични плащания към свързани лица – група БЕХ</i>		(262,797)	(451,451)
<i>парични плащания към свързани лица извън БЕХ</i>		(128,033)	(104,888)
<i>парични плащания дъщерно дружество ЕСО Инженеринг ЕООД</i>		(16,265)	(13,469)
<i>парични плащания дъщерно дружество ЕСО Проект ЕООД</i>		(5,072)	(3,404)
Парични плащания на персонал		(214,183)	(201,050)
Плащания за корпоративен данък		(36,584)	(28,102)
Плащания за други данъци и такси		(104,008)	(121,434)
ПП от финансираня по международни проекти		42,281	1,548
Други парични потоци от основна дейност (нето)		(527)	(2,723)
Курсови разлики		-	(4)
Други финансови		(16)	(25)
Нетен паричен поток от оперативна дейност		434,500	457,693
Парични потоци от инвестиционна дейност			
Инвестиции в дъщерни предприятия		(1,000)	-
Инвестиции в асоциирани предприятия		-	(3,953)
Закупуване на имоти, машини, съоръжения и оборудване		(192,570)	(153,182)
Получени лихви		4,393	1,392
Нетен паричен поток от инвестиционна дейност		(189,177)	(155,743)
Парични потоци от финансова дейност			
Изплатени дивиденди		(123,503)	(40,989)
Изплащане на задължения по заеми и лизинг		-	(242)
Нетен паричен поток от финансова дейност		(123,503)	(41,231)
Нетна промяна в пари и парични еквиваленти		121,820	260,719
Пари и парични еквиваленти в началото на годината		667,394	406,675
Ефект от очаквани кредитни загуби		(2,647)	(2,434)
Пари и парични еквиваленти в края на годината	23	786,567	664,960
В т.ч. ПС спец. Предназначение Регл. 943/2019		707,367	488,227

Бележките на страници 10 до 73 са неразделна част от този финансов отчет.

Финансовият отчет е одобрен за издаване от Управителен съвет на 24.03.2025 г. и от Надзорен съвет на ЕСО ЕАД на 26.03.2025 г.

Ангелин Цачев
Изпълнителен Директор

ANGELIN
NIKOLAEV
TSACHEV
Digitally signed by
ANGELIN NIKOLAEV
TSACHEV
Date: 2025.03.26
15:55:02 +02'00'

Розелина Костова
Главен Счетоводител

ROZELINA
DIMITROVA
KOSTOVA
Digitally signed by
ROZELINA
DIMITROVA
KOSTOVA
Date: 2025.03.26
11:26:47 +02'00'

Одиторско дружество
„ЕЙЧ ЕЛ БИ БЪЛГАРИЯ” ООД
Рег. № 017

Наталия Владимирова
Прокурис

Nataliya
Asenova
Vladimirova
Digitally signed by
Nataliya Asenova
Vladimirova
Date: 2025.03.26 17:18:22
+02'00'

Stoyan
Dimitrov
Stoyanov
Digitally signed by
Stoyan Dimitrov
Stoyanov
Date: 2025.03.26
16:40:24 +02'00'

Стоян Стоянов
Регистриран одитор, отговорен за одита
Рег. № 0043

Дата на издаване на одиторския доклад: 26.03.2025 г.

Бележки към индивидуалния финансов отчет

1. Статут и предмет на дейност	10
2. Собственост и управление, предмет	11
3. База за изготвяне	19
4. Съществена информация за счетоводните политики	19
5. Функционална валута и валута на представяне	20
6. Използване на приблизителни оценки и преценки	20
7. Приходи от продажба	21
8. Други приходи от дейността	23
9. Разходи за материали	24
10. Разходи за външни услуги	24
11. Разходи за възнаграждения на наети лица	24
12. Разходи за социално осигуряване и надбавки	25
13. Други разходи	25
14. Финансови приходи и разходи	25
15. Имоти, машини, съоръжения и оборудване	26
16. Нематериални активи	28
17. Инвестиции в дъщерни, съвместни и асоциирани предприятия, други инвестиции	29
18. Разходи за данъци	32
19. Материални запаси	35
20. Търговски вземания и други вземания	35
21. Дългосрочни вземания	36
22. Други вземания	36
23. Пари и парични еквиваленти	36
24. Капитал и резерви	37
25. Доходи на наети лица	39
26. Отерочени приходи	41
27. Отерочено финансиране	42
28. Търговски задължения	42
29. Други задължения	42
30. Провизии	42
31. Задължения за данъци	43
32. Финансови инструменти	43
33. Лизинг	48
34. Условни задължения	50
35. Свързани лица	50
36. Събития след датата на отчетния период	56
37. База за измерване	56
38. Възнаграждение за одит	56
39. Промени в счетоводните политики	56
40. Съществена информация за счетоводната политика	63
41. Финансов обзор от ръководството	73

Бележки към финансовия отчет**1. Статут и предмет на дейност**

Основен приоритет в дейността на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) и през 2024 г. е изпълнението на лицензионните задължения – осигуряване на оперативната надеждност на електроенергийната система по отношение на преноса на електроенергия, баланса на мощностите и адекватно развитие на мрежата. Дружеството осъществява дейността си в условията на регулиран пазар – цените за достъп до електропреносната мрежа и за пренос през електропреносната мрежа са регулирани от КЕВР. Електрическата енергия за компенсиране на технологичните разходи по пренос се закупува от дружеството по свободно договорени цени – от организирания борсов пазар на БНЕБ считано от 01 юли 2018 г. съгласно приетите промени в Закона за енергетиката, обн. в ДВ, бр. 38/08.05.2018 г.

ЕСО ЕАД се стреми да повишава не само надеждността на преноса, но и икономическата ефективност при управление на активите като въвежда и използва най-съвременните методи за планиране, поддръжка и мониторинг.

ЕСО ЕАД е пълноправен член на ENTSO-E – европейската организация на системните оператори за пренос на електроенергия и осъществява синхронна работа с останалите ЕЕС от континентална Европа, в съответствие с Рамково Споразумение за работа в синхронната зона за регионална група Континентална Европа (Synchronous Area Framework Agreement for RC CE). ЕСО е пълноправен член на ЕПР на преносни способности (Single Allocation Platform) в съответствие с Регламент (ЕС) 2016/1719 и подписаното Споразумение за сътрудничество в Единната платформа за разпределение (Single Allocation Platform Cooperation Agreement).

Дружеството е акционер в тържната кантора JAO S.A., която изпълнява ролята на ЕПР на преносни способности съгласно Регламент 2016/1719 за установяване на насоки за предварително разпределяне на преносна способност. JAO S.A. разпределя дългосрочните преносни способности (годишни и месечни) на всички граници между страните членки на ЕС.

На 22 май 2020 г. операторите на преносни системи на България (ЕСО ЕАД), Гърция (IPTO), Италия (TERNA SpA) и Румъния (Transelectrica) учредиха дружество за координиране на сигурността на електроенергийната мрежа в Югоизточна Европа - Southeast Electricity Network Coordination Center (“SEleNe CC”) със седалище в гр. Солун, Гърция. Четирите преносни оператора имат равно участие в дяловия капитал на акционерното дружество. На основание чл. 26, ал. 1 и ал. 2 от Устава на SEleNe CC, операторът на преносна мрежа на Румъния по регулаторни съображения взе решение да прекрати акционерното си участие в SEleNe CC считано от 01.07.2022 г. и ще използва услугите на центъра въз основата на договор. От 01.07.2021 г. SEleNe CC извършва активна дейност – анализ на експлоатационната сигурност, координирано планиране на прекъсванията, координирано разпределяне на капацитет, краткосрочна и близо до реалното време прогноза на адекватността, изготвяне на модели на отделна и обща електроенергийна мрежа и предоставяне на данни. Съгласно разпоредбите на Регламент 2019/943 относно вътрешния пазар на електроенергия считано от 01.07.2022 г. регионалните центрове по сигурността следва да бъдат заменени от регионални координационни центрове и в края на 2022 година координационният център е приведен в съответствие с регламент 2019/943.

На 18.02.2021 г. в Търговския регистър към Агенция по вписванията е вписано еднолично дружество с ограничена отговорност „ЕСО Инженеринг“ ЕООД, ЕИК 206401308, със седалище и адрес на управление гр. София, п. код 1404, бул. „Петко Ю. Тодоров“ № 24., на което ЕСО ЕАД е едноличен собственик на капитала.

На 26.04.2022 г. в Търговския регистър към Агенция по вписванията е вписано еднолично дружество с ограничена отговорност „ЕСО ПРОЕКТ“ ЕООД, ЕИК 206914677, със седалище и адрес на управление гр. София, п. код 1404, бул. „Петко Ю. Тодоров“ № 24., на което ЕСО ЕАД е едноличен собственик на капитала.

На 29.03.2024 г. в Търговския регистър към Агенция по вписванията е вписано еднолично акционерно дружество „ЕСО ЧАРДЖ“ ЕАД, ЕИК 207774922, със седалище и адрес на управление гр. София, п. код 1404, бул. „Петко Ю. Тодоров“ № 24., на което ЕСО ЕАД е едноличен собственик на капитала.

„Електроенергиен системен оператор“ ЕАД е регистрирано в Търговския регистър при Агенцията по вписванията, ЕИК 175201304, със седалище и адрес на управление гр. София, район Витоша, п.код 1618, бул.

Бележки към финансовия отчет

„Цар Борис III” № 201. Дружеството е учредено за неопределен срок. Регистрирано е по Закона за данък върху добавената стойност.

2. Собственост и управление, предмет

Едноличен собственик на капитала на дружеството е “Български енергиен холдинг” ЕАД (БЕХ ЕАД), регистрирано в Търговския регистър при Агенцията по вписванията с ЕИК 831373560, чийто принципал е българската държава, чрез Министерство на енергетиката. Правото на собственост от страна на държавата се упражнява от Министъра на енергетиката.

Органите на управление са: Общото събрание (едноличен собственик на капитала), Надзорен съвет и Управителен съвет. Правата на едноличния собственик на капитала се упражняват от Съвета на директорите на БЕХ ЕАД.

ЕСО ЕАД е публично предприятие по смисъла на Закона за публичните предприятия (ЗПП). Членовете на Надзорния съвет на независимия преносен оператор се избират след проведени конкурсни процедури в съответствие със ЗПП и Правилника по прилагането му (ППЗПП). Надзорният съвет е в състав от 5 до 7 членове с мандат от 5 години, като за избора им се уведомява Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР). Най-малко една трета, но не повече от една втора от състава на Надзорния съвет следва да са независими членове, номинирани след конкурсна процедура от Агенцията за публичните предприятия и контрол, останалите членове се избират след проведена конкурсна процедура от едноличния собственик на капитала.

Надзорният съвет на независимия преносен оператор приема решенията, които могат съществено да повлияят върху стойността на активите на ЕСО ЕАД, включително решенията, свързани с одобряването на годишните финансови планове, нивото на задлъжнялост и обвързващи общото събрание решения, относно размера на дивидентите, които се разпределят между акционерите, избира и назначава отговорник по съответствието по смисъла на чл. 81к, ал.2 от Закона за енергетиката, както и други въпроси, предоставени в неговата компетентност от закона или устава на ЕСО ЕАД.

Решенията на Надзорния съвет за избор, както и информация за условията, които уреждат мандата, продължителността и прекратяването му, се изпращат на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

Управителният съвет на независимия преносен оператор е в състав от 3 до 9 членове с петгодишен мандат. Членовете на Управителния съвет се избират и освобождават от Надзорния съвет след проведена конкурсна процедура в съответствие със ЗПП и ППЗПП. Управителният съвет взема решения, свързани с текущите дейности на оператора на електропреносната мрежа, управлението на мрежата и дейностите, необходими за изготвянето на 10-годишния план за развитие на мрежата, както и решава други въпроси, предоставени в негова компетентност от закона или устава на дружеството.

Дружеството няма клонова структура.

Органи на управление:

ЕСО ЕАД има двустепенна форма на управление – Надзорен съвет и Управителен съвет.

Към 31.12.2024 г. Надзорният съвет /НС/ се състои от петчленен състав:

1. Александър Александров Тричков – член на НС и Председател на НС;
2. Евден Тодоров Николов – член на НС и Заместник председател на НС;
3. Костадин Иванов Попов – член на НС;
4. Пламен Георгиев Радонов – член на НС;
5. Илиян Николаев Скарлатов – член на НС;

Към 31.12.2024 г. Управителният съвет /УС/ се състои от трима членове в състав, както следва:

1. Антон Пенков Славов - Член на УС и Председател на УС
2. Ангелин Николаев Цачев - Член на УС и Изпълнителен директор на ЕСО ЕАД;
3. Пламен Веселинов Йорданов - Член на УС.

Бележки към финансовия отчет

На основание чл.81 к, ал.2 от Закона за енергетиката и в съответствие с Устава на дружеството надзорният съвет на ЕСО ЕАД избира отговорник по съответствието на дружеството. Отговорникът по съответствието на ЕСО ЕАД е Григор Григоров.

Дружеството се управлява и представлява от Управителния съвет.

Непосредственото, ежедневно ръководство се осъществява от Изпълнителния директор, съобразно уредените от Устава на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД негови компетенции.

Капитал

ЕСО ЕАД е с капитал 336,574,380 (словом: триста тридесет и шест милиона петстотин седемдесет и четири хиляди триста и осемдесет) лева, разделен на 336,574,380 (словом: триста тридесет и шест милиона петстотин седемдесет и четири хиляди триста и осемдесет) броя обикновени поименни акции, с номинална стойност 1 лев всяка една. Капиталът на дружеството е изцяло записан и внесен, както следва:

- 57,847,195 (словом: петдесет и седем милиона осемстотин четиридесет и седем хиляди сто деветдесет и пет) лева - непарична вноска – недвижими имоти и активи;
- 3,256,000 (словом: три милиона двеста петдесет и шест хиляди) лева - непарична вноска (апорт) от „Български енергиен холдинг“ ЕАД, ЕИК 831373560 на 3,203 броя акции от капитала на „Булгартел“ ЕАД, ЕИК 131341659, собственост на „Български енергиен холдинг“ ЕАД, съгласно Временно удостоверение № 3 от 23.10.2017 г. Непаричната вноска е с парична оценка в размер на 3,256,000 (три милиона двеста петдесет и шест хиляди) лева, определена по реда на чл. 72 от Търговския закон от три вещи лица, назначени с Акт № 20161128141234-11 от 26.05.2017 г.;
- 2,482,167 (словом: два милиона четиристотин осемдесет и две хиляди сто шестдесет и седем) лева, чрез превръщане на част от неразмразената печалба за 2008 година;
- 5,660,561 (словом: пет милиона шестстотин и шестдесет хиляди петстотин шестдесет и един) лева, чрез превръщане на част от неразмразената печалба за 2010 година;
- 52,600 (словом: петдесет и две хиляди и шестстотин) лева, чрез превръщане на част от неразмразената печалба за 2011 година;
- 24,314,300 (словом: двадесет и четири милиона триста и четиринадесет хиляди и триста) лева, чрез превръщане на част от неразмразената печалба за 2015 година;
- 37,963,724 (словом: тридесет и седем милиона деветстотин шестдесет и три хиляди седемстотин двадесет и четири) лева, чрез превръщане на остатъка от нетната печалба на дружеството за 2016 г. и неразмразената печалба от минали години;
- 167,599,244 (словом: сто шестдесет и седем милиона петстотин деветдесет и девет хиляди двеста четиридесет и четири) лева, чрез превръщане на други резерви в размер на 134,336,424 лева, неразмразената печалба от 2020 г. в размер на 31,145,481 лева и неразмразената печалба от предходни години в размер на 2,117,339 лева.
- 2,398,589 (словом: два милиона триста деветдесет и осем хиляди петстотин осемдесет и девет) лева, чрез превръщане на неразмразената печалба от 2021г.
- 35,000,000 (словом: тридесет и пет милиона) лева - непарична вноска (апорт) от „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, ЕИК 831373560, определен по реда на чл. 72 от Търговския закон от три вещи лица, назначени с Акт №20220729160250/01.08.2022 г., изменен с Акт №20220729160250-3/22.08.2022 г., представляваща задължения на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД към „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД за отчислен дивидент, съгласно решение по т.1.4.1 от Протокол № 44-2021/18.08.2021 г. на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и решение по т.5 от Протокол №31/04.08.2021 г. на Надзорния съвет на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

Предмет на дейност

Съгласно изискванията на ЗЕ, ЕСО ЕАД е собственик на активите, свързани с дейността по пренос на електрическа енергия, включително на преносната мрежа, има собствена идентичност, отделно седалище, персонал и ползва самостоятелно необходимото му оборудване и правни, счетоводни и информационни

Бележки към финансовия отчет

услуги. ЕСО ЕАД разполага с всички човешки, технически, физически и финансови ресурси, необходими за извършване на дейността по пренос на електрическа енергия. Дружеството има право да взема решения, независимо от вертикално интегрираното предприятие по отношение на активи, необходими за функционирането, поддръжката или развитието на преносната мрежа, както и правомощия да предлага обвързващи общото събрание решения, относно набиране на средства на капиталовия пазар чрез заем или увеличаване на капитала.

ЕСО ЕАД е носител на лицензия за пренос на електрическа енергия № Л-419-04/18.12.2013г. издадена с Решение № Р-205 от 18.12.2013г. от КЕВР на основание чл.39, ал.1, т.2 във връзка с чл.51, ал.1, т.1 и чл.52, ал.1 и ал.2 от ЗЕ за срок от 35 години.

С решение С-5/30.07.2015 година и Решение С-7/05.11.2015 г., КЕВР на основание чл. 10, пар. 1 и 2 от Директива 2009/72/ЕО на Европейския Парламент и на Съвета от 13 юли 2009 г. относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия и за отмяна на Директива 2003/54/ЕО, чл. 21, ал. 1, т. 27, чл. 81а, ал. 6 от ЗЕ, както и чл. 96, ал. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, сертифицира ЕСО ЕАД като независим преносен оператор на електропреносната система на РБ и одобрява Правила за предоставяне на услуги от независимия преносен оператор на вертикално интегрираното предприятие и Програма за съответствието на ЕСО ЕАД. Нотифицирането на решението за определяне на оператора е публикувано в Официален вестник на Европейския съюз в брой С 428 от 19 декември 2015 г. Издаден е сертификат на ЕСО ЕАД за независимост на оператора на електропреносната мрежа.

Основните дейности съгласно притежаваната от ЕСО ЕАД лицензия №Л-419-04/18.12.2013 г. са:**• пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа**

Дейността по пренос включва дейности по експлоатация, поддръжка, управление и развитие на електропреносната мрежа и осигурява непрекъснатост, надеждност и ефективност на преноса и транзитирането на електрическа енергия. Дейността по пренос на електрическа енергия е всеобщо предлагана услуга, която се управлява от електроенергийния системен оператор.

• управление на електроенергийната система (ЕЕС)

Дейностите по управление на ЕЕС включват единно оперативно координиране и управление, както и контрола на режима на работа на ЕЕС; управление (диспечиране) на преноса и трансформирането на електрическа енергия; поддръжане на баланс между производството, потреблението и междусистемния обмен на електрическа енергия; осъществяване съвместна работа на електроенергийната система с електроенергийните системи на другите страни в съответствие с международни договори; предоставяне на равнопоставен достъп на ползвателите на мрежата за пренос на електрическа енергия; осигуряване на нормативно регламентирани допълнителни услуги, чрез провеждане на тръжни процедури.

• администриране на сделки с електрическа енергия и пазара на балансираща енергия

Дейността включва поддръжане на регистри на лицата, сключили сделки на пазара на електрическа енергия; поддръжане на регистри на сключените договори на лицата, участващи на пазара на електрическа енергия; приемане, подреждане в приоритетни списъци по цена и технологични критерии и активиране на предложения и заявки за покупко/продажба на балансираща енергия; прилагане на методика за изчисляване и определяне на цени на балансираща енергия за всеки период на сетълмент; контрол върху финансовата безопасност на сделките с балансираща енергия.

• измерване на електрическа енергия

Дейността включва осигуряване и монтиране за сметка на ЕСО ЕАД на средствата за търговско измерване за всяко присъединяване на клиенти и производители на електрическа енергия към мрежата; поддръжка, отчитане, контрол и подмяна на средствата за търговско измерване на електрическа енергия; създаване, поддръжане и администриране на база данни за всички търговски участници, присъединени към електропреносната мрежа.

Бележки към финансовия отчет**Основни пазарни сегменти**

ЕСО ЕАД играе водеща роля в либерализация на електроенергийния пазар в България и в изпълнението на изискванията на европейските регламенти, уреждащи създаването на общ европейски пазар. Пазарът на електрическа енергия включва дългосрочни и краткосрочни сделки за покупка и продажба на енергия чрез сделки, сключени двустранно или на платформите на БНЕБ ЕАД.

През 2024 г. ЕСО ЕАД продължи успешното администриране на пазара на всички сделки с електрическа енергия, като се провеждат дневни търгове за разполагаемост за допълнителни услуги – резерв за първично регулиране на честотата и резерв за автоматично и ръчно вторично регулиране на честотата и обменните мощности за всеки следващ ден.

От 1.05.2024 г. започнаха да се провеждат 96 тръжни процедури в рамките на деня за изготвяне на приоритетни списъци за балансираща енергия за регулиране нагоре и регулиране надолу от активирани резерви за автоматично и ръчно вторично регулиране на честотата и обменните мощности, които се затварят 25 минути преди периода на доставка. Това дава възможност предложенията да се подават много близо до реалното време. Прилагат се еднакви принципи за балансиране на стандартните, специални и комбинирани балансиращи групи.

От 01.05.2024 г. стартира прилагането на нова Методика за определяне на цените на балансиращата енергия с въвеждане на единна цена, имаща за цел хармонизиране на нормативната уредба с европейските регламенти и директиви и да даде възможност на ЕСО ЕАД да участва в европейските платформи за обмен на балансираща енергия. С приемането на новата Методика се въвеждат допълнителни механизми за регулиране на небалансите и за дисциплиниране на търговските участници, като тези правила се прилагат за всички търговци и ги насърчават да прогнозират по-добре своите графици. В нея се регламентират по-ясни правила и механизъм за определяне на цените на балансираща енергия, които отчитат интересите на всички участници на пазара. Прилагането на методиката доведе до чувствително намаляване на небалансите на търговските участници, тъй като те са стимулирани да прогнозират максимално точно графициите си.

Основната причина за приемането на Методиката е изменението на чл. 21, ал. 1, т. 11 от ЗЕ, според което тя не следва да е част от ПТЕЕ¹, а да се приеме като самостоятелен акт. С тези промени в ЗЕ се отмени и правомощието на КЕВР съгласно чл. 21, ал. 1, т. 8 от ЗЕ да определя ежегодно пределна цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия.

След присъединяване на ЕСО ЕАД към платформите за балансиране, българските доставчици на балансиращи услуги ще се конкурират реално с европейските такива.

През 2024 г. стартира десетата година, през която се отчитат данни за работата на балансиращия пазар в изцяло пазарни условия. Доставчик на балансиращи услуги може да бъде всеки производствен диспечирани блок (централи) или диспечирани потребяващ обект или диспечирани съоръжение за съхранение на електрическа енергия или агрегатор, изпълнили техническите изисквания на ЕСО ЕАД. Разходите за разполагаемост за допълнителни услуги се възстановяват чрез цената за достъп, а разходите за предоставената енергия за регулиране нагоре и регулиране надолу от доставчиците на балансираща енергия, са ценообразуващ елемент при определяне на цените за енергиен недостиг и енергиен излишък на балансиращия пазар.

ЕСО ЕАД поддържа баланса между производството и потреблението, сигурността и качеството на доставките в ЕЕС, като ползва балансиращата енергия, предоставена от регистрираните доставчици на балансиращи услуги. Във връзка с препоръките на Европейската комисия ЕСО ЕАД измени Правила за провеждане на тръжни процедури за закупуване на разполагаемост за резерви за първично регулиране на честотата, автоматично вторично регулиране и ръчно вторично регулиране на честотата и обменните мощности и намали прагът за участие на кандидатите от 5 MW на 1 MW.

Пазарните сегменти, които влияят върху годишните резултати на ЕСО ЕАД са:

- Пазар на електрическа енергия;
- Пазар на балансираща енергия;
- Пазар на допълнителни услуги;

¹ ПТЕЕ – Правила за търговия с електрическа енергия

Бележки към финансовия отчет

- Пазар за предоставяне на преносна способност за търговски обмени;
- Пазарни обединения между две съседни тръжни зони.

Към 31.12.2024 г. основна цел на ЕСО ЕАД е ефективното използване на възможностите за привличане на финансиране от национални, европейски и други международни програми и координация на изпълнението на проекти и дейности, подпомагащи достигане на заложените в бизнес стратегията на дружеството цели и задачи.

По поставените цели към 31.12.2024 г. е изпълнено следното:

- **Изпълнение на проекти от общ интерес (ПОИ)**

ПОИ 12.2 CARMEN/КАРМЕН (България, Румъния) – за по-задълбочено трансгранично сътрудничество между операторите на преносни системи (ОПС) и споделяне на данни, за по-задълбочено сътрудничество между ОПС и операторите на разпределителни системи (ОРС), за инвестиране в разширяване на мрежата и увеличаване на капацитета за интегриране на нови възобновяеми енергийни източници, както и за подобряване на стабилността, сигурността и гъвкавостта на мрежата. Проектът включва активно изпълнение на инвестиции в румънската преносна и разпределителна мрежа и в преносната мрежа на България и се изпълнява в партньорство между румънския ОРС Delgaz Grid S.A., ОПС Transelectrica, Румъния и ЕСО ЕАД. Срокът за изпълнение на инвестициите по проекта е до края на 2030 г.

В рамките на отчетния период ЕСО ЕАД завърши подготовка на документация за кандидатстване за финансиране на част от включените в проекта дейности на българска територия по публикувана покана за набиране на проектни предложения от Механизма за свързване на Европа (МСЕ), процедура CEF-E-2024-PCI-RPMI в две направления: за проучвания „STUDIES“ и за CMP „WORKS“:

„CARMEN4INVEST: Изготвяне на прединвестиционен пакет от проучвания и документи за изпълнението на ПОИ CARMEN на българска територия“ в направление STUDIES за изпълнение на прединвестиционни дейности за изграждане на 3 нови дигитализирани подстанции 400/110 kV - Свобода, Генерал Тошево 2, Добрич 2, модернизация и дигитализация на подстанция Варна 750 и изграждане на нови електропроводи 400 kV - Свобода - Генерал Тошево 2, Добрич 2 - Генерал Тошево 2 и Добрич 2 - Варна 750. Индикативният бюджет за изпълнение на CARMEN4INVEST е 5,8 млн. евро, от които 50% се очаква да бъдат безвъзмездна помощ от МСЕ. Проектното предложение е подадено в изискуемия срок - 22.10.2024 г.

„CARMEN: Интелигентни мрежи, увеличаващи БЕИ и взаимосвързаността в района на Югоизточна Европа“ в направление WORKS, съвместно с румънските партньори, за изпълнение на дейности на българска територия по въвеждане на системи за автоматизирано управление (САУП) в съществуващи системни подстанции – Добруджа, Варна, Горна Оряховица, Мизия и Балкан; изграждане на пасивни оптични пръстени за телекомуникационна мрежа на ВЛ с обща дължина около 1125 км, включително две междусистемни връзки с Румъния - ВЛ 400 kV Дружба и ВЛ 400 kV Съединение и изграждане на активни оптични телекомуникационни пръстени на всички 300 подстанции, притежавани и управлявани от ЕСО ЕАД. Индикативният бюджет за изпълнение на дейностите на българска територия част от CARMEN е 60 млн. евро, от които 50% се очаква да бъдат безвъзмездна помощ от МСЕ. ЕСО ЕАД осигури всички изискуеми документи към заявлението. В процеса на подготовката на настоящия отчет водещият партньор Delgaz информира, че няма възможност да осигури пълен пакет документи за кандидатстване в рамките на крайния срок за подаване на предложението - 22.10.2024 г., в т. ч. писмо за подкрепа от държавата членка, потвърждение за липса на търговска жизнеспособност и формуляри за екологично съответствие. Без съответните документи от румънската страна предложението няма да бъде одобрено за финансиране в настоящата покана, затова проектно предложение CARMEN ще бъде подадено в предстоящата покана на МСЕ, която се очаква да бъде публикувана през април 2025 г.

В края на 2024 г. ПОИ CARMEN кандидатства за запазване на статута си на ПОИ, чрез включване във Втория списък на ЕС. Процедурата за оценка и класиране на проектите кандидати ще се проведе през 2025 г., като новият списък ще бъде публикуван през ноември 2025 г. По предложение на ЕСО към проекта се присъедини и един български оператор на разпределителни мрежи – ЕРМ Запад.

Бележки към финансовия отчет

• **Изпълнение на проекти по програма „Енергийна ефективност и модернизация на ЕСО“**

Проект „Устойчиво адаптиране на националната преносна мрежа за пълноценно интегриране на потенциала за производство на възобновяема енергия“ (Bulgarian Grid REinforcement ENABLING Full-Fledged Clean Energy Rollout - GREENABLER) е представен пред Министерство на енергетиката за финансиране със средства от RePowerEU и Модернизационния фонд. Проектът включва (група 1) инвестиции в реконструкция на около 720 км съществуващи електропроводи за повишаване на номиналното им напрежение от 220 kV на 400 kV и синхронизирана реконструкция на прилежащите им подстанции от 220/110 kV на 400/110 kV, и (група 2) инвестиции в реконструкция на електропровод „Хемус - Стара планина“ от 220 kV на 400 kV, реконструкции на 888 км електропроводи 110 kV и удвояване на 92 км електропроводи 110 kV с цел увеличаване на преносната способност на съществуващи въздушни електропроводни линии.

GREENABLER -разпределение на индикативния бюджет и демаркация

Инвестиции	Съфинансираща програма	Общ бюджет, млн. евро	Безвъзмездно финансиране, млн. евро	Собствено финансиране, млн. евро
Първа група	Модернизационен фонд	631,4	568,2	63,2
Втора група	REPowerEU	225,5	202,9	22,6

Срокът за изпълнение на инвестициите по Модернизационния фонд е краят на 2030 г., а по REPowerEU – в края на 2026 г.

На 12.06.2024 г. е публикувано Решение на ЕК за отпускане на средствата за изпълнение на инвестициите за 2024 г. от първа група със средства от Модернизационния фонд. Договорът за безвъзмездна финансова помощ между Министерство на енергетиката и ЕСО ЕАД е подписан на 23.12.2024 г. Подготвен е актуализиран график за изпълнението на инвестициите.

Условията за финансиране на втората група инвестиции са в процес на преговаряне с Министерство на енергетиката.

Техническото изпълнение на включените в двете групи инвестиции е в ход. Провежда се процедура по ОВОС за всички инвестиции, които попадат в приложното поле на ЗООС. За 14 електропровода с обща дължина около 230 км, част от втората група от инвестиции, обществените поръчки са в ход или има сключен договор за изпълнение на СМР.

• **Проекти АД по програма „Хоризонт Европа” 2021-2027 и Съвместното предприятие „Чист водород“**

- ENFLATE: „Осигуряване на гъвкави доставки от всички участници и сектори чрез пазари и цифрови технологии“
- i-DesignRES: „Интегрирано моделиране на компонентите на енергийната система за планирано разгръщане на възобновяеми енергийни източници“
- TwinEU: „Подкрепа за разработването на цифров близък за подобряване на управлението, операциите и устойчивостта на електроенергийната система на ЕС в подкрепа на REPowerEU“
- CABLEGNOSIS: „Център за диагностика на жизнения цикъл на захранващи кабели“
- DAEDALOS: „Разработка, интеграция и демонстрация на усъвършенствани софтуерни инструменти в SCADA системи за комбиниране на променливотокови и постоянноотокови мрежи с цел реализиране на хибридни електроенергийни системи за високо, средно и ниско напрежение“

В процес на изпълнение са и подготвителните дейности за предстоящите проекти:

- GRAVITEQA: Гравитационно съхранение, квантово изчисление, изкуствен интелект (AI) за подобрен жизнен цикъл и надеждност в чисти, засегнати от зеления преход секторно свързани електрически мрежи“, одобрен за финансиране на 22.07.2024 г. , предстои да стартира на 1.01.2025 г.
- ZAHYR: „Устойчив водороден регион Загора“ е в процедура по преговаряне на екипа по проекта и споразумението за безвъзмездна помощ е замразено.

Бележки към финансовия отчет

- **Проекти по програма „Цифрова Европа“ (DIGITAL)**
 - ECLIPSE: „Намаляване на потреблението на енергия въз основа на референтна рамка с отворен код ” – дейностите по проекта са в процес на изпълнение.
- **Проект „Цифрова трансформация на електропреносната мрежа“ – Национален план за възстановяване и устойчивост**

ЕСО ЕАД изпълнява инвестиция С4.14 „Цифрова трансформация на електропреносната мрежа“, част от Плана за възстановяване и устойчивост на Република България, с одобрен бюджет 611 млн. лева (съфинансиране 370 млн. лева от Механизма за възстановяване и устойчивост и 241 млн. лева собствени средства). Инвестицията се изпълнява съгласно оперативното споразумение № СПОР-1/03.01.2023 г., подписано от Министерството на финансите, Министерството на енергетиката и ЕСО ЕАД.

Изпълнението на дейностите стартира в началото на месец февруари 2020 г. и е предвидено да завърши до края на месец март 2026 г.

Към края на 2024 г. всички дейности по инвестиция С4.14 „Цифрова трансформация на електропреносната мрежа“ се изпълняват съгласно Оперативното споразумение без констатирано забавяне, което да води до неизпълнение на ключовите етапи и цели:

Подпроект 1: Осъществяване на система за автоматизирано управление на подстанции (САУП) - в изпълнение. Включва три основни дейности: 1) въвеждане на САУП в 171 подстанции; 2) реконструкция на подстанции и 3) подмяна на съществуващи силови трансформатори. Въвеждането на САУП във всички 171 подстанции приключи успешно, като за 43 от тях въвеждането на системите е изпълнено само със собствени сили, за седем има хибридно изпълнение - чрез собствени сили и възлагане на външен изпълнител. Останалите 121 бр. подстанции са изпълнени чрез възлагане на външен изпълнител.

Въвеждането на САУП във всички 171 подстанции има за цел да гарантира постигането на цел С4.14:86 за създаване на технически условия за интегриране в електроенергийната система на 2 500 MW нов капацитет за производство от възобновяеми източници до четвъртото тримесечие на 2024 г.

В тази връзка са представени следните документални доказателства към придружителна нота за изпълнение на цел С4.14:86:

- Обобщена справка за въвеждане на системи за автоматизирано управление в 171 подстанции с напрежение 110 kV/Ср.Н., включително констативни актове за установяване годността на строежа (АКТ 15) (за завършени дейности от външен изпълнител) или протоколи за извършени работи със собствени сили, доклади за извършени функционални проби на САУП и заповеди за въвеждане към управление от опорен пункт. Копия от всички цитирани документи са представени като приложение.
- Констативен доклад от независим инженер, в който се обосновава, че техническите спецификации за въвеждане в експлоатация на внедреното оборудване са изпълнени за да се интегрират най-малко 2 500 MW нови производствени мощности от възобновяеми източници в електроенергийната система, в сравнение с нивата от 2020 г.
- Писмо/становище от Министерство на енергетиката за потвърждение въвеждането на САУП в 171 подстанции и констатациите на доклада от независимия инженер.

Пакетът документи ще бъде представен на ДНФ след одобрение от министерството на енергетиката, съгласно предвиденото в CID.

Подпроект 2: Модернизация на SCADA в Опорен пункт с въвеждане на възможност за далечно резервиране – в изпълнение. Предвижда се да бъдат доставени пет нови SCADA системи за опорни пунктове със значително по-голяма хардуерна и софтуерна конфигурация, които да заменят изцяло сега действащите SCADA системи, поради изчерпване на техния ресурс. На 20.12.2024 г. след проведена процедура по ЗОП е сключен Договор № 0019-ЦДУ/20.12.2024 г. с „Т и Д инженеринг“ ЕООД. Дейността се изпълнява съгласно договорените срокове.

Подпроект 3: Разширение и модернизация на телекомуникационната мрежа с нови устройства за дистанционното управление на подстанции - в изпълнение. Предвиденото изграждане на оптична мрежа се

Бележки към финансовия отчет

изпълнява чрез договори за монтаж/изграждане на оптична мрежа от външен изпълнител, включително доставка на материали, оборудване и съоръжения или със собствени сили на ЕСО ЕАД и договори за доставка на материали, оборудване и съоръжения за изграждане на оптична мрежа. Изграждането на защитената мрежа за пренос на данни се изпълнява хибридно чрез договор с външен изпълнител за доставка на телекомуникационни устройства за изграждане на защитена опорна мрежа за дистанционно управление на подстанции и система за управление (NMS) и монтаж, въвеждане в експлоатация и конфигуриране на телекомуникационни устройства със собствени сили на ЕСО ЕАД или чрез възлагане с договор. Към 31.12.2024 г. общият физически напредък по изпълнението на подпроект № 3 е както следва:

- Монтаж на оптични мълниезащитни въжета тип OPGW и самоносещи оптични кабели тип ADSS на електропроводни линии (ВЛ) 110 kV. Завършен монтаж на OPGW и ADSS на 110 електропровода 110 kV с обща дължина 2270,887 км. Физическият напредък по изпълнение на тази поддейност е 89 %;
- Изграждане на защитена мрежа за пренос на данни за SCADA. Общият физически напредък по изпълнение на тази поддейност е 95,5 %. Изпълнени са дейности по доставка, монтаж, въвеждане в експлоатация и конфигуриране на устройствата, част от основния оптичен пръстен на ЕСО ЕАД (физически напредък 87,5%); обучение на служители на ТДУ за администратори и за монтаж, локално конфигуриране, диагностика и поддръжка; и доставка и въвеждане в експлоатация на система за наблюдение и администриране (физически напредък 90%); и доставка, монтаж, въвеждане в експлоатация и конфигуриране на синхронизиращи и телекомуникационни устройства.

Подпроект 4: Цялостна система за киберсигурност – в изпълнение. Предвижда се доставка и въвеждане на цялостна система за киберсигурност и защита на дигиталната инфраструктура на ЕСО ЕАД. Подпроектът се изпълнява чрез възлагане на договор по Закона за обществените поръчки с външен изпълнител за проектиране, доставка и изграждане на цялостна система за киберсигурност в ЕСО ЕАД, вкл. хардуер и софтуер. Към 31.12.2024 г. дейността е на етап подготовка на документацията за провеждане на обществената поръчка. В рамките на отчетния период е изготвена Техническа спецификация и се финализира документация за обявяване на процедура по ЗОП за избор на изпълнител.

Подпроект 5: Модернизация на SCADA/EMS в ЦДУ с допълване на функционалности в резервен център за управление на ЕЕС – в изпълнение. Целта на проекта е модернизация на съществуващата информационно-управляваща система на Централно диспечерско управление (ЦДУ), която се използва за наблюдение и управление в реално време на ЕЕС на Р България. Подпроект № 5 се изпълнява по график и съгласно сключен Договор № 0023-ЦДУ/21.12.2023 г. между ЕСО ЕАД и „Сименс“ ЕООД с предмет „Модернизация на SCADA/EMS на Централно диспечерско управление с разширение на САРЧМ с Local Merit Order List за работа с платформата на автоматично вторично регулиране PICASSO”.

Подпроект 6: Дисплейни стени - в изпълнение. В рамките на подпроекта се предвижда замяна на съществуващите пет дисплейни стени в ЦДУ (София) и четирите териториални диспечерски управления (Пловдив, Плевен, Варна и София) с нови пет стени и оборудването на петте опорни пункта с нови малки пет дисплейни стени. Подпроектът се изпълнява чрез възлагане на обществена поръчка по Закона за обществените поръчки. Към 31.12.2024 г. се изпълняват дейности по изготвяне на технически изисквания със срок за финализиране до 28.02.2025 г. Определена е пазарна стойност на поръчката на база получени индикативни оферти от проведени пазарни консултации по чл. 44 от ЗОП.

Подпроект 7: Изграждане на виртуална работна среда - в изпълнение. Изпълнява се чрез възлагане на договори на външни изпълнители по Закона за обществените поръчки за внедряване на комплексно решение за дигитализация работните процеси на мобилните групи в ЕСО. Към 31.12.2024 г. е стартирана процедура за провеждане на обществена поръчка с предмет: „Дигитализиране на работните процеси на терен”.

Подпроект 8: Модернизация на системата за администриране на пазара на електрическа енергия и балансиращия пазар - в изпълнение. Изпълнява се чрез възлагане на договор на външен изпълнител за проектиране, доставка, изграждане и внедряване в продуктивна среда на нова пазарна система на модул принцип, включваща нови функционалности за балансиращия пазар, система за допълнителни услуги и сетълмент, обмен на данни с европейските балансиращи платформи PICASSO и MARI. Доставките включват

Бележки към финансовия отчет

хардуер - сървъри и база данни, част от информационната и телекомуникационната инфраструктура на ЕСО ЕАД и софтуер модули. Към 31.12.2024 г. е стартирана процедура за избор на изпълнител.

Подпроект 9: Система за динамично наблюдение на преносните способности - в изпълнение. Изпълнява се чрез възлагане на договор/и с външен изпълнител/и. Към 31.12.2024 г. е стартирана процедурата за провеждане на обществена поръчка за избор на изпълнител за доставка на фазоизмервателни устройства (PMU) с вградени регистратори за непрекъснат запис за електропроводи 400 kV и разширение на съществуващата система от регистратори с непрекъснат запис по технология „PQZIP“ за динамично наблюдение и оценка на преносните възможности на електропреносната мрежа и междусистемната свързаност. Изготвена е документация за провеждане на обществена поръчка по ЗОП за избор на изпълнител. Обявата е публикувана на 19.12.2024 г.

3. База за изготвяне

Този годишен индивидуален финансов отчет е изготвен в съответствие в съответствие със Закона за счетоводството и Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), приети от Европейския Съюз (ЕС).

Финансовият отчет е одобрен за издаване от Управителен съвет на 24.03.2025 г. и от Надзорен съвет на ЕСО ЕАД на 26.03.2025 г.

Детайлна информация за счетоводните политики на Дружеството, включително промени, са оповестени в бележки 39-40.

Финансовият отчет е изготвен на принципа на действащо предприятие, който допуска че Дружеството ще може адекватно да посреща и да погасява задълженията си в нормалния ход на дейността по отчетените стойности във финансовия отчет. Дружеството оперира в регулирана среда, има издадена лицензия за срок от 35 години за извършване на “пренос на електрическа енергия”, с права и задължения за дейността координатор на “специална балансираща група” ефективна от 04.02.2014 г. В тази връзка ръководството на Дружеството е предприело мерки да обоснове и защити ценови равнища пред КЕВР по лицензионната си дейност, така че да има адекватни ресурси да продължи своето оперативно съществуване в обозримото бъдеще.

Индивидуалният годишен финансов отчет включва индивидуален отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, индивидуален отчет за финансовото състояние, индивидуален отчет за промените в собствения капитал, индивидуален отчет за паричните потоци, както и пояснителни приложения. Приходи и разходи, с изключение на компоненти на друг всеобхватен доход, се признават в печалбата или загубата. Друг всеобхватен доход се признава в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход и включва елементи на приходи и разходи (включително корекции от прекласификация), които не са признати в печалбата или загубата, както изисква или както е разрешено от МСФО. Корекции от прекласификация са сумите, прекласифицирани в печалба или загуба в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход за текущия период, които са били признати в друг всеобхватен доход през текущия и предходни периоди. Транзакции със собствениците на Дружеството в качеството им на собственици се признават в отчета за промените в собствения капитал.

Дружеството избира да представи печалбата или загубата и другия всеобхватен доход в два раздела. Разделите се представят заедно, като този за печалбата или загубата е първи, следван непосредствено от раздела за другия всеобхватен доход.

Форматът на отчета за финансовото състояние е базиран на разграничението текуш/нетекущ. Възприетата счетоводна политика е последователна с прилаганата през предходната година.

4. Съществена информация за счетоводната политика

През текущия период няма съществена промяна в счетоводните политики, които оказват значително влияние върху дейността на Дружеството.

Бележки към финансовия отчет**5. Функционална валута и валута на представяне**

Този финансов отчет е представен в Български лева (BGN), която е функционалната валута на Дружеството. Цялата финансова информация, представена в лева, е закръглена до хиляда, освен когато е посочено друго.

6. Използване на приблизителни оценки и преценки

При изготвянето на този финансов отчет, ръководството е направило преценки, приблизителни оценки и допускания, които влияят на прилагането на счетоводните политики на Дружеството и на отчетените суми на активите и пасивите, приходите и разходите. Реалният резултат може да бъде различен от тези приблизителни оценки.

Приблизителните оценки и основните допускания се преразглеждат текущо. Преразглеждането на приблизителните оценки се признава проспективно.

(а) Преценки

Информация за критични преценки, направени при прилагане на счетоводните политики, които имат най-значителен ефект върху признатите суми във финансовия отчет, се съдържа в следните бележки:

- Бележка 33 – Класификация на лизинга;
- Бележка 19, 40(е) – Оповестяваща материални запаси;
- Бележка 20, 40(к) – Оповестяваща търговски вземания.
- Бележка 15, 40(ж) - Полезен живот на имоти, машини и съоръжения и нематериални активи

(б) Несигурност в допусканията и оценките

Информация за несигурност в допусканията и оценките, за които има значителен риск да доведат до съществени корекции в следващата финансова година, се съдържа в следните бележки:

- Бележка 25, 40(г)– Измерване на доходи на наети лица
- Бележка 34 – Условни задължения.

Справедливи стойности

Някои от счетоводните политики и оповестявания на Дружеството изискват оценка на справедливи стойности за финансови и за не-финансови активи и пасиви.

Значими въпроси, свързани с оценките, се докладват на Одитния комитет на Дружеството.

Когато оценява справедливата стойност на актив или пасив, Дружеството използва наблюдаеми данни, доколкото е възможно. Справедливите стойности се категоризират в различни нива в йерархията на справедливите стойности на базата на входящите данни в техниките за оценка, както следва:

- Ниво 1: котираны цени (некоригирани) на активни пазари за сходни активи или пасиви.
- Ниво 2: входящи данни различни от котираны цени, включени в Ниво 1, които, пряко (т.е. като цени) или косвено (т.е. получени от цени), са достъпни за наблюдаване за актива или пасива.
- Ниво 3: входящи данни за актива или пасива, които не са базирани на наблюдаеми пазарни данни (ненаблюдаеми входящи данни).

Ако входящите данни, използвани за оценка на справедливата стойност на актива или пасива, могат да се категоризират в различни нива от йерархията на справедливите стойности, тогава оценката на справедливата стойност се категоризира в нейната цялост в това ниво от йерархията на справедливите стойности, чиято входяща информация е от значение за цялостната оценка.

Повече информация за допусканията, направени при оценка на справедливите стойности, е включена в следните бележки:

- Бележка 15 – Имоти, машини и съоръжения
- Бележка 32 – Финансови инструменти.

Бележки към финансовия отчет
7. Приходи от продажба

Виж съществена информация за счетоводната политика в Бележки 40(а)

<i>В хиляди лева</i>	2024	2023
Приходи от управление на електроенергийната система	694,594	623,920
Приходи от пренос през електропреносната мрежа	506,905	611,511
	1,201,499	1,235,431

7(а) Управление на електроенергийната система

<i>В хиляди лева</i>	2024	2023
Приходи от достъп до електропреносната мрежа	167,656	125,856
Приходи от междуоператорско компенсиране за изп. на преносните мрежи	8,124	9,393
Приходи от администриране на пазара, свързан с ел.енергия	430,157	412,966
Приходи от IGCC и FSKAR	88,657	75,705
Нетни приходи от продажба от управление на електроенергийната система	694,594	623,920

Приходи от достъп до преносната мрежа

Всички крайни потребители и разпределителни предприятия, производители присъединени към електропреносната мрежа, както и производители присъединени към електроразпределителната мрежа, заплащат цена за достъп, която се регулира от КЕВР. За 2024 година приходите от цена достъп до електропреносната мрежа за крайни клиенти за отчетените количества 32 791 026 MW*h (2023: количества 32 084 103 MW*h) възлизат на 30 644 хил. лв. (2023: 27 145 хил. лв.). Отчетените приходи от достъп от възобновяеми източници с динамично променяща се генерация за 2024 година възлизат на 36 096 хил. лв. (за 2023 година: 24 562 хил. лв.).

С ценово решение Ц-19/01.07.2019 г. е въведена цена за достъп до електропреносната мрежа за производители, с изключение на производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с динамично променяща се генерация – от слънчева и вятърна енергия, присъединени към електропреносната и електроразпределителните мрежи.

Приходите от цена достъп производство за 2024 г. за отчетените количества 28 225 746 MW*h възлиза на 100 916 хил. лв. (2023 г. : 31 403 184 MW*h за 74 149 хил. лв.)

Приходи от предоставени физически права за пренос

Притежавайки лиценза за пренос на електрическа енергия и активите от електроенергийната система, ЕСО ЕАД е длъжно да прилага изискванията на Регламент (ЕС) 2019/943 (стар №714/2009) на Европейския парламент и на Съвета от 05 юни 2019 година. Съгласно т. 2, чл. 19 от същия всички приходи от разпределението на междусистемните електропроводи се използват за следните цели:

- гарантиране на действителната наличност на разпределения капацитет, включително обезщетение за гарантираност или
- поддържане или увеличаване на междусистемните капацитети чрез оптимизиране на използването на съществуващите междусистемни електропроводи посредством координирани коригиращи действия, където е приложимо; или покриване на разходи, произтичащи от мрежови инвестиции, свързани с намаляване на претоварването в междусистемните електропроводи.

Ако приходите не могат да бъдат използвани ефективно за целите, посочени в първа алинея, букви а) и/или б), те може да бъдат използвани при условие одобрението на регулаторните органи на съответните държави-членки до максимална сума, която се определя от тези регулаторни органи като приход, който се взема предвид от регулаторните органи при одобряване на методиката за изчисляване на мрежовите тарифи и/или фиксирането на мрежовите тарифи. В изпълнение на решенията на КЕВР за финансова 2024 г. (вкл. два

Бележки към финансовия отчет

регулаторни периода) е признат приход за Дружеството на обща стойност 49,534 хил. лв (2023 г.: 46,696 хил. лв).

Продажба на електрическа енергия от балансиращ пазар

През м. май 2023 г. е променена методиката за определяне на цените на балансиращата енергия, като е въведен статус на регулиране, и определяне на единна цена за небаланс, при статус на регулиране 0, -1 и 1, а при статус на регулиране 2 се запазва определяне на две цени за небаланс. Задълженията и вземанията на търговските участници (ТУ) се определят според статуса на регулиране на ЕЕС, и посоката им на небаланс.

От 01.05.2024 г. стартира прилагането на нова Методика за определяне на цените на балансиращата енергия с въвеждане на единна цена, имаща за цел хармонизиране на нормативната уредба с европейските регламенти и директиви и да даде възможност на ЕСО ЕАД да участва в европейските платформи за обмен на балансираща енергия. С приемането на новата Методика се въвеждат допълнителни механизми за регулиране на небалансите и за дисциплиниране на търговските участници, като тези правила се прилагат за всички търговци и ги насърчават да прогнозираят по-добре своите графици. В нея се регламентират по-ясни правила и механизъм за определяне на цените на балансираща енергия, които отчитат интересите на всички участници на пазара. Прилагането на методиката доведе до чувствително намаляване на небалансите на търговските участници, тъй като те са стимулирани да прогнозираят максимално точно графициите си.

Основната причина за приемането на Методиката е изменението на чл. 21, ал. 1, т. 11 от ЗЕ, според което тя не следва да е част от ПТЕЕ2, а да се приеме като самостоятелен акт. С тези промени в ЗЕ се отмени и правомощието на КЕВР съгласно чл. 21, ал. 1, т. 8 от ЗЕ да определя ежегодно пределна цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия.

След присъединяване на ЕСО ЕАД към платформите за балансиране, българските доставчици на балансиращи услуги ще се конкурират реално с европейските такива.

През 2024 г. активираната енергия за регулиране нагоре е 189 516 MWh спрямо 516 450 MWh през 2023 г., като намалението е с 63,30%. От общото количество активирана енергия за регулиране нагоре, активираната енергия от участие в първично и автоматично вторично регулиране нагоре е 129 257 MWh, а от участие в ръчно вторично регулиране нагоре е 60 259 MWh.

Енергията за регулиране надолу е 208 762 MWh, спрямо 172 665 MWh за 2023 г., което е увеличение с 20,91 %. От общото количество енергия за регулиране надолу, активираната енергия от участие в първично и автоматично вторично регулиране надолу е 67 763 MWh, а от участие в ръчно вторично регулиране надолу е 140 999 MWh.

През 2024 г. общият енергиен недостиг за страната е в размер на 1 162 795 MWh, спрямо 1 646 093 MWh за 2023 г., което е намаление с 29,36 %. Общият енергиен излишък през 2024 г. е 1 410 346 MWh, спрямо 1 194 352 MWh през 2023 г., като увеличението е с 18,08%.

Общото задължение на търговските участници към ЕСО ЕАД за реализирания енергиен небаланс за 2024 г. възлиза на 426 848 690 лв., спрямо 403 676 448 лв. за 2023 г., без ДДС, което е увеличение от 5,74%. Общото задължение на ЕСО ЕАД към търговските участници за реализирания енергиен небаланс възлиза на 197 619 149 лв. без ДДС, спрямо 105 378 476 лв. за същия период на 2023 г., което е увеличение от 87,53%.

7(б) Приходи от пренос през ЕПМ

<i>В хиляди лева</i>	2024	2023
Приходи от пренос през ЕПМ	457,371	564,815
Приходи за поевтиняване на тарифата	49,534	46,696
Нетни приходи от продажба от пренос през ЕПМ	506,905	611,511

Приходите от пренос през ЕПМ за отчетените количества 32 791 026 MW*h (2023 : 32 084 103 MW*h) възлиза на 457,371 хил. лв. (2023: 564,815 хил. лв.). Признат приход за поевтиняване на тарифата 49,534 хил.лв.

² ПТЕЕ – Правила за търговия с електрическа енергия

Бележки към финансовия отчет

Финансовият резултат от нерегулираната дейност се облага в съответствие с изискванията на чл.204, ал.1 от ЗКПО.

8. Други приходи от дейността

<i>В хиляди лева</i>	2024	2023
Приходи от реактивна енергия	42,655	19,810
Приходи от неустойки по неизпълнение на договори	4,897	2,312
Приходи от финансираня	38,275	8,725
Приходи от отписани провизии, проучване, присъединяване, аварийна помощ, услуги по ценоразпис, наеми и др.	13,258	22,697
Приходи от присъединяване	49,902	62,061
Приходи от реконструкция на съоръжения	149	1,306
Приходи от наеми, включително наеми на оптични влакна	282	315
Приходи от Регламент 943 на ЕС	28,197	6,729
Приходи от застрах. обещ. на застраховани активи	2,258	4,062
Приходи от продажби Енерго 2	221	153
	180,094	128,170

Приходите от финансираня за 2024 г. включват 9,849 хил. лв. приходи от финансираня на дълготрайни активи, в т. ч. 2,335 хил. лв. по Национален план за възстановяване и устойчивост и 28,426 хил. лв. приходи от финансираня от текуща дейност, в т.ч. 1,683 хил. лв. приходи от европейски проекти и 26,743 хил. лв. приходи по Програмата за компенсиране на разходите на операторите на електропреносната и електроразпределителните мрежи за закупуване на електрическа енергия за периода от 01.01.2024 г. до 31.12.2024 г., одобрена с Решение № 546/2024 г. и изменена с Решение № 654 от 18.09.2024 г. и с Решение № 30 по т. 1 от 23.01.2025 г. на Министерски съвет.

Приходите от финансираня за 2023 г. включват 7,487 хил. лв. приходи от финансираня на дълготрайни активи, 1,239 хил. лв. приходи от финансираня от текуща дейност, в т.ч. 1,139 хил. лв. приходи от европейски проекти и 100 хил. лв. приходи по Решение № 893/30.12.2021 г. на Министерски съвет в изпълнение на Програмата за компенсиране на разходите на операторите на електропреносната и електроразпределителните мрежи за закупуване на електрическа енергия.

През 2024 година е отчетена на приход сумата в размер на 28,197 хил. лв. за обекти, свързани с изпълнение на Регламент 943, както следва:

- ВЛ Пловдив – Златица - 1,002 хил. лв.
- подстанция Варна 400/220 - 158 хил. лв.
- подстанция Добруджа 400/220/110 - 786 хил. лв.
- подстанция Златица 400/110 - 56 хил. лв.
- подстанция София Запад 400/110 - 235 хил. лв.
- подстанция Червена могила 400/110 - 244 хил. лв.
- подстанция Благоевград 400/110 - 372 хил. лв.
- ВЛ Добруджа – Бургас - 1,112 хил. лв.
- ВЛ Марица изток – Бургас – 1,499 хил. лв.
- ВЛ МИ – Неа Санта – 1,053 хил. лв.
- ВЛ Пловдив – МИ – 292 хил. лв.
- Система за автоматизирано управление на подстанции (САУП) - 21,388 хил. лв.

Бележки към финансовия отчет
Други приходи от реинтеграция МСФО 9

<i>В хиляди лева</i>	2024	2023
Приходи от реинтеграция на обезценка по МСФО 9	1,779	2,377
	1,779	2,377

9. Разходи за материали

Виж съществена информация за счетоводната политика в Бележка 40

<i>В хиляди лева</i>	2024	2023
Разходи за основни материали	(2,296)	(2,097)
Разходи за течни горива и смазочни материали	(2,743)	(2,501)
Разходи за резервни части	(2,464)	(3,016)
Разходи за работно облекло	(705)	(616)
Разходи за инструменти и инвентар	(349)	(320)
Разходи материали охрана на труда	(620)	(574)
Разходи за други материали	(62)	(26)
Разходи за канцеларски материали и консумативи	(163)	(181)
Разходи за придобиване на нетекущи активи по стопански начин	(35,723)	(25,521)
	(45,125)	(34,852)

10. Разходи за външни услуги

<i>В хиляди лева</i>	2024	2023
Разходи за ремонти	(30,485)	(21,293)
Разходи за наеми	(600)	(402)
Разходи за охрана обекти	(14,672)	(12,449)
Разходи за съобщителни услуги	(548)	(538)
Разходи за отопление и осветление	(1,613)	(1,633)
Разходи за застраховки	(13,059)	(13,282)
Разходи за абонаментно поддържане на техника	(656)	(504)
Разходи за информационни услуги	(2,720)	(1,915)
Разходи за други външни услуги	(1,252)	(935)
Разходи за независим финансов одит	(98)	(66)
Разходи за данъци и такси	(939)	(1,061)
Разходи такси БНЕБ	(190)	(178)
Разходи съд. дела и процесуално представителство	(388)	(2,039)
Разходи по граждански договори и хонорари	(443)	(518)
Разходи за единно свързване на пазарите и евр.платформи, ползване на ТК инфраструктура и достъп до чужди съоръжения	(2,573)	(3,431)
Разходи за трансграничен капацитет и такси - JAO S.A.	(18,968)	(13,044)
	(89,204)	(73,288)

11. Разходи за възнаграждения на наети лица

Виж съществена информация за счетоводната политика в Бележка 40

<i>В хиляди лева</i>	2024	2023
Заплати и възнаграждения	(137,686)	(129,279)
Компенсирuеми отпуски	(6)	(12)
Разходи за начислен неизползван платен годишен отпусък	(983)	(1,047)
	(138,675)	(130,338)

Бележки към финансовия отчет
12. Разходи за социално осигуряване и надбавки

<i>В хиляди лева</i>	2024	2023
Пенсионни и здравни вноски	(26,930)	(25,060)
ТЗПБ ПКБ	(2,053)	(1,955)
Социални разходи надбавки и помощи персонал	(49,260)	(43,827)
Разходи за допълнително здравно осигуряване	(251)	(785)
Разходи за допълнително доброволно пенсионно осигуряване	(1,859)	(1,623)
	(80,353)	(73,250)

13. Други разходи

<i>В хиляди лева</i>	2024	2023
Разходи за командировки	(1,379)	(1,225)
Разходи за обучение и квалификация	(587)	(207)
Разходи за дарения	(187)	(311)
Разходи за местни данъци и такси	(2,060)	(1,946)
Разходи за провизии по съдебни дела, водени срещу ЕСО ЕАД	(2,242)	(1,993)
Разходи за обезценки на финансови активи	(4,221)	(1,920)
Разходи фонд Сигурност на ЕС	(31,251)	(34,533)
Други разходи	(2,037)	(3,075)
	(43,964)	(45,210)

Други разходи

Други разходи за 2024 г. в размер на 2,037 хил. лв. и включват 19 хил. лв. разходи за брак на ДА и стоково мат. запаси, възстановено ДДС брак на активи - 1 хил. лв., разходи за членски внос в ENTSO-E, НКБ в СЕС, Българска браншова камара на енергетиците, НТС на енергетиците на стойност 1,547 хил. лв., разходи за представителни цели, делегации и международни прояви- 439 хил. лв., лихви по отписани съдебни вземания на обща стойност 3 хил. лв. (загубени съдебни дела), разходи за стипендии – 21 хил. лв. и 7 хил. лв. – други.

Други разходи за 2023 г. в размер на 3,075 хил. лв. и включват 1 хил. лв. разходи за брак на ДА, възстановено ДДС брак на активи- 2 хил. лв., разходи за членски внос в ENTSO-E, НКБ в СЕС, Българска браншова камара на енергетиците, НТС на енергетиците на стойност 1,441 хил. лв., разходи за представителни цели, делегации и международни прояви- 363 хил. лв., главници и лихви по отписани съдебни вземания на обща стойност 870 хил. лв. (загубени съдебни дела), аварийна помощ износ- 337 хил. лв., разходи за стипендии – 23 хил. лв. и 38 хил. лв. други.

14. Финансови приходи и разходи

Виж съществена информация за счетоводната политика в Бележки 40(б)

Признати в печалби и загуби

<i>В хиляди лева</i>	Бел.	2024	2023
Лихви по разплащателни сметки		49	1,011
Лихви по депозитни сметки		5,333	381
Приходи от курсови разлики (нетно)		1	1
Финансови приходи		5,383	1,393
Разходи за лихви от задължения за обезщетения за пенсиониране	25	(1,055)	(1,299)
Нетна загуба от валутни курсови разлики		(2)	(5)
Финансови разходи по лизингови договори		-	(3)
Банкови такси		(16)	(25)
Финансови разходи		(1,073)	(1,332)
Нетни финансови разходи/приходи признати в печалби и загуби		4,310	61

Бележки към финансовия отчет

15. Имоти, машини, съоръжения и оборудване

Виж съществена информация за счетоводната политика в Бележки 40(ж)

<i>В хиляди лева</i>	Земни и сгради	Машини, съоръжения и оборудване	Транспортни средства	Стопански инвентар и други	Разходи за придобиване на ДМА	Общо
Отчетна стойност						
Салдо към 1 януари 2023	228,337	2,654,370	44,453	1,692	128,925	3,057,777
Придобити активи	-	-	-	-	182,677	182,677
Трансфер	5,611	208,798	8,888	64	(223,361)	-
Отписани активи	(1,418)	(5,873)	(867)	(25)	-	(8,183)
Нетен ефект от преоценка на ДМА - апорт	320	2,584	179	-	-	3,083
Салдо към 31 декември 2023	232,850	2,859,879	52,653	1,731	88,241	3,235,354
Салдо към 1 януари 2024	232,850	2,859,879	52,653	1,731	88,241	3,235,354
Придобити активи	-	-	-	-	246,989	246,989
Трансфер	5,557	208,381	11,639	108	(225,685)	-
Отписани активи	(30)	(4,862)	(406)	(31)	-	(5,329)
Отписана амортизация от преоценка 2024	(12,171)	(268,474)	-	-	-	(280,645)
Преоценка на ДМА	22,680	305,070	-	-	-	327,750
Последваща оценка 31.12.2024 -преоценка приход	30	11	-	-	-	41
Последваща оценка 31.12.2024 -обезценка	(21)	(4)	-	-	-	(25)
Салдо към 31 декември 2024	248,895	3,100,001	63,886	1,808	109,545	3,524,135
Амортизации и загуби от обезценка						
Салдо към 1 януари 2023	5,526	150,534	27,834	1,425	-	185,319
Амортизация за годината	4,286	93,993	3,545	64	-	101,888
Отписани	(259)	(3,098)	(658)	(24)	-	(4,039)
Салдо към 31 декември 2023	9,553	241,429	30,721	1,465	-	283,168
Салдо към 1 януари 2024	9,553	241,429	30,721	1,465	-	283,168
Амортизация за годината	4,210	99,586	4,900	65	-	108,761
Отписани	(30)	(4,846)	(406)	(30)	-	(5,312)
Отписана амортизация от преоценка 2024	(12,171)	(268,474)	-	-	-	(280,645)
Салдо към 31 декември 2024	1,562	67,695	35,215	1,500	-	105,972
Балансова стойност						
Салдо към 1 януари 2024	223,297	2,618,450	21,932	266	88,241	2,952,186
Салдо към 31 декември 2024	247,333	3,032,306	28,671	308	109,545	3,418,163

Заложени активи

Към 31 декември 2024 г. Дружеството не е заложило имоти, машини, съоръжения като обезпечение по свои задължения или задължения на трети лица.

Активите с право на ползване

Дружеството е сключил договори за наемане на етажи от сграда и наемане на 2 бр. рутери за комуникационна мрежа на ENTSO-E - PCN (Physical Communication Network) от ENTSO-E.

Бележки към финансовия отчет

Активите с право на ползване са включени в нетната балансова стойност на имоти, машини и съоръжения, както следва:

31.12.2023 г.	Рутери	Сгради	Общо активи с право на ползване
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Брутна балансова стойност			
Салдо на 1 януари 2023	347	455	802
Салдо към 31 декември 2023 г.	347	455	802
Амортизация и обезценка			
Салдо към 1 януари 2023 г.	(261)	(341)	(602)
Амортизация	(86)	(114)	(200)
Салдо към 31 декември 2023 г.	(347)	(455)	(802)
Балансова стойност към 31 декември 2023 г.	-	-	-

Напълно амортизирани активи, използвани в дейността

Отчетната стойност на всички напълно амортизирани ДМА, които все още са в употреба към 31.12.2024 г. възлиза на 66,845 хил.лева.

Преценка на имоти, машини и съоръжения

С ефективна дата 31 декември 2024 г. е извършена преценка на земи и сгради, машини, съоръжения и оборудване, за които е избран модела за последваща оценка по справедлива стойност.

Оценката на нетекущите активи е извършена от независим лицензиран оценител. Оценката е извършена в съответствие със Закона за независимите оценители, Стандартите за бизнес оценяване и действащото към датата на изготвяне на доклада приложимо законодателство в Република България.

В резултат на приложените оценителски методи и направените анализи лицензираните оценители са определили справедлива пазарна стойност на оценяваните дълготрайни активи, както следва

Описание на клас активи	Отчетна стойност	Начислена амортизация	Балансова стойност	СПС	Разлика
Земи	64 055 236.96	-	64 055 236.96	72 726 044.96	8 670 808.00
Сгради	161 157 923.09	(12 115 129.36)	149 042 793.73	163 061 214.34	14 018 420.61
МОС	2 850 099 661.61	(273 705 842.37)	2 576 393 819.23	2 881 407 561.12	305 013 741.89
Общо	3 075 312 821.66	(285 820 971.73)	2 789 491 849.92	3 117 194 820.42	327 702 970.50

Нетираното увеличение на преоценъчния резерв в следствие на извършена преценка е в размер 327,750 хил. лв., в т.ч. увеличение от преценка - 481,389 хил. лв. и приходи от преценка в размер на 41 хил. лв. и намаление от обезценка – 153,639 хил. лв. и разходи от преценка в размер на 25 хил. лв.

Салдото към 31.12.2024 г. на резерва от последващи оценки на имоти, машини и съоръжения е на стойност 2,144,079 хил. лв, а за 2023 г. е в размер на 1,852,525 хил. лв. През 2024 г. е отписан преоценъчен резерв от последващи оценки на стойност 3,421 хил. лв. в резултат на бракувани и продадени активи. През 2023 година е отписан резерв от последващи оценки на стойност 5,601 хил. лв. в резултат на бракувани и продадени активи.

Към 31.12.2024 г. съгласно МСС 36 „Обезценка на активи“ е извършен тест за обезценка на дълготрайните активи от Инженерингсервиз София ООД. Анализите и заключенията, изложени в доклада, сочат, че изведената стойност в употреба на ЕГПП „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД е по – висока от балансовата стойност на формираната ЕГПП, което дава основание, същата да бъде определена за възстановима стойност и е в размер на 3,122,860 хил. лв.

Бележки към финансовия отчет

Активи без документи за собственост

При извършената инвентаризация на недвижими имоти са констатирани 513 позиции дълготрайни материални активи по счетоводни регистри без документ за собственост. На база счетоводни данни недвижимите имоти собственост на „ЕСО“ ЕАД без документи за собственост са с балансова стойност към 31.12.2024 година в размер на 3 550 492,47лв., в това число стъпки по електропроводи в размер на 1 529 886,79 лв. Недвижимите имоти без документи за собственост са **прехвърлени от „НЕК“ ЕАД по счетоводните регистри на „ЕСО“ ЕАД на основание, вписано в търговския регистър на 04.02.2014 година Решение с Протокол №71-2013 на „БЕХ“ ЕАД за преобразуване.** Недвижимите имоти без документ за собственост по са както следва:

- Недвижими имоти без документ за собственост в ЦУ на „ЕСО“ ЕАД – 2 позиции с балансова стойност 466 501,61 лв.
- Недвижими имоти без документ за собственост в У МЕР София град – 1 позиция с балансова стойност 251 320,00 лв.
- Недвижими имоти без документ за собственост в У МЕР София област – 106 позиции с балансова стойност 725 205,15 лв.
- Недвижими имоти без документ за собственост в У МЕР Благоевград – 24 позиции с балансова стойност 66 618,00 лв.
- Недвижими имоти без документ за собственост в У МЕР Монтана – 45 позиции с балансова стойност 82 342,00 лв.
- Недвижими имоти без документ за собственост в У МЕР Плевен – 44 позиции с балансова стойност 114 810,00 лв.
- Недвижими имоти без документ за собственост в У МЕР Горна Оряховица – 43 позиции с балансова стойност 202 322,01 лв.
- Недвижими имоти без документ за собственост в У МЕР Русе – 21 позиции с балансова стойност 63 305,00 лв.
- Недвижими имоти без документ за собственост в У МЕР Шумен – 35 позиции с балансова стойност 67 247,00 лв.
- Недвижими имоти без документ за собственост в У МЕР Варна – 58 позиции с балансова стойност 120 905,81 лв.
- Недвижими имоти без документ за собственост в У МЕР Бургас – 62 позиции с балансова стойност 1 126 870,42 лв.
- Недвижими имоти без документ за собственост в У МЕР Стара Загора – 3 позиции с балансова стойност 60 290,10 лв.
- Недвижими имоти без документ за собственост в У МЕР Хасково – 34 позиции с балансова стойност 44 935,00 лв.
- Недвижими имоти без документ за собственост в У МЕР Пловдив – 32 позиции с балансова стойност 98 315,00 лв.
- Недвижими имоти без документ за собственост в ЦДУ – 3 позиции с балансова стойност 59 505,37 лв.

16. Нематериални активи

Виж съществена информация за счетоводната политика в Бележка 40(з)

<i>В хиляди лева</i>	Патенти и лицензи	Софтуер	Други	Разходи за придобиване на ДМА	Общо
Отчетна стойност					
Баланс към 1 януари 2023	17,476	20,265	1,714	-	39,455
Придобити активи	-	-	-	1,243	1,243
Отписани активи	(196)	(2,712)	(294)	-	(3,202)
Трансфери	1,100	139	4	(1,243)	-
Баланс към 31 декември 2023	18,380	17,692	1,424	-	37,496

Бележки към финансовия отчет

Баланс към 1 януари 2024	18,380	17,692	1,424	-	37,496
Придобити активи	-	-	-	10,389	10,389
Отписани активи	(646)	(1,132)	-	-	(1,778)
Трансфери	8,200	2,153	36	(10,389)	-
Баланс към 31 декември 2024	25,934	18,713	1,460	-	46,107

Амортизации и загуби от обезценка

Баланс към 1 януари 2023	10,892	17,594	1,681	-	30,167
Амортизация за годината	3,051	1,075	1	-	4,127
Отписани	(195)	(2,712)	(294)	-	(3,201)
Баланс към 31 декември 2023	13,748	15,957	1,388	-	31,093

Баланс към 1 януари 2024	13,748	15,957	1,388	-	31,093
Амортизация за годината	3,330	1,190	9	-	4,529
Отписани	(646)	(1,132)	-	-	(1,778)
Баланс към 31 декември 2024	16,432	16,015	1,397	-	33,844

Балансова стойност

Баланс към 01 януари 2024	4,632	1,735	36	-	6,403
----------------------------------	--------------	--------------	-----------	----------	--------------

Баланс към 31 декември 2024	9,502	2,698	63	-	12,263
------------------------------------	--------------	--------------	-----------	----------	---------------

Обезпечение

Дружеството не е заложило нематериални активи като обезпечение по свои задължения или задължения на трети лица.

Отчетната стойност на всички напълно амортизирани нематериални активи, които все още са в употреба към 31.12.2024 г. възлиза на 26,054 хил. лева.

17. Инвестиции в дъщерни, съвместни и асоциирани предприятия, други инвестиции
Дъщерни предприятия

„Електроенергиен системен оператор“ ЕАД притежава 100% от капитала на „ЕСО Инженеринг“ ЕООД, което е учредено на 18.02.2021 г.

Регистрирано е дъщерно дружество „ЕСО Инженеринг“ ЕООД и вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията на 18.02.2021 г. с ЕИК/ПИК 206401308 и адрес на управление гр. София, п. код 1404, бул. „Петко Ю. Тодоров“ № 24., на което ЕС ЕАД е едноличен собственик на капитала.

Съгласно решение на Управителния съвет с протокол № 34/31.07.2023 г. и решение на Надзорния съвет с протокол № 41/02.08.2023 г. е увеличен капитала на „ЕСО ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД, по реда на чл. 193 от ТЗ, чрез непарична вноска /апорт/ на недвижимо и движимо имущество, собственост на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД), ЕИК 175201304, едноличен собственик на капитала на „ЕСО ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД, в размер на 3 957 937 (три милиона деветстотин петдесет и седем хиляди деветстотин тридесет и седем) лева, определен по реда на чл.72 от Търговския закон от три вещи лица назначени с Акт 20230214152040/15.02.2023 г.

Съгласно учредителния акт на „ЕСО Инженеринг“ ЕООД капиталът е в размер на 5,553,637 лева, разпределен в 5,553,637 (пет милиона петстотин петдесет и три хиляди шестстотин тридесет и седем) дяла с номинална стойност от 1 (сто) лева всеки.

Капиталът на дружеството е изцяло записан и внесен, както следва:

- 500,000 (словом: петстотин хиляди) лева - парична вноска.
- 1,095,700 (един милион деветдесет и пет хиляди и седемстотин) лева - от неразпределена печалба за 2021г.

Бележки към финансовия отчет

- 3,957,937 (три милиона деветстотин петдесет и седем хиляди деветстотин тридесет и седем) – непарична вноска (апорт) – 2023 г.

Предметът на дейност на ЕСО Инженеринг е строителство, търговско представителство и посредничество, вътрешна и външна търговия, покупка и продажба на недвижими имоти, транспортна и спедиторска дейност, както и всяка друга търговска дейност, която не е изрично забранена със закон. .

Като основна дейност на дружеството е изпълнение на дейностите свързани с автоматизацията на подстанциите на ЕСО ЕАД и дистанционното им управление от опорен пункт.

Друга основна роля е участие в плана за дигитализация, ремонтните и инвестиционни дейности с изпълнение на строително-монтажни работи по въвеждане в експлоатация на комутационна апаратура, изграждане на вторична комутация, реконструкции и др. необходими за осъществяване на функционална свързаност на подстанциите и изпълнение на програмите, консултантска дейност, проектно управление.

На 26.04.2022 г. в Търговския регистър към Агенция по вписванията е вписано еднолично дружество с ограничена отговорност с фирма „ЕСО Проект“ ЕООД, ЕИК 206914677, със седалище и адрес на управление гр. София, п. код 1404, бул. „Петко Ю. Тодоров“ № 24., на което ЕСО ЕАД е едноличен собственик на капитала.

Съгласно учредителния акт на ЕСО Проект капиталът е в размер на 250,000 лева, разпределен в 2,500 (две хиляди и петстотин) дяла с номинална стойност от 100 (сто) лева всеки.

Капиталът на дружеството е изцяло записан и внесен, както следва:

- 250,000 (словом: петстотин хиляди) лева - парична вноска.

Предметът на дейност на „ЕСО Проект“ ЕООД е проектиране на енергийни обекти, в това число изготвяне на технически и идейни проекти по реда на ЗУТ, консултантска дейност, както и всяка друга търговска дейност, която не е забранена със закон.

Друга основна роля е участие в плана за дигитализация, изпълнение на проектиране, авторски надзор по време на строителство.

На 29.03.2024 г. в Търговския регистър към Агенция по вписванията е вписано еднолично акционерно дружество „ЕСО ЧАРДЖ“ ЕАД, ЕИК 207774922, със седалище и адрес на управление гр. София, п. код 1404, бул. „Петко Ю. Тодоров“ № 24., на което ЕСО ЕАД е едноличен собственик на капитала.

С решение на Управителния съвет на ЕСО ЕАД по т. 8 от Протокол № 11/11.03.2024г., одобрено с решение на Надзорния съвет по т.4 от Протокол № 13/13.03.2024 г. и решение по т.1 от Протокол № 29-2024 /22.03.2024 г. на Съвета на директорите на „Български енергиен холдинг“ ЕАД е взето решение за учредяване на еднолично акционерно дружество с наименование „ЕСО ЧАРДЖ“ с капитал в размер на 1 000 000 (един милион) лева разделен на 10 000 (десет хиляди) броя обикновени поименни акции с право на глас и с номинална стойност в размер на 100 (сто) лева всяка.. Капиталът на дружеството е изцяло собственост на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, ЕИК 175201304.

Дружеството има следния предмет на дейност: Изграждане, въвеждане в експлоатация, опериране и поддръжка на системи за зареждане с електрическа енергия и водород, системи за производство на водород, разработка на софтуерни продукти, проектантска и консултантска дейност, както и всяка друга дейност, незабранена от законите на Република България. Всяка дейност, за която се изисква особен лиценз и/или разрешение, ще бъде осъществявана само след надлежното получаване на такъв лиценз / разрешение.

Съвместно предприятие

ЕСО ЕАД придобива 3,256,000 лева поименни акции с право на глас с номинална стойност в размер на 1 лев всяка на основание протоколи на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД: №56/22.08.2017 година №69-2017/07.11.2017 година. Увеличението на капитала по реда на чл.193 от Търговския закон, представлява непарична вноска /апорт/ на 3 203 броя акции, представляващи 50% от капитала на „Булгартел“ ЕАД.

Бележки към финансовия отчет

Останалите 50% от капитала на „Булгартел“ ЕАД са придобити на основание, цитираните по горе решения на БЕХ ЕАД от „Булгартрансгаз“ ЕАД. Оценката на непаричната вноска е съгласно тройна оценителска експертиза рег. № 02-0382/4 от 01.08.2017 година, извършена по реда на чл.72, ал.2 от Търговския закон. Правата върху 3 203 на ЕСО ЕАД от капитала на „Булгартел“ ЕАД са удостоверени с временно удостоверение №003/23.10.2017 година. ЕСО ЕАД е приложило МСС 36 по отношение на инвестицията и е начислявало обезценка до 2021 г. в размер на 2,392 хил. лв. Към 31.12.2022 г. има начислена реинтеграция в размер на 670 хил. лв. Към 31.12.2024 г. инвестицията е изцяло обезценена.

Към 31.12.2024 стойността на инвестицията е, както следва:

Номинална стойност на инвестицията	3,256 хил. лв.
Размер на обезценката	(3,256) хил. лв.
Балансова стойност на инвестицията	0 хил. лв.

Асоциирано предприятие

През месец май 2020 г. ЕСО заедно с преносните оператори на Гърция, Румъния и Италия учредиха Югоизточен електроенергиен координационен център SEleNe CC (Southeast Electricity Network Coordination Center) със седалище гр. Солун, Гърция, който ще способства ефективното управление на регионалните енергийни системи и ще гарантира сигурността на доставките на електроенергия в условията на пазарните обединения и приобщаването на Западните Балкани. Стойността на придобиване на инвестицията в капитала на SEleNe CC е в размер на 98 хил. лв, което представлява 25 % от общия капитал на дружеството.

Регламент (ЕС) 2019/943 относно вътрешния пазар на електроенергия (“Регламент 2019/943”) предвижда създаване на Регионални координационни центрове, които ще заместят Регионалните центрове по сигурност считано от 01.07.2022 г. Всеки Регионален координационен център осъществява дейността си в рамките на определен район на действие на системата („СОР“). В съответствие с член 36 Регламент 2019/943, ACER със свое решение 10/2022 от 6 април 2020 г. определи регион на действие на системата Югоизточна Европа (“СОР ЮИЕ”), който включва операторите на електропреносни мрежи на България и Гърция. След решението на ACER от 2020 г. операторите на преносни мрежи изготвиха предложение за създаване на регионален координационен център, което беше одобрено от регулаторните органи на България и Гърция през март 2021г. Решение на ACER 5/2022г. от 7 април 2022г. отменя решение 10/2020г. и определя нова конфигурация на СОР ЮИЕ, който включва операторите на преносни мрежи на България, Гърция и Италия. Съгласно чл. 4, ал. 5 от Приложение I на решение 5/2022 г. операторът на преносна мрежа на Румъния ще използва услугите на центъра въз основата на договор.

В съответствие с гореизложеното и на основание чл. 26, ал. 1 и ал. 2 от Устава на SEleNe CC, операторът на преносна мрежа на Румъния по регулаторни съображения взе решение да прекрати акционерното си участие в SEleNe CC, като за целта изпрати уведомление с № 20054/10.05.2022г. до дружеството и всеки от акционерите. В съответствие с чл. 26, ал. 3 от Устава на SEleNe CC напускащият акционер е задължен да прехвърли акциите си на всички оставащи акционери по равно или на дружеството, или в комбинация между двата способа. За целите на продажба на акциите, SEleNe CC предложи на акционерите проект на договор, съгласно който всеки от оставащите акционери изкупува от Transelectrica равен брой акции (16 666 броя), а SEleNe CC изкупува 2 броя акции, които ще бъдат анулирани. Съгласно чл. 27, ал. 2 от Устава на SEleNe CC, цената на акциите е равна на балансовата им стойност на база капиталовата позиция на дружеството, посочена в годишния финансов отчет на дружеството за 2021 г. и се равнява на 1.07 (едно евро и седем евроцента) Евро на акция или обща сума на подлежащите на изкупуване акции в размер на 17 885.33 (седемнадесет хиляди осемстотин осемдесет и пет евро и тридесет и три евроцента) Евро.

За целите на продажба на акциите бе подписан договор за изкупуване на акции, съгласно който ЕСО ЕАД плати стойността на 16 666 броя акции на 23.01.2023 г.

С решение по Протокол № 9 от 13.02.2023 г. на Управителния съвет на ЕСО ЕАД, потвърдено с решение по Протокол № 10 от 15.02.2023г. на Надзорния съвет е одобрено участие на дружеството в пето извънредно общо събрание на SEleNe CC на 21.02.2023 г.

Съгласно т.2 от Протокол № 5 от заседание на Общото събрание на SEleNe Cc проведено на 21.02.2023 г., акционерите на дружеството одобряват увеличение на акционерния капитал на дружеството с общо шест

Бележки към финансовия отчет

милиона десет хиляди и две (6 010 002) евро, което съответства на два милиона три хиляди триста тридесет и четири (2 003 334) евро на Акционер, съгласно член 6.2. от Устава и Член 25 от Закон 4518/2018 г.

Към 31.12.2024 г. процентът на инвестицията на ЕСО ЕАД в SEleNe Сс е 33,33 %.

Други инвестиции

През 2019 г. ЕСО ЕАД е акционер в тържната кантора JAO S.A, която изпълнява ролята на Единна Платформа за Разпределение (ЕПР) на преносни способности съгласно Регламент 2016/1719 за установяване на насоки за предварително разпределяне на преносна способност. JAO S.A разпределя дългосрочните преносни способности (годишни и месечни) на всички граници между страните-членки на ЕС. Стойността на придобиване на инвестицията в капитала на JAO S.A е в размер на 507 хил. лв., което представлява 4 % от общия капитал на дружеството. Същата се оценява по справедлива стойност, съгласно МСФО 9 Финансови инструменти.

Дъщерни предприятия	31 декември 2024		31 декември 2023	
	хил. лв.	%	хил. лв.	%
ЕСО Инженеринг ЕООД	4,458	100	4,458	100
ЕСО Проект ЕООД	250	100	250	100
ЕСО Чардж ЕАД	1,000	100	-	
	5,708		4,708	
Съвместно дружество				
Булгартел ЕАД	3,256	50	3,256	50
	(3,256)		(1,722)	
	-		1,534	
Асоциирано дружество				
SEleNe СС	4,051	33	4,051	33
	4,051		4,051	
Други инвестиции				
тържната кантора JAO S.A	507	4	507	4
	507		507	
Общо инвестиции	10,266		10,800	

18. Разходи за данъци

Виж съществена информация за счетоводната политика в Бележка 40(д)

Данъци признати в печалби и загуби

<i>В хиляди лева</i>	2024	2023
Текущ данък		
Национален допълнителен данък	(5,573)	-
Данък за текущата година	(33,639)	(30,185)
Отсрочен данък		
Възникване и обратно проявление на временни разлики	3,610	2,251
Общо разходи за данъци	(35,602)	(27,934)

Стойността на допълнителния национален данък е определена на база прогнозна допустима печалба за групата БЕХ ЕАД на база финансов резултат за предходната финансова година. Допустимата печалба за групата е определена при допускането на избор от страна на дружеството-майка на принципа на реализация в съответствие с изискванията на чл.260н, ал.10 от ЗКПО. Допълнителния данък е определен на база прогнозна извадка на средна процент на амортизация на резерва от последваща оценка на ДМА в дружествата от

Бележки към финансовия отчет

националната група и разлика между балансовата стойност и неамортизираната част от резерва за последваща оценка на ДМА. Така формираната чиста балансова стойност, коригира допустимата печалба за групата БЕХ ЕАД. Делът на ЕСО ЕАД в изчисления прогнозен допълнителен данък е на база финансовите резултати на дружествата за предходната финансова година и ще бъде предмет на допълнително уточняване в бъдещ период, когато дружеството разполага с необходимата информация за текущата финансова година на останалите дружества от групата на БЕХ ЕАД.

Размерът на действителния допълнителен национален данък може да се отклони от прогнозата при следните обстоятелства:

1. Избор на различен от подхода на реализация метод за определяне на допустимата печалба.
2. Съществени отклонения на финансовите резултати на дружествата в групата.
3. Съществени изменения в прогнозната неамортизирана балансова стойност на резерва от последващи оценка на ДМА.

Данъци признати в друг всеобхватен доход

В хиляди лева

	2024			2023		
	Преди данъци	Данъчен (разход) приход	Нетно от данъци	Преди данъци	Данъчен (разход) приход	Нетно от данъци
Преоценка на имоти, машини и съоръжения	327,750	(32,775)	294,975	3,083	-	3,083
Актуерски загуби по планове с дефинирани доходи	(2,803)	280	(2,523)	(1,145)	115	(1,030)
	324,947	(32,495)	292,452	1,938	115	2,053

Съответните данъчни периоди на Дружеството могат да бъдат обект на проверка от Данъчните органи до изтичането на 5 години от края на годината, в която е подадена декларация или е следвало да бъде подадена декларация, като могат да бъдат наложени допълнителни данъчни задължения или глоби, съобразно интерпретирането на данъчното законодателство. На ръководството на Дружеството не са известни обстоятелства, които биха могли да доведат до възникване на допълнителни съществени задължения в тази област. Последната приключила данъчна проверка на Дружеството за данък добавена стойност е направена за периода от 01.05.2020 г. до 31.07.2020 г. с Акт за прихващане или възстановяване № П-29002920136094-004-001/24.08.2020 г. Последната данъчна проверка за корпоративно подоходно облагане е извършена през 2015 година обхваща период до 31 декември 2010 г.

Признати отсрочени данъчни активи и пасиви

Отсрочените данъчни активи и пасиви в баланса на ЕСО ЕАД към 31.12.2024 г. се дължат на следните позиции:

В хиляди лева

	Активи			Пасиви		Нетно	
	31.12.2024	1.1.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2024	31.12.2023
ДМА и други	-	-	-	204,727	172,220	204,727	172,220
Финансиране на ДА и други	(29,308)	(26,165)	(26,165)	-	-	(29,308)	(26,165)
Задължение за обезщ. при пенсиониране	(2,530)	(2,388)	(2,388)	-	-	(2,530)	(2,388)
Провизии	(759)	(618)	(618)	-	-	(759)	(618)
Неизплатени задълж. към местни физ лица	(923)	(942)	(942)	-	-	(923)	(942)
Задълж. за използван отпуск	(138)	(144)	(144)	-	-	(138)	(144)
Обезценка МЗ	(24)	(24)	(24)	-	-	(24)	(24)
Обезценка вземания	(539)	(480)	(480)	-	-	(539)	(480)
Обезценка парични средства	(674)	(653)	(653)	-	-	(674)	(653)

Бележки към финансовия отчет

Обезценка инвестиции	(325)	(172)	(172)	-	-	(325)	(172)
Обезценка на активи	(10)	(22)	(22)	-	-	(10)	(22)
Данъчни (активи) пасиви	(35,230)	(31,608)	(31,608)	-	-	(35,230)	(31,608)
Нетиране на данъците	204,727	172,220	172,220	(204,727)	(172,220)	204,727	172,220
Нетни данъчни (активи) пасиви	169,497	140,612	140,612	(204,727)	(172,220)	169,497	140,612

При определяне на текущите и отсрочените данъци, Дружеството е възприело за счетоводната база, описаните в бележка 40. Съществена информация за счетоводната политика

При изчисление на отсрочените данъци към 31 декември 2024 година е приложена данъчна ставка 10%, която е определена със Закона за корпоративното подоходно облагане за 2024 година (за 2023 година е използвана също 10% ставка, която е приложимата съгласно закона за 2023 година).

Движения на отсрочените данъци през годината

<i>В хиляди лева</i>	Баланс 1 януари 2023	Призна ти в печалби и загуби	Признати в друг всеобхват и доход	Баланс 31 декември 2023	Баланс 1 януари 2024	Призна ти в печалби и загуби	Признати в друг всеобхват и доход	Баланс 31 декември 2024
Имоти, машини, съоръжения и оборудване	175,891	(3,671)	-	172,220	172,220	(268)	32,775	204,727
Финансиране на ДА и други задължения по планове за дефинирани доходи	(26,657)	492	-	(26,165)	(26,165)	(3,143)	-	(29,308)
Провизии	(2,393)	120	(115)	(2,388)	(2,388)	138	(280)	(2,530)
Задължения към персонала	(1,422)	804	-	(618)	(618)	(141)	-	(759)
Начисления за неизползван платен годишен отпуск	(670)	(272)	-	(942)	(942)	19	-	(923)
Обезценка материални запаси	(157)	13	-	(144)	(144)	6	-	(138)
Обезценка търговски вземания	(24)	-	-	(24)	(24)	-	-	(24)
Обезценка парични средства	(933)	453	-	(480)	(480)	(59)	-	(539)
Обезценка инвестиции	(464)	(189)	-	(653)	(653)	(21)	-	(674)
Обезценка активи	(172)	-	-	(172)	(172)	(153)	-	(325)
	(22)	-	-	(22)	(22)	12	-	(10)
	142,977	(2,250)	(115)	140,612	140,612	(3,610)	(32,495)	169,497

Бележки към финансовия отчет
19. Материални запаси

Виж съществена информация за счетоводната политика в Бележка 40(е)

<i>В хиляди лева</i>	31 декември 2024	31 декември 2023
Електроматериали	10,322	10,600
Оборудване електро	26,665	21,960
Материали за АСДУ	2,096	1,381
Материали механични	628	859
Горива, масла и химикали	785	563
Други материали	2,961	2,388
Друго оборудване	3,184	2,249
Обезценка материални запаси	(229)	(230)
	46,412	39,770

Промените в обезценката на материали са:

Обезценка

<i>В хиляди лева</i>	2024	2023
Баланс на 1 Януари	(230)	(233)
Отписана обезценка на материали	1	3
Баланс на 31 Декември	(229)	(230)

През 2024 г. е извършен тест за обезценка на материалните запаси от Инженеринг сервиз София ООД, с който е потвърдено, че балансовата стойност на материалните запаси към 31.12.2024 г. е равна на тяхната нетна реализуема стойност.

20. Търговски вземания и други вземания

Виж съществена информация за счетоводната политика в Бележки 40

<i>В хиляди лева</i>	31 декември 2024	31 декември 2023
Търговски вземания	9,128	8,253
Търговски вземания от клиенти достъп, пренос реактивна енергия	62,532	62,556
Търговски вземания от клиенти балансиращ пазар	31,092	30,242
Клиенти капацитет и ФПП	22,968	32,016
Клиенти присъединяване	2,136	11,378
Вземания по липси и начети	63	42
Разходи за бъдещи периоди	7,124	6,433
Съдебни и присъдени вземания	10,971	10,277
Обезценка на съдебни и присъдени вземания	(10,971)	(10,277)
	135,043	150,920

Към датата на изготвяне на Годишния финансов отчет за 2024 г. са начислени обезценки за съдебните и присъдени вземания по водените съдебни дела от дружеството в размер на 2,149 хил. лв. и реинтегрирани обезценки 1 454 хил. лв.

Експозицията на дружеството спрямо рисковете от промяна на лихвените проценти и анализ на чувствителността на финансовите активи и пасиви са оповестени в бележка 32 Финансови инструменти

Бележки към финансовия отчет
21. Дългосрочни вземания

<i>В хиляди лева</i>	31 декември 2024	31 декември 2023
Дългосрочни вземания КТБ (н)	4,102	4,102
Обезценка на дългосрочни вземания КТБ (н)	(4,102)	(4,102)

Съдебни вземания – КТБ

Сумите, останали като налични в „Корпоративна търговска банка“ АД, в размер на 5,456,513.61 лв. са прехвърлени в съдебни вземания на основание предявен съдебен иск по чл.63, ал.1 от Закона за банковата несъстоятелност. Тези вземания са възникнали преди датата на откриване на производството по несъстоятелност. Към 31.12.2016 г. същите са отразени като дългосрочни вземания, като стойността на вземането и неговата обезценка в размер на 1,091,261.98 лв. са отразени на отделно обособени балансови позиции. С решение на Управителен съвет с протокол №4/08.02.2017 година и Надзорен съвет с протокол №5/14.02.2017 година дата е извършена обезценка на вземането от „Корпоративна търговска банка“ АД (в несъстоятелност) на стойност 4,853,418.57 лева, за сметка на текущия финансов резултат, която първоначално е отразена във финансовия отчет за 2016 година, а в последствие е сторнирана обезценка на стойност 603,095.04 във връзка с обявена от синдиците частична сметка за разпределение на наличните суми между кредиторите на КТБ АД (н) и е отнесена като краткосрочно вземане в баланса. Към 31.12.2019 г. посочените краткосрочни вземания са възстановени по банковите сметки на дружеството.

На 9 юли 2020 г., Търговският регистър публикува втората частична сметка за разпределение на налични суми между кредиторите на „Корпоративна търговска банка“ АД (в несъстоятелност) – КТБ АД (н).

Втората частична сметка е изготвена от синдиците на КТБ АД (н) в изпълнение на разпоредбата на чл.95, ал.1 от Закона за банковата несъстоятелност (ЗБН), съгласно която синдикът изготвя частична сметка за разпределение на наличните суми между кредиторите с приети по смисъла на чл.69, ал.1 вземания съобразно реда, привилегиите и обезпеченията.

Съгласно публикуваната втора частична сметка за разпределение на налични суми между кредиторите на КТБ АД (н) сумата, възстановена по сметките на ЕСО ЕАД е в размер на 472,560.07 лв.

През м.04.2021г. са получени 278,679.38 лв.

22. Други вземания

<i>В хиляди лева</i>	31 декември 2024	31 декември 2023
Предплащания за текущи активи	607	17
	607	17
Корпоративен данък за възстановяване	365	-
	365	-

23. Пари и парични еквиваленти

<i>В хиляди лева</i>	31 декември 2024	31 декември 2023
Парични средства в каса лева	14	11
Парични средства в каса във валута	8	8
Парични средства по банкови сметки	81,825	179,148
ПС спец. предназначение регл. 943 2019	707,367	488,227
Обезценка на парични наличности	(2,647)	(2,434)
	786,567	664,960

Бележки към финансовия отчет

Експозицията на дружеството спрямо рисковете от промяна на лихвените проценти и анализ на чувствителността на финансовите активи и пасиви са оповестени в бележка 32 Финансови инструменти.

24. Капитал и резерви

ЕСО ЕАД е с капитал 336 574 380 (словом: триста тридесет и шест милиона петстотин седемдесет и четири хиляди триста и осемдесет) лева, разделен на 336 574 380 (словом: триста тридесет и шест милиона петстотин седемдесет и четири хиляди триста и осемдесет) броя обикновени поименни акции, с номинална стойност 1 лев всяка една. Капиталът на дружеството е изцяло записан и внесен, както следва:

- 57 847 195 (словом: петдесет и седем милиона осемстотин четиридесет и седем хиляди сто деветдесет и пет) лева - непарична вноска – недвижими имоти и активи;
- 3 256 000 (словом: три милиона двеста петдесет и шест хиляди) лева - непарична вноска (апорт) от „Български енергиен холдинг“ ЕАД, ЕИК 831373560 на 3 203 броя акции от капитала на „Булгартел“ ЕАД, ЕИК 131341659, собственост на „Български енергиен холдинг“ ЕАД, съгласно Временно удостоверение № 3 от 23.10.2017 г. Непаричната вноска е с парична оценка в размер на 3 256 000 (три милиона двеста петдесет и шест хиляди) лева, определена по реда на чл. 72 от Търговския закон от три вещи лица, назначени с Акт № 20161128141234-11 от 26.05.2017 г.;
- 2 482 167 (словом: два милиона четиристотин осемдесет и две хиляди сто шестдесет и седем) лева, чрез превръщане на част от неразпределената печалба за 2008 година;
- 5 660 561 (словом: пет милиона шестстотин и шестдесет хиляди петстотин шестдесет и един) лева, чрез превръщане на част от неразпределената печалба за 2010 година;
- 52 600 (словом: петдесет и две хиляди и шестстотин) лева, чрез превръщане на част от неразпределената печалба за 2011 година;
- 24 314 300 (словом: двадесет и четири милиона триста и четиринадесет хиляди и триста) лева, чрез превръщане на част от неразпределената печалба за 2015 година;
- 37 963 724 (словом: тридесет и седем милиона деветстотин шестдесет и три хиляди седемстотин двадесет и четири) лева, чрез превръщане на остатъка от нетната печалба на дружеството за 2016 г. и неразпределената печалба от минали години;
- 167 599 244 (словом: сто шестдесет и седем милиона петстотин деветдесет и девет хиляди двеста четиридесет и четири) лева, чрез превръщане на други резерви в размер на 134 336 424 лева, неразпределената печалба от 2020 г. в размер на 31 145 481 лева и неразпределена печалба от предходни години в размер на 2 117 339 лева.
- 2 398 589 (словом: два милиона триста деветдесет и осем хиляди петстотин осемдесет и девет) лева, чрез превръщане на неразпределената печалба от 2021г.
- 35 000 000 (словом: тридесет и пет милиона) лева - непарична вноска (апорт) от „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, ЕИК 831373560, определен по реда на чл. 72 от Търговския закон от три вещи лица, назначени с Акт №20220729160250/01.08.2022 г., изменен с Акт №20220729160250-3/22.08.2022 г., представляваща задължения на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД към „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД за отчислен дивидент, съгласно решение по т.1.4.1 от Протокол № 44-2021/18.08.2021 г. на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и решение по т.5 от Протокол №31/04.08.2021 г. на Надзорния съвет на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

Обикновени акции

Всички акции имат еднакъв ранг по отношение на остатъчните активи на Дружеството. Притежателите на обикновени акции имат право да получават дивиденди и имат право на един глас на акция по време на събрания на Дружеството. По отношение на акции на компанията, които се притежават от Дружеството, всички права са прекъснати, докато тези акции се преиздадат.

Дивиденди

През 2021 г. ЕСО ЕАД е разпределило дивидент, съгласно решение с протокол № 32-2021 от 22.06.2021 г. на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД (едноличен собственик на капитала на Дружеството към тази дата) в размер на 25,368 хил. лв от печалбата за 2020 г.

Бележки към финансовия отчет

Съгласно решение с Протокол № 44-2021г./18.08.2021 г. на СД на БЕХ ЕАД приема изплащането на допълнителен дивидент в размер на 35,000 хил. лв за сметка на „Други резерви“ със следните срокове на плащане:

- 7,000 хил. лв със срок на плащане 30.06.2022 г.
- 7,000 хил. лв със срок на плащане 30.06.2023 г.
- 7,000 хил. лв със срок на плащане 30.06.2024 г.
- 7,000 хил. лв със срок на плащане 30.06.2025 г.
- 7,000 хил. лв със срок на плащане 30.06.2026 г.

С протокол № 45-2022 от 07.07.2022 г. т. I.4.4. на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД взема решение за увеличаване на капитала на ЕСО ЕАД по реда на чл. 193 от Търговския закон чрез непарична вноска (апорт) в размер на 35,000 хил. лв., представляваща задължение на ЕСО ЕАД към БЕХ ЕАД за отчислен дивидент, съгласно решение по т. I.4.1. от Протокол № 44-2021г./18.08.2021 г. на СД на БЕХ ЕАД.

През 2022 г. ЕСО ЕАД е разпределило дивидент, съгласно решение с протокол № 45-2022 от 07.07.2022 г. на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД (едноличен собственик на капитала на Дружеството към тази дата) в размер на 71 515 хил. лв от печалбата за 2021 г.

През 2023 г. ЕСО ЕАД е разпределило дивидент, съгласно решение с протокол № 34-2023 от 11.05.2023 г. на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД (едноличен собственик на капитала на Дружеството към тази дата) в размер на 40,989 хил. лв от печалбата за 2022 г.

През 2024 г. ЕСО ЕАД е разпределило дивидент, съгласно решение с протокол № 57-2024/31.05.2024 г. на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД (едноличен собственик на капитала на Дружеството към тази дата) в размер на 123,503 хил. лв от печалбата за 2023 г.

Непарични изменения

Това оповестяване е по смисъла на МСС 7 „Отчет за паричните потоци“ - Инициатива за оповестявания – приет от ЕС на 6 ноември 2017 г. Тази промяна е свързана с информацията, предоставяна на потребителите на финансовите отчети, които да могат да подобрят разбирането си за ликвидността и финансовите операции на Дружеството. Промяната изисква допълнително оповестяване и пояснения да бъдат направени относно промените в пасивите на Дружеството във връзка с промени в резултат на непарични трансакции като придобивания и освобождавания, начислявания на лихви, ефекти от курсови разлики, промени в справедливите стойности, и други подобни.

Съпоставяне на промените във финансовите пасиви и собствения капитал с паричните потоци от финансови операции и други, непарични изменения

	Основен капитал	Собствен капитал		Общо
		Резерви	Финансов резултат	
Балансова стойност салдо към 01.01.2024 г.	336,574	1,885,965	297,494	2,520,033
<i>Промени в резултат на парични потоци от финансова дейност</i>				
Плащания от разпределение на печалба/дивиденди	-	-	(123,503)	(123,503)
Общо промени в резултат на парични потоци от финансова дейност	-	-	(123,503)	(123,503)
<i>Непарични изменения</i>				
Преоценка на имоти, машини и съоръжения	-	294,975	-	294,975
Друг всеобхватен доход за годината, нетно от данъци	-	(2,523)	-	(2,523)
Увеличение/(намаление) чрез прехвърляне между преоценъчния резерв и неразпределена печалба, нето от данъци	-	(3,421)	3,421	-
Други изменения на резерви	-	3,445	(3,445)	-
Други изменения в собствения капитал	-	-	(80)	(80)
Финансов резултат	-	-	265,184	265,184
Общо други, непарични изменения	-	292,476	265,080	557,556
Балансова стойност на 31.12.2024 г.	336,574	2,178,441	439,071	2,954,086

Бележки към финансовия отчет

Законов резерв

На основание чл.246 ал.2 т.1 от Търговския закон и чл.89 (2) от Закона за държавния бюджет на Република България за 2018 год., акционерните дружества с над 50 на сто държавно участие в капитала, в които средствата на фонд „Резервен“ са в размер, по-малък от една десета част от капитала, при приключване на финансовата 2017 г. правят отчисления за фонда в размер на една десета част от реализираната печалба, а когато така определените отчисления биха довели до превишаване на определения размер на фонд „Резервен“, правят отчисления в размер, съответстващ на средствата, необходими за неговото попълване.

Съгласно решение с протокол № 45-2022 от 07.07.2022 г. на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД (едноличен собственик на капитала на Дружеството към тази дата) е отчислена 1/10 за вноската във фонд Резервен в размер на 7,946 хил. лв.

Съгласно решение на БЕХ ЕАД с протокол 34-2023/11.05.20203 г на СД (едноличен собственик на капитала на Дружеството към тази дата) е отчислена 1/10 за вноската във фонд Резервен в размер на 9,109 хил. лв.

Съгласно решение на БЕХ ЕАД с протокол № 57-2024/31.05.2024 г. на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД (едноличен собственик на капитала на Дружеството към тази дата) е отчислена 1/10 за вноската във фонд Резервен в размер на 3,445 хил. лв.

Преоценъчен резерв и други резерви

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

На основание Решение на едноличния собственик на капитала на Дружеството, документирано с **Протокол №71-2013 на „БЕХ“ ЕАД** за преобразуване, вписано в търговския регистър на 04.02.2014 година, са прехвърлени от „НЕК“ ЕАД 353,275 хил. лв. представляващи допълнителни резерви, отразени в счетоводните регистри на „ЕСО“ ЕАД и представени в Други Резерви – 353,268 хил. лв. и 7 хил. лв. - Резерв от преоценки по план. с дефинирани доходи.

Преоценката на нетните пасиви по плановете с дефинирани доходи на персонала, в едно с с ефектът от данъците върху доходите, отнасящи се до компонентите на друг всеобхватен доход възлизащи на 1,145 хил. лв. и данък върху дохода, отнасящ се до компонентите на другия всеобхватен доход в размер на 115 хил. лв., са представени в отделни секции „Резерв от преоценки по план с дефинирани доходи“ в Отчета за Промените в Собствения Капитал, за годината завършваща на 31.12.2023 г.

Преоценката на нетните пасиви по плановете с дефинирани доходи на персонала, в едно с с ефектът от данъците върху доходите, отнасящи се до компонентите на друг всеобхватен доход възлизащи на 2,803 хил. лв. и данък върху дохода, отнасящ се до компонентите на другия всеобхватен доход в размер на 280 хил. лв., са представени в отделни секции „Резерв от преоценки по план с дефинирани доходи“ в Отчета за Промените в Собствения Капитал, за годината завършваща на 31.12.2024 г.

25. Доходи на наети лица

Виж съществена информация за счетоводната политика в Бележка 40(г)

<i>В хиляди лева</i>	31 декември 2024	31 декември 2023
Дългосрочни задължения за обезщетения при пенсиониране	21,321	20,017
Краткосрочни задължения за обезщетения при пенсиониране	3,988	3,868
Общо задължения за доходи на наети лица	25,309	23,885

Бележки към финансовия отчет

Задължения за планове с дефинирани доходи при пенсиониране

Дружеството има задължение за изплащане на обезщетение при прекратяване на трудовите договори със служителите, които са придобили право на пенсия за осигурителен стаж и възраст. Обезщетенията са в съответствие с изискванията на чл. 222, ал. 3 от Кодекса на труда (КТ) в България и чл. 58 от Колективния трудов договор на дружеството. Съобразно цитираните разпоредби работникът или служителят има право на обезщетение от работодателя при прекратяване на трудовите правоотношения независимо от основанията за прекратяване, след като е придобил право на пенсия за осигурителен стаж и възраст в размери и при условия, както следва:

1. Брутното му трудово възнаграждение за 2 месеца или
2. Брутното му трудово възнаграждение за 6 месеца - ако е работил в структурите на енергетиката през последните 10 години от трудовия си стаж.

(2) Работникът или служителят, има право на допълнително обезщетение над размерите по т.1 и т.2 на ал.1 при едновременно изпълнени условия и в размери както следва:

1. При прекратяване на трудовото му правоотношение по негова инициатива по реда на чл.325, ал.1 т. 1 от Кодекса на труда – по взаимно съгласие на страните изразено писмено в срок от 30 /тридесет/ календарни дни от датата на придобиване на правото на пенсия за осигурителен стаж и възраст.

2. При условията на т.1, работник или служител който има продължителен трудов стаж в структурите на енергетиката над 10 до 30 години, има право на допълнително обезщетение /Об/ както следва:

1. при условията на ал.1, т.1 по формулата: $Об = 2 + t * 0.2$,

2. при условията на ал.1, т.2 по формулата: $Об = 6 + t * 0.2$, където t е трудовия стаж, придобит в структурите на енергетиката след десетата година, в години и месеци.

3. при трудов стаж в енергетиката над 30 години, обезщетението е колкото за 30 години.

Приблизителният размер на задълженията за планове с дефинирани доходи при пенсиониране към всеки отчетен период и разходите признати в печалби и загуби се базират на актюерски доклади (информация за използваните параметри и предположения е оповестена по-долу).

Плана за дефинирани доходи (задължение за изплащане на доход при пенсиониране) е нефинансиран.

Движения на настоящата стойност на задълженията по планове с дефинирани доходи

<i>В хиляди лева</i>	2024	2023
Настояща стойност на задълженията към 1 януари	23,885	23,933
Платени суми	(3,657)	(3,037)
Разходите за настоящи услуги	1,528	965
Разходи за лихви	1,054	1,299
Ефект от извършено прехвърляне на персонал в дъщерно дружество	(304)	(420)
Актюерски (печалби)/загуби от промени във финансови предположения	2,803	1,145
Настояща стойност на задълженията към 31 декември	25,309	23,885

Разходите са признати в следните позиции от отчета за всеобхватния доход

<i>В хиляди лева</i>	Бел.	2024	2023
Разходи за текущи услуги	11	(1,528)	(965)
Разходи за лихви върху задължението	14	(1,054)	(1,299)
Актюерска печалба/(загуба)	18	(2,803)	(1,145)
		(5,385)	(3,409)

Бележки към финансовия отчет
Актьорски предположения

Основните актьорски предположения към датата на отчета (представени като осреднени стойности) са представени както следва:

	2024	2023
Дисконтов процент към 31 декември	4,0%	4,5%
Нива на бъдещи заплати	1,10%	1,10%
Нива на бъдещи доходи	1,10%	1,10%

Анализ на чувствителността на актьорските предположения

<i>Ефект в хиляди лева</i>	Задължение по план с дефинирани доходи	
	Увеличение	Намаление
Бъдещо увеличение на заплатите (0.5% изменение)	765	(728)
Дисконтов процент (0.5% изменение)	(705)	747
Бъдещо увеличение на текущото (0.5% изменение)	(744)	779

Възнагражденията на одитния комитет на ЕСО ЕАД за отчетния период са обобщени както следва:

<i>В хиляди лева</i>	2024	2023
Възнаграждения на Одитния Комитет [ОК]	165	138
Социални осигуровки върху възнаграж. на членовете на ОК	9	10
Общо задължения за доходи на наети лица	174	148

Сума на неуредени задължения свързани с възнаграждения и осигуровки на членовете на одитния комитет (2024: 0 хил.лв; 2023: 0 хил. лв.).

26. Отсрочени приходи

<i>В хиляди лева</i>	31 декември 2024	31 декември 2023
Отсрочени приходи – дългосрочни по Регламент 714/2009, нов 943/2019	727,161	666,528
Отсрочени приходи – краткосрочни по Регламент 714/2009, нов 943/2019	16,141	6,810
Отсрочени приходи – краткосрочни други	14	271
	743,316	673,609

Притежавайки лиценза за пренос на електрическа енергия и активите от електроенергийната система, ЕСО ЕАД е длъжно да прилага изискванията на Регламент (ЕО) № 943/2019 на Европейския парламент и на Съвета. Съгласно изискванията на член 19 от Регламента, относно предназначението и използването на всички приходи в резултат от разпределението на междузонов капацитет, ЕСО ЕАД, като независим преносен оператор, цели постигането на следните дългосрочни цели:

- сигурно гарантиране на действителната наличност на разпределения капацитет;
- поддържане или увеличаване на междузоновите капацитети чрез оптимизиране на използването на съществуващите междусистемни електропроводи посредством координирани коригиращи действия или покриване на разходи, произтичащи от мрежови инвестиции, свързани с намаляване на претоварването в междусистемните електропроводи.

През 2024 г. в ГФО на ЕСО ЕАД е заделена сума в кредита на сметка 755 Специален резерв, съгласно Регламент 943/2019 в размер на 147,695 хил.лв. от постъпленията за ФПП през 2024 г. По дебита на същата сметка са осчетоводени 49,534 хил.лв. за покриване на разходите за намаляване на цената достъп. От сметка

Бележки към финансовия отчет

755 Специален резерв е прехвърлена по аналитични подсметки на същата сума в размер на 167,213 хил. лв по съответните обекти за изграждане на конкретни дълготрайни активи. Към 31.12.2024 г. са заделени средства по сметка 755 Специален резерв в изпълнение на Регламент 943 в размер на 352 533 хил. лв.

Неамортизираната стойност на посочените по –горе обекти към 31.12.2024 година по счетоводна сметка 755 „Регламент 943 “ е на стойност 390,768 хил. лв. в това число: дългосрочна част 374,627 хил. лв. и краткосрочна част 16,141 хил. лв.

27. Отсрочено финансиране

<i>В хиляди лева</i>	31 декември 2024	31 декември 2023
Отсрочено финансиране - дългосрочна част	287,386	257,981
Отсрочено финансиране - краткосрочна част	10,416	9,089
	<u>297,802</u>	<u>267,070</u>

28. Търговски задължения

Виж съществена информация за счетоводната политика в Бележки 40

Търговски задължения

Експозицията на Дружеството към валутен и ликвиден риск свързан с търговски и други задължения е оповестена в бележка 32 Финансови инструменти.

<i>В хиляди лева</i>	31 декември 2024	31 декември 2023
Задължения към доставчици на материали и услуги	15,209	14,375
Задължения към доставчици на услуги	1,816	387
Задължения към доставчици на балансиращ пазар	26,628	22,059
Задължения към застрахователи	4,247	4,210
Други търговски задължения	41,774	43,719
Доставчици на нетекущи активи	3,103	2,612
	<u>92,777</u>	<u>87,362</u>

29. Други задължения

<i>В хиляди лева</i>	31 декември 2024	31 декември 2023
Депозити по търгове	52,471	50,770
Гаранции по договори	2,915	2,826
Задължения към персонала	22,009	16,717
Задължения за обществено осигуряване	5,227	4,637
Гаранции клиенти присъединяване	4,997	-
Други	16,276	4,102
	<u>103,895</u>	<u>79,052</u>

30. Провизии

<i>В хиляди лева</i>	31 декември 2024	31 декември 2023
Провизии по съдебни дела, водени срещу ЕСО ЕАД	5,362	5,368
Провизии за екология	2,242	827
	<u>7,604</u>	<u>6,195</u>

Бележки към финансовия отчет

Отчетените разходи за провизии през 2024 г. са в размер на 2,242 хил.лв - провизия за екология.

31. Задължения за данъци

<i>В хиляди лева</i>	31 декември 2024	31 декември 2023
Разчети по данък върху доходите на физическите лица	3,261	2,821
Разчети по ДДС за внасяне	4,842	8,776
Разчети по ЗКПО	134	114
Задължения към фонд Сигурност на ЕЕС	3,148	3,119
Разчети за корпоративен данък	-	2,581
Разчети за национален допълнителен данък	5,573	-
Други данъци, дългове и акцизи	6	9
	16,964	17,420

32. Финансови инструменти

(а) Счетоводни класификации и справедливи стойности

Таблицата показва балансовите и справедливите стойности на финансовите активи и финансовите пасиви, включително нивата им в йерархията на справедливите стойности. Не е включена информация за справедливите стойности, ако балансовата стойност е разумно приближение на справедливата стойност.

<i>В хил. лева</i>	Бел.	Балансова стойност		
		Заеми и вземания	Други финансови пасиви	Обща
31 декември 2024				
Финансови активи, които не се оценяват по справедлива стойност				
Вземания от свързани лица	35	33,850	-	33,850
Търговски вземания	20	127,856	-	127,856
Пари и парични еквиваленти	23	786,567	-	786,567
		948,273	-	948,273
Финансови пасиви, които не се оценяват по справедлива стойност				
Задължения към свързани лица	35	-	(35,919)	(35,919)
Търговски задължения	28	-	(92,777)	(92,777)
Други задължения	29	-	(76,036)	(76,036)
		-	(204,732)	(204,732)
31 декември 2023				
Финансови активи, които не се оценяват по справедлива стойност				
Вземания от свързани лица	35	21,341	-	21,341
Търговски вземания	20	144,444	-	144,444
Пари и парични еквиваленти	23	664,960	-	664,960
		830,745	-	830,745
Финансови пасиви, които не се оценяват по справедлива стойност				
Задължения към свързани лица	35	-	(31,171)	(31,171)
Търговски задължения	28	-	(87,362)	(87,362)
Други задължения	29	-	(57,251)	(57,251)
		-	(175,784)	(175,784)

Бележки към финансовия отчет

На база на направените анализи ръководството счита, че балансовите стойности на финансовите активи и пасиви могат да се приемат за разумно приближение с тяхната справедлива стойност.

(б) Управление на финансовия риск

Дружеството има експозиция към следните рискове от употребата на финансови инструменти:

- кредитен риск;
- ликвиден риск;
- пазарен риск.

(i) Общи положения за управление на риска

Политиката на Дружеството за управление на риска е развита така, че да идентифицира и анализира рисковете, с които се сблъсква Дружеството, да установява лимити за поемане на рискове и контроли, да наблюдава рисковете и съответствието с установените лимити. Тези политики подлежат на периодична проверка с цел отразяване на настъпили изменения в пазарните условия и в дейността на Дружеството. Дружеството, чрез своите стандарти и процедури за обучение и управление, цели да развие конструктивна контролна среда, в която всички служители разбират своята роля и задължения.

Одит комитетът на Дружеството следи как ръководството осигурява съответствие с политиките за управление на риска, и преглежда адекватността на рамката за управление на риска по отношение на рисковете, с които се сблъсква Дружеството. Одит комитетът на Дружеството използва помощта на Вътрешния одит. Вътрешният одит се занимава както с планирани, така и с изненадващи прегледи на контролите и процедурите за управление на риска, резултатите от които се докладват на Одит комитета.

(ii) Кредитен риск

Кредитният риск за Дружеството се състои от риск от финансова загуба ако клиент или страна по финансов инструмент не успее да изпълни своите договорни задължения. Кредитният риск произтича основно от вземания от клиенти.

Балансовата стойност на финансовите активи представлява максималната кредитна експозиция.

Търговски и други вземания

Съставена е кредитна политика, при която се анализира всеки нов клиент поотделно за кредитоспособността преди стандартните за Дружеството условия за плащане и доставка да се предложат. Прегледът на Дружеството включва външни оценки, когато е възможно, а в някои случаи банкови референции.

Ръководството на дружеството е създадо политика и оценява кредитния риск, като прави текуща кредитна оценка на клиентите. За обезпечаване на вземанията си по договорите за трансграничен капацитет, за достъп и за балансираща енергия, дружеството изисква предоставяне на обезпечения -депозити или банкови гаранции от участниците в търговете и контрагентите.

По отношение на останалите търговски вземания, Дружеството не е изложено на значителен кредитен риск към нито един отделен контрагент или към група от контрагенти. Търговските вземания се състоят предимно от клиенти в националния енергиен сектор. На базата на исторически показатели, ръководството счита, че кредитната оценка на търговски вземания, които не са с изтекъл падеж, е добра. Експозицията към кредитен риск е в резултат на индивидуалните характеристики на отделните клиенти. Въпреки това, ръководството отчита риск от неизпълнение на индустрията и страната, в която клиентите оперират, тъй като тези фактори могат да окажат влияние върху кредитния риск, особено в момента на влошаващи се икономически условия. Няма географска концентрация на кредитен риск.

Дружеството начислява обезценка, която представлява неговата приблизителна оценка за възникнали загуби по отношение на търговските и други вземания.

Балансовата стойност на финансовите активи представлява максималната кредитна експозиция. Към датата на баланса максималната кредитна експозиция е:

Бележки към финансовия отчет

<i>В хиляди лева</i>	<i>Бел.</i>	<i>31 декември 2024</i>	<i>31 декември 2023</i>
Вземания от свързани лица	35	33,850	21,341
Търговски вземания	20	127,856	144,444
Пари и парични еквиваленти	23	786,567	664,960
		948,273	830,745

Максималната експозиция към кредитен риск за търговски и други вземания към отчетната дата по географски региони е, както следва:

<i>В хиляди лева</i>	<i>31 декември 2024</i>	<i>Балансова стойност 31 декември 2023</i>
Местни	126,486	115,991
Държави от Евро зоната	33,552	47,908
Други европейски страни	1,668	1,886
	161,706	165,785

Обезценка

Времето на структура на търговски вземания и вземания от свързани лица към датата на отчета е както следва:

<i>В хиляди лева</i>	<i>31 декември 2024</i>	<i>31 декември 2023</i>
Оригинален размер на вземането	161,706	165,785
Непросрочени вземания	148,538	153,723
Просрочени между 0-30 дни	2,197	1,785
Просрочени над 1 година	10,971	10,277
Обезценка на вземанията	(10,971)	(10,277)
Нетен размер на вземанията след обезценка	150,735	155,508

Движението в корективната сметка за обезценка за търговски и други вземания, парични средства и инвестиции през годината е както следва:

<i>В хиляди лева</i>	Индивидуални обезценки
Баланс към 31 декември 2023	(18,534)
Признати загуби от обезценка	(4,221)
Отписани	1,779
Баланс към 31 декември 2024	(20,976)

Кредитният риск за ЕСО ЕАД се състои във вероятността от реализация на финансова загуба в ситуации, при които клиент или страна по финансов инструмент не успеят да изпълнят своите договорни задължения. Кредитният риск за дружеството произтича от вземания от клиенти.

Вземанията на Дружеството към 31.12.2024 г. са от клиенти свързани лица в групата на БЕХ и клиенти, извън системата на група БЕХ и са в размер на 37,483 хил. лв. Вземанията от свързани лица в групата на БЕХ са в размер на 18,932 хил. лв., извън групата са в размер на 11,362 хил. лв. и вземания от държавата – 7,189 хил. лв. Останалите текущи вземания са в размер на 127,856 хил. лв. Ръководството счита, че кредитният риск съществува и в условията на задълбочаващата се икономическа криза е твърде възможно някои от клиентите да изпаднат във временни затруднения и това да доведе до невъзможност за своевременно плащания.

Бележки към финансовия отчет

За обезпечаване на вземанията си по търговските споразумения за трансграничен капацитет, за предоставяне на мрежовите услуги „достъп“ и „пренос“ до/през електропреносната мрежа и за балансираща енергия, дружеството получава от участниците в търговете за предоставяне на физическото право за пренос и контрагентите по договорите за балансиране, достъп и пренос обезпечения под формата на парични депозити или банкови гаранции.

Въз основа на мониторинга на кредитния риск на клиентите Дружеството начислява обезценка, съгласно МСФО 9 Финансови инструменти и провизии, съгласно МСС 37 Провизии, които представляват приблизителна оценка за възникнали загуби по отношение на търговските и други вземания, както следва:

През 2024 г. за съдебните и присъдени вземания по водените съдебни дела от дружеството са начислени обезценки в размер на 2,149 хил. лв., реинтегрирани обезценки – 1,454 хил. лв.

Пари и парични еквиваленти

Дружеството разполага с пари и парични еквиваленти към 31 декември 2024 г., възлизащи на 786,567 хиляди лева балансова стойност, в т. ч. 2,647 хил. лв обезценка (2023: 664,960 хиляди лева, в т. ч. обезценка 2,434 хил. лв), което представлява максималната им кредитна експозиция. Парите и паричните еквиваленти се намират в банкови и финансови институции.

(iii) Ликвиден риск

Ликвиден риск - тъй като дейността на ЕСО ЕАД е изцяло регулирана, определени регулаторни решения биха могли да доведат до някои рискове, свързани с ликвидността. Политиката на дружеството е чрез планиране на паричните потоци и максимизиране размера на привлечените безвъзмездни средства, да осигури необходимия ликвиден ресурс, за да се посрещнат настъпилите задължения при нормални или стресови условия, без да се реализират неприемливи загуби и без да се излага на риск репутацията на дружеството.

Ликвидният паричен ресурс на Дружеството се осигурява основно от предоставяне на мрежовите услуги достъп до електропреносната мрежа и пренос на електрическа енергия по регулирани цени и приходи от предоставено физическо право за пренос по междусистемните връзки със съседните мрежови оператори.

Дружеството е в готовност при необходимост да предприеме нужните мерки за гарантиране на оперативната си ликвидност, с цел осигуряване сигурността на електропреносната система. С цел изпълнение изискванията на Регламент (ЕС) 2019/943 и за гарантиране и осигуряване на необходимите парични средства за изпълнение на инвестиционните обектите от общ интерес, от национално значение съгласно Оперативно споразумение за изпълнение на Националния план за възстановяване и устойчивост на Република България, както и за обекти от Модернизационния фонд са „заделени“ и съответно „блокирани“ средства в банкови сметки със специално предназначение.

През финансовата 2024 г. при извършване на лицензионната си дейност в условията на регулаторната ценова рамка ЕСО ЕАД осигури ефективно оперативното управление на електроенергийната система, поддържане на електропреносната мрежа, както и балансиране на системата.

По-долу са договорните падежи на финансови пасиви:

31 Декември 2024

В хиляди лева

	<i>Бел.</i>	Балансова стойност	Договорни парични потоци	До 6 месеца
Не-деривативни финансови задължения				
Задължения към свързани лица	35	35,919	(35,919)	(35,919)
Търговски задължения	28	92,777	(92,777)	(92,777)
Други задължения	29	76,036	(76,036)	(76,036)
		204,732	(204,732)	(204,732)

Бележки към финансовия отчет

31 Декември 2023

В хиляди лева

	Бел.	Балансо- ва стойност	Договорни парични потоци	До 6 месеца
Не-деривативни финансови задължения				
Задължения към свързани лица	35	31,171	(31,171)	(31,171)
Търговски задължения	28	87,362	(87,362)	(87,362)
Други задължения	29	57,251	(57,251)	(57,251)
		175,784	(175,784)	(175,784)

(iv) Пазарен риск

Пазарен риск е рискът, при който доходът на Дружеството или стойността на инвестициите му ще бъдат засегнати, при промяна на пазарни цени, валутни курсове, лихвени проценти или цени на капиталови инструменти. Целта на управлението на пазарния риск е да се управлява и контролира експозицията на пазарния риск с приемливи параметри, като се оптимизира възвращаемостта на всеки един проект.

Валутен риск

Валутен риск за Дружеството не съществува. Налице са сделки с чужда валута, разплащането на които се осъществява от валутната сметка в евро на дружеството. Реализираните сделки по покупко-продажби на валута не водят до увеличаване на валутния риск за ЕСО ЕАД поради фиксиран курс на еврото към българския лев от БНБ.

Експозиция към валутен риск

Оперативната дейност на Дружеството не създава предпоставки за валутен риск поради това, че към датата на баланса съществената част на вземанията и задълженията са в лева.

Експозицията на Дружеството към валутен риск е както следва на базата на условни суми:

В хиляди лева	31 декември 2024				31 декември 2023			
	EUR	USD	GBP	CHF	EUR	USD	GBP	CHF
Парични средства във валута	250,514	-	-	-	410,202	-	-	-
Търговски задължения	13,444	-	-	-	54,257	-	-	-
Търговски вземания	18,342	-	-	-	50,503	-	-	-
Нетна експозиция от отчета за финансово състояние	282,300	-	-	-	514,962	-	-	-

Следните значими обменни курсове са приложими през годината:

BGN	Среден курс		Курс към отчетната дата	
	2024	2023	31 декември 2024	31 декември 2023
EUR 1	1.956	1.956	1.956	1.956
USD 1	1.807	1.809	1.882	1.77
GBP 1	2.31	2.249	2.358	2.251
CHF 1	2.053	2.013	2.078	2.112

Анализ на чувствителността

Дейността на Дружеството се осъществява при условията на валутен борд. Курса на лева в България е фиксиран на 1,95583 спрямо еврото и не се променя в зависимост от състоянието на валутните пазари и лихвените проценти. Голяма част от всички значими сделки, различни от националната валута, са осъществени в EUR.

Бележки към финансовия отчет

Лихвен риск

Експозиция към лихвен риск

Лихвен риск е риск от неблагоприятни промени на лихвените равнища, водещо до повишаване на лихвените разходи/понижаване на лихвените приходи. Дружеството не е осчетоводявало финансови активи или пасиви с фиксирана или плаваща лихва по справедлива стойност отчитана през печалби или загуби в отчета за доходите, както и дружеството не е страна по деривативи като хеджиращи инструменти по модела за хеджиране на справедлива стойност или като спекулативни позиции. Следователно промяната на лихвените проценти към датата на баланса не предизвиква печалби или загуби.

Към отчетната дата профил на лихвоносните финансови инструменти на Дружеството е, както следва:

В хиляди лева	Бел.	Номинална стойност	
		31 декември 2024	31 декември 2023
Инструменти с фиксирана лихва			
Финансови активи (парични средства)	23	786,567	664,960
		786,567	664,960

Анализ на чувствителността на справедливата стойност за инструменти с фиксирана лихва

Дружеството не отчита финансови активи и пасиви с фиксирана лихва по справедлива стойност в печалби и загуби, и Дружеството не определя деривативи (лихвени суапове) като хеджиращи инструменти по модела на отчитане на хеджинг на справедлива стойност. Поради това, промени в лихвените нива към датата на баланса не биха засегнали печалби и загуби.

Промяна от 100 базисни пункта в лихвените нива към отчетната дата не би увеличила или намалила съществено собствения капитал на дружеството.

Друг риск от пазарни цени

Ценови риск за Дружеството е свързан с дейността по лицензията за пренос на електрическа енергия и включва цените за достъп до електропреносната мрежа, цената за пренос на електрическа енергия и микса от цени за разходите за допълнителни услуги. Съгласно измененията в Закона за енергетиката чл. 100, ал.4 в сила от 01.07.2018 г. оператора на електропреносната мрежа има задължението да закупува електрическата енергия за компенсиране на технологичните разходи по пренос на организиран борсов пазар на електрическа енергия.

Цената за достъп и пренос се определят от Комисията за енергийно и водно регулиране по метода на ценово регулиране “Норма на възвръщаемост на капитала” (разходи плюс), който се прилага за ценови период от 01.07. на текущата година до 30.06. на следващата година. Утвърдените от комисията цени, заедно с реализираните количества електрическа енергия, пряко определят приходите от дейността.

Цените за достъп до електропреносната мрежа и пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа се образуват въз основа на утвърдените необходими годишни приходи и утвърденото прогнозно количество електрическа енергия, доставено в електропреносната и електроразпределителните мрежи за продажба и пренос за съответния регулаторен или ценови период.

В модела на ценообразуване е предвидено определяне от страна на КЕВР на пределна стойност на разходите за осигуряване на резерв за първично регулиране на честотата и резерв за вторично автоматично, и ръчно регулиране на честотата и обменните мощности. С цел намаляване на разходите, които са отразени в цената за достъп до електропреносната мрежа, ЕСО ЕАД провежда тръжни процедури за ефективно гарантиране сигурността на снабдяването.

Ценовият риск за дружеството е във връзка с действащата ценова/регулаторна рамка съгласно постановените административни актове на КЕВР, оказващи съществено влияние върху финансовото състояние на оператора.

33. Лизинг

Виж съществена информация за счетоводната политика в Бележка 40(л)

Бележки към финансовия отчет**Дружеството като лизингополучател**

За всички нови договори, сключени на или след 1 януари 2019 г., Дружеството преценява дали договорът е или съдържа лизинг. Лизингът се дефинира като „договор или част от договор, който носи правото да се използва актив (основният актив) за период от време в замяна на заплащане“. За да приложи това определение, Дружеството оценява дали договорът отговаря на три ключови оценки, които са дали:

- договорът съдържа определен актив, който или е изрично идентифициран в договора, или неявно е посочен, като бъде идентифициран в момента, в който активът е предоставен на Дружеството;
- Дружеството има право да получи по същество всички икономически ползи от използването на определения актив през целия период на използване, като се вземат предвид неговите права в определения обхват на договора;
- Дружеството има право да насочва използването на определения актив през целия период на използване. Дружеството оценява дали има право да насочва „как и с каква цел“ активът да се използва през целия период на използване.

Оценяване и признаване на лизинг като лизингополучател

На 01.01.2020 г. и от 01.10.2020 г. Дружеството признава активи с право на ползване и задължение за лизинг в баланса. Активът с право на ползване се оценява по себестойност, която се състои от първоначалната оценка на пасива по лизинга, всички първоначални преки разходи, направени от Дружеството, оценка на всички разходи за демонтаж и отстраняване на актива в края на лизинг и всякакви лизингови плащания, направени преди датата на започване на лизинга (без всякакви получени стимули).

Дружеството амортизира активите с право на ползване на линейна база от датата на започване на лизинга до по-ранния от края на полезния живот на актива с право на ползване или края на срока на лизинга. Дружеството, също така извършва преглед за обезценка на актива с право на ползване, когато има такива показатели.

Към датата на започване, Дружеството оценява лизинговото задължение по настоящата стойност на неизплатените към тази дата лизингови плащания, дисконтирани, като използва лихвения процент в размер на 3 %.

Лизинговите плащания, включени в оценяването на лизинговото задължение, се състоят от фиксирани плащания, променливи плащания въз основа на индекс или процент, суми, които се очаква да бъдат платими съгласно гаранция за остатъчна стойност и плащания, произтичащи от опции, разумно сигурни за да се упражняват.

След началната дата Дружеството оценява пасива по лизинга като увеличава балансовата стойност, за да отрази лихвата по пасива по лизинга и намалява балансовата стойност, за да отрази извършените лизинговите плащания, и преоценява балансовата стойност на пасива, за да отрази преоценките или измененията на лизинговия договор или да отрази коригираните фиксирани по същество лизингови плащания.

Дружеството е изложено на потенциални бъдещи увеличения в променливите лизингови плащания въз основа на индекс или лихвен процент, които не са включени в лизинговия пасив до влизането им в сила. Когато влязат в сила корекциите в лизинговите плащания, въз основа на индекс или лихва, лизинговото задължение се преоценява и коригира спрямо актива с право на ползване.

Когато лизинговият пасив се преоценява, съответната корекция се отразява в актива с право на ползване или в печалбата и загубата, ако активът с право на ползване вече е намален до нула.

Дружеството е избрало да отчита краткосрочните лизингови договори и лизингови договори, основният актив по които е с ниска стойност, като използва освобождавания от изискванията за признаване. Вместо признаване на актив с право на ползване и задължение за лизинг, плащанията във връзка с тях се признават като разход в печалбата или загубата на линейна линия през срока на лизинга.

Към 31.12.2023 г. и към 31.12.2024 г. Дружеството няма задължения по лизинга.

Бележки към финансовия отчет**Дружеството като лизингодател**

Счетоводната политика на Дружеството по МСФО 16 не се е променила от сравнителния период.

Като лизингодател Дружеството класифицира лизинговите си договори като оперативен или финансов лизинг.

Лизингът се класифицира като финансов лизинг, ако прехвърля по същество всички рискове и ползи, свързани със собствеността върху основния актив, и се класифицира като оперативен лизинг, ако не го прави.

34. Условни задължения

През 2024 г. В Дружеството са сключени договори по реда на Закона за обществените поръчки, съгласно които възникват договорни задължения за 2024 г. в размер на 712,260 хил. лева .

През 2023 г. В Дружеството са сключени договори по реда на Закона за обществените поръчки, съгласно които възникват договорни задължения за 2023 г. в размер на 964,880 хил. лева .

35. Свързани лица***Предприятие-майка и крайно контролиращо лице***

БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ ЕАД, ЕИК: 831373560

Контролиращо лице на Дружеството майка или контролиращото лице

БЪЛГАРСКАТА ДЪРЖАВА ЧРЕЗ МИНИСТЪРА НА ЕНЕРГЕТИКАТА, ЕИК на МЕ 130169256

Ключов ръководен персонал на ЕСО ЕАД

Лица, упражняващи общ контрол върху дружеството, в качеството си на членове на Управителния Съвет към 31.12.2024 г.:

Управителният съвет /УС/ се състои от трима членове в състав, както следва:

1. Ангелин Николаев Цачев – Изпълнителен директор на ЕСО ЕАД и член на УС
2. Антон Пенков Славов – Председател на УС и Член на УС
3. Пламен Веселинов Йорданов – Член на УС

Лица упражняващи значително влияние в ЕСО ЕАД, в качеството си на членове на Надзорния Съвет на Директорите:

Към 31.12.2024 г. Надзорният съвет /НС/ се състои от петима членове в състав:

1. Александър Александров Тричков – член на НС и Председател на НС;
2. Евден Тодоров Николов – член на НС и Заместник председател на НС;
3. Костадин Иванов Попов – член на НС;
4. Пламен Георгиев Радонов – член на НС;
5. Илиян Николаев Скарлатов – член на НС;

Ключов ръководен персонал на БЕХ ЕАД(контролиращото лице):

Веселина Лъчезарова Канатова-Бучкова– Председател и член на Съвета на директорите

Калин Боянов Филипов- Зам-председател и член на Съвета на директорите

Валентин Алексиев Николов– Изпълнителен член на Съвета на директорите

Диян Атанасов Иванов– Член на Съвета на директорите

Иво Иванов Тодоров – Член на Съвета на директорите

Свързани лица в групата на БЕХ ЕАД:**Дъщерни предприятия и предприятия, които са под общ контрол на БЕХ ЕАД:**

„Национална Електрическа Компания” ЕАД

„АЕЦ Козлодуй” ЕАД

„ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД

Бележки към финансовия отчет

„Мини Марица-изток“ ЕАД
 „Булгаргаз“ ЕАД
 „Булгартрансгаз“ ЕАД
 „Булгартел“ АД
 „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД
 „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД
 „Интерприборсервиз“ ООД
 „Булгартел-Скопие“ ДООЕЛ
 „Газов хъб Балкан“ ЕАД

Дъщерни дружества

„ЕСО Инженеринг“ ЕООД
 „ЕСО Проект“ ЕООД
 „ЕСО Чардж“ ЕАД

Други държавно контролирани дружества: Всички дружества с над 50 на сто държавно участие в капитала -
 Постановление № 114 на МС от 10.06.2010 г.

<i>В хиляди лева</i>	Стойност на	Стойност на	Крайни салда към 31.12.2024	Крайни салда към 31.12.2023
	делките за годината приключила на 31.12.2024	делките за годината приключила на 31.12.2023		
	2024	2023	2024	2023
<i>Свързани чрез БЕХ ЕАД</i>				
НЕК ЕАД				
<i>Продажба на стоки и услуги:</i>				
- пренос на ел.енергия	132	252	22	22
- достъп до преносната мрежа	9	12	1	2
- достъп производители	6,034	4,385	288	312
- балансираща енергия	22,893	32,680	1,359	2,452
-проучване за присъединяване	44	7		
Вземания			1,670	2,788
<i>Покупка на стоки и услуги:</i>				
разполагаемост за студен резерв/резерв от първично и вторично регулиране	(69,665)	(56,507)	(5,432)	(6,144)
- балансираща ел. енергия	(7,483)	(8,645)	(724)	(1,372)
- енергия от регулиране	(58,660)	(131,875)	(10,022)	(8,363)
-ел.енергия за технологични р-ди	(2,621)	-	-	-
-почивни бази, представителни разходи	(7)	(4)	-	-
Гаранции	-	-	(1,760)	(1,760)
Задължения			(17,938)	(17,639)
АЕЦ КОЗЛОДУЙ ЕАД				
<i>Продажба на стоки и услуги:</i>				
- балансираща енергия	1,492	503	61	50
-достъп и реактивна енергия	213	110	20	12
-достъп производители	53,207	36,287	8,240	4,387
- пренос на ел.енергия	138	39	1	1
-услуги	-	12	-	-
- лихви	-	1	-	-
- присъединяване	133	-	-	-
Аванс за ел.енергия техн.р-д	-	-	2,603	7
Вземания			10,925	4,457
<i>Покупка на стоки и услуги:</i>				
-нощувки	(2)	(2)	-	-

Бележки към финансовия отчет

- ел.енергия технологичен разход	(38,106)	(26,440)	-	-
-балансираща енергия	(3,207)	(2,127)	(294)	(171)
Други -обучение, представит.р-ди	(1)	(1)	-	-
- присъединяване	(131)	-	-	-
Гаранции	-	-	(497)	(352)
Задължения			(791)	(523)

МИНИ МАРИЦА ИЗТОК ЕАД
Продажба на стоки и услуги:

- достъп и реактивна енергия	2,315	1,195	160	178
- пренос на ел.енергия	3,187	7,143	742	589
неустойка	4	-	-	-
Вземания			902	767

Покупка на стоки и услуги:

-достъп до съоръжения	(154)	(41)	(59)	(119)
Гаранции	-	-	(102)	(102)
Задължения			(161)	(221)

ТЕЦ МАРИЦА ИЗТОК 2 ЕАД
Продажба на стоки и услуги:

- достъп и реактивна енергия	63	30	17	-
- достъп до производители	14,531	7,613	3,792	1,166
- пренос на ел.енергия	82	126	13	-
-балансираща енергия	4,779	3,110	439	592
- енергия от регулиране	320	1,333	-	230
Аванс за ел.енергия техн.р-д	-	-	1,029	5
Вземания			5,290	1,993

Покупка на стоки и услуги:

- разполагаемост за студен резерв и доп.усл./резерв от първично и вторично регулиране	(11,213)	(3,927)	(2,218)	(353)
-балансираща енергия	(6,251)	(2,285)	(839)	(302)
- енергия от регулиране	(26,883)	(42,144)	(4,925)	(2,043)
- ел.енергия технологичен разход	(3,112)	(43,077)	-	-
Гаранции	-	-	(5,739)	(6,121)
Задължения			(13,721)	(8,819)

БУЛГАРТРАНСГАЗ ЕАД
Продажба на стоки и услуги:

- достъп и реактивна енергия	15	12	2	2
- пренос на ел.енергия	30	53	3	3
-цена присъединяване	-	81	-	-
-балансираща енергия	-	40	-	-
-други	3	3	-	-
Вземания			5	5

Покупка на стоки и услуги:

-цена присъединяване	-	(79)	-	-
Гаранции	-	-	(20)	(62)
Задължения			(20)	(62)

ВЕЦ КОЗЛОДУЙ ЕАД
Продажба на стоки и услуги:

- достъп производители	108	58	17	4
Вземания			17	4
Покупка на стоки и услуги:				
Гаранции	-	-	(29)	(15)
Задължения			(29)	(15)

БЕХ ЕАД

дивиденди	(123,503)	(40,989)	-	-
-----------	-----------	----------	---	---

Бележки към финансовия отчет

<i>Задължения</i>			-	-
Общо задължения група БЕХ:			(32,660)	(27,279)
Общо вземания група БЕХ:			18,809	10,014

Дъщерни предприятия

ЕСО Инженеринг ЕООД

Продажба на стоки и услуги:

- наем движимо имущество	109	75	38	7
- наем недв. имущество	1	75	-	-
-продажба ДМА	-	50	-	-
-префактурирани разходи за материали	129	119	38	14
-префакт.разходи за услуги	166	43	33	4
Вземания:			109	25

Покупка на стоки и услуги:

- ремонт на прекъсвачи	(3,667)	(2,841)	(28)	(323)
		(273)	-	-
-ретрофит колички КРУ	(233)			
-инженеринг	(9,003)	(7,840)	(705)	(1,192)
-Гаранции			(117)	(87)
Задължения:			(850)	(1,602)

ЕСО Проект ЕООД

Продажба на стоки и услуги:

- наем движимо имущество	61	61	6	6
- наем недв. имущество	47	47	5	5
-префактурирани разходи за материали	12	10	1	1
-префактурирани разходи за услуги	7	7	2	1
Вземания:			14	13

Покупка на стоки и услуги:

- изготвяне на инв.проект	(4,525)	(2,830)	(676)	(318)
-Гаранции				
Задължения:			(676)	(318)

Общо задължения дъщерни предприятия:			(1,526)	(1,920)
---	--	--	----------------	----------------

Общо вземания дъщерни предприятия:			123	38
---	--	--	------------	-----------

Свързани лица извън групата на БЕХ

МИНИСТЕРСТВО НА ЕНЕРГЕТИКАТА

Начисл.компенсация РМС739/26.10 и РМС771/06.11.21	26,593		7,189	-
Вземания			7,189	-

Други държавно контролирани дружества

БНЕБ ЕАД

Продажба на стоки и услуги:

ел.енергия	5,644	4,574	57	4
Гаранции	-	-	10,380	10,380
Вземания			10,437	10,384

Покупка на стоки и услуги:

ел.енергия	(109,169)	(90,870)	(3)	(293)
такси	(100)	(178)	-	-
обучение и други	(8)	-	-	-
Гаранции				

Бележки към финансовия отчет

Задължения			(3)	(293)
ЛЕТИЩЕ ПЛОВДИВ ЕАД				
<i>Продажба на стоки и услуги:</i>				
- достъп и реактивна енергия	15	8	2	1
- пренос на ел.енергия	14	16	2	2
други				
Вземания			4	3
<i>Покупка на стоки и услуги:</i>				
Гаранции	-	-	(6)	(7)
Задължения			(6)	(7)
МИНИСТЕРСТВО НА РЕГИОНАЛНОТО РАЗВИТИЕ И БЛАГОУСТРОЙСТВОТО				
<i>Покупка на стоки и услуги:</i>				
ОВОС, такси	(19)	(14)	-	-
Задължения			-	-
ПРИСТАНИЩЕ БУРГАС ЕАД				
<i>Продажба на стоки и услуги:</i>				
- достъп и реактивна енергия	22	14	5	2
- пренос на ел.енергия	57	67	6	7
други				
Вземания			11	9
<i>Покупка на стоки и услуги:</i>				
Гаранции	-	-	(19)	(23)
Задължения			(19)	(23)
ДП НАЦИОНАЛНА КОМПАНИЯ "ЖЕЛЕЗОПЪТНА ИНФРАСТРУКТУРА "				
<i>Продажба на стоки и услуги:</i>				
- достъп до преносната мрежа	284	260	27	31
- реактивна енергия	1,154	636	187	85
- пренос на ел.енергия	4,237	5,403	401	472
- балансираща енергия	2,045	1,974	219	234
- изчисл.токове и проучване				
присъединяване	23	2	-	-
- присъед. към преносната мрежа	(10)	7	-	-
Вземания:			834	822
<i>Покупка на стоки и услуги:</i>				
-балансираща енергия	(2,715)	(895)	(268)	(74)
- оперативно обслужване на подстанция	(29)	(30)	(3)	(3)
-обезопасяване и разработване на прозорци	(18)	(13)	-	-
-ползване на оптично влакно	(2)	(22)	-	-
други				
Гаранции	-	-	(1,363)	(1,498)
Задължения			(1,634)	(1,575)
ВМЗ АД				
<i>Продажба на стоки и услуги:</i>				
- достъп до преносната мрежа	33	27	3	4
- пренос на ел.енергия	498	579	49	54
- проучване за присъединяване	15	5	-	-
- други услуги	2	-	-	-
Вземания:			52	58
Задължения			-	-
Терем-КРЗ Флотски Арсенал Варна				
<i>Продажба на стоки и услуги:</i>				
- достъп до преносната мрежа	7	5	1	1
- пренос на ел.енергия	97	128	13	13
Вземания:			14	14

Бележки към финансовия отчет

Покупка на стоки и услуги:

Гаранции	-	-	(33)	(33)
Задължения			(33)	(33)

Терем-Хан Крум ЕООД

Продажба на стоки и услуги:

- достъп до преносната мрежа	1	1	-	-
- реактивна енергия	1	1	-	-
- пренос на ел.енергия	20	27	2	3
Вземания:			2	3

Покупка на стоки и услуги:

Гаранции	-	-	(5)	(7)
Задължения	-	-	(5)	(7)

Български пощи ЕАД

Покупка на стоки и услуги:

- пощенски услуги	(36)	(33)	(3)	(4)
Гаранции	-	-	(2)	(3)
Задължения			(5)	(7)

Ви К - дружества в страната

Продажба на стоки и услуги:

- достъп до преносната мрежа	4	4	3	1
- реактивна енергия	4	1	-	-
- пренос на ел.енергия	56	82	5	7
- други,проучване за присъединяване	-	2	-	-
Вземания:			8	8

Покупка на стоки и услуги:

- питейна вода	(114)	(90)	(8)	(8)
Гаранции	-	-	(15)	(19)
Задължения			(23)	(27)

Автомагистрала ЕАД

- други	(3)	(5)	-	-
Задължения			-	-

МБАЛ Лозенец ЕАД

Покупка на стоки и услуги:

Спортно оздравителни услуги	(18)	(32)	-	-
Задължения			(5)	-

Общо задължения извън група БЕХ: (1,733) (1,972)

Общо вземания извън група БЕХ: 18,551 11,301

Общо задължения: (35,919) (31,171)

Общо вземания: 37,483 21,353

Общо вземания свързани лица към 31.12.2024 г. са 37,483 хил.лв., в т.ч. 123 хил.лв. дъщерни дружества и 18,809 хил.лв. свързани лица от група БЕХ . Общо задължения свързани лица към 31.12.2024 г. са 35,919 хил.лв., в т.ч. 1,526 хил лв. дъщерни дружества и 32,660 хил.лв. свързани лица от група БЕХ . Всички крайни салда със свързани лица са при пазарни цени и се уреждат в брой до шест месеца от датата на отчета.

Възнаграждения на ключов ръководен персонал

В хиляди лева	Транзакции	Транзакции	Салда към	Салда към края
	през периода	през периода	края на	на периода
	2024	2023	2024	2023
Възнагражд. на УС и НС	755	671	56	58
Социални надбавки	150	128	21	20
Обезщетения за неизползван отпуск	7	10	7	9

Бележки към финансовия отчет

Социални осигуровки върху възнагражденията и социалните надбавки на членовете на УС и НС	71	66	5	6
Тантиеми	80	138	-	-
	1,063	1,013	89	93

36. Събития след датата на отчетния период

КЕВР откри процедура за изменение на цените на електрическата енергия, утвърдени с Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. и от 01.01.2025 г. с Решение Ц – 3/01.01.2025 г. утвърди нови цени за електрическа енергия. С новото ценово решение Регулаторът изменя определената на ЕСО ЕАД прогнозна пазарна цена за базов товар за периода 01.01.2025 г. – 30.06.2025 г. от 178,64 лв./МВтч. на 219,01 лв./МВтч., или е увеличена с 22,6%. Повишеният размер на одобрените разходи за закупуване на технологични загуби води до промяна в ценообразуващите елементи, формиращи цената за пренос, която се изменя от 12,70 лв./МВтч. на 13,66 лв./МВтч. съгласно Решение Ц-3/01.01.2025 г. Останалите параметри и цени за ЕСО ЕАД, утвърдени с Решение Ц-17/30.06.2024 г., остават непроменени.

През февруари 2025 г. Народното събрание прие изменения в Закона за счетоводството, насочени към отлагане с една година на изискванията за нефинансово отчитане на предприятията. Промените бяха обнародвани в Държавен вестник, бр. 17 от 28.02.2025 г. Първоначално, съгласно европейска директива 2022/2464, предприятия с над 500 служители трябваше да представят нефинансови отчети за устойчивост за 2024 г. С новите изменения този срок е удължен с една година, като първото подаване на такива отчети ще бъде за 2025 г.

37. База за измерване

Този финансов отчет е изготвен на базата на историческата стойност, с изключение на Задължението по плана за дефинирани доходи и ИМС.

38. Възнаграждение за одит

Съгласно чл. 30, ал. 1 от ЗС Дружеството оповестява, че възнаграждението за одит за 2024 г. е в размер на 97,900 лв (деветдесет и седем хиляди и деветстотин) лева без ДДС.

39. Промени в счетоводните политики
Промени в счетоводната политика
Нови стандарти, изменения и разяснения, които са влезли в сила за финансовата година, започваща на 1 януари 2024 г.

Дружеството прилага следните нови стандарти, изменения и разяснения към МСФО, разработени и публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти, които имат ефект върху финансовия отчет на Дружеството и са задължителни за прилагане от годишния период, започващ на 1 януари 2024 г.

- **Изменения в МСС 1 Представяне на финансовите отчети: Класификация на пасивите като текущи и нетекущи, в сила не по-рано от 1 януари 2024 г., приети от ЕС**

Измененията в класификацията на пасивите като текущи или нетекущи засягат само представянето на пасивите в отчета за финансовото състояние, но не и размера или момента на признаването на активи, пасиви, приходи или разходи или информацията, която дружествата оповестяват за тези елементи. Измененията имат за цел да изяснят следното:

- класификацията на пасивите като текущи или нетекущи трябва да се основава на съществуващи права в края на отчетния период и да се приведе в съответствие формулировката на текстовете във всички засегнати параграфи, за да се изясни „правото“ на отсрочване на уреждането на пасива с поне дванадесет месеца. Изрично се посочва, че само наличните права „в края на отчетния период“ трябва да влияят върху класификацията на пасива;

Бележки към финансовия отчет

- класификацията не се влияе от очакванията на Дружеството дали ще упражни правото си да отсрочи уреждането на пасива; и
- уреждането на пасивите може да се осъществи чрез прехвърляне на парични средства, капиталови инструменти, други активи или услуги на контрагента.

- **Изменения в МСС 1 Представяне на финансови отчети: Нетекущи пасиви, обвързани с финансови показатели, в сила от 1 януари 2024 г., приети от ЕС**

МСС 1 се изменя, както следва:

Уточнява се, че ако правото на отлагане на уреждането за най-малко 12 месеца е предмет на изпълнение на условия от страна на предприятието след отчетния период, тогава тези условия няма да повлияят на това дали правото на отлагане на уреждането съществува в края на отчетния период (отчетната дата) за целите на класифицирането на пасива като текущ или нетекущ; и

За нетекущите пасиви, предмет на условия, от предприятието се изисква да оповестява информация за:

- условията (например естеството и датата, до която предприятието трябва да изпълни условието);
- дали предприятието би спазило условията въз основа на обстоятелствата към отчетната дата; и
- дали и как предприятието очаква да изпълни условията до датата, на която финансовите показатели трябва да бъдат изчислени съгласно договора.

- **Изменения в МСС 7 Отчет за паричните потоци и МСФО 7 Финансови инструменти: Оповестявания: Споразумения за финансиране на доставчици, в сила от 1 януари 2024 г., приети от ЕС**

Измененията в МСС 7 и МСФО 7 добавят изисквания за оповестяване, както и указания в рамките на съществуващите изисквания за оповестяване, свързани с предоставянето на качествена и количествена информация относно споразуменията за финансиране на задълженията към доставчици. Тези изменения добавят две цели за оповестяване, които ще накарат предприятията да оповестяват в пояснителните приложения информация, която позволява на ползвателите на финансовите отчети да оценят как споразуменията за финансиране на задълженията към доставчици влияят върху пасивите и паричните потоци на предприятието и да разберат ефекта на споразуменията за финансиране на доставчици върху изложеността на предприятието на ликвиден риск и как предприятието може да бъде засегнато, ако споразуменията вече не са достъпни за него.

- **Изменения в МСФО 16 Лизинг: Задължение по лизинг при продажба и обратен лизинг, в сила от 1 януари 2024 г., приети от ЕС**

Измененията в МСФО 16 изискват от Дружеството продавач-наемател да оценява впоследствие лизинговите пасиви, произтичащи от обратен лизинг, по начин, по който не признава никаква сума от печалбата или загубата, която се отнася до правото на ползване, което то запазва. Новите изисквания не възпрепятстват продавача-наемател да признае в текущия финансов резултат печалбата или загубата, свързана с частичното или пълното прекратяване на лизинговия договор. Измененията на МСФО 16 не предписват специфични изисквания за оценяване на лизинговите пасиви, произтичащи от обратен лизинг.

- **Европейски стандарти за отчитането във връзка с устойчивостта (ЕСОУ)**

ЕСОУ 1	Общи изисквания
ЕСОУ 2	Общи оповестявания
ЕСОУ Е1	Изменение на климата
ЕСОУ Е2	Замърсяване
ЕСОУ Е3	Водни и морски ресурси
ЕСОУ Е4	Биологично разнообразие и екосистеми

Бележки към финансовия отчет

ЕСОУ Е5	Използване на ресурсите и кръгова икономика
ЕСОУ S1	Собствена работна сила
ЕСОУ S2	Работници по веригата на стойността
ЕСОУ S3	Засегнати общности
ЕСОУ S4	Потребители и крайни ползватели
ЕСОУ G1	Професионално поведение

Целта на Европейските стандарти за отчитането във връзка с устойчивостта (ЕСОУ) е да се определи информацията за устойчивостта, която предприятието трябва да оповестява съгласно Директива 2013/34/ЕС на Европейския парламент и на Съвета, изменена с Директива (ЕС) 2022/2464 на Европейския парламент и на Съвета. Отчитането съгласно ЕСОУ не освобождава предприятията от другите задължения, установени в правото на Съюза.

В ЕСОУ се определя информацията, която предприятието трябва да оповестява за своите съществени въздействия, рискове и възможности по отношение на екологичните, социалните и управленските въпроси на устойчивостта. По силата на ЕСОУ от предприятието не се изисква да оповестява информация по екологичните, социалните и управленските теми, обхванати от ЕСОУ, които то е преценило като несъществени. Информацията, която се оповестява съгласно ЕСОУ, дава възможност на ползвателите на отчета за устойчивостта да разберат какви са съществените въздействия, които предприятието оказва върху хората и околната среда, и съществените въздействия, които въпросите на устойчивостта оказват върху развитието, резултатите и състоянието на предприятието.

Общите стандарти и тематичните стандарти са независещи от сектора, което означава, че се прилагат за всички предприятия без значение в кой сектор или в кои сектори осъществява дейност предприятието.

Общите стандарти ЕСОУ 1 Общи изисквания и ЕСОУ 2 Общи оповестявания се прилагат по отношение на въпросите на устойчивостта, които са обхванати от тематичните и секторните стандарти.

В ЕСОУ 1 се описва структурата на стандартите, обясняват се правилата за съставянето и основните понятия и се установяват общи изисквания за изготвянето и представянето на информация във връзка с устойчивостта.

В ЕСОУ 2 се установяват изискванията за оповестяване за информацията, която предприятието трябва да предоставя на общо равнище по всички въпроси на устойчивостта за отчетните области управление, стратегия, управление на въздействията, рисковете и възможностите, както измерителите и целите.

Тематичните ЕСОУ обхващат дадена тема на устойчивостта и са структурирани по теми и подтеми, а при необходимост и по подподтеми. Тематичните ЕСОУ може да включват особени изисквания, които допълват изискванията за оповестяване на общо равнище по ЕСОУ 2. В ЕСОУ 2, допълнение В Изисквания за оповестяване / изисквания по отношение на прилагането в тематичните ЕСОУ, които са приложими съвместно с ЕСОУ 2 Общи оповестявания се съдържа списък на допълнителните изисквания в тематичните ЕСОУ, които се прилагат съвместно с изисквания по отношение на прилагането на общо равнище по ЕСОУ 2.

Секторните стандарти се прилагат за всички предприятия в даден сектор. В тях се разглеждат въздействията, рисковете и възможностите, които вероятно ще бъдат съществени за всички предприятия в определен сектор и които не са обхванати или не са обхванати в достатъчна степен от тематичните стандарти. Секторните стандарти са многотематични и обхващат темите, които са най-значими за въпросния сектор. Чрез секторните стандарти се постига висока степен на сравнимост.

Изискванията за оповестяване в ЕСОУ 2, в тематичните ЕСОУ и в секторните ЕСОУ са структурирани по следните отчетни области:

а) Управление: процесите на управление, мерките (механизмите) за контрол и процедурите, използвани за наблюдение и управление и надзор на въздействията, рисковете и възможностите;

Бележки към финансовия отчет

б) Стратегия: начинът, по който стратегията и моделът на стопанска дейност на предприятието си взаимодействат с неговите съществени въздействия, рискове и възможности, в т.ч. начинът на предприятието за справяне с тях;

в) Управление на въздействията, рисковете и възможностите: процесът или процесите, с помощта на които предприятието:

- i. установява въздействията, рисковете и възможностите и оценява тяхната същественост
- ii. управлява съществените въпроси на устойчивостта чрез политики и действия

г) Измерители и цели: резултатите на предприятието, включително целите, които си е поставило, и напредъкът към постигането им

Предприятието прилага минималните изисквания за оповестяване за политиките, действията, измерителите и целите заедно със съответните изисквания за оповестяване в тематичните и секторните ЕСОУ.

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

Ръководството очаква приемането на тези нови стандарти и изменения на съществуващи стандарти да не окаже съществен ефект върху финансовия отчет в периода на първоначалното им прилагане, с изключение на МСФО 18, който се очаква да повлияе на представянето и оповестяването на информация във финансовия отчет. Дружеството е в процес на анализиране на специфичния ефект на МСФО 18 върху финансовия отчет.

- **МСФО 14 Отсрочени сметки при регулирани цени, в сила от 1 януари 2016 г., все още не е приет от ЕС**

МСФО 14 Отсрочени сметки при регулирани цени позволява на дружества, прилагащи за първи път МСФО, да продължат признаването на суми, свързани с регулирани цени в съответствие с изискванията на тяхната предишна счетоводна база. С цел подобряване на съпоставимостта с отчети на дружества, които вече прилагат МСФО и не признават такива суми, стандартът изисква да бъде представен отделно ефектът от регулираните цени.

- **Изменения в МСС 21 Ефекти от промените в обменните курсове: Липса на конвертируемост, в сила от 1 януари 2025 г., все още не са приети от ЕС**

Измененията на МСС 21 относно незаменимостта ще уточнят кога една валута може да бъде обменена в друга валута и кога не. Една валута може да бъде обменена, когато предприятието е в състояние да обмени тази валута за другата валута чрез пазари или механизми за обмен, които създават изпълними права и задължения без неоправдано забавяне към датата на оценяване и за определена цел. Една валута не може да бъде обменена в друга валута, ако Дружеството може да получи само незначителна сума от другата валута;

Изискване как предприятието да определи обменния курс, който се прилага, когато дадена валута не може да бъде обменена. Когато дадена валута не може да бъде обменена към датата на оценяване, предприятието оценява спот обменния курс като курс, който би се приложил при редовна сделка между пазарни участници към датата на оценяване и който би отразил вярно преобладаващите икономически условия.

Изискване за оповестяване на допълнителна информация, когато валутата не е конвертируема. Когато валутата не е конвертируема, дружеството оповестява информация, която би позволила на потребителите на неговите финансови отчети да преценят как липсата на конвертируемост на валутата влияе или се очаква да повлияе на неговите финансови резултати, финансово състояние и парични потоци.

- **Изменения в МСФО 9 и МСФО 7 Промени в класификацията и оценката на финансовите инструменти, в сила от 1 януари 2026 г., все още не са приети от ЕС**

Измененията в МСФО 9 и МСФО 7 включват:

Бележки към финансовия отчет

Отписване на финансов пасив, уреден чрез електронен превод: Измененията в насоките за прилагане на МСФО 9 позволяват финансов пасив (или част от него), който ще бъде уреден с парични средства чрез система за електронни плащания, да се счита за погасен преди датата на уреждане, ако са изпълнени определени критерии. От дружество, което избере да приложи опцията за отписване, ще се изисква да я приложи към всички уреждания, извършени чрез една и съща електронна платежна система.

Класификация на финансови активи:

- предоставят се насоки за това как предприятието може да прецени дали договорните парични потоци на финансов актив съответстват на основно споразумение за предоставяне на заем. Измененията добавят примери за финансови активи, които имат или нямат договорни парични потоци, които представляват единствено плащания на главница и лихва върху неизплатената сума на главницата.
- подобрява се описанието на термина "без право на регресен иск". Съгласно измененията, финансов актив има характеристики на такъв „без право на регресен иск“, ако крайното право на предприятието да получи парични потоци е договорно ограничено до паричните потоци, генерирани от определени активи.
- разясняват се характеристиките на договорно свързаните инструменти, които ги отличават от други сделки. Измененията също така отбелязват, че не всички сделки с множество дългови инструменти отговарят на критериите за сделки с множество договорно свързани инструменти и дават пример. Позоваването на инструментите в основната група може да включва финансови инструменти, които не са в обхвата на изискванията за класификация.

Оповестявания:

- променят се оповестяванията, свързани с инвестиции в капиталови инструменти, отчитани по справедлива стойност през друг всеобхватен доход. По-специално, от предприятието ще се изисква да оповести печалбата или загубата по справедлива стойност, представена в друг всеобхватен доход през периода, като покаже отделно печалбата или загубата по справедлива стойност, която се отнася до инвестиции, отписани през периода, и печалбата или загубата по справедлива стойност, която се отнася до инвестиции, държани в края на периода.
- измененията изискват оповестяване на договорни условия, които биха могли да променят времето или сумата на договорните парични потоци при настъпване (или ненастъпване) на условно събитие, което не е пряко свързано с промени в основните кредитни рискове и разходи. Изискванията се прилагат за всеки клас финансов актив, оценяван по амортизирана стойност или по справедлива стойност през друг всеобхватен доход, и за всеки клас финансов пасив, оценяван по амортизирана стойност.

Измененията включват и изменения на МСФО 19 Дъщерни предприятия без публична отчетност: които ограничават изискванията за оповестяване на отговарящи на условията дъщерни предприятия.

• МСФО 18 Представяне и оповестяване във финансовите отчети, в сила от 1 януари 2027 г., все още не е приет от ЕС

МСФО 18 има за цел да подобри начина, по който дружествата представят информация в своите финансови отчети, като се фокусира върху информацията за финансовите резултати в отчета за печалбата или загубата. Променят се частично и изискванията в МСС 7 Отчет за паричните потоци. МСФО 18 заменя МСС 1 Представяне на финансови отчети. Изискванията, описани в МСС 1, които не са променени, са прехвърлени към МСФО 18 и други стандарти. Въпреки че МСФО 18 няма да засегне начина, по който дружествата оценяват финансовите резултати, той ще засегне начина, по който дружествата представят и оповестяват финансовите резултати. МСФО 18 има за цел да подобри финансовото отчитане чрез:

- изискване за допълнителни дефинирани междинни сборове в отчета за печалбата или загубата;
- изискване на оповестявания за определени от ръководството показатели за ефективност;
- добавяне на нови принципи за групиране на информацията, както и изисквания дали информацията трябва да се съдържа в основните финансови отчети или в пояснителните приложения.

Бележки към финансовия отчет

- **МСФО 19 Дъщерни дружества без публична отчетност: Оповестявания, в сила от 1 януари 2027 г., все още не е приет от ЕС**

Дружеството може да избере да прилага МСФО 19 в своите консолидирани, индивидуални или самостоятелни финансови отчети, ако и само ако в края на отчетния период:

- то е дъщерно предприятие;
- няма задължение за публична отчетност; и
- то има крайно или междинно предприятие майка, което изготвя консолидирани финансови отчети на разположение за публично ползване, които са в съответствие със счетоводните стандарти на МСФО.

Предприятието има задължение за публична отчетност, ако неговите дългови или капиталови инструменти се търгуват на публичен пазар или то е в процес на емитиране на такива инструменти за търгуване на публичен пазар (местна или чуждестранна фондова борса или извънборсов пазар, включително местни и регионални пазари); или то държи активи в качеството на довереник на широка група външни лица като една от основните си дейности (например банки, кредитни съюзи, застрахователни дружества, брокери/търговци на ценни книжа, взаимни фондове и инвестиционни банки често отговарят на този критерий).

Предприятието, което прилага МСФО 19, прилага изискванията на другите счетоводни стандарти на МСФО, с изключение на изискванията за оповестяване.

МСФО 19 въвежда следните изисквания за оповестяване:

- изискванията за оповестяване в други счетоводни стандарти, които остават приложими за предприятието, прилагащо МСФО 19, са посочени в МСФО 19;
- ако предприятието, прилагащо МСФО 19, прилага МСФО 8 Оперативни сегменти, МСФО 17 Застрахователни договори или МСС 33 Доходи на акция, то е длъжно да приложи всички изисквания за оповестяване в тези стандарти;
- нов или изменен счетоводен стандарт на МСФО може да включва изисквания за оповестяване относно преминаването на предприятието към този стандарт. Всяко освобождаване на предприятието, прилагащо МСФО 19, от изискванията за оповестяване относно преминаването на предприятието към този нов или изменен стандарт ще бъде посочено в новия или изменения счетоводен стандарт на МСФО;
- ако информацията, произтичаща от оповестяването по МСФО 19 не е съществена, от предприятието не се изисква да предоставя конкретното оповестяване.

- **Изменения на МСФО 10 и МСС 28 - Продажба или апорт на активи между инвеститор и негово асоциирано или съвместно предприятие**

Измененията изясняват счетоводното третиране на продажби или апорт на активи между инвеститор и техните асоциирани предприятия или съвместни предприятия. Те потвърждават, че счетоводното третиране зависи от това дали непаричните активи, продадени или внесени в асоциирано или съвместно предприятие, представляват „бизнес“ (както е дефинирано в МСФО 3 Бизнес комбинации).

Когато непаричните активи представляват бизнес, инвеститорът ще признае пълната печалба или загуба от продажбата или апорта на активи. Ако активите не отговарят на определението за бизнес, печалбата или загубата се признават от инвеститора само до степента на интересите на другия инвеститор в асоциираното или съвместното предприятие. Промените се прилагат перспективно.

* През декември 2015 г. СМСС реши да отложи датата на прилагане на това изменение до момента, в който СМСС финализира изследователския си проект относно метода на собствения капитал.

- **МСФО У1 — Общи изисквания за оповестяване на финансова информация, свързана с устойчивостта издаден през юни 2023 година, валидни за прилагане от 01 януари 2024 година, все още не е приет от ЕС**

Бележки към финансовия отчет

Международния съвет по стандарти за устойчивост (МССУ) публикува изменения на стандартите, издадени от Съветът за счетоводни стандарти за устойчиво развитие (СССУР), които имат за цел да засилят тяхната международна приложимост. Измененията имат за цел да помогнат на отчитащите се субекти да прилагат стандартите на СССУР, независимо от юрисдикцията, в която се намират, или общоприетите счетоводни принципи, съгласно които се отчитат. Те обаче не са предназначени да променят значително структурата или намерението на стандартите за устойчиво развитие, издадени от СССУР.

Целта на МСФО У1 е да изиска от предприятието да разкрива информация относно своите рискове и възможности, свързани с устойчивостта, която е полезна за потребителите на финансови отчети с общо предназначение при вземането на решения, свързани с предоставянето на ресурси на предприятието.

МСФО У1 изисква предприятието да оповестява информация за всички свързани с устойчивостта рискове и възможности, които разумно може да се очаква да повлияят на паричните потоци на предприятието, достъпа му до финансиране или цената на капитала в краткосрочен, средносрочен или дългосрочен план (общо наричани „рискове и възможности, свързани с устойчивостта, които разумно може да се очаква да повлияят на перспективите на предприятието“).

МСФО У1 предписва как предприятието изготвя и отчита своите финансови оповестявания, свързани с устойчивостта. Той определя общи изисквания за съдържанието и представянето на тези оповестявания, така че разкритата информация да е полезна за потребителите при вземането на решения, свързани с предоставянето на ресурси на предприятието.

МСФО У1 определя изискванията за разкриване на информация относно рисковете и възможностите, свързани с устойчивостта на предприятието. По-специално, предприятието е длъжно да предоставя оповестяванията относно:

- процесите на управление, контролите и процедурите, които предприятието използва за наблюдение, управление и надзор на рисковете и възможностите, свързани с устойчивостта;
- стратегията на предприятието за управление на рисковете и възможностите, свързани с устойчивостта;
- процесите, които предприятието използва за идентифициране, оценка, приоритизиране и наблюдение на възможностите, свързани с устойчивостта; и
- представянето на предприятието във връзка с рисковете и възможностите, свързани с устойчивостта, включително напредъка към всички цели, които предприятието е поставило или трябва да изпълни по силата на закон или наредба.

- **МСФО У2 — Свързани с климата оповестявания, издаден през юни 2023 година, валидни за прилагане от 1 януари 2024 г., все още не е приет от ЕС**

Целта на МСФО У2 е да изиска от предприятието да разкрива информация за своите рискове и възможности, свързани с климата, която е полезна за потребителите на финансови отчети с общо предназначение при вземането на решения, свързани с предоставянето на ресурси на предприятието.

МСФО У2 изисква предприятието да оповестява информация относно свързаните с климата рискове и възможности, които разумно може да се очаква да повлияят на паричните потоци на предприятието, достъпа му до финансиране или цената на капитала в краткосрочен, средносрочен или дългосрочен план (общо наричани „климат“ - свързани рискове и възможности, които разумно може да се очаква да повлияят на перспективите на предприятието').

МСФО У2 се прилага за:

Рискове, свързани с климата, на които е изложено предприятието, които са:

- физически рискове, свързани с климата; и
- свързани с климата преходни рискове; и

Бележки към финансовия отчет

Възможности, свързани с климата, налични за предприятието.

МСФО У2 определя изискванията за разкриване на информация относно свързаните с климата рискове и възможности на предприятието. По-специално, МСФО У2 изисква предприятието да разкрива информация, която позволява на потребителите на финансови отчети с общо предназначение да разберат:

- процесите на управление, контролите и процедурите, които предприятието използва за наблюдение, управление и надзор на рисковете и възможностите, свързани с климата;
- стратегията на предприятието за управление на рисковете и възможностите, свързани с климата;
- процесите, които предприятието използва за идентифициране, оценка, приоритизиране и наблюдение на рисковете и възможностите, свързани с климата, включително дали и как тези процеси са интегрирани в и информират цялостния процес на управление на риска на предприятието; и
- представянето на субекта във връзка с неговите свързани с климата рискове и възможности, включително напредък към всякакви цели, свързани с климата, които е поставил, и всички цели, които трябва да изпълни по закон или наредба.

40. Съществена информация за счетоводната политика

Дружеството е приложило последователно значимите счетоводни политики представени по-долу за всички периоди, представени в този финансов отчет.

По-долу е представен индекс на значимите счетоводни политики, за които повече информация е налична на следващите страници:

(а) Приходи от договори с клиенти.....	63
(б) Финансови приходи и разходи.....	65
(в) Чуждестранна валута	65
(г) Доходи на наети лица.....	65
(д) Данъци върху дохода.....	66
(е) Материални запаси.....	67
(ж) Имоти, машини, съоръжения и оборудване.....	67
(з) Нематериални активи	68
(и) Инвестиции в дъщерни предприятия	68
(й) Инвестиции в асоциирани и съвместни предприятия.....	69
(к) Финансови инструменти.....	69
(л) Лизинг	72

(а) Приходи от договори с клиенти

(i) Приходи от продажба на стоки и услуги

Договор е съглашение между две или повече страни, което създава права и задължения за страните по него. Клиент е страна, която е сключила договор с Дружеството да получи стоки или услуги, които са продукция от обичайната дейност на Дружеството, в замяна на възнаграждение.

Дружеството признава приходи, да са отрази прехвърлянето на обещаните с договора стоки или услуги на клиенти, в размер, който отразява възнаграждението, на което Дружеството очаква да има право в замяна на прехвърлените стоки или услуги.

Прехвърлянето на стоките или услугите се основава на концепцията за прехвърляне на контрола върху тях, способността да се ръководи използването на актива и да се получават по същество всички останали ползи от него. Контролът включва и способността за предотвратяване на това други дружества да ръководят използването на актива и получаването на ползи от него.

Приходите от договори с клиенти се признават, както следва:

- в течение на времето по начин, който отразява извършаната от Дружеството работа по договора;
- в определен момент, когато се прехвърля контролът върху стоките или услугите на клиента.

Бележки към финансовия отчет

Приходите от договори с клиенти се признават на база 5-етапен модел за признаване, като разграничение се прави в следните две насоки според момента на удовлетворяване на задължението за изпълнение:

- задължение за изпълнение (прехвърляне на контрол) в течение на времето – в този случай приходите се признават постепенно, следвайки степента на прехвърляне на контрола върху стоките или услугите на клиента;
- задължение за изпълнение, удовлетворено (прехвърлен контрол) в определен момент – клиентът получава контрол върху стоките или услугите в определено време и приходите се признават изцяло наведнъж.

(ii) Комисионни приходи

Когато Дружеството действа в качеството си на агент, а не на принципал по дадена транзакция, признатият приход е нетната сума на комисионната, получена от Дружеството.

(iii) Приходи от достъп до преносната мрежа

Задължението за изпълнение е осигуряване на достъп до преносната мрежа. Приходът се признава в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход при осъществен достъп на електрическа енергия по електропре-носната мрежа на дружеството до обектите на клиентите.

Задължението за изпълнение се удовлетворява с течение на времето, като Дружеството измерва прогреса на изпълнението на обещаното, изпъл-звайки практическото улеснение по параграф Б16 на МСФО 15. Това практическо улеснение позволява на Дружеството да признава приход, равен на сумата, която има право да фактурира. Тъй като цената на сделката се определя по утвърдени от регулатора цени за достъп умножени по количество постъпила енергия, която се измерва със средства за търговско измерване, вписани в държавния регистър на одобрените за страната типове средства за търговско измерване, Дружеството може да докаже че фактурираната сума пряко кореспондира със стойността, която клиента получава. Последното е задължително условие за да може да се използва практическото улеснение за „право на фактуриране“.

(iv) Приходи от пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа

Задължението за изпълнение е да се осигури пренос на електроенергия. Приход от услугата пренос на електрическа енергия се признава в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход за осъществен пренос на електрическа енергия по електропреносната мрежа на дружеството до обектите на клиентите.

Задължението за изпълнение се удовлетворява с течение на времето, като Дружеството измерва прогреса на изпълнението на обещаното, изпъл-звайки практическото улеснение по параграф Б16 на МСФО 15. Това практическо улеснение позволява на Дружеството да признава приход, равен на сумата, която има право да фактурира. Тъй като цената на сделката се определя по утвърдената от регулатора цена за пренос умножена по количеството пренесена електрическа енергия, която се измерва със средства за търговско измерване, вписани в държавния регистър на одобрените за страната типове средства за търговско измерване, Дружеството може да докаже че фактурираната сума пряко кореспондира със стойността, която клиента получава. Последното е задължително условие за да може да се използва практическото улеснение за „право на фактуриране“.

(v) Приходи от продажба на електрическа енергия от балансиращ пазар

Задължението за изпълнение е предоставяне на услуга за балансиране. Задължението за изпълнение се удовлетворява с течение на времето, като всеки месец се признават в момента, в който ЕСО е получил потвърждение от участниците на пазара, на обобщените извлечения за сетълмент за съответния отчетен период. Дружеството измерва прогреса на изпълнението на обещаното, изпъл-звайки практическото улеснение по параграф Б16 на МСФО 15.

(vi) Приходи от присъединяване на обекти към електропреносната мрежа

Съгласно МСФО 15 „Прехвърляне на активи от клиенти“ на Комисията за разяснение на международните стандарти за финансово отчитане (КРМСФО), приходът от услугата „присъединяване към електропреносната мрежа“, която е предоставена на клиентите в замяна на прехвърлянето на обектите, изградени от тях и признати като активи на преносната мрежа се признават в текущия финансов резултат за годината, в която е фактурирана таксата за присъединяване.

Бележки към финансовия отчет**(vii) Приходи, признавани във времето от предоставяне на физическо право за пренос на база и основание, както следва:*****Приходи от прилагането на Регламент №943, които са свързани с компенсиране на разходи за управление на електроенергийната система и за намаляване на цената достъп***

Постъпленията от Физическо право за пренос се заделят в счетоводна сметка 755 „Специален резерв, съгласно регламент 714/2009” и се отчитат на приход в периода, в който са отчетени разходите за управление на електроенергийната система и за намаляване на цената достъп. Прихода е равен на стойността на разходите за периода по сметка 68003-„Разходи за намаляване на цена достъп“.

Приходи от прилагането на Регламент №943, които са свързани с компенсиране на разходи за поддържане (ремонт) на междусистемни електропроводи

Постъпленията от Физическо право за пренос се заделят в в счетоводна сметка 755 „Специален резерв, съгласно регламент 714/2009” и се отчитат на приход в периода, в който са отчетени разходите за поддържане (ремонт) на междусистемните електропроводи. Приходът е равен на стойността на разходите за ремонт на междусистемни електропроводи.

Приходи от прилагането на Регламент №943, които са свързани с компенсиране за изграждане на нови междусистемни електропроводи.

Постъпленията от Физическо право за пренос се заделят в счетоводна сметка 755 „Специален резерв, съгласно регламент 714/2009” се отчитат на приход на база полезния живот на нови междусистемни електропроводи, изградени със средства от специалния резерв, съгласно регламент 714/2009”.

(vii) Приходи от финансираня

Финансираня, получени за придобиване на нетекущи активи, се признават като текущ приход пропорционално на отчетените разходи за амортизация за периода, свързани със съответния актив.

Финансираня, получени за текуща дейност се признават в текущия финансов резултат.

(б) Финансови приходи и разходи

Финансовите приходи включват приходи от лихви по инвестирани средства. Приход от лихви се признава в печалби и загуби в момента на начисляването му по метода на ефективната лихва.

Печалби и загуби от валутни курсови разлики се отчитат на нетна база.

(в) Чуждестранна валута

Сделките в чуждестранна валута се преизчисляват във функционалната валута на Дружеството по обменните курсове на датите на транзакциите.

Парични активи и пасиви, деноминирани в чужда валута, се преизчисляват във функционалната валута по обменния курс към отчетната дата. Не-парични активи и пасиви, които се оценяват по справедлива стойност в чуждестранна валута, се преизчисляват във функционалната валута по курса на датата, на която справедливата стойност е определена. Непарични позиции, които се оценяват по историческа цена в чуждестранна валута, не се преизчисляват.

Курсови разлики, възникващи от превалутирането във функционалната валута се отчитат в печалби и загуби.

(г) Доходи на наети лица**(i) Планове с дефинирани вноски**

Задълженията за превеждане на вноски по плановете с дефинирани вноски се признават като разходи когато свързаните услуги се предоставят.

(ii) Планове с дефинирани доходи

Задължението на Дружеството за плановете с дефинирани доходи се изчислява отделно за всеки план, като се прогнозира бъдещите доходи, които служителите са заработили в резултат на положен труд в текущия и предходни периоди и този доход се дисконтира.

Бележки към финансовия отчет

Изчислението на задълженията за дефинирани доходи се извършва всяка година от квалифициран актюер чрез използването на метода на прогнозните кредитни единици. Дружеството определя нетния лихвен процент върху нетното задължение по план с дефинирани доходи като прилага дисконтовия процент, използван в началото на периода за дискотиране на задължението до нетно задължение по планове с дефинирани доходи.

За целите на дискотирането е използван ефективен годишен лихвен процент $i = 0,6 \%$. Той се основава на доходността на емисиите дългосрочните ДЦК (с 10 годишен матуритет). Средният срок до пенсиониране е по-дълъг от 10 години, и съответно ефективният годишен лихвен процент за дискотиране е определен чрез екстраполация на данните за ефективната годишна доходност на дългосрочните ДЦК.

Преоценките, възникващи от планове с дефинирани доходи, представляват актюерски печалби и загуби, които се признават в ДВД. Нетни разходи за лихви и други разходи, свързани с планове за дефинирани доходи, се признават в печалбата или загубата.

(iii) Краткосрочни доходи на наети лица

Задължения за краткосрочните доходи на наети лица се отчитат като разход, когато свързаните с тях услуги се предоставят. Пасив се признава за сумата, която се очаква да бъде изплатена, ако Дружеството има правно или конструктивно задължение да заплати тази сума като резултат от минали услуги, предоставени от служител и задължението може да се оцени надеждно.

(д) Данъци върху дохода

Данъкът върху печалбата за годината представлява текущи и отсрочени данъци. Данъкът върху печалбата се признава в печалби и загуби, с изключение на този, отнасящ се за статии, които са признати директно в собствения капитал, или в друг всеобхватен доход.

(i) Текущ данък

Текущият данък е очакваното данъчно задължение или вземане върху облагаемата печалба или загуба за годината, прилагайки данъчните ставки, влезли в сила, или по същество въведени към отчетната дата, и всички корекции за данъчни задължения или вземания за предходни години. Текущият данък включва също данъчни ефекти от дивиденди.

(ii) Отсрочен данък

Отсрочените данъци се изчисляват върху временните разлики между сумите на активите и пасивите, признати във финансовия отчет, и сумите използвани за данъчни цели. Отсрочен данък не се признава за:

- временни разлики от първоначално признаване на активи и пасиви при сделка, която не е бизнес комбинация и която не засяга печалби и загуби, нито за счетоводни, нито за данъчни цели;

Отсрочен данък се оценява по данъчните ставки, които се очаква да се прилагат за временните разлики когато те се проявяват обратно, на базата на закони, които са в сила, или са въведени по същество към отчетната дата.

Отсрочените данъчни активи и пасиви се компенсират само ако има правно основание за приспадане на текущи данъчни активи и пасиви, и те се отнасят до данъци върху печалбата, наложени от едни и същи данъчни власти.

Актив по отсрочени данъци се начислява за неизползваните данъчни загуби, кредити и приспадащи се временни разлики, доколкото е вероятно бъдеща облагаема печалба да бъде налична, срещу която те да могат да бъдат използвани. Отсрочените данъчни активи се преглеждат към всяка отчетна дата и се намаляват доколкото не е вероятно повече бъдеща изгода да бъде реализирана.

При определянето на текущия и отсрочения данък Дружеството взема предвид ефекта от несигурни данъчни позиции и дали допълнителни данъци или лихви може да са дължими. Дружеството смята, че начисленията за данъчни задължения са адекватни за всички отворени данъчни години на базата на оценката на много фактори, включително интерпретиране на данъчни закони и предишен опит. Тази оценка се основава на приблизителни оценки и допускания и може да включва преценки за бъдещи събития. Може да се появи нова информация, според която Дружеството да промени своите преценки за адекватността на съществуващите

Бележки към финансовия отчет

данъчни задължения; такива промени в данъчните задължения биха засегнали разхода за данъци в периода, когато такова определяне бъде направено.

(е) Материални запаси

Материалните запаси се отчитат по по-ниската от тяхната себестойност и нетна реализуема стойност. Себестойността на материалните запаси се базира на принципа „средна претеглена” и включва разходи за придобиване на материалните запаси, разходите за производство или преработка, както и всички други разходи отнасящи се до привеждането на материалните запаси до тяхното текущо местоположение и състояние. В случая на произведена продукция и незавършено производство, себестойността включва разходи за труд, социални осигуровки и разходи за амортизация.

Нетната реализуема стойност представлява предполагаемата продажна цена в нормалния ход на стопанската дейност, намалена с приблизително оценените разходи по завършване на производствения цикъл и тези, които са необходими за осъществяване на продажбата.

(ж) Имоти, машини, съоръжения и оборудване**(i) Признаване и оценка****Първоначално признаване**

Имотите, машините, съоръженията и оборудването се оценяват първоначално по цена на придобиване, която включва покупната цена, включително мита и невъзстановими данъци върху покупката, както и всички други разходи, пряко отнасящи се до придобиването на актива.

Стойността на активите придобити по стопански начин включва направените разходи за материали, директно вложен труд, разходите пряко отнасящи се до привеждане на актива до местоположение и състояние необходими за неговата експлоатация.

Когато в имотите, машините, съоръженията и оборудването се съдържат компоненти с различна продължителност на полезен живот, те се отчитат отделно.

Последваща оценка

За целите на последваща оценка на земи и сгради, Дружеството прилага модела на преоценка в МСС 16. Преоценената стойност представлява справедливата стойност на актива към датата на преоценка, намалена с последваща амортизация и натрупани загуби от обезценка.

Справедливата стойност на имоти, машини, съоръжения и оборудване се определя на базата на пазарни доказателства, представени в доклад, изготвен от одобрен лицензиран оценител.

Преоценката на имоти, машини, съоръжения и оборудване се извършва на всеки 3 години. Когато справедливите стойности се променят значително за по-кратък период от време, преоценката може да се прави по-често.

Земи, сгради, машини, съоръжения и оборудване, притежавани от Дружеството, са оценени на базата на оценен доклад, изготвен от независим лицензиран оценител към 31 декември 2012 година, към 30.06.2015 г., към 31.12.2018 г., 31.12.2021 г. и 31.12.2024 г. на земи, сгради, машини, съоръжения и оборудване са преоценени, съгласно оценен доклад, изготвен от независим лицензиран оценител. Преоценените стойности включват преоценен резерв преди данъци, който не подлежи на разпределение от едноличния собственик на Дружеството.

Класове леки и лекотоварни автомобили от транспортни средства и други нетекущи активи и активи в процес на изграждане са представени в отчета за финансовото състояние на базата на историческа цена, намалена с натрупани амортизации и загуби от обезценка.

Печалби и загуби от продадени имоти, машини, съоръжения и оборудване се определят при сравнение на полученото от продажбата с балансовата стойност на имоти, машини, съоръжения и оборудване и се признават в ”други приходи” в отчета за доходите. Когато преоценени активи се продават, сумите отчетени в преоценен резерв се трансферират към неразпределена печалба.

Бележки към финансовия отчет

(ii) Последващи разходи

Последващи разходи се капитализират само когато е вероятно, че бъдещи икономически ползи от тези разходи ще бъдат получени от Дружеството. Балансовата стойност на подменената част се отписва. Разходи за ежедневно обслужване на активите се признават в печалби и загуби като разход в момента на възникването им.

(iii) Амортизация

Амортизацията се изчислява така, че да се изпише цената на придобиване на имотите, машините, съоръженията и оборудването, намалена с очакваната им остатъчна стойност, на база линейния метод за очакваните им полезни животи, като обикновено се признава в печалбата или загубата. Земята не се амортизира.

Очакваните срокове на полезен живот за имоти, машини, съоръжения и оборудване са, както следва:

- | | |
|--|----------------|
| • сгради | 20 - 80 години |
| • машини, съоръжения | 4 - 50 години |
| • компютърни системи | 3 –10 години |
| • транспортни средства | 5- 10 години |
| • всички останали амортизируеми активи | 3 –15 |

Методите на амортизация, полезният живот и остатъчните стойности се преразглеждат към всяка отчетна дата и се коригират, ако е подходящо.

(з) Нематериални активи

(i) Признаване и оценка

Нематериални активи, придобити от Дружеството, имащи определен полезен живот, са представени по цена на придобиване, намалена с натрупана амортизация и загуби от обезценки.

(ii) Последващи разходи

Последващи разходи се капитализират само когато увеличават бъдещата икономическа полза от специфичния актив, за който се отнасят. Всички останали разходи, включително разходи за вътрешно генерирани репутация и търговски марки, се признават като разход в момента на тяхното възникване.

(iii) Амортизация

Амортизацията се изчислява така, че да се изпише цената на придобиване на нематериалните активи, намалена с очакваната им остатъчна стойност, на база линейния метод за очакваните им полезни животи, като обикновено се признава в печалбата или загубата.

Очакваните срокове на полезен живот са, както следва:

- | | |
|---|---------------|
| • Лицензия за управление на електроенергийната система и други лицензии | 3 – 35 години |
| • софтуер | 3 – 5 години |
| • други | 3 – 10 години |

Методите на амортизация, полезният живот и остатъчните стойности се преразглеждат към всяка отчетна дата и се коригират, ако е подходящо.

(и) Инвестиции в дъщерни предприятия

Дъщерни предприятия са всички предприятия, които се намират под контрола на Дружеството. Контролът върху дъщерните предприятия на Дружеството се изразява във възможността му да ръководи и определя финансовата и оперативната им политика, така че да се извличат изгоди в резултат на дейността им. В индивидуалния финансов отчет на Дружеството инвестициите в дъщерни предприятия се отчитат по себестойност.

Бележки към финансовия отчет

Дългосрочните инвестиции в дъщерни дружества, са представени във финансовия отчет по цена на придобиване (себестойност), която представлява справедливата стойност на възнаградението, което е било платено, включително преките разходи по придобиване на инвестицията, намалена с натрупаната обезценка.

При установяване на условия за обезценка, същата се признава в отчета за печалбата или загубата.

При покупка и продажба на инвестиции в дъщерни и асоциирани дружества се прилага „датата на сключване“ на сделката.

Инвестициите се отписват, когато се прехвърлят правата, които произтичат от тях на други лица при настъпването на правните основания за това и по този начин се загубва контрола върху икономическите ползи от съответната инвестиция. Печалбата/(загубата) от продажбата им се представя съответно на лицевата страна на отчета за печалбата или загубата.

Дружеството признава дивидент от дъщерно предприятие в печалбата или загубата в своите индивидуални финансови отчети, когато бъде установено правото му да получи дивидента.

(й) Инвестиции в асоциирани и съвместни предприятия

Съвместно предприятие е договорно споразумение, по силата на което Дружеството и други независими страни се заемат със стопанска дейност, която подлежи на съвместен контрол и страните, притежаващи съвместен контрол върху предприятието, имат право на нетните активи на предприятието. Инвестициите в съвместни предприятия се отчитат по себестойност.

Асоциирани са тези предприятия, върху които Дружеството е в състояние да оказва значително влияние, но които не са нито дъщерни предприятия, нито съвместни предприятия. Инвестициите в асоциирани предприятия се отчитат по себестойност.

Дружеството признава дивидент от съвместно предприятие или асоциирано предприятие в печалбата или загубата в своите индивидуални финансови отчети, когато бъде установено правото му да получи дивидента

(к) Финансови инструменти

Дружеството класифицира финансови активи в следните категории:

- заеми и вземания – недеривативни финансови активи с фиксирани или определяеми плащания, които не са котираны на активен пазар - вземания от клиенти, доставчици, свързани лица, персонал и съдебни и присъдени вземания. По критериите на МСФО 9, те попадат в категорията на дълговите инструменти, оценявани по амортизирана стойност;
- пари и парични еквиваленти – краткосрочни, високоликвидни инвестиции, които са леснообращаеми в парични суми и съдържат незначителен риск от промяна в стойността им - парични средства в брой, разплащателни, специални и депозитни сметки, дебитни и кредитни карти, акредитиви, овърдрафт и други сметки. По критериите на МСФО 9, те попадат в категорията на дълговите инструменти, оценявани по амортизирана стойност.

(i) Дълговите инструменти, оценявани по амортизирана стойност – признаване, оценяване и отписване

Дружеството първоначално признава финансов актив в момента, в който стане страна по договорно споразумение, и го класифицира съгласно модела си за управление на финансови активи и характеристиките на договорените парични потоци. Оценката се извършва по следния начин:

- търговски вземания, които нямат съществен компонент на финансиране – по цена на сделката, в съответствие с МСФО 15;
- дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност – по справедлива стойност плюс всички разходи, пряко свързани с придобиването или издаването на финансовия актив;
- парични средства – по номинална стойност;
- парични средства в чуждестранна валута – по цена на придобиване.

Последващото оценяване на финансовите активи се извършва по следния начин:

Бележки към финансовия отчет

- дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност – по амортизирана стойност: сумата, по която активът първоначално е бил признат, намалена с плащания по главницата, плюс/ минус начислена амортизация по метода на ефективния лихвен процент, намалена с всяка загуба от обезценка, отразена чрез корективна сметка;
- парични средства – поне веднъж месечно към последния работен ден от месеца паричните средства в чуждестранна валута се оценяват по официалния курс на Българска народна банка, като разликите се отчитат като текущи финансови приходи или разходи. Обезценка се извършва чрез стандартизирания поход.

Запориран банкови сметки и блокирани наличности по банкови сметки обикновено не са високоликвидни и не отговарят на определението за пари и парични еквиваленти. Депозити с първоначален матуритет над три месеца, както и депозити, които се използват с инвестиционна цел, а не с цел ежедневно управление на паричните наличности, независимо от матуритета им, не отговарят на определението за пари и парични еквиваленти.

Дружеството отписва финансов актив само когато:

- договорните права за паричните потоци от актива са изтекли;
- прехвърли правата за получаване на договорените парични потоци от финансовия актив в сделка, според която значителна част от всички рискове и изгоди от собствеността на финансовия актив са прехвърлени;

(ii) Обезценка на финансови инструменти

Обезценка в дружеството се извършва на всички активи, отчитани по амортизируема стойност и на дългови инструменти, отчитани по справедлива стойност в друг всеобхватен доход. Обезценката се определя по модела на очакваните кредитни загуби и се отчита в печалбата или загубата за периода.

Дружеството признава коректив за очаквани кредитни загуби от финансов актив, лизингово вземане, актив по договора или кредитен ангажимент и договор за финансова гаранция, за които се прилагат изискванията за обезценка.

(iii) Модели за обезценка на различните видове финансови активи

Подход за обезценка на парични средства в банки

Паричните средства и паричните еквиваленти са най-високо ликвидните финансови инструменти. Те не са носители на сетълмент риск, а ликвидният риск, който носят е ограничен до техническата възможност дадено разпореждане с тях да не бъде изпълнено. Паричните средства, депозирани в банки, обаче са носители на кредитен риск от контрагента (риск от неизпълнение). Рискът от контрагента представлява вероятността насрещната страна по финансова сделка да не изпълни своите договорни задължения. Поради това МСФО 9 Финансови инструменти предписва необходимостта и тези финансови инструменти да бъдат обезценени, макар да са носители на най-малко риск за Дружествата от групата.

Подход за обезценка на краткосрочни търговски и други вземания и вземания от свързани лица

При изчисляване на обезценката на краткосрочни търговски вземания и активи по договори, Дружеството прилага опростения подход. Съгласно него, Дружеството не е необходимо да извършва мониторинг за значително увеличение на кредитния риск на контрагента. Вместо това, Дружеството следва да измерва непрекъснато очакваните кредитни загуби за целия срок на актива.

При прегледа на вземанията се идентифицират клиенти, за които ръководството на Дружеството очаква, че има забава при събиране на паричните потоци от възникналия финансов актив. Когато е извършена преценка, че не се очакват входящи парични потоци по дадения актив – вземане, то се обезценява на 100%.

Подход за обезценка на съдебни и присъдени вземания

В рамките на контрагентските взаимоотношения възникват спорни въпроси. В случаите в които Дружеството е предприело съдебни действия за удовлетворяване на своите вземания, то същите се класифицират като Съдебни вземания.

Бележки към финансовия отчет

Този тип финансови активи се характеризират с пълно неизпълнение, т.е. нежелание или невъзможност на клиента да уреди своето задължение. Поради тази причина, независимо от наличието на решения на съдебните органи и стартираните изпълнителни процедури, събираемостта на тези вземания и респективно очакваните бъдещи входящи парични потоци са ниски, а вероятността от неизпълнение вече е настъпила спрямо първоначалния актив.

Подход за обезценка на дългосрочни търговски и други вземания и вземания от свързани лица

Моделът за обезценка се базира на очакваните парични потоци, договорени в условията на финансовия инструмент, както и допусканията и преценките за реализируемостта на посочените вземания, възприети от ръководствата при изготвянето на финансовите отчети.

За всички активи, за които дружеството е извършило преценка, че не очакват събиране на договорните парични потоци, или договорните парични потоци са носители на допълнителен риск, при който очакваните бъдещи парични потоци ще бъдат реализирани в намален размер или в по-късен момент от договорения, признават лихвен доход върху нетната балансова стойност на актива.

При финансови, активи, при които Дружеството не очаква събиране на договорните парични потоци, признатият лихвен доход, върху нетната стойност на актива, е равен на нула и се използват от Дружеството за управление на краткосрочни ангажименти.

(iv) Финансови пасиви

Финансови пасиви са всички задължения, които са:

- договорни задължения за доставяне на пари или друг финансов актив на друго предприятие;
- договорни задължения за размяна на финансови активи или финансови пасиви с друго предприятие при потенциално неблагоприятни условия;
- договори, които ще бъдат уредени или могат да бъдат уредени чрез инструменти на собствения капитал на дружеството, и са: дериватив, за който дружеството е или може да бъде задължено да предостави променлив брой инструменти на собствения капитал на дружеството, или дериватив, който ще бъде или може да бъде уреден по начин, различен от размяна на фиксирана сума парични средства или друг финансов актив за фиксиран брой инструменти на собствения капитал на дружеството.

Финансови пасиви в дружеството са:

- задължения към доставчици и клиенти;
- получени заеми от банки, други финансови институции и други;

Получени заеми са временно привлечени средства срещу престация от български или чуждестранни банки и други финансови институции, търговски заеми и други.

Според срока им на погасяване финансовите пасиви се класифицират на нетекущи и текущи.

Дружеството признава финансов пасив само когато стане страна по договорни клаузи на финансовия инструмент. Първоначалното признаване става на датата на уреждане по справедлива стойност плюс всички разходи, директно относими към придобиването или издаването на финансов пасив. Такси за управление на получени заеми се разсрочват за периода на ползване на заемите чрез използване на метода на ефективния лихвен процент.

След първоначално признаване Дружеството оценява финансовите си пасиви по амортизирана стойност, с изключение на:

- а) деривативи, които са пасиви, се оценяват впоследствие по справедлива стойност;
- б) финансови пасиви, които произтичат от прехвърлянето на финансов актив, неотговарящо на условията за отписване, или когато се прилага подходът на продължаващото участие;
- в) договори за финансова гаранция;
- г) ангажименти за отпускане на заем с лихвен процент, който е по-нисък от пазарния.

Бележки към финансовия отчет**(v) Регистриран капитал****Обикновени акции**

Обикновените акции се класифицират като собствен капитал. Допълнителните разходи, пряко свързани с издаването на обикновените акции, нетно от данъчни ефекти, се признават като намаление на собствения капитал.

(vi) Не-финансови активи

Отчетните стойности на нефинансовите активи на Дружеството (различни от материални запаси и отсрочени данъчни активи) се преглеждат към всяка отчетна дата с цел да се определи дали има индикации за обезценка. В случай, че съществуват такива индикации, се прави приблизителна оценка на възстановимата стойност на актива. За нематериални активи с неопределен полезен живот, или които още не са готови за употреба, възстановимата стойност се определя на всяка година по едно и също време. Загуба от обезценка се признава в случай, че балансовата стойност на един актив или обект, генериращ парични потоци (ОГПП), превишава неговата възстановима стойност.

Възстановимата стойност на актив или ОГПП, е по-високата от неговата стойност в употреба и справедливата му стойност, намалена с разхода по продажба. При оценката на стойността в употреба, бъдещите парични потоци се дисконтират до сегашната им стойност, като се прилага дисконтов процент преди данъци, отразяващ текущите оценки за пазара, цената на парите във времето и риска специфичен за актива или за ОГПП. За целта на теста за обезценка, активи, които не могат да бъдат тествани индивидуално, се групират заедно в най-малката възможна група активи, генерираща парични постъпления от продължаваща употреба, които са в голяма степен независими от паричните постъпления от други активи или ОГПП.

Загуби от обезценка се признават в печалби и загуби за активи, които не са преоценени. Загуба от обезценка за преоценен актив се признава в ДВД доколкото тази обезценка не надвишава сумата на преоценъчния резерв за същия актив. Такава загуба от обезценка за преоценен актив намалява преоценъчния резерв за същия актив. Загуби от обезценка признати за ОГПП се разпределят така, че да намалят балансовите стойности на активите в обекта пропорционално.

Загуба от обезценка се възстановява само до такава степен, че балансовата стойност на актива не надвишава балансовата стойност, която би била определена, след приспадане на амортизация, ако загуба от обезценка не е била признавана.

(л) Лизинг**(i) Определяне дали дадено споразумение съдържа лизинг**

МСФО 16 Лизинги (в сила за годишни периоди от 01.01.2019 г., приет от ЕК). Този стандарт е с изцяло променена концепция. Той въвежда нови принципи за признаване, измерване, представяне и оповестяване на лизинга чрез налагане на нов модел с цел да осигури по-достоверно и адекватно представяне на тези сделки най-вече при лизингополучателя. Стандартът заменя действащия до този момент стандарт за лизинга – МСС 17 и свързаните с него тълкувания. а) При лизингополучателите водещият принцип на новия стандарт е въвеждането на еднотипен модел на счетоводно балансово третиране на лизинга – за всички лизингови договори с реална продължителност от повече от 12 месеца ще се признава актив под формата на „право на ползване“, който ще се амортизира за периода на договора, и респективно, ще се отчита финансов пасив за задължението по тези договори. Това е и съществена промяна спрямо отчетната практика до 2018 г. За краткосрочни или на ниска стойност лизинги се допуска изключение и запазване на досегашната практика. б) При лизингодателите няма да има съществени промени в отчетната практика и те ще продължат да отчитат лизингите аналогично на правилата на стария стандарт МСС 17 – като оперативни и финансови. Доколкото новият стандарт дава по-цялостна концепция, следва да се направи и от тяхна страна един поподробен анализ на условията на договорите и е възможно и при тях (лизингодателите) да настъпят основания за рекласификация на определени лизингови сделки. Новият стандарт изисква разширяване на оповестяванията. Ръководството е направило проучване и е определило, че промените чрез новия стандарт не оказват влияние върху счетоводната политика и върху стойностите и класификацията на активите, пасивите, операциите. Ръководството е избрало да приложи облекченията на стандарта за лизингови договори с кратък срок и/или на ниска стойност, и поради тази причина лизинговите плащания, свързани с тези договори продължават да се отчитат като текущи разходи на линеен принцип през периода.

Бележки към финансовия отчет**(ii) Наети активи**

Лизинговите договори, по силата на които на Дружеството се прехвърлят всички значими рискове и изгоди от собствеността, се класифицират като финансов лизинг. При първоначално признаване наетите активи се отчитат по по-ниската от справедлива стойност и настояща стойност на минималните лизингови плащания. След първоначално признаване, активът се отчита според счетоводната политика, приложима за съответния актив.

Различни от тези лизингови договори са договори за оперативен лизинг и те не се признават в отчета за финансовото състояние на Дружеството.

(iii) Плащания по лизингови договори

Плащанията по оперативен лизинг се признават в печалби и загуби на база линейния метод за периода на лизинговия договор. Получени лизингови стимули се признават като неразделна част от общите лизингови разходи през периода на договора.

41. Финансов обзор от ръководството

В допълнение към финансовите отчети, много предприятия представят финансов обзор от ръководството. В МСФО няма изискване да се представя такава информация, макар че параграф 13 от МСС 1 съдържа кратко описание на това, което може да бъде включено в един годишен доклад. През декември 2011 г. Съветът по международни счетоводни стандарти (СМСС) издаде МСФО Изложение за практиката – Коментар на ръководството, който очертава една широка, необвързваща рамка за представянето на коментара на ръководството във връзка с финансовите отчети, изготвени в съответствие с МСФО. Ако Дружеството реши да следва указанията, съдържащи се в Изложението за практиката, то ръководството се насърчава да обясни степента, в която е било следвано Изложението за практиката. Изявлението за съответствие с Изложението за практиката се допуска само, ако въпросното Изложение е било следвано изцяло.

Съдържанието на Финансовия обзор от ръководството се определя от местни изисквания на пазара и от въпросите, които са специфични за дадена юрисдикция. Поради това, Дружеството не е представило финансов обзор от ръководството, а годишен доклад за дейността.