



Електрохолд Продажи ЕАД

Годишен доклад за дейността

Доклад на независимия одитор

Годишен финансов отчет

31 декември 2024 г.



Електрохолд Продажби ЕАД

Годишен доклад за дейността
за годината, завършваща на 31 декември 2024 г.

ГОДИШЕН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА

за годината, завършваща на 31 декември 2024 г.

1. Обща информация за структурата и управлението на Дружеството

1.1. Обща информация за Дружеството

„Електрохолд Продажби“ ЕАД („Дружеството“) е акционерно дружество, регистрирано с решение на Софийски градски съд по ф.д. № 10140 по описа за 2006 г., парт. № 107837, рег. 1, т. 1453, стр. 116 и пререгистрирано в Агенция по вписванията на 04.02.2008 г. под ЕИК 175133827. Към 31.12.2024 г. Дружеството е със седалище в гр. София и адрес на управление: град София 1784, бул. „Цариградско шосе“ № 159, БенчМарк Бизнес Център.

С решение на Едноличния собственик на капитала на Дружеството от 16.12.2024 г. е променен адресът на управление, считано от 01.01.2025 г. промяната в адреса на управление на „Електрохолд Продажби“ ЕАД е вписана по партидата на дружеството, водена в Търговския регистър при Агенция по вписванията, на 06.01.2025 г. новият адрес на управление на „Електрохолд Продажби“ ЕАД е следният: гр. София, п.к. 1113, р-н Изгрев, бул. Цариградско шосе № 28, сграда Изток Плаза.

1.2. Предмет на дейност

Съгласно уставния предмет на дейност, вписан на 06.10.2022 г. по партидата на Дружеството в Търговския регистър, основната дейност е, както следва:

- Обществено снабдяване с електрическа енергия съгласно Закона за енергетиката и лицензия за обществено снабдяване с електрическа енергия и съгласно условията на тази лицензия;
- Снабдяване с електрическа енергия като доставчик от последна инстанция съгласно Закона за енергетиката и условията на лицензията за дейността „доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция“; и
- Всяка друга дейност, незабранена от закона и/или от лицензията за обществено снабдяване с електрическа енергия.

За осъществяване на основната си дейност, Дружеството притежава следните лицензии, издадени от Комисията за енергийно и водно регулиране („КЕВР“):

- лицензия за обществено снабдяване с електрическа енергия № Л-135-11/29.11.2006 г. за срок до 13.08.2039 г. Лицензията е изменена и допълнена с решение № И1-Л-135-11 от 16.12.2013 г. на КЕВР с права и задължения, произтичащи от дейността „координатор на специална балансираща група“;
- лицензия за търговия с електрическа енергия № Л-229-15/17.05.2007 г. за срок от 10 години. Лицензията е изменена и допълнена с правата и задълженията на координатор на стандартна балансираща група с решение на КЕВР № И1-Л-229/16.02.2016 г., както и срокът ѝ е продължен с още 10 години с решение на КЕВР № И2-Л-229/01.09.2016 г.;
- лицензия за дейността „доставка на електрическа енергия от последна инстанция“ Л-409/01.07.2013 г. за срок от 28 години. Лицензията е изменена и допълнена с решение № И1-Л-409-17 от 29.11.2013 г. на КЕВР с права и задължения, произтичащи от дейността „координатор на специална балансираща група“, като срокът на лицензията се запазва.

Щатният брой на персонала на Дружеството към 31.12.2024 г. е 30 служители (към 31.12.2023 г.: 30 щатни бройки).

1.3. Бъдещо развитие и основни бизнес цели на Дружеството

През 2025 г. Дружеството ще продължи да развива дейностите си по снабдяване с електрическа енергия и като доставчик от последна инстанция, краен снабдител за битови клиенти, съвместно с търговията с електроенергия въз основа на издадената лицензия. Всички операции ще бъдат в съответствие с изискванията на Европейското законодателство, на Закона за енергетиката (ЗЕ) и подзаконовите нормативни актове, като се спазват изискванията за отделно счетоводство и се избягва кръстосано субсидиране между трите лицензирани дейности.

Разяснителни кампании и клиентска подкрепа:

„Електрохолд Продажби“ ЕАД ще продължи да провежда масови и индивидуални разяснителни кампании, свързани с ценовите компоненти, енергийната ефективност и други въпроси, които подпомагат клиентите в условията на регулиран и свободен пазар.

Фокус върху клиентите и акционерите:

Дружеството остава ангажирано с интересите на своите клиенти и акционери, като гарантира спазването на законовите изисквания и предоставя надеждно, сигурно и качествено снабдяване с електроенергия.

Адаптация към регулаторни промени и пазарна либерализация:

Очаква се пълната либерализация на електроенергийния пазар, като Дружеството се подготвя за предизвикателствата и възможностите, произтичащи от поетапното премахване на регулираните цени и въвеждането на механизми за защита на уязвимите потребители. Този преход е заложен в стратегическите документи на Република България и изисква активна подготовка от страна на компанията.

Инициативи за развитие през 2025 г.:

- **Разширяване на търговската мрежа:** Развитие на партньорската мрежа в страната и развиване на възможностите за онлайн обслужване и сключване на договори.
- **Автоматизация на процесите:** Въвеждане на автоматизирани решения за обмен на данни на свободен пазар на електрическа енергия.
- **Подобряване на достъпа до услуги:** Разширяване на електронните услуги, които позволяват заявяване без посещение на физически офиси.
- **Улесняване на плащанията:** Разширяване на възможностите за онлайн плащане.
- **Обучение и мотивация:** Добре обучени служители, запознати с корпоративните стандарти, за да предоставят персонализирани услуги и висококачествено обслужване.
- **Нови услуги:** Засилване на пазарното представяне на фотоволтаичните системи за собствено потребление за дома и малкия бизнес като част от нашата мисия за устойчива, модерна и съобразена със съвременните стандарти енергетика.
- **Интегриране на нови продукти:** Предоставяне на консултации и представителство пред операторите на мрежи, бързи енергийни одити и иновативни решения, които подобряват удобството на клиентите.

Основни бизнес цели на дружеството

- Снабдяване с електрическа енергия на потребителите, присъединени към разпределителната мрежа, и предоставяне на качествена услуга на свободния пазар.
- Запазване и разширяване на пазарния дял чрез ефективно участие в конкурентната среда.
- Предлагање на клиентски ориентирани пакети от услуги.
- Осигуряване на икономически обосновани разходи и прозрачност за клиентите и регулаторните органи.
- Поддържане на мотивиран и висококвалифициран персонал.
- Финансова стабилност и оптимизация на процесите за максимизиране на пазарната стойност.

Тези цели и инициативи поставят основата за устойчивото развитие на „Електрохолд Продажби“ ЕАД в условията на динамична и конкурентна пазарна среда.

1.4. Дружеството не развива дейност в областта на научноизследователската и развойната дейност.

1.5. Капитал и акционерна структура

Акционерен капитал

Регистрираният капитал на Дружеството е 50 000 (петдесет хиляди) лв., разпределен в 5 000 (пет хиляди) броя обикновени, поименни, безналични акции с право на глас, с номинална стойност от 10 (десет) лв. всяка.

Едноличен собственик на капитала, притежаващ 100% от акционерния капитал на Дружеството е Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани" Б.В., Нидерландия.

Икономическа група

Електрохолд Продажби ЕАД е част от икономическата група на „Еврохолд България“ АД, публично акционерно дружество по смисъла на ЗППЦК, учредено в Република България и вписано в Търговския регистър при Агенцията по вписванията с ЕИК 175187337 и адрес гр. София, п.к. 1592, р-н Искър, бул. „Христофор Колумб“ № 43. От своя страна „Еврохолд България“ АД е част от икономическата група на мажоритарния си акционер „Старком Холдинг“ АД, притежаващ 52.13% от капитала на „Еврохолд България“ АД.



Пряк и непряк контрол осъществяван върху Дружеството към 31.12.2024 г.

Пряк контрол се осъществява от:

- Пряк контрол върху Електрохолд Продажби ЕАД осъществява „Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани“ Б.В. (Нидерландия) - мажоритарен акционер, притежаващ пряко 100% от акционерния капитал на Дружеството.

Непряк контрол се осъществява от:

- „Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани“ III Б.В., притежаващо 100% от акционерния капитал на „Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани“ Б.В.;
- „Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани“ II Б.В., притежаващо 100% от акционерния капитал на „Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани“ III Б.В.;
- „Еврохолд България“ АД, притежаващо 100% от акционерния капитал на „Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани“ II Б.В.

1.6. Управление на Дружеството

Електрохолд Продажби ЕАД е регистрирано като търговско дружество с двустепенна система на управление - Надзорен и Управителен съвет.

Система на управление

Надзорен съвет

Надзорният съвет следи и контролира упражняването на правата на Управителния съвет и осъществяването на дейността на Дружеството.

Към 31.12.2023 г. Надзорният съвет на Дружеството се състои от следните членове: Кирил Иванов Бошов, Васил Стефанов Стефанов, Велислав Милков Христов, Евгений Любенов Георгиев.

През отчетния период не са извършени промени в състава на Надзорния съвет на Дружеството.

Към 31.12.2024 г. и към датата на одобрение на този доклад Надзорният съвет на Дружеството се състои от следните членове: Кирил Иванов Бошов, Васил Стефанов Стефанов, Велислав Милков Христов, Евгений Любенов Георгиев.

Управителен съвет

Дружеството се управлява от постоянно действащ орган - Управителен съвет. Правомощията на Управителния съвет са определени в Търговския закон и Устава на Дружеството.

Към 31.12.2023 г. Управителният съвет на Дружеството се състои от следните членове: Видьо Иванов Терзиев, Карел Крал и Даниела Колева Димитрова.

С неприсъствено решение на Надзорния съвет от 25.07.2024 г. Карел Крал е освободен от длъжност като член на Управителния съвет на Дружеството и е назначена Милена Асенова Христова като член на Управителния съвет. Промяната в състава на Управителния съвет на Дружеството е заявена за вписване по партидата на Дружеството в Търговския регистър на 30.07.2024 г. и е вписана в регистъра на 05.08.2024 г.

Към 31.12.2024 г. и към датата на одобрение на този доклад Управителният съвет на Дружеството се състои от следните членове: Видьо Иванов Терзиев, Милена Асенова Христова и Даниела Колева Димитрова.

1.7. Одитен комитет

Одитният комитет е постоянно действащ орган, чийто състав се избира от Едноличния собственик на капитала. Одитният комитет отчита дейността си пред Едноличния собственик на капитала на Дружеството веднъж годишно заедно с приемането на годишния финансов отчет. Одитният комитет осъществява дейността си в съответствие със Статута си и приложимото законодателство.

През 2024 г. не са правени промени в персоналния състав на Одитния комитет на Дружеството.

Към 31.12.2024 г. и към датата на одобрение на този доклад, Одитният комитет на Дружеството се състои от следните членове: Ивалина Георгиева Моренова, Велислав Милков Христов и Ани Любенова Иванова.

2. Анализ на дейността на Дружеството за 2024 г.

През 2024 г. Дружеството извършва своята дейност, в съответствие със законодателството на Република България, издадените му лицензии и съгласно предмета си на дейност, посочен в решението на Софийски градски съд за създаването на Дружеството и Устава на Дружеството.

През 2024 г. Дружеството няма информация за образуване производства в Комисия за защита на конкуренцията.

През годината не са настъпили важни събития за Дружеството, които биха повлияли на финансовите резултати на Дружеството.

2.1. Управление на качеството

Съгласно изискванията на: т. 3.7.4. от Лицензия за обществено снабдяване с електрическа енергия - № Л-135-11/29.11.2006 г.; т. 3.7.2. от Лицензия за доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция - № Л-409-17/01.07.2013 г.; и т. 3.6.3 от Лицензията за търговия с електрическа енергия - № Л-229-15/17.05.2007 г., издадени от КЕВР - Електрохолд Продажби ЕАД поддържа система за управление на качеството (СУК), която обхваща всички елементи на дейността по лицензиите и е сертифицирана от независима компетентна организация.

През 2012 г. Дружеството получи сертификат, съгласно ISO 9001:2008, като през 2018 г., 2021 г. и 2024 г. Дружеството успешно ре-сертифицира Системата за управление на качеството, съгласно новата версия на стандарта ISO 9001:2015.

Внедряването на СУК, съгласно ISO 9001 гарантира, че всички структури и служители на Електрохолд Продажби ЕАД прилагат единни и стриктни механизми за управление на качеството, за контрол и измерване на ефективността на всички процеси, адекватно поддържат и обезпечават инфраструктурата и работят за повишаване на удовлетвореността на клиентите и партньорите ни.

2.2. Обществено Снабдяване с електрическа енергия на крайни битови клиенти

„Електрохолд Продажби“ ЕАД притежава лицензия, издадена от КЕВР за дейността „обществено снабдяване с електрическа енергия“ № Л-135-11/29.11.2006 г. на основание чл. 39, ал. 1, т. 8 и във връзка с чл. 52, ал. 2 от Закона за енергетиката.

С изменение на чл. 39, ал.1, т. 10 от Закона за енергетиката, считано от 01.07.2007 г. снабдяването с електрическа енергия се извършва от краен снабдител, с което се изменя лицензията на Дружеството. Същата е изменена и допълнена с решение № И1-Л-135-11 от 16.12.2013 г. на КЕВР с права и задължения, произтичащи от дейността „координатор на специална балансираща група“.

През 2024 г. Дружеството осигурява снабдяването с електрическа енергия на обекти на битови крайни клиенти, присъединени на ниско напрежение към електроразпределителна мрежа на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, когато тези клиенти не са избрали друг доставчик.

Снабдяването с електрическа енергия е услуга от обществен интерес и се предоставя при условията на равнопоставеност и публично известни общи условия, като последните одобрени от КЕВР са с решение № ОУ-3/10.03.2023 г. Приетите от КЕВР общи условия са публикувани на интернет страницата на Дружеството.

„Електрохолд Продажби“ ЕАД в качеството си на краен снабдител съгласно Правилата за търговия с електрическа енергия е координатор на специална балансираща група с членове: битови крайни клиенти и производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с обекти с обща инсталирана мощност по-малка от 500 кВт, чиято енергия изкупува, ако същите не са избрали друг координатор на балансираща група.

Крайният снабдител изкупува електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници и от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от производители по чл. 162 от ЗЕ и по чл. 31 от Закона за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ), присъединени към електроразпределителната мрежа на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД от производители с обекти с обща инсталирана електрическа мощност, по-малка от 500 кВт.

2.3. Търговия с електрическа енергия по свободно договорени цени

„Електрохолд Продажби“ ЕАД притежава лицензия за дейността „Търговия с електрическа енергия“ № Л-229-15/17.05.2007 г. на основание чл. 39, ал. 1, т. 5 и във връзка с чл. 21, т. 1. от Закона за енергетиката.

Като търговец на електрическа енергия, Дружеството е координатор на стандартна балансираща група с членове крайни клиенти, на които доставя електрическа енергия по свободно договорени цени и производители на електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия и от възобновяеми източници с обекти с обща инсталирана мощност 500 кВт и над 500 кВт.

С решение № И2-Л-229 от 01.09.2016 г. КЕВР удължи срока на издадената на Дружеството лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с 10 години.

2.4. Доставчик от последна инстанция

С Решение № Л-409-17 на ДКЕВР от 01.07.2013 г. на Дружеството беше издадена лицензия за дейността „доставчик от последна инстанция“ (ДПИ). Съгласно тази лицензия, Дружеството доставя електрическа енергия на крайни клиенти, които не са избрали друг доставчик или избраният доставчик не извършва доставка по независещи от клиента причини.

В качеството си на ДПИ е координатор на специална балансираща група с членове крайни клиенти, които снабдява с електрическа енергия.

„Електрохолд Продажби“ ЕАД в качеството си на ДПИ осигурява необходимите количества електрическа енергия за снабдяване на крайните клиенти чрез сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени и одобрена от КЕВР „Методика за определяне на цените на електрическата енергия на доставчика от последна инстанция“.

До 30.09.2024 г. е в сила Методика за определяне на цените на електрическата енергия на доставчика от последна инстанция, обн. с ДВ, бр. 60 от 20.07.2021 г. и изм. с ДВ, бр. 90 от 29.10.2021 г. (Методиката), съгласно която продажната цена на електрическата енергия за клиентите на ДПИ се формира по следната формула:

$$\text{Цдпи} = (80\% * \text{Цпдн} + 20\% * \text{Цнбп}) * (1 + \text{Кд})$$

където:

Цдпи - средна продажна цена на електроенергията, в лв./MWh;

Цпдн - цена на електроенергията на пазар ден напред за съответния час, в лв./MWh;

Цнбп - цена за недостиг на балансиращия пазар за съответния час, в лв./MWh;

Кд - компонента за дейността „доставка на електрическа енергия от ДПИ“, която е определена на 5%.

Считано от 01.10.2024 г. с ДВ бр. 83 влизат в сила измененията на Методиката, с които е променен начинът за формиране на продажната цена на електрическата енергия за клиенти на ДПИ за съответния период на сетълмент, както следва:

$$\text{Цдпи} = \max [(80\% * \text{Цпдн} + 20\% * \text{Цн}); \text{Цпдн}] * (1 + \text{Кд})$$

където:

Цдпи е продажна цена на електрическата енергия за съответния период на сетълмент, в лв./MWh;

Цпдн – цена на електрическата енергия на пазара ден напред за съответния период на сетълмент, в лв./MWh;

Цн – цена за небаланс на балансиращия пазар за съответния период на сетълмент, в лв./MWh;

Кд – компонента за дейността "доставка на електрическа енергия от ДПИ", в %. Компонентата за дейността е запазена на 5%.

С измененията на Методиката се цели да се приведе механизмът за определяне на цената на ДПИ в съответствие с новата нормативна уредба в областта на пазара на електрическа енергия, регламентираща организацията и работата на балансиращия пазар, както и с актуалните нива на цените на пазар „ден напред“ и на тези за енергиен излишък и недостиг.

С промените в Методиката се гарантира, че заплащаните от клиентите цени ще бъдат значително по-високи от пазарните, т.е. клиентите няма да имат стимул да остават при доставчика от последна инстанция.

В случай, че измерените количества електрическа енергия се отклоняват с повече от 20% от количествата по регистрираните графици за покупка за съответния календарен месец, ДПИ може да начислява допълнителни разходи за небаланси на крайни клиенти, преки членове на специалната балансираща група.

2.5. Регулаторна рамка

Дружеството осъществява дейността си в силно регулирана среда. КЕВР определя както покупните и продажните цени на електроенергия за „Електрохолд Продажби“ ЕАД, в качеството му на краен снабдител, така и много други нормативни документи, регламентиращи дейността на Дружеството. Основният риск за Дружеството е честата смяна на нормативната уредба в енергийния сектор за осъществяване на прехода към пълно либерализиране на пазара и климатично неутрална икономика.

А. Регулация свързана с цената на електрическа енергия на крайни битови клиенти

През първото полугодие на 2024 г. „Електрохолд Продажби“ ЕАД, в качеството му на краен снабдител, осъществява своята дейност съгласно одобрените от КЕВР с Решение № Ц-14/30.06.2023 г. цени на електрическата енергия на битови клиенти:

Решение № Ц-14/30.06.2023 г.			
Покупни цени		Цени без ДДС	
1.	НЕК ЕАД – Обществен доставчик	лв./МВтч	115.80
2.	Задължение към обществото	лв./МВтч	0.00
Продажни цени			
Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителна мрежа на ниско напрежение			
1.	При измерване с две скали	Цени без ДДС	
	Дневна	лв./кВтч	0.14875
	Нощна	лв./кВтч	0.05997
2.	При измерване с една скала	лв./кВтч	0.14875

Цените на електрическата енергия на Дружеството, с които осъществява своята дейност през второто полугодие на 2024 г. са одобрени с Решение № Ц-17/30.06.2024 г. на КЕВР, както следва:

Решение № Ц-17/30.06.2024 г.			
Покупни цени		Цени без ДДС	
1.	НЕК ЕАД - Обществен доставчик	лв./МВтч	127.69
2.	Задължение към обществото	лв./МВтч	0.00
Продажни цени			
Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителна мрежа на ниско напрежение			
1.	При измерване с две скали	Цени без ДДС	
	Дневна	лв./кВтч	0.16210
	Нощна	лв./кВтч	0.07104
2.	При измерване с една скала	лв./кВтч	0.16210

В. Енергийна ефективност

Съгласно разпоредбите на Закона за енергийната ефективност (ЗЕЕ), „Електрохолд Продажби“ ЕАД е задължено лице по смисъла на чл. 14а, ал. 4, т. 1. Индивидуалните цели на Дружеството са определени в съответствие с разпоредбите на ЗЕЕ и в съответствие с Интегрирания план в областта на енергетиката и климата на Република България от Министерски съвет. Индивидуалната цел на Дружеството за 2024 г. е утвърдена със Заповед на Министъра на енергетиката. Отчитането на енергийните спестявания, постигнати от задължените лица се осъществява чрез Удостоверения за енергийни спестявания издавани („УЕС“) от Агенцията за устойчиво енергийно развитие („АУЕР“). Предоставени са няколко възможности за изпълнението на целите:

- ✓ Преки инвестиции в енергийни спестявания при крайното потребление на енергия с финансиране на крайния ползвател на мерките;
- ✓ Предлагање на енергийно ефективни услуги на крайни клиенти;

- ✓ Вноски във Фонд „Енергийна ефективност и възобновяема енергия“ или друг финансов посредник в условията на свободно договаряне;
- ✓ Придобиване (покупка) на УЕС от мерки, изпълнени от други лица, като задълженото лице следва да докаже приноса си за изпълнение на мерките, когато са за програмен период 2021 г. - 2030 г.

Съгласно ЗЕЕ на Дружеството са определени следните цели за периода 2017 г. - 2020 г.:

- За 2017 г.: 51.885 GWh с Решение на МС № 796 от 20.12.2017 г.;
- За 2018 г.: 76.960 GWh с Протокол № 27 от 11.07.2018 г. на МС;
- За 2019 г.: 52.425 GWh с Протокол № 43/23.10.2019 г. на МС;
- За 2020 г.: 73.859 GWh с Протокол № 43/22.07.2020 г. на МС;

За периода 2021 г. - 2030 г.:

- За 2021 г.: 10.742 GWh със Заповед на Министъра на енергетиката № Е-РД-16-216/07.04.2021 г.
- За 2022 г.: 9.320 GWh със Заповед на Министъра на енергетиката № Е-РД-16-195/29.03.2022 г.
- За 2023 г.: 10.653 GWh със Заповед на Министъра на енергетиката № Е-РД-16-183/31.03.2023 г.
- За 2024 г.: 10.070 GWh със Заповед на Министъра на енергетиката № Е-РД-16-171/25.03.2024 г.

Към 31.12.2024 г. АУЕР е отчела частично изпълнение на целите, както следва:

- За 2017 г.: 17.18 GWh;
- За 2018 г.: 5.33 GWh;
- За 2019 г.: 2.53 GWh;
- За 2020 г.: 3.66 GWh;
- За 2021 г.: 1.29 GWh;
- За 2022 г.: 1.71 GWh;
- За 2023 г.: 0 GWh;
- За 2024 г.: 0 GWh.

През 2024 г. Дружеството продължава да прилага последователно подхода за установяване на пазарните ценови нива на УЕС, необходими за изчисляване на размера на провизията за енергийна ефективност. Тъй като липсват надеждни източници на публична информация за цените на удостоверенията, се събраха оферти от независими трети лица за цена на удостоверение за 1 MWh енергийни спестявания.

През 2024 г. отчетената провизия за изпълнение на целите за енергийни спестявания по ЗЕЕ за 2017, 2018 г., 2019 г. и 2020 г. с период на валидност до края на отчетния програмен период 2017 г.-2020 г. и провизия за новия програмен период 2021 г.- 2030 г. е в общ размер на 19 544 хил. лв. към 31.12.2024 г. (към 31.12.2023 г.: 26 478 хил. лв.).

3. Резултати от дейността на Дружеството и финансово състояние

Съгласно българското законодателство, Ръководството на Дружеството следва да изготвя финансов отчет за всяка финансова година, който да дава вярна и честна представа за финансовото състояние на Дружеството към края на годината, финансовото му представяне и паричните му потоци през годината.

Ръководството потвърждава, че е прилагало последователно адекватни счетоводни политики и че при изготвянето на годишния финансов отчет към 31 декември 2024 г. е направило разумни и предпазливи преценки, предположения и приблизителни оценки.

Ръководството също потвърждава, че се е придържало към действащите счетоводни стандарти, като финансовият отчет е изготвен на принципа на действащото предприятие.

Ръководството носи отговорност за правилното водене на счетоводните регистри, за целесъобразното управление на активите и за предприемането на необходимите мерки за избягване и разкриване на евентуални злоупотреби и други нередности.

Анализ на резултатите и финансовото състояние

Преглед на ключови показатели за годината, приключваща на 31 декември 2024 г.,
респективно 31 декември 2023 г.

Показател	изменение %	2024 хил. лв.	2023 хил. лв.
Общо приходи, в т.ч.:	17.7%	1 138 508	967 093
<i>Приходи от договори с клиенти</i>	17.2%	1 123 833	958 834
Общо разходи, в т.ч.:	14.8%	(1 076 184)	(937 403)
<i>Разходи за закупена електроенергия</i>	16.8%	(1 054 881)	(902 926)
Оперативна печалба	109.9%	62 324	29 690
Печалба преди данъци	124.8%	68 223	30 343
Нетна печалба	122.6%	59 394	26 685
Активи	11.8%	431 570	385 851
<i>Машины и оборудване, нематериални активи и активи с право на ползване</i>	386.7%	1 319	271
<i>Финансови активи</i>	-46.1%	12 024	22 293
<i>Активи по договори с клиенти</i>	6.3%	75 005	70 560
<i>Търговски и други вземания, вкл. от свързани лица</i>	95.8%	252 373	128 868
<i>Парични средства и парични еквиваленти</i>	-44.6%	87 966	158 669
Собствен капитал	15.1%	208 031	180 709
Общо пасиви	9.0%	223 539	205 142
<i>Нетекущи пасиви</i>	350.0%	1 431	318
<i>Текущи пасиви</i>	8.4%	222 108	204 824

Приходи, разходи и финансов резултат

През 2024 г. Дружеството реализира оперативна печалба от дейността в размер на 62 324 хил. лв., отбелязвайки увеличение с 109.9% спрямо 2023 г., когато същата е в размер на 29 690 хил. лв.

Приходите от договори с клиенти за 2024 г. са свързани с лицензията за снабдяване с електрическа енергия, лицензията за доставчик от последна инстанция и лицензията за търговия. За 2024 г. общите приходи са в размер общо на 1 123 833 хил. лв. (2023 г.: 958 834 хил. лв.), като реализират увеличение от 164 999 хил. лв. (17.2%). Ръстът на приходите се дължи основно на реализиран по-голям обем продажби на електроенергия, както и от увеличение на цените през отчетния период спрямо 2023 г.

Разпределение на приходите по видове лицензии:

Период	Сегмент 1	Сегмент 2	Сегмент 3	Общо приходи
	Лицензия «Обществено снабдяване с ел. енергия»	Лицензия «Доставчик от последна инстанция»	Лицензия «Търговец»	
	(хил. лв.)	(хил. лв.)	(хил. лв.)	
2024	723 246	101 658	298 929	1 123 833
2023	547 762	127 368	283 704	958 834
Изменение	175 484	(25 710)	15 225	164 999

Другите доходи от дейността на Дружеството за 2024 г. са в размер на 14 675 хил. лв. (2023 г.: 8 259 хил. лв.) и представляват:

- Неустойки по просрочени плащания от клиенти на електрическа енергия: 9 677 хил. лв. (2023 г.: 8 169 хил. лв.)
- Други приходи: 4 998 хил. лв. (2023 г.: 90 хил. лв.). Увеличението в други приходи от дейността през 2024 г. се дължи на признато ДДС във връзка с вземания по окончателна несъбираемост на вземания от битови и небитови клиенти в размер на 4 976 хил. лв.

Разходите за основна дейност на Дружеството за 2024 г. са в размер на 1 076 184 хил. лв. (2023 г.: 937 403 хил. лв.) и са разпределени както следва:

- **Разходи за покупка на ел. енергия** – 1 054 881 хил. лв. към 31.12.2024 г. (2023 г.: 902 926 хил. лв., или увеличение от 151 955 хил. лв. (16.8%);
Изменението на разходите за закупена ел. енергия следва темпа на изменение на приходите.
- **Разходи за външни услуги** – 28 907 хил. лв. (2023 г.: 28 162 хил. лв.);
През 2024 г. основните разходи за външни услуги са в резултат на сключени вътрешно-групови договори за предоставяне на услуги с дружества в Групата на Електрохолд България ЕООД, Електрохолд ИКТ ЕАД, Електрохолд Трейд ЕАД и Електрохолд ИПС ЕООД – общо за 27 175 лв. (2023 г.: 27 276 хил. лв.).
- **Разходи за персонала** – 4 319 хил. лв. към 31.12.2024 г. (2023 г.: 3 579 хил. лв.)
- **(начислени)/Възстановени/ разходи за обезценка на търговски и други вземания и активи по договори с клиенти**
През 2024 г. Дружеството е отчетло начислен разход за обезценка на търговски и други вземания, активи по договори с клиенти и парични средства в размер на 710 хил. лв. (2023 г.: 2 958 хил. лв. възстановена обезценка).
- **Възстановени/(начислени) провизии**
През 2024 г. Дружеството е признало приход в размер на 13 680 хил. лв. основно в резултат на възстановени провизии по спечелено съдебно дело с Фючър Енерджи в размер на 6 724 хил. лв. и Енергийна ефективност в размер на 6 933 хил. лв. (за 2023 г. 5 023 хил. лв. начислени провизии).
- **Разходи за амортизации** – 195 хил. лв. към 31.12.2024 г. (2023 г.: 235 хил. лв.)
- **Други разходи**
Тук са включени разходи за материали и други разходи за дейността в размер на 852 хил. лв. за 2024 г. (за 2023 г. 436 хил. лв.).

Финансовите приходи/ разходи на Дружеството за 2024 г., респективно 2023 г., са както следва:

- **Финансови приходи** – 2024 г. 6 587 хил. лв. (2023 г.: 3 618 хил. лв.)
Финансовите приходи през 2024 г. са в резултат на реализирана печалба от продажба на финансови активи и преценка по справедлива стойност на придобити от Дружеството текущи финансови активи в общ размер на 5 680 хил. лв. (2023 г.: 3 133 хил. лв.), както и от лихви по банкови сметки и лихви по предоставени заеми в общ размер на 907 хил. лв. (2023 г.: 485 хил. лв.).
- **Финансови разходи** – 688 хил. лв. (2023 г.: 2 965 хил. лв.)
Финансовите разходи са основно от преценка по справедлива стойност на придобити от Дружеството текущи финансови активи, банкови такси, разходи за лихви, такси за банкови гаранции и други финансови разходи.

Нетната печалба за дружеството е в размер на 59 394 хил. лв. (2023 г.: 26 685 хил. лв.).

Общо реализирания **всеобхватен доход** през 2024 г. е в размер на 59 322 хил. лв. спрямо 26 808 хил. лв. за 2023 г.

Активи

Общо активите към 31 декември 2024 г. на дружеството са 431 570 хил. лв. (2023 г.: 385 851 хил. лв.), от тях краткотрайни активи са 427 368 хил. лв. (2023 г.: 380 390 хил. лв.), а нетекущите активи са 4 202 хил. лв. (2023 г.: 5 461 хил. лв.).

Активи по видове

Година	ДМА / ДНА	Активи с право на ползване	Активи по отсрочен и данъци	Вземания, вкл. от свързани лица	Активи по договор и с клиенти	Финансови активи	Парични средства	Общо
	(хил. лв.)	(хил. лв.)	(хил. лв.)	(хил. лв.)	(хил. лв.)	(хил. лв.)	(хил. лв.)	(хил. лв.)
2024	89	1 230	2 883	252 373	75 005	12 024	87 966	431 570
2023	62	209	5 190	128 868	70 560	22 293	158 669	385 851
изменение	27	1 021	(2 307)	123 505	4 445	(10 269)	(70 703)	45 719

Задължения и капитал

Акционерният капитал на Дружеството е в размер на 50 хил. лв. към края на 2024 г., респективно към края на 2023 г. Собственият капитал на Дружеството към 31 декември 2024 г. е в размер на 208 031 хил. лв. което представлява ръст в размер на 15% спрямо отчетеният собствен капитал към 31 декември 2023 г. в размер на 180 709 хил. лв., което се дължи на отчетената печалба след данъци през 2024 г. в размер на 59 394 хил. лв., както и на намаление на неразпределената печалба към 31.12.2024 г. спрямо 31.12.2023 г. в резултат на изплатен дивидент към Едноличния собственик на капитала в размер на 32 000 хил. лв. и отчетено намаление в други всеобхватни доходи отразени в собствения капитал в размер на 72 хил. лв.

Собственият капитал и пасивите включват:

Година	Акционерен капитал	Резерви и натрупана печалба	Дългосрочни задължения	Краткосрочни задължения	Общо
	(хил. лв.)	(хил. лв.)	(хил. лв.)	(хил. лв.)	(хил. лв.)
2024	50	207 981	1 431	222 108	431 570
2023	50	180 659	318	204 824	385 851
Изменение	0	27 322	1 113	17 284	45 719

Финансови показатели за 2024 г. и 2023 г.

		2024	2023
Възвръщаемост на капитала, (ROE)	на Печалба за година / Собствен капитал (%)	28,55%	14,77%
Възвръщаемост на активите, (ROA)	на Печалба за година / Общо активи (%)	13,76%	6,92%
Оперативна печалба, %	Оперативна печалба / Приходи (%)	5,47%	3,07%
Обща ликвидност	Краткотрайни активи / Краткосрочни пасиви	1,92	1,86
Коефициент ликвидност	Парични средства и краткосрочни депозити / Краткосрочни пасиви	0,40	0,77
Обращаемост на активите	Приходи / Общо активи	2,63	2,52

Постигнатите резултати от Дружеството за годината, приключваща на 31.12.2024 г., респективно 31.12.2023 г. са, както следва:

Продажбите на електрическа енергия към 31 декември 2024 г. са 6 892 716 Мвтч. респективно към 31 декември 2023 г. са 6 890 370 Мвтч., или лек ръст от 0.03%.

Марж от продажбата на електрическа енергия към 31.12.2024 г.: 6.14%, а към 31.12.2023 г.: 5.83%.

Към 31 декември 2024 г. Дружеството разполага с парични средства, в размер на 87 966 хил. лв. (31 декември 2023 г.: 158 669 хил. лв.), както и неизползвано финансиране по сключен краткосрочен банков заем (овърдрафт) в размер на 43 028 хил. лв. Към 31.12.2023 г. договореният максимален размер по сключен договор за кредит (овърдрафт) е 15 000 хил. лв., от които Дружеството има неизползвано финансиране в размер на 4 380 хил. лв. и използван размер по овърдрафта – 10 620 хил. лв.

Същите тенденции за ръст се запазват и за началото на 2025 г.

Ефекти върху елементите на финансовия отчет

Дружеството оперира в сектор продажба на електрическа енергия, чието нормално функциониране не беше засегнато от военния конфликт на територията на Украйна.

Ръководството на Дружеството не е идентифицирало области във финансовия отчет, върху които конфликта в Украйна да има пряко и съществено отражение и ефекти, включително по отношение на оценката на отделните активи и пасиви.

Искове и производства, резултат от проверки и ревизии

А. Провизия за съдебни искове

Към 31 декември 2024 г. Дружеството има провизия за съдебни искове в размер на 675 хил. лв. (за 2023 г.: 7 421 хил. лв.) въз основа на вероятния изход по няколко съдебни спорове, които са на различен етап, но са нерешени към настоящия момент.

а. Подаден иск от „Рисивър ЧБ“ ЕООД

В резултат на Съдебното Решение № 50126 от 08.05.2024 г. през 2024 г. Дружеството е отписало провизия в размер на 6 724 хил. лв. във връзка със съдебно дело относно обжалване на прихващане от „Рисивър ЧБ“ ЕООД, с което е обявено за недействително погасяване чрез прихващане на негово парично задължение за неустойка от рамково споразумение от 12.06.2017 г. в размер на 3 350 хил. лв. Решението е окончателно.

На 29.05.2024 г. е подадено искане до ВКС за освобождаване на внесената гаранция в размер на 3 850 хил. лв. Гаранционната сума е възстановена на Дружеството на 28.08.2024 г.

б. Подаден иск от „Пирин БМК“ ЕООД

На 26.06.2019 г. е подадена искова молба от „Пирин БМК“ ЕООД – концесионер на Рудник „Ораново“, срещу Дружеството, с която се претендира сума в размер на 100 хил. лв. Искът е предявен като частичен иск за вреди за периода от 21.03.2018 г. до 23.11.2018 г., състоящи се в нереализиран добив на въглища, който не е бил осъществен поради липса на договор за електрическа енергия между „Пирин БМК“ ЕООД и Електрохолд Продажби. В исковата молба не е посочен пълният размер на вземането (на вредите). Образувано е гражданско дело № 6882/2019 г. по описа на Софийски градски съд („СГС“), Гражданско отделение, I-13 състав. Отговор на исковата молба е подаден през юли 2019 г., като е предявен насрещен иск в размер на 236 хил. лв., представляващ стойността на консумираната електрическа енергия и мрежови услуги, ведно със законната лихва върху главницата, която до подаването на исковата молба е в размер на 8 хил. лв.

През юли 2020 г. „Пирин БМК“ ЕООД за първи път, след указание на съда, посочи пълния размер на вземането за вреди, като го определи на 2 670 хил. лв. без ДДС. Ако съдът уважи частичния иск, установяването на фактическите отношения ще бъде обвързващо и за пълния размер на иска. Предвид високия размер на иска и многобройните необходими доказателствени действия, е сключен договор с Адвокатско дружество „Захариев и Методиев“, съвместно със служител с юридическо образование от Дружеството, да извършат процесуалното представителство по делото за защитата на законните права и интереси на Дружеството.

Постановено е решение на СГС по делото, с което исковете на „Пирин БМК“ ЕООД са изцяло отхвърлени.

Уважени са насрещните искове на Електрохолд Продажби за 236 хил. лв. главница и 5 хил. лв. мораторна лихва, както и за направените съдебни разноски. Решението е обжалвано, като по въззивната жалба на насрещната страна е образувано в.т.д. №663/2022 г. на Апелативен съд - София („САС“). С решение от 29.12.2022 г. на САС, решението на СГС е потвърдено изцяло

Получена частна жалба срещу решението на САС в частта на разносните, по която е подаден отговор в срок. Получена е касационна жалба и е депозиран отговор в срок. По касационната жалба е образувано к.т.д. №675/2023 г., като закрито заседание по допускане до касация е насрочено за 14.02.2024 г. С Определение от 23.07.2024 г. на ВКС по к.т.д. №675/2023 г. не се допуска решението на САС до касационно обжалване, с което исквете на „Пирин БМК“ ЕООД са отхвърлени изцяло.

с. Други съдебни искове

През 2024 г. е начислена провизия в размер на 675 хил. лв. за 53 бр. съдебни искове, съгласно юридическа прогноза за вероятния изход от делата (за 2023 г.: 698 хил. лв.)

В. Данъчна ревизия

• Р-29002922001368-091-001/20.09.2022 г.

На 20.09.2022 г. беше получен ревизионен акт Р-29002922001368-091-001/20.09.2022 г. за извършена ревизия на „Електрохолд Продажби“ ЕАД по повод издадени кредитни известия на стопански и битови клиенти при окончателна несъбираемост, на Дружеството се възстановява ДДС в размер на 3 112 хил. лв., в т.ч. от ДДС при окончателна несъбираемост 2 604 хил. лв. и лихви за забава в размер на 138 хил. лв.

На Дружеството се отказва възстановяване на ДДС в размер на 2 674 хил. лв., от които за: битови клиенти ДДС в размер на 2 645 хил. лв. и стопански клиенти ДДС в размер на 29 хил. лв.

Дружеството предприе действия по обжалване на решението на директора на дирекция „Обжалване и данъчно-осигурителна практика“ гр. София, в частта, с която на Дружеството се отказва възстановяване на ДДС в размер на 2 674 хил. лв., от които за: битови клиенти ДДС в размер на 2 645 хил. лв. и стопански клиенти ДДС в размер на 29 хил. лв. пред Административен съд София. Образувано е адм. дело №2994/2023 г. на АССГ, по което от НАП е направено искане за спиране до приключването на дело С-314/2022 г. пред съда на ЕС, образувано по преюдициално запитване на ВАС относно тълкуване на чл.90 от Директива №2006/112/ЕО.

По същото се иска отмяна на ревизионния акт и задължително указание към административния орган за прихващане или връщане на данък добавена стойност /ДДС/ в размер на 2 645 хил. лв. за битовите абонати и 29 хил. лв. за небитовите. По делото са проведени няколко открити съдебни заседания, събрани са доказателства и на 20.06.2024 г. делото е обявено за решаване. До момента не е постановено решение по делото.

• Р-29002923002606-091-001/17.08.2023 г.

На 04.09.2023 г. е получен ревизионен акт № Р-29002923002606-091-001/17.08.2023 г. за извършена ревизия на „Електрохолд Продажби“ ЕАД по повод на издадени през м.08.2022 г. кредитни известия на битови клиенти при окончателна несъбираемост.

На Дружеството се възстановява ДДС в размер на 224 хил. лв. и е отказано възстановяване на ДДС в размер на 173 хил. лв. За неправомерно възстановения с АПВ № П-29002922166645-004001/06.10.2022 г. данък в размер на 173 хил. лв. на Дружеството е начислено задължение за лихва в размер на 17 хил. лв. Дружеството е предприело действия по обжалване на ревизионния акт в частта, с която е отказано възстановяването на данъчен кредит в размер на 173 хил. лв., ведно с лихвите в размер на 17 хил. лв.

Със заповед № РД-04-57/22.11.2023 г. НАП спира производството по административно обжалване до датата на възобновяване на същото по реда на чл. 35 от ДОПК, поради стартирана административна процедура за отправено искане за методологично становище до заместник изпълнителният директор на НАП.

На 20.05.2024 г. е получена Заповед № РД-05-23/20.05.2024 г. за възобновяване на производството по административно обжалване по жалба вх.№ 26-Е-10816 от 18.09.2023 г. по регистъра на ТД на НАП ГДО София, срещу Ревизионен акт № Р-29002923002606-091-001 от 17.08.2023 г., считано от датата на издаването ѝ.

На 21.05.2024 г. е получено Решение № 678/20.05.2024 г., с което се потвърждава Ревизионен акт № Р-29002923002606-091-001 от 17.08.2023 г. в оспорената част на установения резултат по ЗДДС за периода 01.08.2022 г. до 31.08.2022 г., ведно със съответните лихви. Ревизионният акт подлежи на обжалване пред Административен съд София – град в 14-дневен срок от връчване

на решението. Подадена е жалба от 04.06.2024 г., по която предстои образуване на административно дело пред АСГГ.

• **P-29002923002275-092-001/08.04.2024 г.**

На 19.04.2023 г. е получена Заповед за възлагане на ревизия № P-29002923002275-020-001/19.04.2023 г. с обхват на ревизията задължения по ЗДДС за период 01.11.2022 г. – 28.02.2023 г. и декларирани кредитни известия и протоколи, издадени на небитови и битови клиенти, с които е намален начисления ДДС за периода, с посочен предмет на доставка „корекция на окончателна несъбираемост“. Със заповед за изменение на заповед за възлагане на ревизия №P-29002923002275-020-003 / 09.10.2023 г. срока за завършване на ревизията е удължен до 09.04.2024 г.

На 08.04.2024 г. е получен Ревизионен доклад № P-29002923002275-092-001/08.04.2024 г., съгласно който за ревизирания период общият размер на ДДС по доставки, за който не е налице пълно или частично плащане е в размер на 6 397 хил. лв., като с Ревизионния доклад данъчният орган потвърждава сумата 5 332 хил. лв. Корекцията в намаление на ДДС за възстановяване за периода възлиза на 1 065 хил. лв., като основният мотив е свързан с факта, че вземанията са с изискуемост в периода преди 31.12.2014 г., т.е. тригодишната погасителна давност за тях е изтекла преди 31.12.2017 г., като за същите няма подписани протоколи за признаване на задълженията след 31.12.2014 г. и вземанията за стопански потребители са за такива, за които няма започнати производства по несъстоятелност и/или ликвидация.

С Протокол № 9 от 09.04.2024 г. Управителният съвет на „Електрохолд Продажби“ ЕАД взема решение да не подава писмено възражение по чл.117, ал. 5 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс (ДОПК) срещу Ревизионен доклад № P-29002923002275-092-001/08.04.2024 г.

На 15.04.2024 г. в получен Ревизионен акт № P-29002923002275-091-001 / 15.04.2024 г., с който се потвърждава Ревизионен доклад № P-29002923002275-092-001 / 08.04.2024 г. Ревизионният акт не е обжалван. На 18.04.2024 г. Дружеството плаща установените с ревизионния акт задължения за ДДС в размер на 1 065 хил. лв., ведно с дължимата лихва за просрочие към тях в размер на 228 хил. лв.

4. Основни рискове, пред които е изправено Дружеството

Специфични за дейността на Дружеството и неговия отрасъл

- Риск от отнемане на лицензиите на Дружеството;
- Риск от налагане на глоба от КЗК и КЕВР;
- Риск от налагане на глоби от КЗЛД при неправилно прилагане на изискванията на Регламент (ЕС) 2016/679 на Европейския Парламент и на Съвета относно защитата на физическите лица във връзка с обработването на лични данни и относно свободното движение на такива данни и за отмяна на Директива 95/46/ЕО;
- Риск от невъзможност Дружеството да покрие всичките си оперативни разходи по лицензията за Краен снабдител, както и риск от липса на регулаторни промени, позволяващи намалението им;
- Риск от недостатъчен размер на небалансите, които Дружеството може да отрази в крайните продажни цени на електрическа енергия;
- Дейността на Дружеството може да бъде повлияна неблагоприятно от намаление в потреблението на електроенергия поради икономически, политически или технологични причини;
- Бизнесът на Дружеството е изложен на риск от климатичните промени;
- Дейността на Дружеството е изложена на риск от увеличение на цената на електроенергията в резултат на нарастване на цените на първичните енергийни ресурси и по-строгите стандарти за CO2 емисиите;
- Либерализация на пазара на електричество в Република България и засилване на конкуренцията;

Дружеството извършва дейност в силно регулиран стопански отрасъл и неговите финансови резултати са в зависимост от редица нормативни актове и решения на регулаторния орган КЕВР;

- Дружеството е изложено на риск при определяне на цените на електроенергията от регулатора да не бъдат взети предвид всички разходи, необходими за извършване на дейността;
- Рискове, свързани с прекъсвания при снабдяването с електроенергията;
- Рискове, свързани с нормативната уредба, регулаторните практики и промените в тях;
- Съдебни спорове или други извънсъдебни процедури или действия могат да имат неблагоприятен ефект върху бизнеса на Дружеството, финансовото му състояние или резултатите от неговата дейност;
- Дружеството може да избере неподходяща пазарна стратегия, особено в светлината на екстремно високите цени на отворения пазар в последните месеци;
- Риск от невъзможност за задържане и наемане на качествен персонал;
- Дружеството е изложено на оперативен риск, който е присъщ на неговите бизнес дейности, включително рискове от неизпълнения от трети лица, на които Дружеството разчита за извършване на дейността си или неизпълнение на професионалните задължения от страна на персонала;
- Стачки или други индустриални действия, както и преговори с профсъюзите могат да нарушат дейността на Дружеството или да увеличат неговите оперативни разходи;
- Рискове, свързани със задължението на Дружеството съгласно Закона за енергийната ефективност;
- Кредитен риск;
- Съществува риск, Дружеството да не може да получи в бъдеще необходимите за дейността разрешения и лицензи;
- Риск от невъзможност или ограничения в осигуряването на привлечен ресурс, включително значително нарастване на цената на финансирането и промяна на лихвените проценти.
- Риск от налагане на санкция поради неизпълнение на целите по ЗЕЕ.

Общи рискове

- Като нововъзникващ пазар, България е обект на по-голям риск, отколкото по-развитите пазари.

Рискове, свързани с акциите

- Пазарната цена на акции може да бъде силно променлива;
- Рискове, свързани с българския пазар на ценни книжа;
- Българската Фондова Борса е значително по-малка и по-слабо ликвидна от пазарите на ценни книжа в някои други държави;
- Значителни бъдещи продажби на акции могат да повлияят на тяхната пазарна цена;
- Инфлационен риск;
- Валутен риск.

Рискове, свързани с България

- Политически рискове;
- Икономически рискове;
- Рискове, свързани с функционирането на правната система;
- Валутни курсове и валутен борд;
- Данъчно облагане.

В Дружеството е изградена и действа система за управление на риска. Оперативната дейност в тази област се извършва от специализирано вътрешно-групово звено за управление на риска, служители на Дружеството.

Дейността по управление на риска се състои в идентифициране, измерване и оценка на риска. За извършените действия служителите по управление на риска изготвят доклад за оценка.

Служителите по управление на риска също отчитат дейността си пред Одитния комитет текущо на редовните и извънредните му заседания. Обобщение на констатациите на Одитния комитет

от отчитането на служителите се извършва чрез ежегодния доклад за дейността на Одитния комитет.

Риск от негативно влияние върху околната среда

Дружеството спазва приложимото вътрешно и международно законодателство в сферата на устойчивото развитие, екологията и опазването на околната среда, като се солидаризира с основните цели и принципи на екологичното право. Предприемат се конкретни действия и се следват политики относно устойчивото развитие на Дружеството. Ръководството текущо следи за появата на рискове и на негативни последици от климатичните промени върху дейността на „Електрохолд Продажби“ ЕАД, както и за нейното влияние върху измененията в климата.

Дружеството закупува необходимата му енергия за снабдяване на клиентите си на отворен пазар от БНЕБ или на база директни договори с други търговци. Енергията, реализирана на свободен пазар, представлява микс от енергия, произведена, както от възобновяеми енергийни източници, така и енергия от невъзобновяеми източници (фосилни горива и ядрена енергия).

По изрично искане от страна на клиентите енергията, която ще им бъде доставяна, може да бъде закупена и само от възобновяеми източници, като в този случай клиентът приема цената, на която е закупена тази енергия плюс съответната договорена надценка.

Дружеството закупува необходимата му енергия за регулиран пазар на съответните определени от регулатора цени за всеки отделен регулаторен период.

Следва да се има предвид, че развитието на енергийната политика на ЕС в посока намаляване на производството на електроенергия от фосилни горива и заместването им с нискоемисионни зелени технологии е възможно да доведе до значителни увеличения в цената на електроенергията, поради необходимите инвестиции за реновиране на сектор производство. Съпътстващите механизми за насърчаване производството на зелена енергия, като задължението за закупуване на зелени сертификати за надвишаване нормите на изпускните в атмосферата емисии на димни газове при производство на електричество от конвенционалните централи, изгарящи въглища също оказват влияние върху крайната цена на произвеждания продукт. Прилагането на тези политики в особена степен оказва влияние върху енергийния сектор в България, където над 40% от електроенергията традиционно се произвежда от високоемисионни лигнитни въглища. Задължението за затваряне и извеждане от експлоатация на функциониращите в страната ТЕЦ може да представлява съществен риск върху енергийния пазар в страната, като ситуацията допълнително се усложнява от очакваната пълна либерализация на пазара и по-високата свързаност с енергийните пазари на страните от ЕС, където електроенергията се търгува при по-високи ценови нива. Тези рискове са относими към средно и дългосрочната времева рамка, като тежестта им зависи основно от мерките на национално и европейско ниво и в много малка степен могат да бъдат повлияни в рамките на компанията.

Отделно от горното, Дружеството има задължения в рамките на прилаганата от ЕС политика в областта на енергийната ефективност и действащата в страната Схема за задължения по енергийна ефективност, като е задължено да прилага мерки за намаляване на енергийната консумация при крайни клиенти. Задълженията и рисковете в тази посока са подробно разгледани, оценени в част „Задължения по енергийна ефективност“ от доклада за дейността на Дружеството.

При осъществяване на дейността си „Електрохолд Продажби“ ЕАД се стреми основно към намаляване на оперативните разходи и въглеродния отпечатък на Дружеството (закупуване на рециклирана хартия, рециклиране на използвани батерии, кампании, популяризиращи използването на енергоспестяващи крушки), както и с нови и подобрени услуги за обслужване на клиенти, намаляващи времето и разходите, свързани с обслужването на крайните потребители.

В тази връзка Дружеството е предприело кампании за популяризирането на електронни фактури (вместо хартиени), целта на които е намаляване на разходите за хартия и запазване на околната среда чрез намаляване на въглеродния отпечатък на Дружеството.

Ефектите от спирането на хартиените фактури са постоянни и кумулативни, като приблизително за една година те са:



Ако едно дърво осигурява кислород на 10 души за 1 година, то спасените от изсичане благодарение на електронната фактура на Електрохолд дървета за 1 година ще осигурят кислорода на 70 200 души, а за пет години всички спасени (с натрупване) дървета ще осигурят кислорода на над 1 млн. души.

Допълнително „Електрохолд Продажби“ ЕАД предлага услуги за електронни известия за задължения, планирани прекъсвания, и други събития, целящи предварителното информиране на потребителите и потенциалното намаляване на заетостта на центрове за обслужване на клиенти.

Дружествата в Групата на Електрохолд инвестират в бизнес дейности с електромобили.

Във връзка с корпоративната социална отговорност на Дружеството, един от критериите при избор на доставчик на служебни автомобили по договори за оперативен лизинг е предоставените автомобили да отговарят на по-висок емисионен стандарт.

„Електрохолд Продажби“ ЕАД провежда и други кампании, свързани с борбата срещу климатичните промени, като например залесяване на обществени паркове, с участието на служители и клиенти на Дружеството.

Ръководството текущо прави оценки на възможните ефекти от промяната на климата върху активите, пасивите и дейността на Дружеството, както и първоначални общи планове за реакция и решения.

На настоящия етап не са установени индикатори, които са засегнали конкретни активи и/или да водят до преустановяване или значително намаляване на дейности, нито се планират такива мерки, както и не са идентифицирани значителни обстоятелства, които биха наложили такива мерки или действия от страна на ръководството на Дружеството. Поради това преценката на ръководството е, че към момента не съществуват ясно очертани и конкретни фактори, които да поставят под въпрос приложимостта на принципа за действащо предприятие при изготвянето на финансовите отчети.

Кредитен, лихвен, ликвиден, валутен риск и риск на паричните потоци

Финансовите пасиви на Дружеството включват: парични гаранции по договори за продажба на енергия, търговски задължения, задължения към свързани лица и получени банкови заеми. Основната цел на тези финансови инструменти е да привличат средства за дейността на Дружеството, както и да обезпечават бъдещи доставки на електроенергия.

Финансовите активи на Дружеството включват: търговски и други вземания, парични средства и краткосрочни депозити, вземания от свързани лица, които възникват пряко от дейността. През 2024 г., както и през 2023 г., Дружеството не притежава и не търгува с деривативни финансови инструменти.

Категории финансови инструменти:

	2024	2023
	хил. лв.	хил. лв.
Финансови активи		
Търговски вземания	95 697	90 120
Търговски вземания от свързани лица	42 262	14 847
Вземания от клиенти по съдебни спорове	2 554	3 557
Други вземания	22 053	20 344
Финансови активи по справедлива стойност	12 024	22 293
Финансови активи по амортизируема стойност	19 727	-
Парични средства и парични еквиваленти	87 966	158 669
	282 283	309 830
	2024	2023
	хил. лв.	хил. лв.
Финансови пасиви		
Търговски задължения и други задължения	136 779	97 831
Задължения към свързани лица	58 941	58 185
Задължения по лизингови договори	1 249	235
Банков заем	-	10 620
	196 969	166 871

Основните рискове, с които са свързани финансовите инструменти на Дружеството, са кредитен риск, лихвен риск, ликвиден риск и риск на паричните потоци. Ръководството на Дружество преглежда и одобрява политики по отношение управлението на всеки един от тези рискове, както следва:

Кредитен риск

Кредитен е рискът, при който контрагентите на Дружеството няма да бъдат в състояние да изплатят изцяло и в обичайно предвидените срокове дължимите от тях суми.

Управлението и контролът на кредитния риск са централизирани в екип за управление на вземанията към направление Корпоративен репортинг, който редовно се отчита пред УС на Дружеството. За целта в Дружеството са разработени политики, процедури и правила за контрол и мониторинг на поведението на кредитния риск.

Салдата по търговските вземания се следят текущо. По отношение на събирането на вземанията от клиенти, се прилагат всички мерки съгласно действащото законодателство. Няма значителни концентрации на кредитен риск в Дружеството поради големия брой клиенти.

Кредитният риск, който възниква от другите финансови активи на Дружеството, които включват парични средства и краткосрочни депозити, представлява кредитната експозиция на Дружеството, произтичаща от възможността неговите контрагенти да не изпълнят своите задължения.

Максималната кредитна експозиция на Дружеството по повод на признатите финансови активи, възлиза на съответната им стойност по отчета за финансовото състояние към 31 декември 2024 г.

Лихвен риск

Дружеството е изложено на риск от промяна в пазарните лихвени проценти, основно по отношение на краткосрочните депозити и краткосрочни заеми, както и по отношение на приходите от неустойки за просрочени вземания. Политиката на Дружеството е да управлява разходите за лихви чрез използване на финансови инструменти както с фиксирани, така и с плаващи лихвени проценти.

Ликвиден риск

Към 31.12.2024 г. и 31.12.2023 г. падежната структура на финансовите пасиви на Дружеството, на база на договорените недисконтирани плащания, е представена по-долу:

Към 31 декември 2024	< 3 месеца	от 3 до 12 месеца	от 1 до 5 години	> 5 години	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Търговски и други задължения	133 349	3 430	-	-	136 779
Задължения към свързани лица	58 941	-	-	-	58 941
Задължения по лизинг	-	133	480	636	1 249
Общо	192 290	3 563	480	636	196 969
Към 31 декември 2023	< 3 месеца	от 3 до 12 месеца	от 1 до 5 години	> 5 години	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Търговски и други задължения	94 318	3 513	-	-	97 831
Задължения към свързани лица	58 185	-	-	-	58 185
Банков заем	-	10 620	-	-	10 620
Задължения по лизинг	-	159	76	-	235
Общо	152 503	14 292	76	-	166 871

Валутен риск

Експозицията на Дружеството към валутен риск е минимална, тъй като Дружеството не извършва съществени сделки, деноминирани в чужда валута.

Риск на паричните потоци

Паричните потоци се следят ежедневно. Рисковете се минимизират чрез ефективно управление на вземанията и равномерното им разпределение през съответния период, както и чрез управление на падежите на плащанията към доставчици.

5. Човешки ресурси и социална политика

5.1. Служители

Към 31.12.2024 г. щатният брой на персонала на Дружеството е 30 служители (към 31.12.2023 г.: 30 щатни бройки).

Политика на дружеството в областта на човешките ресурси гарантира равни права на всички служители за равен достъп до обучения, кариерно развитие и справедливо възнаграждение въз основа на индивидуалното представяне.

5.1.1. Обучение и кариерно развитие

Електрохолд Продажби ЕАД осигурява възможност за кариерно развитие на своите служители, както вертикално, така и хоризонтално. Акцентът се поставя върху оползотворяването и развитието на уменията на талантливите специалисти от всички области, които са засвидетелствали своя професионализъм.

Предоставя се равен достъп до възможности за обучение на всички служители, на база индивидуални планове за развитие, както и във връзка с идентифицираните нужди по звена.

Дружеството се ръководи от убеждението, че привличането, оценяването и приобщаването на новите служители е ключово за тяхната адаптация и задържане.

Като част от грижата за развитие на хората, компанията насърчава и подкрепя служителите да продължават или повишават своята квалификация, посредством партньорството си с водещи Висши учебни заведения.

5.1.2. Възнаграждение, социални ползи и други мотивиращи фактори

Политиката на възнагражденията в Дружеството е ориентирана към гарантиране на справедливо заплащане на положения труд при отчитане на неговата сложност, отговорност, изискваното образование и квалификация, както и отразяване на индивидуалния принос на всеки служител. Въведена е единна аналитична методика за оценка на длъжностите, а в дружеството се прилага и бонусна оценка свързана с представянето и постигнатите резултати на всеки служител.

Като част от него, Дружеството предоставя допълнителни социални придобивки на служителите си, както следва:

- средства за храна, като една част са под формата на ваучери за храна;
- допълнителна здравна застраховка;
- допълнително доброволно пенсионно осигуряване;
- организирани ежегодни профилактични прегледи;
- отстъпки при ползване на продуктите и услуги в широка гама от търговски обекти;
- средства за празници и летен отдих;
- помощи при раждане на дете и тъжен повод;
- организация на спортни мероприятия за служителите и др.

5.2. Социална политика

Основните елементи от социалната програма на Електрохолд Продажби ЕАД включват:

- допълнителна здравна застраховка – осигуряване на допълнителна медицинска застраховка за всички служители, като част от придобивките, които компанията предоставя, вкл. задължителни профилактични медицински прегледи;
- оценка на риска – извършва се оценка на риска и комплексно оценяване на условията на труд по работните места, обслужване от Службата по трудова медицина;
- обучение и квалификация на персонала – провеждане на обучения, свързани с професионалната реализация на служителите и преките им задължения в Дружеството, включително специализирани обучения свързани с либерализацията на електроенергийния пазар, чуждоезиково обучение, подобряване на компютърната грамотност, обучения свързани с развитие на „меки умения“, мероприятия за

- подобряване на работата в екип и възможност за повишаване на професионалната квалификация в магистърски програми в енергийният сектор;
- фонд социално-битово и културно обслужване на персонала – формира се като 10% от фонд работна заплата и се разпределя между всички служители на трудов договор в Дружеството. Включва предоставяне на допълнителни средства за храна, ваучери за храна, за честване на национални празници, почивка, средства за „щастлив“ и „тъжен“ повод, др.;
- подобряване на здраве, организиране и провеждане на спорт, туризъм и културни изяви, които промотират политика на баланс „работа – личен живот“;
- допълнително пенсионно осигуряване, разходите по което се поемат от работодателя.
- действащ Етичен кодекс, и Политика за предотвратяване на насилието основано на пола, приложение към Етичния кодекс, с който се установява обща рамка на отношенията между отделните служители и Дружеството, от една страна, и между самите служители, от друга страна;
- допълнителни отстъпки и съфинансиране ползване на образователна платформа;
- подобряване на условията на труд;
- гарантиране на прозрачност във всички дейности, касаещи служителите на Дружеството.

5.2.1. Сътрудничество със синдикалните партньори и колективен трудов договор

Отношенията със синдикални организации, които са представени в „Електрохолд Продажби“ ЕАД, са основани на открит диалог, навременно информиране и консултиране и взаимно сътрудничество.

В Дружеството има действащия Колективен трудов договор за периода 2024 - 2025 г. През 2024 г. беше договорено увеличение на възнаграждения за 2025 г., както и по-добри социални придобивките за служителите, като част от политиката за задържане и мотивиране на най-ценния капитал – хората в организацията.

5.2.2. Политика по многообразието

„Електрохолд Продажби“ ЕАД прилага политика по многообразието по отношение на личностни характеристики като: възраст, пол, етническа принадлежност, образование и професионален опит, при реализиране на цялостната дейност на Дружеството, чрез следните основни направления:

- а) равноправно третиране;
- б) безпристрастност;
- в) равен достъп до ресурси и/или професионално развитие;
- г) избягване на каквито и да било форми на дискриминация;
- д) активно насърчаване и вземане предвид на максимално широк кръг от мнения при формиране на решенията на колективните органи на Дружеството.

5.2.3. Политика относно правата на човека

Дружеството спазва установената вътрешна и международна регулаторно правна рамка в сферата на правата на човека, при зачитане и уважаване на човешкото достойнство. Дружеството не толерира и категорично декларира готовността си за противодействие срещу всякакви форми на проява на насилие, незачитане на правата на човека, дискриминация и други противоправни прояви, насочени срещу личността на неговите служители и клиенти.

5.2.4. Борба срещу корупцията

Дружеството спазва и насърчава приложението на действащото антикорупционно законодателство, като прилага политика за борба с незаконосъобразни действия с цел да мотивира определено поведение у служители и/или контрагенти на Дружеството.

На 20.09.2012 г. между Дружеството и синдикалните организации, е подписана декларация на основание чл. 7, ал. 2 от КТД за съвместни обединени действия и усилия за недопускане от страна на служителите на Дружеството на непрофесионални и/или корупционни практики и действия по отношение на потребителите, клиенти на Дружеството.

С приетия през 2016 г. Етичен кодекс, в сила до 28.07.2022 г., изменен с Етичния кодекс на Групата Електрохолд, приет от Дружеството на 28.07.2022 г., Дружеството изрази още веднъж

готовността си да противодейства ефективно на всички действия, представляващи осъществявани под каквато и да е форма корупционни практики.

5.3. Екология

Дружеството спазва приложимото вътрешно и международно законодателство в сферата на екологията и опазване на околната среда, като се солидаризира с основните цели и принципи на екологичното право.

Един от принципите на корпоративно управление на Дружеството е принципът за безопасност и опазване на околната среда. В допълнение през 2016 г. Дружеството прие Етичен кодекс, в който принципът за безопасност, опазване на здравето и околната среда беше заложен и доразвит.

Дружеството изпълнява само дейност, която не оказва съществено влияние върху екологията.

6. Важни събития, настъпили след датата, към която е съставен годишния финансов отчет

Промяна на адреса на управление на Дружеството

С решение на Едноличния собственик на капитала на Дружеството от 16.12.2024 г., е променен адресът на управление, считано от 01.01.2025 г. промяната в адреса на управление на „Електрохолд Продажби“ ЕАД е вписана по партидата на дружеството, водена в Търговския регистър при Агенция по вписванията, на 06.01.2025 г. новият адрес на управление на „Електрохолд Продажби“ ЕАД е следният: гр. София, п.к. 1113, р-н Изгрев, бул. Цариградско шосе № 28, бл. Изток Плаза.

Регулаторни и нормативни промени

Закон за събирането на приходи и извършването на разходи през 2025 г. до приемането на Закона за държавния бюджет на Република България

В ДВ бр. 6 от 21.01.2025 г., е обнародван Законът за събирането на приходи и извършването на разходи през 2025 г. до приемането на Закона за държавния бюджет на Република България за 2025 г., Закона за бюджета на държавното обществено осигуряване за 2025 г. и Закона за бюджета на Националната здравноосигурителна каса за 2025 г., приет от 51-вото Народно събрание на 15 януари 2025 г., който влиза в сила от 01.01.2025 г.

С § 2 от преходните и заключителни разпоредби на закона, беше удължена мярката със задълженията за начисляване и внасяне на целевите вноски във ФСЕС от страна на търговците на ел. енергия и на производители с обща инсталирана мощност над 1 MW. Мярката ще е валидна за цялата 2025 г.

Декларация се подава от всички задължени лица по закона и в сроковете по §2, ал. 7 и ал. 8, включително и в случаите, в които задълженото лице не дължи вноски за съответния месец.

Търговците на ел. енергия подават във Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ декларация по образец, утвърден от министъра на енергетиката, за всичките си приходи от продадена електрическа енергия по свободно договорени цени, разходите, свързани с покупката и продажбата на тези количества електрическа енергия, както и размера на дължимите целеви вноски върху тези приходи:

- а) в срок до 15 април 2025 г. – за периода от 1 януари 2025 г. до 31 март 2025 г.;
- б) в срок до 15 юли 2025 г. – за периода от 1 април 2025 г. до 30 юни 2025 г.;
- в) в срок до 15 октомври 2025 г. – за периода от 1 юли 2025 г. до 30 септември 2025 г.;
- г) в срок до 15 януари 2026 г. – за периода от 1 октомври 2025 г. до 31 декември 2025 г.

В същия параграф 2 в ал. 14 е записано, че тези вноски ще се използват за приети от Министерски съвет програми за компенсиране, включително програми за компенсиране на училища, детски градини, църкви, манастири и прочие до регулираните цени за битови клиенти и по програми за покриване на разходи по 36б, ал. 1, т. 5 от ЗЕ – компенсации чрез Крайния снабдител, покриващи част от разходите за електрическа енергия на битовите крайни клиенти.

Считано от 01.01.2025 г. цените за продажба на електрическа енергия на битовите клиенти на „Електрохолд продажби“ ЕАД, утвърдени с решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. за регулаторния/ценовия период 01.07.2024 – 30.06.2025 г. са изменени от КЕВР с решение № Ц-3 от 01.01.2025 г.

Решение № Ц-3/01.01.2025 г.			
Покупни цени			
		Цени без ДДС	
1.	НЕК ЕАД - Обществен доставчик	лв./МВтч	138.36
2.	Задължение към обществото	лв./МВтч	0.00
Продажни цени			
Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителна мрежа на ниско напрежение			
		Цени без ДДС	
1.	При измерване с две скали		
	Дневна	лв./кВтч	0.17564
	Нощна	лв./кВтч	0.07698
2.	При измерване с една скала	лв./кВтч	0.17564

Няма други значителни събития след отчетния период с влияние върху финансовия отчет към 31 декември 2024 г.

- 7. Планирана стопанска политика през следващата година, в т.ч. очаквани инвестиции и развитие на персонала, очакван доход от инвестиции и развитие на Дружеството, както и предстоящи сделки от съществено значение за дейността на Дружеството (информация по член 247, ал. 3 от Търговския закон)**

През 2025 г. Дружеството ще продължи да развива дейността по снабдяване като краен снабдител и доставчик последна инстанция с електрическа енергия, съвместно с дейността търговия с електрическа енергия въз основа на издадената за това лицензия в съответствие с изискванията на Европейското законодателство, на ЗЕ и всички подзаконовни нормативни актове, спазвайки изискванията за отделно счетоводство, избягване на хипотеза за кръстосано субсидиране между дейностите, подлежащи на лицензиране.

Тенденциите за развитие на Дружеството са пряко свързани с приетата промяна на нормативната рамка, където е предвидена пълна либерализация на цените на електроенергията, включително и за бита считано от 01.07.2025 г. След тази дата крайните снабдители ще купуват ел. енергия от борсовият пазар на свободно договорени цени. Тогава ще отпадне задължението на КЕВР да утвърждава цени, по които: производителите, в рамките на определената им разполагаемост, продават електрическа енергия на обществения доставчик; общественият доставчик продава на крайните снабдители изкупената електрическа енергия за нуждите на регулирания пазар; крайните снабдители продават електрическа енергия на битови крайни клиенти.

Повече информация за тенденциите за развитие на Дружеството е налична в т. 1.3. „Бъдещо развитие и основни бизнес цели на Дружеството“ по-горе.

Електрохолд Продажби ЕАД е позиционирана като компания, която притежава солидна инфраструктура, обучен и опитен персонал, присъства физически на пазара и има изградени професионални и трайни отношения с бизнеса и крайните клиенти. На тази база, при планиране на дейността в краткосрочен план ръководството не очаква съществени капиталови инвестиции и такива свързани с развитие и наемането на персонал в дружеството или с предстоящи сделки от съществено значение за дейността. Виждането на ръководството относно перспективите на компанията за развитие на дейността са тя да продължи да има водеща роля на електроенергийния пазар в предстоящата енергийна трансформация.

8. Информация съгласно чл. 187д и чл. 247 от Търговския закон

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

През 2024 г. не са придобивани и прехвърляни собствени акции.

8.2. Основанието за придобиванията, извършени през годината.

През 2024 г. не са придобивани и прехвърляни собствени акции.

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

Дружеството не притежава собствени акции. През 2024 г. всички акции на Дружеството са изключителна собственост на едноличния собственик на капитала.

8.4. Възнагражденията, получени общо през годината от членовете на съветите

Обща сума на възнагражденията, получени през 2024 г. от членовете на Управителния съвет, Надзорния съвет и Одитния комитет, в качеството им на такива, е в размер на 2 929 хил. лв.

8.5. Придобитите, притежаваните и прехвърлените от членовете на съветите през годината акции и облигации на Дружеството

Членовете на съветите не са придобивали, притежавали или прехвърляли акции и облигации на Дружеството през годината. През 2024 г. Дружеството не е издавало облигации.

8.6. Правата на членовете на съветите да придобиват акции и облигации на Дружеството

През 2024 г. на членовете на Управителния съвет и на Надзорния съвет не са предоставени права за придобиване на акции и облигации на Дружеството.

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

През 2024 г. членовете на Управителния съвет имат участие в управлението на следните търговски дружества, с изключение на:

1. Г-н Карел Крал - Управител на „Електрохолд България“ ЕООД до 31.07.2024 г.; член на Управителния съвет на „Електрохолд Продажби“ ЕАД до 31.07.2024 г.; Управител на „Фри Енерджи Проджект Орешец“ ЕООД до 31.07.2024 г.; управител на „Бара Груп“ ЕООД до 31.07.2024 г.; член на управителния съвет на Сдружение „Институт за Енергиен Мениджмънт“ до 10.01.2025 г.; Едноличен собственик и управител Каварна ве Виле с.р.о. (Kavárna ve Vile, s.r.o.), Република Чехия, ИН 19808836; съдружник и управител на Вила Криста с.р.о. (Vila Krista, s.r.o.), Република Чехия, ИН 19808992; член на Управителния съвет на ЧЕЗ Дистрибуце а.с. (ČEZ Distribuce, a. s.), Република Чехия, ИН 24729035.

2. Г-н Видьо Иванов Терзиев – член на Съвета на Директорите на „Електрохолд Трейд“ ЕАД; управител и едноличен собственик на капитала на ВМ СтарПойнт ЕООД от 13.05.2024 г.

3. Г-н Милен Асенов Христов - Управител и Едноличен собственик на капитала на Алфа Активи ЕООД; Управител на Електрохолд ИПС ЕООД; Управител на Трещеник Ски Ризорт ООД; Директор на Старком Финанс ЕАД; Управляващ на Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани Б.В. - Нидерландия ЧЮЛ; Член на Управителния съвет на Електрохолд Продажби ЕАД.

През 2024 г. членовете на Надзорния съвет на Дружеството нямат участие в управлението на друго търговско дружество, с изключение на:

1. Г-н Кирил Иванов Бошов - Член на Управителния съвет на Сдружение „Асоциация на Българските Застрахователи“; Председател на Управителния съвет и Изпълнителен директор на „Еврохолд България“ АД; Председател на Съвета на директорите и акционер, притежаващ 34% от капитала на „Старком Холдинг“ АД; управител и съдружник притежаващ 50% капитала на „Сорвинд“ ЕООД; Заместник-председател на Съвета на директорите на „Старком Холд“ АД; Председател на Съвета на директорите на „Капитал-3000“ АД; член на Надзорния съвет на „Уандър Груп“ АД; директор на „Хенсън Асет Мениджмънт“ Лимитид, Великобритания (Hanson Asset Management Ltd); член на Съвета на настоятелите на Университет за национално и световно стопанство („УНСС“); член на Управителния съвет на Сдружение „Асоциация на индустриалния капитал в България“;

2. Г-н Васил Стефанов Стефанов - Едноличен собственик на капитала и управител на „Арkont-Инвест“ ЕООД; съдружник, притежаващ 50% от капитала от капитала на „Агро Арт Вн“ ООД; съдружник, притежаващ 35 % от капитала на „Винарт Стефанови“ ООД; Председател на Съвета на директорите на „Евро-Финанс“ АД член на Надзорния съвет на „Варенголд Банк“ АГ; директор на „Хенсън Асет Мениджмънт“ Лимитид, Великобритания (Hanson Asset Management Ltd); член на Съвета на директорите на „Куинтър Кепитъл“ Лимитид, Хонг Конг; член на Надзорния съвет

на „Застрахователно Дружество Евроинс Грузия“ АД; член на Управителния съвет на Сдружение „Многоспортов ученически клуб към частно училище „Свети Георги“;

3. Г-н Велислав Милков Христов – едноличен собственик на „Соверин Риъл Естейт Лимитед“ (Sovereign Real Estate Limited), чуждестранно юридическо лице, държава: Малта; член на Съвета на Директорите и акционер, притежаващ 15% от капитала на „Старком Холдинг“ АД; Председател на Съвета на Директорите на „Старком Финанс“ ЕАД; член на Управителния съвет на „Еврохолд България“ АД; член на Надзорния съвет на „Застрахователно дружество ЕИГ Ре“ АД; Председател на Съвета на Директорите на „Евроинс Осигуруване“ АД, Скопие, чуждестранно юридическо лице, държава: Република Северна Македония; член на Надзорния съвет на „Уандър Груп“ АД; Член на Управителния съвет на „Ефория за подпомагане на българския манастир „Св. Георги Зограф“ и скита „Достойно ест“ в Св. Гора, Атон“;

4. Г-н Евгений Любенов Георгиев - управител на „Ийст Кар Рентал Енд Трейдинг“ ЕООД; управител и едноличен собственик на „Петро Консулт“ ЕООД; представител на БОЛКАН ЕКСПЛОРЪРС-БЪЛГАРИЯ/-ЛИМИТИД – КЛОН, клон на чуждестранен търговец.

8.8. Договорите по чл. 240б от Търговския закон, сключени през 2023 година

В протоколите от заседанията на Управителния съвет през 2024 г. няма запис по смисъла на член 240б, ал. 2 от Търговския закон членовете на Управителния съвет и Надзорния съвет през 2024 г. да са сключвали договори по член 240б от Търговския закон.

8.9. Клонове на Дружеството

Дружеството няма учредени клонове към 31.12.2024 г.

9. ИНФОРМАЦИЯ СЪГЛАСНО ПРИЛОЖЕНИЕ № 2 КЪМ ЧЛ. 10, Т. 1 ОТ НАРЕДБА № 2 ОТ 09.11.2021 Г. ЗА ПЪРВОНАЧАЛНО И ПОСЛЕДВАЩО РАЗКРИВАНЕ НА ИНФОРМАЦИЯ ПРИ ПУБЛИЧНО ПРЕДЛАГАНЕ НА ЦЕННИ КНИЖА И ДОПУСКАНЕ НА ЦЕННИ КНИЖА ДО ТЪРГОВИЯ НА РЕГУЛИРАН ПАЗАР

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

Дружеството продава единствено електроенергия и свързани с нея услуги.

Консумацията на битовите потребители като стойност представлява 62% (за 2023 г.: 57%) от приходите на Дружеството от крайни потребители, а в количествено отношение заема 84% (за 2023 г.: 72%) от продадените количества енергия.

В т. 2.7. „*Финансов анализ*“ е представена информация за разпределението на приходите по категории лицензии, като най-голям дял от общите приходи заемат приходите по Лицензия „Обществено снабдяване с ел. енергия“ с дял от 62%, следвани от приходите по Лицензия „Търговец“, заемаща дял от 22%, и Лицензия „Доставчик от последна инстанция“ с дял от 16%.

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

Приходи от продажба на електроенергия

а) Географска информация

Приходите от продажба на електроенергия на Дружеството са генерирани от външни клиенти на територията на Република България.

б) Информация по видове клиенти

Приходите на Дружеството от продажба на електрическа енергия по лицензия за обществено снабдяване с електроенергия са генерирани от клиенти (стопански и битови потребители) на територията на Република България.

	2024	2023
	хил. лв.	хил. лв.
Продажба на електрическа енергия на битови потребители	684 640	525 129
Продажба на електрическа енергия на стопански потребители	99 350	126 573
Продажба на електрическа енергия на клиенти на свободен пазар	292 481	281 363
Приходи от балансиране	47 238	25 685
Други	124	84
	1 123 833	958 834

Разходи за закупена електроенергия

	2024	2023
	хил. лв.	хил. лв.
Електрическа енергия, закупена от НЕК ЕАД	(658 750)	(509 484)
Електрическа енергия, закупена от търговци и от БНЕБ	(342 851)	(345 502)
Електрическа енергия от възобновяеми източници	(18 865)	(15 725)
Разходи за балансиране	(34 415)	(32 215)
Общо закупена енергия за продажба и балансиране	(1 054 881)	(902 926)

9.3. Информация за сключени съществени сделки

Дружеството не е сключвало други съществени сделки, извън тези за покупка и продажба на енергия и услуги, свързани с осъществяване на лицензионните дейности. Дружеството е приело като праг за същественост следните показатели:

- 5% или повече % от приходите от дейността – 56 192 хил. лв.;
- 5% или повече % от нетната печалбата – 2 970 хил. лв.;
- 5% или повече % от сумата на активите – 21 579 хил. лв.

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

Оповестяване на свързани лица

Икономическа група:

„Компанията“ чрез Ийстърн Юръпиън Електрик Къмпани Б.В. е част от икономическата група на Еврохолд България, в този смисъл Дружеството е свързано лице със следните компании:

Сектор Застраховане

Компания

Евроинс Иншурънс Груп АД (ЕИГ АД)*

Свързани лица чрез Евроинс Иншурънс Груп АД:

ЗД Евроинс АД, България

Евроинс Румъния Застраховане – Презастраховане С.А., Румъния – загубен контрол

Евроинс Осигуряване АД, Северна Македония

ЗД Евроинс Живот ЕАД, България

ЗД Феникс Ре ЕАД, България (предишно наименование ЗД ЕИГ Ре, България)– асоциирано предприятие на ЕИГ АД

ЧАД ЗК Евроинс Украйна, Украйна

ИКЛЕЙМ Еднолично дружество за услуги по уреждане на претенции ПК, Гърция – до 12.09.2024 г.

ЗК Евроинс Грузия АД, Грузия

ЧАД Европейско Туристическо Застраховане, Украйна

Феникс МГА Услуги С.Р.Л., Румъния – от 12.06.2023 г.

Шардени 2017 ООД, Грузия - от 29.02.2023 г.

*Еврохолд пряко участие

Сектор Финанси

Евро-Финанс АД, България *

* Еврохолд пряко участие

Сектор Енергетика

Компания

Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани II Б.В., Нидерландия * (основана на 25.07.2019 г.)

Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани III Б.В., Нидерландия (основана на 13.07.2021 г.), чрез Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани II Б.В., Нидерландия

Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани Б.В., Нидерландия, чрез Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани III Б.В., Нидерландия (основана на 26.07.2019 г.)

Свързани лица чрез Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани Б.В.:

Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД (ЕРМ Запад ЕАД), България, чрез Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани Б.В.

Електрохолд ИКТ ЕАД, България, чрез Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД

Електрохолд Продажби ЕАД, България, чрез Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани Б.В.

Електрохолд Трейд ЕАД, България, чрез Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани Б.В.

Фри Енерджи Проджект Орешец ЕООД, България, чрез Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани Б.В.

Бара Груп ЕООД, България, чрез Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани Б.В.

Електрохолд България ЕООД, България, чрез Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани Б.В.

Електрохолд ИПС ЕООД, България, чрез Електрохолд България ЕООД, България, регистрирано на 03.10.2022 г.

Електрохолд Грийн ЕООД, България – дъщерно дружество на Еврохолд България АД – основано през 2022 г.

Крайна компания-майка

„Еврохолд България“ АД се контролира от „Старком Холдинг“ АД – акционерно дружество, учредено и съществуващо в съответствие със законите на Република България, регистрирано в Търговския регистър към Агенция по вписванията с ЕИК 121610851, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София, п.к. 1592, район Искър, бул. Христофор Колумб № 43.

Към 31.12.2024 г. „Старком Холдинг“ АД притежава 52.13%, от акционерния капитал на „Еврохолд България“ АД.

Сделки със свързани лица:

През 2024 г. и 2023 г. сделките между свързани лица са във връзка с продажби и покупки на електроенергия, услуги, наеми, застраховки, посреднически услуги и покупка на лицензии и предоставени услуги във връзка с използването на система за интегрирано управление на продажбите.

Общата сума на сделките със свързани лица и дължимите салда за текущия и предходен отчетен период са представени както следва:

Продажби към свързани лица

	2024	2023
	хил. лв.	хил. лв.
Приходи от електроенергия		
Електрохолд България ЕООД	34	34
ЕРМ Запад ЕАД	1 465	1 498
Фри Енерджи Проджект Орешец ЕООД	10	9
Електрохолд ИПС ЕООД	14	-
Електрохолд Трейд ЕАД	157 670	150 441
Приходи от други услуги		
ЗД Евроинс АД	3	3
Общо продажби на свързани лица	159 196	151 985
Приходи от лихви по предоставени заеми		
Електрохолд България ЕООД	71	249
	71	249

Покупки от свързани лица

	2024	2023
	хил. лв.	хил. лв.
Покупки по договори за споделени услуги		
Електрохолд България ЕООД	(23 660)	(23 744)
Електрохолд ИКТ ЕАД	(2 337)	(2 372)
Електрохолд Трейд ЕАД	(1 473)	(1 156)
Електрохолд ИПС ЕООД	(5)	(4)
ЕРМ Запад ЕАД	(8)	-
Покупка на електроенергия		
Електрохолд Трейд ЕАД	(103 699)	-
Други покупки на услуги		
Евро Финанс АД	(65)	-
ЗД Евроинс АД	(61)	-
ЗД Евроинс Живот ЕАД	(2)	-
Разходи за обезценка на вземания		
Електрохолд Трейд ЕАД	(68)	234
ЕРМ Запад ЕАД	-	1
Общо покупки и разходи от свързани лица	(131 078)	(27 041)

Вземания от свързани лица

	2024	2023
	хил. лв.	хил. лв.
Търговски вземания		
Електрохолд Трейд ЕАД	41 597	7 864
ЕРМ Запад ЕАД	660	660
Електрохолд България ЕООД	5	-
	42 262	8 524
Вземания от предоставени заеми		
Електрохолд България ЕООД	-	6 323
	-	6 323
Общо вземания от свързани лица	42 262	14 847
Активи по договори с клиенти		
ЕРМ Запад ЕАД	355	184
Електрохолд България ЕООД	6	3
Фри Енерджи Проджект Орешец ЕООД	2	1
Електрохолд ИПС ЕООД	19	-
Общо активи по договори с клиенти	382	188
Предплащания		
ЗД Евроинс АД	47	20
ЗД Евроинс Живот ЕАД, България	2	-
Общо Предплащания	49	20

Задължения към свързани лица

	2024	2023
	хил. лв.	хил. лв.
Търговски задължения		
ЕРМ Запад ЕАД	33 669	50 914
Електрохолд Трейд ЕАД	16 534	373
Електрохолд България ЕООД	8 591	6 691
Електрохолд ИКТ ЕАД	122	202
Електрохолд ИПС ЕООД	21	2
ЗД Евроинс АД	4	3
Общо търговски задължения към свързани лица	58 941	58 185

Посочените суми на продажби и покупки не включват реализираните обороти между дружествата, нетирани при прилагане на МСФО 15 по отношение на:

- ✓ Разходи по разпределение на електроенергия, вкл. такси пренос и достъп до електропреносната мрежа;
- ✓ Компонента задължение към обществото;
- ✓ Разходи за фактурирани суми по чл. 51 от ПИКЕЕ (до 23.11.2018 г.), (фактурирани при определени условия като корекции на вече издадени фактури).

Вземанията по договори с клиенти

Вземанията по договори с клиенти – свързани лица са текущи и безлихвени с възрастова структура до 30 дни.

Дружеството прилага опростения подход на МСФО 9 за измерване на очаквани кредитни загуби по търговските вземания, в т.ч. вземания от свързани лица, като признава очаквани загуби за целия срок на инструмента за всички търговски вземания (Пояснение 31)

Срокове и условия по сделките със свързани лица

Продажбите към и покупките от свързани лица се осъществяват по обичайни пазарни цени, с изключение на продажбите на енергия и такса разпределение на продадена електроенергия, които са по регулирани цени. Салдата към края на периодите не са обезпечени и се уреждат в парични средства.

Не са издадени и не са получени гаранции за вземания от или задължения към свързани лица. Тази оценка се прави за всяка финансова година чрез анализ на финансовите позиции на свързаните лица и пазара, на който те извършват своята дейност.

Предоставени заеми

На 08.12.2022 г. е сключен договор за заем между Електрохолд Продажби ЕАД и Електрохолд България ЕООД при следните параметри на заема:

- лимит до 3 400 хил. лв.;
- годишна лихва 4.45% върху усвоената сума;
- срок за връщане: 07.12.2023 г.

На 15 декември 2022 г. Дружеството е предоставило сумата от 2 500 хил. лв. на Електрохолд България ЕООД съгласно договора за заем. На 23.12.2022 г. сумата от 2 500 хил. лв. е погасена. За периода от 15.12.2022 г. до 23.12.2022 г. е начислен и платен приход от лихви в размер на 3 хил. лв. от Електрохолд България ЕООД. С Анекс 1/ 05.04.2023 г. сумата се увеличава до 7 500 хил. лв.

На 05.12.2023 г. е сключен договор за заем между Електрохолд Продажби ЕАД и Електрохолд България ЕООД при следните параметри на заема:

- лимит до 7 500 хил. лв.;
- годишна лихва 4.80% върху усвоената сума;
- срок за връщане: 04.12.2024 г.

Към 31.12.2023 г. сумата на предоставения заем е 6 323 хил. лв. На 25.03.2024 г. сумата на предоставения заем е погасена изцяло заедно с начислените лихви за периода.

		Предоставени заеми	Натрупана лихва	Приходи от лихви признати в печалбата и загубата
		хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Електрохолд България ЕООД	2024	-	-	-
Електрохолд България ЕООД	2023	6 300	23	249

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

Няма такива събития през отчетния период.

9.6. Информация за сделки, водени извънбалансово – характер и бизнес цел, посочване финансовото въздействие на сделките върху дейността, ако рискът и ползите от тези сделки са съществени за Дружеството и ако разкриването на тази информация е съществено за оценката на финансовото състояние на Дружеството

Информацията за сделки, водени извънбалансово, са посочени в годишния финансов отчет на Дружеството за 2024 г. в Приложение 34 „Ангажменти и условни задължения“ на финансовия отчет.

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

Дружеството няма дялови участия, няма инвестиции в ценни книжа, финансови инструменти и инвестиции в недвижими имоти, освен посочените по-долу.

Дружеството е инвестирало във финансови инструменти представляващи дялове в колективни инвестиционни схеми („КИС“) и облигации. При приемане на решението за придобиване на финансовите активи и определяне целесъобразността на инвестицията са взети под внимание следните факти и обстоятелства от значение за предприетите действия:

Предвид дейността си Дружеството генерира съществени парични средства, които се съхраняват в разплащателни банкови сметки без лихвен доход и при заплащане от страна на Дружеството на такса за наличности между 0.8% и 1% годишно.

С оглед отрицателната доходност генерирана от паричните средства на Дружеството, са потърсени алтернативни варианти за минимизиране или компенсиране на реализираните разходи при запазване обезпечеността на Дружеството с ликвиден финансов ресурс. Такава възможност предоставя инвестирането в дялове в колективни инвестиционни схеми (КИС). Този тип финансов инструменти се характеризират с ликвидност съизмерима с банкови депозити, като за разлика от банковите депозити предоставят възможност за по-висока доходност при поемане на умерен риск.

Инвестирането в КИС предоставя възможност за компенсиране на отрицателната доходност на паричните средства на Дружеството при умерен, до нисък риск на инвестицията и осигуряване доходност и запазване ликвидността на актива.

През 2024 г. Дружеството е реализирало печалба от продажбата на финансови инструменти в размер 5 680 хил. лв. Като друга инвестиция в нематериален актив може да се разглежда тази в Лицензията за търговия с електрическа енергия.

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

За финансиране на нуждите от оборотни средства Дружеството е сключило договор за поемане на кредитни ангажименти по линия за овърдрафт кредит с Уникредит Булбанк АД, №: 00052/730 от 29.07.2024 г. с максимален размер на предоставения Кредитен лимит до 56 230 хил. лв.

Годишният лихвен процент за съответен период на олихвяване върху редовна главница е определен като сбор от приложимия променлив базов лихвен индекс и надбавка за редовен дълг. Приложимият към датата на договора базов лихвен индекс е осреднен депозитен индекс /ОДИ/.

Кредитът е обезпечен с Договор за особен залог върху съвкупност от вземания между Уникредит Булбанк АД и Електрохолд Продажби ЕАД, Залог по реда на ЗДФО и Поръчителство от Еврохолд България АД,

Крайният срок за погасяване / издължаване на главницата е 1) за кредит – овърдрафт до 31.05.2027 г. и 2) за банков кредит под условие – 15.06.2029 г.

Към 31.12.2024 г. Дружеството няма усвоени суми по банковия овърдрафт.

Размерът на усвояния/ блокирания лимит за издадени банкови гаранции от кредитната линия към 31.12.2024 г. е 6 233 хил. лв.

Дружеството не е получавало заем от дъщерно дружество или дружество-майка. Дружеството няма дъщерно дружество.

Дружеството е предоставило гаранции в полза на БНЕБ, обезпечаващи покупката на електрическа енергия, и в полза на ЕСО ЕАД, на основание участието му като член на балансираща група в съответствие със сключените договори и поети ангажименти.

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

През 2024 г. Дружеството е предоставило заеми на несвързани лица в размер на 22 300 хил. лв., при осреднена претеглена лихва за обем 5.07%.

Размерът на неизплатената главница по предоставени заеми към 31.12.2024 г. е 19 300 хил. лв.

Дружеството няма дъщерно дружество.

Учредени залози върху вземания от Дружеството, настоящи и бъдещи

На 11.06.2024 г. Дружеството получи уведомление за учреден залог от страна на едноличния собственик на капитала „Ийстърн Юропиън Електрик Къмпани“ Б.В. върху: (а) 5000 (пет хиляди) броя обикновени, поименни, безналични акции с право на глас, с номинална стойност от 10 лв. всяка, съставляващи 100 % от капитала на „Електрохолд Продажби“ ЕАД ; (б) всички акции в капитала на Дружеството, които могат да бъдат придобити от „Електрохолд Продажби“ ЕАД във всеки момент след датата на сключване на Договора за залог; (в) всички настоящи и бъдещи парични вземания на Дружеството във връзка със заложените акции, в полза на „Банка ДСК“ АД.

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

През отчетния период, Дружеството не е емитирало нова емисия акции, и/или емисия облигации.

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

Дружеството не е оповестявало прогнозни финансови резултати за 2024 г.

9.12. Анализ и оценка на политиката относно управлението на финансовите ресурси с посочване на възможностите за обслужване на задълженията, евентуалните заплахи и мерки, които Дружеството е предприело или предстои да предприеме с оглед отстраняването им

Финансовите ресурси се управляват с оглед на възможностите за обслужване на задълженията. Над 90% от задълженията на Дружеството са за покупка на енергия и за фактурираните на крайни клиенти и дължими на ЕРМ Запад ЕАД пренос и достъп до разпределителната и електропреносната мрежи. Всички тези задължения са платими в рамките на следващия месец. Свободните парични средства в рамките на месеца се инвестират в краткосрочни депозити и финансовите дялове.

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

Дружеството не извършва инвестиционна дейност.

9.14. Информация за настъпили промени през отчетния период в основните принципи за управление на Дружеството и на неговата група предприятия по смисъла на Закона за счетоводството

През отчетния период не са настъпили промени в основните принципи за управление на Дружеството.

9.15. Информация за основните характеристики на прилаганите от Дружеството в процеса на изготвяне на финансовите отчети система за вътрешен контрол и система за управление на рисковете

Системите за вътрешен контрол на Дружеството са в постоянен процес на анализ и проверка на процесите в Дружеството. Вътрешният одит на процесите и дейностите идентифицира проблемните места и се предприемат коригиращи действия. Вътрешният одит следи за коректното изпълнение на коригиращите мерки.

Политиките за управление на риска идентифицират и анализират рисковете и подлежат на регулярна проверка. Всички рискове се идентифицират, остойностяват и се предприемат коригиращи действия.

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

Информацията е оповестена в т. 1.6 по-горе.

9.17. Информация за размера на възнагражденията, наградите и/или ползите на всеки от членовете на управителните и на контролните органи за отчетната финансова година, изплатени от Дружеството, независимо от това, дали са били включени в разходите на Дружеството или произтичат от разпределение на печалбата, включително: получени суми и непарични възнаграждения; условни или разсрочени възнаграждения, възникнали през годината, дори и ако възнаграждението се дължи към по-късен момент; сума дължима от Дружеството за изплащане на пенсии, обезщетения при пенсиониране или други подобни обезщетения.

Възнагражденията, начислени през годината в полза на членовете на Управителния и Надзорен съвет, получени в качеството им на членове на тези съвети, са в размер на 2 929 хил. лв. (2023 г.: 245 хил. лв.).

9.18. Информация за висящи съдебни, административни или арбитражни производства, касаещи задължения или вземания на Дружеството в размер най-малко 10 на сто от собствения му капитал; ако общата стойност на задълженията или вземанията на Дружеството по всички образувани производства надхвърля 10 на сто от собствения му капитал, се представя информация за всяко производство поотделно

Дружеството не е страна по съдебни, административни или арбитражни производства надхвърлящи 10% от собствения му капитал. Информация за по-съществените производства, по които Дружеството е страна е оповестена в т. 3 по-горе.

9.19. Отчет за устойчивостта съгласно чл. 41 от Закона за счетоводството

Дружеството не попада в обхвата на чл. 41 от Закона за счетоводството.

Считано от 1 януари 2024 г. Еврохолд България АД попада в обхвата на новата Директива (ЕС) 2022/2464 от 14.12.2022 г. относно отчитането на предприятията във връзка с устойчивостта, Corporate Sustainability Reporting Directive (CSRD). Законодателството беше включено в разпоредбите на Закона за счетоводството през 2024 г. Ръководството на Група Еврохолд България АД очаква прилагането на изискванията за изготвяне на отчет за устойчивостта да бъде отложено с хоризонт за 1 година. Като първата година за представяне на този отчет е през 2026 г. за финансовата 2025 г. В допълнение в края на февруари ЕК ще публикува проект на Омнибус за опростяване и отлагане на докладването във връзка с устойчивостта, който се очаква да бъде приет в европейското законодателство през 2025 г.

.....
Дата: 21.02.2025 г.

Видьо Терзиев
Член на Управителния съвет
на „Електрохолд Продажби“ ЕАД

.....
Дата: 21.02.2025 г.

Даниела Димитрова
Член на Управителния съвет
на „Електрохолд Продажби“ ЕАД

Грант Торнтон ООД
адрес: бул. Черни връх № 26, 1421 София
адрес: бул. Княз Борис I №111, 9000 Варна
тел.: (+3592) 987 28 79, (+35952) 69 55 44
факс: (+3592) 980 48 24, (+35952) 69 55 33
ел. поща: office@bg.gt.com
уеб сайт: www.grantthornton.bg

ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИЯ ОДИТОР

**До едноличния акционер на
Електрохолд Продажби ЕАД
бул. "Цариградско шосе" № 28,
Изток Плаза
гр. София**

Доклад относно одита на финансовия отчет

Мнение

Ние извършихме одит на финансовия отчет на Електрохолд Продажби ЕАД („Дружеството“), съдържащ отчета за финансовото състояние към 31 декември 2024 г. и отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, отчета за промените в собствения капитал и отчета за паричните потоци за годината, завършваща на тази дата, както и пояснителните приложения към финансовия отчет, съдържащи съществена информация относно счетоводната политика и друга пояснителна информация.

По наше мнение, приложеният финансов отчет дава вярна и честна представа за финансовото състояние на Дружеството към 31 декември 2024 г., неговите финансови резултати от дейността и паричните му потоци за годината, завършваща на тази дата, в съответствие с МСФО счетоводни стандарти, приети от ЕС, и българското законодателство.

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, приложим в България, като ние изпълнихме и нашите други етични отговорности в съответствие с тези изисквания. Ние считаме, че одиторските доказателства, получени от нас, са достатъчни и уместни, за да осигурят база за нашето мнение.

Ключови одиторски въпроси

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

Обезценка на търговски вземания	
Приложения 3.19 „Финансови инструменти“, 9 „начислени/възстановени разходи за обезценка, нетно“, 16 „Търговски и други вземания“, 17 „Активи по договори с клиенти“, 31 „Цели и политики за управление на финансовия риск“	
Ключов одиторски въпрос	Как този ключов одиторски въпрос беше адресиран при проведения от нас одит
Търговските вземания представляват съществена част, 22% от общата сума на активите на Дружеството. Към 31 декември 2024 г. тяхната брутна балансова стойност е 139 234 хил. лв., а натрупаната обезценка е 43 537 хил. лв. Събираемостта на търговските вземания от клиенти е ключов елемент от управлението на оборотния капитал на Дружеството. Дружеството прилага опростен модел за обезценка, базиран на очакваните кредитни загуби в съответствие с изискванията на МСФО 9 „Финансови инструменти“. Дружеството използва матрици за провизии за изчислението на очакваните кредитни загуби от търговските вземания. Дружеството прилага счетоводни приблизителни оценки в следните области: - определяне на критерии за групиране и оценка на сходни групи от активи на база кредитния риск за целите на измерването на очакваните кредитни загуби; - избор на подходящ модел и допускане за извеждане на матрици за провизии за измерване на очакваните кредитни загуби, за да бъде отразено очакваното ниво на кредитни загуби при събития на неизпълнение от страна на клиентите на дружеството. Детайлните калкулации на прилагания опростен модел се базират на дни просрочие по групи от различни клиентски сегменти (портфейли), които имат сходни рискови характеристики. Данните, използвани в матриците за провизии, се основават на детайлни исторически наблюдения за проценти на несъбираемост на търговските вземания на Дружеството и анализ на поведението на тези вземанията чрез движението им между различните страти на просрочия. Изчисленията в прилаганите матрици се актуализират от Дружеството на годишна база, като се взимат предвид установени зависимости между историческите проценти на просрочие и поведението на определени макропоказатели по отношение на кредитните загуби. Получените проценти за обезценка се прилагат към салдата по групи вземания от клиенти. Обезценката на специфични търговски вземания се изчислява на индивидуална база чрез приблизителна преценка за вероятностно-претеглени сценарии относно времевото разпределение и сумите за тяхната очаквана събираемост. Ние идентифицирахме определянето на обезценката на търговските вземания на Дружеството като ключов одиторски въпрос, поради следните фактори: - стойността и момента на признаване на очакваните кредитни загуби по търговските вземания, обхващащи много на брой клиенти; - високата степен на несигурност на счетоводните приблизителни оценки, свързани с прилаганите модели за изчисление на очакваните кредитни загуби.	По време на нашия одит, одиторските ни процедури включваха, без да са ограничени до следните: - анализ на политиките, процедурите и процесите, разработени от Дружеството относно моделите за изчисляване на очакваните кредитни загуби, свързани с търговските вземания; - изпълнение на аналитични процедури относно получени данни за очаквани кредитни загуби, за да се оцени съответствието на отчитаните разходи за обезценка спрямо промените в просрочията в клиентските портфейли от търговски вземания през преглежданите периоди; - проверка на извадков принцип относно точността на информацията и правилното разпределяне по групи на възрастова структура на търговските вземания; - проверка за последователно прилагане на възприетите подходи, основните допускания и преценки, свързани с прилаганите модели и матрици за обезценка и за съответствие с изискванията на МСФО 9 в контекста на спецификите на портфейлите от търговските вземания на Дружеството, наличните вътрешни исторически данни и наличната информация, източници на данни и честота на актуализация на прилаганите параметри в използваните матрици; - проверка чрез преизчисляване на математическата точност на сумите на отчетените обезценки за очаквани кредитни загуби на търговските вземания към края на периода; - анализ и проверка чрез преизчисляване на математическата точност на отчетените обезценки за очаквани кредитни загуби на търговските вземания от клиенти, които са предмет на индивидуален подход за обезценка; - оценка на адекватността на оповестяванията във финансовия отчет, свързани с преценките и допусканията на ръководството на Дружеството при определянето на очакваните кредитни загуби от обезценка на търговските вземания.

Друга информация, различна от финансовия отчет и одиторския доклад върху него

Ръководството носи отговорност за другата информация. Другата информация се състои от доклад за дейността, изготвен от ръководството съгласно Закона за счетоводството и други приложими законови изисквания, но не включва финансовия отчет и нашия одиторски доклад върху него.

Нашето мнение относно финансовия 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 финансовия 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 финансовия 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.

Отговорност на ръководството и лицата, натоварени с общо управление за финансовия отчет

Ръководството носи отговорност за изготвянето и достоверното представяне на този финансов отчет в съответствие с МСФО счетоводни стандарти, приети от ЕС, и българското законодателство, както и за такава система за вътрешен контрол, каквато ръководството определя като необходима за осигуряване изготвянето на финансови отчети, които не съдържат съществени неправилни отчитания, независимо дали дължащи се на измама или грешка.

При изготвяне на финансовия отчет ръководството носи отговорност за оценяване на 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 финансовия отчет

Нашите цели са да получим разумна степен на сигурност относно това дали финансовият 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 и Закона за независимия финансов одит и изразяването на сигурност по устойчивостта, винаги ще разкрива съществено неправилно отчитане, когато такава 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 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 във финансовия 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;
- достигаем 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 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 във финансовия 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 финансовия отчет, включително оповестяванията, и дали финансовият 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 свързаните с това 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 финансовия 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 последици от това действие биха надвишили ползите от гледна точка на общественения интерес от тази комуникация.

Доклад във връзка с други законови и регулаторни изисквания

В допълнение на нашите отговорности и докладване съгласно МОС, описани по-горе в раздела „Друга информация, различна от финансовия отчет и одиторския доклад върху него“ по отношение на доклада за дейността, ние изпълнихме и процедурите, добавени към изискванията по МОС, съгласно Указанията на професионалната организация на дипломираните експерт-счетоводители и регистрираните одитори в България – Институт 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 становища относно това дали 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 финансовият отчет, съответства на финансовия отчет;
- (б) докладът за дейността е изготвен в съответствие с приложимите законови изисквания, включително Глава седма от Закона за счетоводството и на чл. 100(н), ал. 7, т. 2 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа, с изключение на информацията по т. 17 от Приложение №2 в съответствие с чл. 21 на Наредба № 2 от 09.11.2021 г. за първоначално и последващо разкриване на информация при публично предлагане на ценни книжа и допускане на ценни книжа до търговия на регулиран пазар;
- (в) в резултат на придобитото познаване и разбиране на дейността на Дружеството и средата, в която то функционира, не сме установили случаи на съществено невярно представяне в доклада за дейността.

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

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:

- Грант Торнтон ООД е назначено за задължителен одитор на финансовия отчет на Електрохолд Продажби ЕАД за годината, завършила на 31 декември 2024 г. от едноличния собственик на капитала с решение от 08.11.2024 г., за период от една година.
- Одитът на финансовия отчет за годината, завършила на 31 декември 2024 г. на Дружеството представлява четвърта поредна година на непрекъснат ангажимент за задължителен одит на това предприятие, извършен от нас.
- В подкрепа на одиторското становище ние сме предоставили в раздел „Ключови одиторски въпроси“ описание на най-важните оценени рискове, обобщение на отговора на одитора и важни наблюдения във връзка с тези рискове, когато е целесъобразно.
- 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 забранени услуги извън одита.
- Потвърждаваме, че при извършването на одита сме запазили своята независимост спрямо Дружеството.
- За периода, за който се отнася извършени от нас задължителен одит, освен одита, ние не сме предоставяли други услуги на Дружеството, които не са посочени в доклада за дейността или финансовия отчет на Дружеството.

Мария Апостолов
Управител

Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество, рег. № 032

12.03.2025

България, гр. София,
бул. Черни връх №26

Зорница Джамбазка
Регистриран одитор, отговорен за одита

Съдържание

ГОДИШЕН ОТЧЕТ ЗА ПЕЧАЛБАТА ИЛИ ЗАГУБАТА И ДРУГИЯ ВСЕОБХВАТЕН ДОХОД ...	1
ГОДИШЕН ОТЧЕТ ЗА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ	2
ГОДИШЕН ОТЧЕТ ЗА ПРОМЕНИТЕ В СОБСТВЕНИЯ КАПИТАЛ	3
ГОДИШЕН ОТЧЕТ ЗА ПАРИЧНИТЕ ПОТОЦИ	4
1. Обща информация и предмет на дейност	5
2. База за изготвяне на финансовия отчет	11
3. Съществена информация за счетоводната политика	13
4. Приходи от договори с клиенти	39
5. Други доходи от дейността	42
6. Разходи за закупена електроенергия	42
7. Разходи за външни услуги	43
8. Разходи за персонала	44
9. Начислени/възстановени разходи за обезценка, нетно	44
10. Други разходи	44
11. Финансови приходи	44
12. Финансови разходи	44
13. Разходи за данък върху дохода	45
14. Машини и оборудване	46
15. Нематериални активи	46
16. Търговски и други вземания	47
17. Активи по договори с клиенти	50
18. Финансови активи	51
19. Пари и парични еквиваленти	52
20. Акционен капитал и резерви	52
21. Търговски и други задължения	53
22. Договори за лизинг	53
23. Отсрочени данъчни активи	55
24. Оповестяване на свързани лица	56
25. Сегментно отчитане по лицензии	59
26. Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	66
27. Получени заеми	68
28. Безналични сделки	68
29. Равнение на задълженията, произтичащи от финансова дейност	69
30. Провизии	69
31. Цели и политики за управление на финансовия риск	71
32. Управление на капитала	77
33. Справедливи стойности	77
34. Ангажименти и условни задължения	78
35. Изплатени дивиденди	79
36. Събития след датата на отчета	79
37. Одобрение на финансовия отчет	80

ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ

Управителен съвет

Видьо Терзиев
Милен Христов
Даниела Димитрова

Одитен комитет

Ивалина Морунова
Велислав Христов
Ани Иванова

Надзорен съвет

Кирил Бошов
Васил Стефанов
Велислав Христов
Евгений Георгиев

Седалище и адрес на управление

бул. Цариградско шосе № 28
Изток Плаза
гр. София 1113

Регистър и регистрационен номер

Пререгистрирано в Агенция по вписванията под ЕИК 175133827

Адрес за кореспонденция

бул. Цариградско шосе № 28
Изток Плаза
гр. София 1113

Банки

УниКредит Булбанк АД
ДСК АД
ОББ АД
Българо-американска кредитна банка АД
Юробанк България АД
Ти Би Ай Банк АД
Тексим Банк АД
Варенголд Банк АГ

Одитор:

Грант Торнтон ООД
бул. Черни връх 26
гр. София 1421

ГОДИШЕН ОТЧЕТ ЗА ПЕЧАЛБАТА ИЛИ ЗАГУБАТА И ДРУГИЯ ВСЕОБХВАТЕН ДОХОД

	Пояснения	2024 хил. лв.	2023 хил. лв.
Приходи от договори с клиенти	4	1 123 833	958 834
Други приходи от дейността	5	14 675	8 259
Разходи за закупена електроенергия	6	(1 054 881)	(902 926)
Разходи за външни услуги	7	(28 907)	(28 162)
Разходи за амортизация	14, 15, 22	(195)	(235)
Разходи за персонала	8	(4 319)	(3 579)
(Начислени)/възстановени разходи за обезценка на търговски и други вземания и активи по договори с клиенти	9	(710)	2 958
Възстановен/(начислен) разход за провизии	30	13 680	(5 023)
Други разходи	10	(852)	(436)
Оперативна печалба		62 324	29 690
Финансови приходи	11	6 587	3 618
Финансови разходи	12	(688)	(2 965)
Печалба преди данъци		68 223	30 343
Разход за данък върху дохода	13	(8 829)	(3 658)
Печалба за годината		59 394	26 685
Друга всеобхватна (загуба)/доход			
<i>Компоненти на друг всеобхватен доход, които не се рекласифицират в печалбата или загубата в следващи периоди</i>			
Последващи преоценки на пасиви по пенсионни планове с дефинирани доходи	26	(72)	123
Друга всеобхватна (загуба)/доход за годината, нетно от данъци		(72)	123
Общо всеобхватен доход за годината		59 322	26 808

Видьо Терзиев

Член на Управителния съвет

Дата: 21 февруари 2025 г.

Даниела Димитрова

Член на Управителния съвет

Емилия Иванова

Съставител

С одиторски доклад от:

12.03.2025
Грант Торнгон ФОД, одиторско дружество, рег. № 032

Марий Апостолов, управител

Зорница Джамбазка, регистриран одитор, отговорен за одита

ГОДИШЕН ОТЧЕТ ЗА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ

	Пояснения	2024 хил. лв.	2023 хил. лв.
АКТИВИ			
Нетекущи активи			
Активи с право на ползване	22	1 230	209
Машини и оборудване	14	81	53
Нематериални активи	15	8	9
Отсрочени данъчни активи	23	2 883	5 190
		4 202	5 461
Текущи активи			
Търговски и други вземания	16	210 111	114 021
Активи по договори с клиенти	17	75 005	70 560
Вземания от свързани лица	24	42 262	14 847
Краткосрочни финансови активи	18	12 024	22 293
Пари и парични еквиваленти	19	87 966	158 669
		427 368	380 390
ОБЩО АКТИВИ		431 570	385 851
СОБСТВЕН КАПИТАЛ И ПАСИВИ			
Собствен капитал			
Акционерен капитал	20.1	50	50
Законови резерви	20.2	5	5
Други резерви	20.3	65 378	65 378
Резерв от преоценка на пенсионни планове		(47)	25
Неразпределена печалба		142 645	115 251
Общо собствен капитал		208 031	180 709
Нетекущи пасиви			
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	26	315	242
Задължения по лизинг	22	1 116	76
		1 431	318
Текущи пасиви			
Търговски и други задължения	21	139 839	101 507
Задължения към свързани лица	24	58 941	58 185
Задължения по лизинг	22	133	159
Задължение за данък върху доходите		2 922	382
Провизии	30	20 219	33 899
Лихвоносни заеми и привлечени средства	27	-	10 620
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	26	29	4
Пасиви по договори с клиенти		25	68
		222 108	204 824
ОБЩО ПАСИВИ		223 539	205 142
ОБЩО СОБСТВЕН КАПИТАЛ И ПАСИВИ		431 570	385 851

Видьо Терзиев

Член на Управителния съвет

Дата: 21 февруари 2025 г.

Даниела Димитрова

Член на Управителния съвет

Емилия Иванова

Съставител

С одиторски доклад от: 12.03.2025

Грант Торнтон ООД, одиторско дружество, рег. № 032

Марий Апостолов, управител

Зорница Джамбазка, регистриран одитор, отговорен за одита

ГОДИШЕН ОТЧЕТ ЗА ПРОМЕНите В СОБСТВЕНИЯ КАПИТАЛ

	Акционерен капитал	Законови резерви	Други резерви	Резерви от преоценка на пенсионни планове	Неразпределена печалба	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.		хил. лв.	хил. лв.
На 1 януари 2023 г.	50	5	65 378	(98)	124 766	190 101
Разпределен дивидент	-	-	-		(36 200)	(36 200)
Сделки със собственика	-	-	-		(36 200)	(36 200)
Печалба за годината	-	-	-		26 685	26 685
Друг всеобхватен доход	-	-	-	123	-	123
Общо всеобхватен доход	-	-	-	123	26 685	26 808
На 31 декември 2023 г.	50	5	65 378	25	115 251	180 709
Разпределен дивидент	-	-	-	-	(32 000)	(32 000)
Сделки със собственика	-	-	-	-	(32 000)	(32 000)
Печалба за годината	-	-	-	-	59 394	59 394
Друг всеобхватен доход	-	-	-	(72)	-	(72)
Общо всеобхватен доход	-	-	-	(72)	59 394	59 322
На 31 декември 2024 г.	50	5	65 378	(47)	142 645	208 031

Видьо Терзиев

Член на Управителния съвет

Дата: 21 февруари 2025 г.

Даниела Димитрова

Член на Управителния съвет

Емилия Иванова

Съставител

С одиторски доклад от: 17.03.2025
 Грант Торнтон ООД, одиторско дружество, рег. № 032
 Марий Апостолов, управител

Зорница Джамбазка, регистриран одитор, отговорен за одита

ГОДИШЕН ОТЧЕТ ЗА ПАРИЧНИТЕ ПОТОЦИ

	Пояснения	2024	2023
		хил. лв.	хил. лв.
Парични потоци от оперативна дейност			
Печалба преди данъци		68 223	30 343
Корекция за равнение на печалбата преди данъци с нетните парични потоци			
<i>Непарични движения:</i>			
Амортизация на активи с право на ползване	22	176	202
Амортизация на нематериални активи	15	1	8
Амортизация на машини и оборудване	14	18	25
Начислени/(Възстановени) разходи за обезценка на търговски и други вземания и активи по договори с клиенти	9	494	(2 958)
Изменение в начислените провизии	30	(13 680)	5 023
Начисления по обезщетения при пенсиониране	8	26	39
Отписани задължения	5	-	(3)
Финансови приходи	11	(6 587)	(3 618)
Финансови разходи	12	688	2 965
<i>Корекции на оборотния капитал:</i>			
(Увеличение)Намаление на търговски и други вземания и на вземания от свързани лица	16, 24	(114 576)	120 612
Увеличение/(Намаление) на търговски и други задължения, аванси и задължения към свързани лица	16, 24	39 137	(40 671)
Платен данък върху доходите		(3 982)	(4 277)
Платени банкови такси		(238)	(144)
Нетни парични потоци от оперативна дейност		(30 300)	107 546
Парични потоци от инвестиционна дейност			
Постъпления от операции с финансови активи		58 020	39 703
Плащания за операции с финансови активи		(42 503)	(43 072)
Покупки на машини и оборудване	14	(55)	-
Получени лихви		241	354
Постъпления от предоставени търговски заеми		6 300	-
Предоставени търговски заеми		(19 300)	(6 300)
Нетни парични потоци от инвестиционна дейност		2 703	(9 315)
Парични потоци от финансова дейност			
Постъпления по банкови заеми	29	961	10 620
Плащания по банкови заеми		(11 581)	-
Изплатени дивиденди	35	(32 000)	(36 200)
Плащания по лизинг	22	(175)	(230)
Други плащания по финансова дейност		(123)	-
Нетни парични потоци от финансова дейност		(42 918)	(25 810)
Нетно изменение на паричните средства и паричните еквиваленти		(70 515)	72 421
Пари и парични еквиваленти на 1 януари		158 669	86 350
Ефект от очаквани кредитни загуби		(188)	(102)
Пари и парични еквиваленти на 31 декември	19	87 966	158 669

Видьо Терзиев

Член на Управителния съвет

Дата: 21 февруари 2025 г.

Даниела Димитрова

Член на Управителния съвет

Емилия Иванова

Съставител

С одиторски доклад от:

Грант Торнтон ООД, одиторско дружество, рег. № 032

Марий Апостолов, управител

Зорница Джамбазка, регистриран одитор, отговорен за одита

1. Обща информация и предмет на дейност

Организация

„Електрохолд Продажби“ ЕАД (Дружеството) е акционерно дружество, регистрирано с решение на Софийски градски съд по ф.д. № 10140 по описа за 2006 г., парт. № 107837, рег. 1, т. 1453, стр. 116 и пререгистрирано в Агенция по вписванията на 04.02.2008 г. под ЕИК 175133827.

Към 31.12.2024 г. Дружеството е със седалище в гр. София и адрес на управление: град София 1784, бул. „Цариградско шосе“ № 159, БенчМарк Бизнес Център.

С решение на Едноличния собственик на капитала на Дружеството от 16.12.2024 г. е променен адресът на управление, считано от 01.01.2025 г. Промяната в адреса на управление на „Електрохолд Продажби“ ЕАД е вписана по партидата на дружеството, водена в Търговския регистър при Агенция по вписванията, на 06.01.2025 г. Новият адрес на управление на „Електрохолд Продажби“ ЕАД е следният: гр. София, п.к. 1113, р-н Изгрев, бул. Цариградско шосе № 28, бл. Изток Плаза.

Предметът на дейност, вписан на 06.10.2022 г. по партидата на Дружеството в Търговския регистър, е, както следва: 1. обществено снабдяване с електрическа енергия съгласно Закона за енергетиката и лицензия за обществено снабдяване с електрическа енергия и съгласно условията на тази лицензия; 2. снабдяване с електрическа енергия като доставчик от последна инстанция съгласно Закона за енергетиката и условията на лицензията за дейността „доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция“; и 3. всяка друга дейност незабранена от закона и/или от лицензията за обществено снабдяване с електрическа енергия.

Дружеството притежава следните лицензии, издадени от Комисията за енергийно и водно регулиране:

- Лицензия за обществено снабдяване с електрическа енергия № Л-135-11/29.11.2006 г. за срок до 13.08.2039 г.
- Лицензия за търговия с електрическа енергия № Л-229-15/17.05.2007 г. за срок от 10 години. Лицензията е изменена и допълнена с правата и задълженията на координатор на стандартна балансираща група с решение на КЕВР № И1-Л-229/16.02.2016 г., както и срокът ѝ е продължен с още 10 години с решение на КЕВР № И2-Л-229/01.09.2016 г.
- Лицензия за дейността доставка на електрическа енергия от последна инстанция № Л-409-17/01.07.2013 г. за срок от 28 години.

Щатният брой на персонала на Дружеството към 31.12.2024 г. е 30 служители (към 31.12.2023 г.:30).

Собственост и управление

Електрохолд Продажби“ ЕАД е регистрирано като търговско дружество с двустепенна система на управление. Конституирани са изискуемите по Търговския закон органи на дружеството - Едноличен собственик на капитала на Дружеството, Надзорен и Управителен съвет. Лицата, натоварени с общо управление са представени от Надзорния съвет и Одитния комитет на Дружеството.

Надзорен съвет

Надзорният съвет следи и контролира упражняването на правата на Управителния съвет и осъществяването на дейността на Дружеството.

Към 31.12.2023 г. Надзорният съвет на Дружеството се състои от следните членове: Кирил Иванов Бошов, Васил Стефанов Стефанов, Велислав Милков Христов, Евгений Любенов Георгиев.

През 2024 г. не са извършвани промени в състава на Надзорния съвет фна Дружеството.

Към 31.12.2024 г. и към датата на одобрение на този финансов отчет Надзорният съвет на Дружеството се състои от следните членове: Кирил Иванов Бошов, Васил Стефанов Стефанов, Велислав Милков Христов, Евгений Любенов Георгиев.

Управителен съвет

Дружеството се управлява от постоянно действащ орган - Управителен съвет. Правомощията на Управителния съвет са определени в Търговския закон и Устава на Дружеството.

Дружеството се управлява от постоянно действащ орган - Управителен съвет. Правомощията на Управителния съвет са определени в Търговския закон и Устава на Дружеството.

Към 31.12.2023 г. Управителният съвет на Дружеството се състои от следните членове: Видьо Иванов Терзиев, Карел Крал и Даниела Колева Димитрова.

С неприсъствено решение на Надзорния съвет от 25.07.2024 г. Карел Крал е освободен от длъжност като член на Управителния съвет на дружеството и е назначен Милен Асенов Христов като член на Управителния съвет. Промяната в състава на Управителния съвет на Дружеството е заявена за вписване по партидата на Дружеството в Търговския регистър на 30.07.2024 г. и е вписана в регистъра на 05.08.2024 г.

Към 31.12.2024 г. и към датата на одобрение на този финансов отчет Управителният съвет на Дружеството се състои от следните членове: Видьо Иванов Терзиев, Милен Асенов Христов и Даниела Колева Димитрова.

Одитен комитет

Одитният комитет е постоянно действащ орган, чийто състав се избира от Едноличния собственик на капитала на Дружеството. Одитният комитет отчита дейността си пред Едноличния собственик на капитала на Дружеството веднъж годишно заедно с приемането на годишния финансов отчет. Одитният комитет осъществява дейността си в съответствие със своя Статут си и приложимото законодателство.

През отчетния период не са извършени промени в състава на Одитния комитет на Дружеството.

Към 31.12.2024 г. и към датата на одобрение на този отчет, Одитният комитет на Дружеството се състои от следните членове: Ивалина Георгиева Морунова, Велислав Милков Христов и Ани Любенова Иванова.

Едноличен собственик на капитала

Регистрираният капитал на Дружеството е 50 хил. лв., разпределен в 5 хил. броя обикновени, поименни, безналични акции с право на глас, с номинална стойност от 10 лв. всяка.

Едноличен собственик на капитала на Дружеството е „Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани“ Б.В. (Нидерландия), създадено и съществуващо в съответствие със законите на Кралство Нидерландия, регистрирано в Търговския регистър на Кралство Нидерландия под № 75462788, със седалище и адрес на управление: Кралство Нидерландия, Керкстраат 134 А, 1017GP, Амстердам.

Пряк собственик на 100% от капитала на „Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани“ Б.В. е дружеството „Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани III“ Б.В., създадено и съществуващо в съответствие със законите на Кралство Нидерландия, със седалище в Амстердам, Кралство Нидерландия и адрес на управление: Кралство Нидерландия, Керкстраат 134 А, 1017GP, Амстердам, регистрирано в Търговския регистър на Кралство Нидерландия под № 83417605.

Пряк собственик на 100% от капитала на „Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани III“ Б.В. е „Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани II“ Б.В. - дружество, създадено и съществуващо в съответствие със законите на Кралство Нидерландия, със седалище в Амстердам, Кралство Нидерландия и адрес на управление: Кралство Нидерландия, Керкстраат 134 А, 1017GP, Амстердам, регистрирано в Търговския регистър на Кралство Нидерландия под № 75452553.

Пряк собственик на 100% от капитала на „Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани II“ Б.В. е публичното дружество „Еврохолд България“ АД – акционерно дружество, учредено и съществуващо в съответствие със законите на Република България, регистрирано в Търговския регистър и регистъра на ЮЛНЦ („ТРРЮЛНЦ“) към Агенция по вписванията с ЕИК 175187337, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1592, район Искър, бул. „Христофор Колумб“ № 43.

Сто процента от капитала на „Електрохолд Продажби“ ЕАД се контролират непряко от „Еврохолд България“ АД, ЕИК 175187337, което юридическо лице е публично дружество и чиито акции се търгуват на регулиран пазар.

Крайният собственик е „Старком Холдинг“ АД, ЕИК 121610851, дружество регистрирано в България, чиито облигации се котират на Българска фондова борса.

Съществени промени, свързани със структурата на капитала на „Електрохолд Продажби“ ЕАД.

За отчетния период не са извършени съществени промени в структурата на капитала на „Електрохолд Продажби“ ЕАД.

- *Учредени залози върху вземания от Дружеството, настоящи и бъдещи*

На 11.06.2024 г. Дружеството получи уведомление за учреден залог от страна на едноличния собственик на капитала „Ийстърн Юропиън Електрик Къмпани“ Б.В. върху: (а) 5000 (пет хиляди) броя обикновени, поименни, безналични акции с право на глас, с номинална стойност от 10 лв. всяка, съставляващи 100 % от капитала на „Електрохолд Продажби“ ЕАД ; (б) всички акции в капитала на Дружеството, които могат да бъдат придобити от „Електрохолд Продажби“ ЕАД във всеки момент след датата на сключване на Договора за залог; (в) всички настоящи и бъдещи парични вземания на Дружеството във връзка със заложените акции, в полза на „Банка ДСК“ АД.

Регулаторна рамка

Дружеството е създадено в изпълнение на задължението по § 17, ал. 2 от ПЗР на Закона за енергетиката за отделяне на дейностите, свързани с разпределение на електрическа енергия и оперативно управление на разпределителните мрежи, в юридическо и организационно отношение от снабдяването с електрическа енергия и другите дейности на електроразпределителните дружества. „Електрохолд Продажби“ ЕАД е правопреемник на правоотношенията, свързани с дейността „обществено снабдяване“ с електрическа енергия, осъществявана от „Електроразпределение Столично“ АД, „Електроразпределение София област“ АД и „Електроразпределение Плевен“ АД (разпределителните дружества), които преминават в резултат на преобразуването на трите дружества. В изпълнение на задължението по §17 от Преходните и заключителни разпоредби на ЗЕ електроразпределителните дружества извършиха преобразуване при условията на чл.262в, ал.1 и 2 първо предложение от ТЗ, чрез отделяне с придобиване на дейността по обществено снабдяване. Считано от 3 януари 2007 г., всички активи и пасиви, свързани с дейността по снабдяване с електрическа енергия, преминават от разпределителните дружества с мажоритарен собственик „ЧЕЗ“ а.с. към „Електрохолд Продажби“ ЕАД.

Дружеството притежава следните издадени лицензии от Комисията по енергийно и водно регулиране (КЕВР):

- Лицензия № Л-135-11 от 29 ноември 2006 г. за дейността „обществено снабдяване с електрическа енергия“ за срок до 13.08.2039 г. Лицензията влиза в сила считано от 3 януари 2007 г., ефективната дата на отделяне на дейността по снабдяване с електрическа енергия и прехвърляне на нетните активи от разпределителните дружества. С изменение на чл. 39, ал.1, т. 10 от Закона за енергетиката считано от 01.07.2007 г. снабдяването с електрическа енергия се извършва от краен снабдител, с което се изменя лицензията на дружеството. Същата е изменена и допълнена с решение № И1-Л-135-11 от 16.12.2013 г. на КЕВР с права и задължения, произтичащи от дейността „координатор на специална балансираща група“.
- Лицензия № Л-229-15/17.05.2007 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 години. Лицензията е изменена и допълнена от КЕВР с решение № И1-Л-229/16.02.2016 г., с правата и задълженията, свързани с дейността на „координатор на стандартна балансираща група“. Същата е продължена с 10 години с решение на КЕВР № И2-Л-229/01.09.2016 г.
- Лицензия № Л-409-17/01.07.2013 г. за дейността „доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция“ за срок от 28 години. Съгласно тази лицензия, Дружеството доставя електрическа енергия на клиенти, които не са избрали друг доставчик или избраният доставчик не извършва доставка по независещи от клиента причини. Същата е изменена и допълнена с решение № И1-Л-409-17 от 29.11.2013 г. на КЕВР с права и задължения, произтичащи от дейността „координатор на специална балансираща група“.

Нормативни промени

Закон за държавния бюджет на Република България за 2024 г. (обн. ДВ бр. 108 от 30.12.2023г.)

С § 3 от ПЗР на закона се удължава мярката със задълженията за начисляване и внасяне на целевите вноски във ФСЕС от страна на търговците на електрическа енергия и на производителите с обща инсталирана мощност над 1 MW. Мярката е валидна за цялата 2024 г.

В параграф 3, в ал. 14 е предвидено, че целевите вноски във ФСЕС от страна на търговците на електрическа енергия и на производителите, ще се използват за покриване на разходи по чл. 36б, ал. 1, т. 4 от Закона за енергетиката по приети от Министерския съвет програми за предоставяне на компенсации (като например за небитовите клиенти), както и за компенсация за покриване на разходите за електроенергия в детски ясли, детски градини, яслени групи в детските градини, училища, детски спортни школи, читалища, молитвени домове, храмове и манастири на регистрирани вероизповедания се предоставя до регулираната цена за крайни битови потребители, утвърдена от Комисията за енергийно и водно регулиране и приложима за съответния период.

Изменение и допълнение на Закона за енергетиката (обн., ДВ, бр. 27 от 29.03.2024 г.)

Промяна в правомощията на КЕВР – отпада задължението на комисията да определя ежегодно пределна цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия; създава се ново правомощие – да утвърждава Методика за определяне на цените на балансиращата електрическа енергия като самостоятелен нормативен акт, отделно от Правилата за търговия с електрическа енергия.

Закон за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (обн., ДВ, бр. 39 от 01.05.2024г.)

С измененията в Закона за енергетиката началото на преходния период на либерализацията на пазара е отложено за 01.07.2025 г. След тази дата се премахва фигурата "обществен доставчик на електрическа енергия", определянето на прогнозна месечна разполагаемост за производство на електрическа енергия на производителите, от които общественият доставчик да изкупува електрическа енергия, както и количеството електрическа енергия, в съответствие с което общественият доставчик сключва сделки с крайните снабдители.

След тази дата крайните снабдители ще купуват ел. енергия от борсовият пазар на свободно договорени цени. Тогава ще отпадне задължението на КЕВР да утвърждава цени, по които: производителите, в рамките на определената им разполагаемост, продават електрическа енергия на обществения доставчик; общественият доставчик продава на крайните снабдители изкупената електрическа енергия за нуждите на регулирания пазар; крайните снабдители продават електрическа енергия на битови крайни клиенти.

По време на преходния период от 01.07.2025 до 31.12.2025 г. крайните снабдители ще са задължени да снабдяват крайни битови клиенти по регулирани цени, определени с програма на Министерския съвет. Регулаторът ще определя ежемесечно компенсация за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител по регулирани цени. От 01.01.2026 г. ще отпаднат и регулираните цени, определени с програма на Министерски съвет.

Наредба № Е-РД-04-2 от 2.04.2024 г. за гаранциите за произход на енергията от възобновяеми източници (ДВ, бр. 32 от 09.04.2024 г.)

Според Наредбата, гаранцията за произход е електронен документ, който служи като доказателство пред краен клиент (потребител - купувач за собствено ползване), че определен дял или количество от доставената му енергия е произведено от възобновяеми източници.

Дейностите по създаване и поддържане на система за издаване на гаранциите за произход се извършват от Агенцията за устойчиво енергийно развитие. Издаването, прехвърлянето, отмяната и признаването на гаранциите за произход се извършва по електронен път чрез вписване в Регистъра.

Гаранцията за произход се използва и за определяне на дела на енергията от възобновяеми източници в общата доставена енергия от доставчика през предходната календарна година на потребители на енергийни услуги съгласно чл. 38б, т. 5 от Закона за енергетиката.

Гаранцията за произход може да се прехвърля независимо от енергията от възобновяеми източници, за която е издадена, но само веднъж на краен клиент. Гаранцията е със срок на валидност от 12 месеца, след крайната дата на периода, в който енергията от възобновяеми източници е произведена. Гаранцията за произход, която не е прехвърлена на краен клиент до изтичане на срока от 12 месеца, може да се използва от доставчика в срок до 18 месеца от крайната дата на периода, в който съответната единица енергия от възобновяеми източници е произведена за доказване на дела на енергията от възобновяеми източници в общия му енергиен състав.

Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия, (обн., ДВ, бр. 41 от 10.05.2024 г.)

Измененията и допълненията уреждат преходния период 01.07.2025 – 31.12.2025 г., през който крайните снабдителите ще са задължени да снабдяват крайни битови клиенти по регулирани цени, определени с програма на Министерския съвет. КЕВР ще определя ежемесечно компенсация за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител по регулирани цени. В наредбата е регламентиран начинът, по който ще бъде формирана компенсацията.

Създадена е изцяло нова глава - за определяне на компонента от цената за дейността "снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител", както и на компенсация за битови крайни клиенти. Размерът на компонентата за крайния снабдител е процент от определената със Закона за държавния бюджет за съответната година и/или програма, приета от Министерския съвет базова стойност на електрическа енергия за 1 MWh, която битовият краен клиент следва да заплаща за съответния регулаторен период. Измененията влизат в сила от 01.07.2025 г.

Наредба № Е-РД-04-1 от 5 януари 2024 г. за условията и реда за определяне размера и изплащане на средствата по договори с гарантиран резултат, водещи до енергийни спестявания в сгради – държавна и/или общинска собственост (обн., ДВ, бр. 5 от 16.01.), в сила от 16.01.2024 г.

С Наредбата се регламентира механизъм, чрез който собствениците на сгради - държавна и/или общинска собственост, които сключват договор с гарантиран резултат да могат да договорят разсрочено плащане на енергийно ефективните услуги чрез сметките за доставената енергия или природен газ. Регламентирано е, че енергийното предприятие следва да събира сумите за разсроченото плащане и да ги превежда на лицето, предлагащо енергийно ефективни услуги или финансиращата институция, на месечна база, в съответствие с условията на договора. Сумите за разсроченото плащане се показват като отделен ред във фактурите за енергия. Фактурите трябва да предоставят ясна разбивка на потреблението на енергия, и свързаните суми за погасяване, в съответствие с условията на договора за разсрочено плащане.

Методика за определяне на цени на балансиращата електрическа енергия, в сила от 01.05.2024 г. (ДВ, бр. 37 от 26.04.2024 г.)

Методиката гарантира прилагането на изцяло пазарен принцип при определяне на цени на балансиращата енергия за регулиране нагоре или надолу. Методиката отразява и последиците от присъединяване на независимия преносен оператор (НПО, ЕСО ЕАД) към европейските платформи за балансиране. Въведени са допълнителни ценови и корекционни механизми за регулиране и предотвратяване на значителните небаланси в системата. Предвижда се една и съща цена за излишък или недостиг за всеки период на сетълмент, като отпадат досегашните статуси на регулиране. Определя се окончателна цена за всеки период на сетълмент въз основа на четири изчислителни етапа.

Методика за определяне на цените на електрическата енергия на доставчика от последна инстанция (обн., ДВ, бр. 83 от 01.10.2024 г.) в сила от 01.10.2024 г.

С измененията в Методика за определяне на цените на електрическата енергия на доставчика от последна инстанция се променя начинът за формиране на продажната цена на електрическата енергия за клиенти на ДПИ за съответния период на сетълмент, както следва:

$$Ц_{дпи} = \max [(80\% * Ц_{пдн} + 20\% * Ц_{н}); Ц_{пдн}] * (1 + К_{д}),$$

където:

$Ц_{дпи}$ е продажна цена на електрическата енергия за съответния период на сетълмент, в лв./MWh;

$Ц_{пдн}$ – цена на електрическата енергия на пазара ден напред за съответния период на сетълмент, в лв./MWh;

$Ц_{н}$ – цена за небаланс на балансиращия пазар за съответния период на сетълмент, в лв./MWh;

$К_{д}$ – компонента за дейността "доставка на електрическа енергия от ДПИ", в %. Компонентата за дейността е запазена на 5%.

С измененията на Методиката се цели механизмът за определяне на цената на ДПИ да се приведе в съответствие с новата нормативна уредба в областта на пазара на електрическа енергия, регламентираща организацията и работата на балансиращия пазар, както и с актуалните нива на цените на пазар „ден напред“ и на тези за енергиен излишък и недостиг. С

измененията се гарантира, че заплащаните от клиентите цени ще бъдат значително по-високи от пазарните, т.е. клиентите няма да имат стимул да остават при ДПИ.

Правила за изменение и допълнение на Правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия (обн., ДВ, бр. 63 от 26.07.2024 г.), в сила от 26.07.2024 г.

Измененията са свързани с въвеждането на нов механизъм за търговия на пазарен сегмент „В рамките на деня“, а именно – механизъм „Търгове в рамките на деня“, като се обособяват два механизма на търговия – „Непрекъсната търговия“ и „Търгове в рамките на деня“. Датата, на която механизмът „Търгове в рамките на деня“ започва да функционира, е датата на неговото въвеждане в единното свързване на пазарите в рамките на деня (SIDC). Датата, на която започва да функционира механизмът „Търгове в рамките на деня“, се оповестява от оператора на организирания борсов пазар на електрическа енергия, който публикува съобщение на интернет страницата си. Предвидено е при процедурата по регистрация на борсовия пазар да се използва електронен подпис.

Решения на КЕВР

През първото полугодие на 2024 г. „Електрохолд Продажби“ ЕАД, в качеството му на краен снабдител, осъществява своята дейност съгласно одобрените от КЕВР с Решение № Ц-14/30.06.2023 г. цени на електрическата енергия на битови клиенти:

Решение № Ц-14/30.06.2023 г.			
Покупни цени		Цени без ДДС	
1.	НЕК ЕАД – Обществен доставчик	лв./МВтч	115.80
2.	Задължение към обществото	лв./МВтч	0.00
Продажни цени			
Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителна мрежа на ниско напрежение			
1.	При измерване с две скали	Цени без ДДС	
	Дневна	лв./кВтч	0.14875
	Нощна	лв./кВтч	0.05997
2.	При измерване с една скала	лв./кВтч	0.14875

Цените на електрическата енергия на Дружеството, с които осъществява своята дейност през второто полугодие на 2024 г. са одобрени с Решение № Ц-17/30.06.2024 г. на КЕВР, както следва:

Решение № Ц-17/30.06.2024 г.			
Покупни цени		Цени без ДДС	
1.	НЕК ЕАД - Обществен доставчик	лв./МВтч	127.69
2.	Задължение към обществото	лв./МВтч	0.00
Продажни цени			
Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителна мрежа на ниско напрежение			
1.	При измерване с две скали	Цени без ДДС	
	Дневна	лв./кВтч	0.16210
	Нощна	лв./кВтч	0.07104
2.	При измерване с една скала	лв./кВтч	0.16210

2. База за изготвяне на финансовия отчет

Годишният финансов отчет на Дружеството е изготвен на база историческа цена с изключение на финансовите инструменти, които са оценени по справедлива стойност. Финансовият отчет е представен в български лева и всички показатели са закръглени до най-близките хиляда български лева (хил. лв.), освен ако не е упоменато друго.

2.1. Изявление за съответствие с МСФО, приети от ЕС

Финансовият отчет на Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД е изготвен в съответствие с МСФО счетоводни стандарти, приети от ЕС (МСФО), които се състоят от: стандарти за финансови отчети и от тълкувания на Комитета за разяснения на МСФО (КРМСФО), одобрени от Съвета по Международни счетоводни стандарти (СМСС), и Международните счетоводни стандарти и тълкуванията на Постоянния комитет за разясняване (ПКР), одобрени от Комитета по Международни счетоводни стандарти (КМСС), които ефективно са в сила на 1 януари 2024 г., и които са приети от Комисията на Европейския съюз. МСФО, приети от ЕС, е общоприетото наименование на рамката с общо предназначение-счетоводна база, еквивалентна на рамката, въведена с дефиницията съгласно § 1, т. 8 от Допълнителните разпоредби на Закона за счетоводството под наименованието „Международни счетоводни стандарти“ (МСС).

Ръководството носи отговорност за съставянето и достоверното представяне на информацията в настоящия финансов отчет.

Финансовият отчет е самостоятелен, тъй като Дружеството е използвало освобождаването от консолидация съгласно МСФО 10 „Консолидирани финансови отчети“, параграф 4. Името на предприятието, чиито консолидирани финансови отчети, отговарящи на изискванията на Международните стандарти за финансово отчитане, са изготвени за публично ползване, е Еврохолд България АД. Адресът, на който тези консолидирани финансови отчети могат да бъдат получени, е София, бул. Христофор Колумб 43, както и на електронната страница на дружеството <https://www.eurohold.bg/>, в секция „Информация за инвеститори“.

2.2. Действащо предприятие

Цялостната преценка на ръководството е, че принципът за действащо предприятие е валиден за дейността на Дружеството. Финансовият отчет е съставен при спазване на принципа на действащо предприятие.

През следващите отчетни периоди Дружеството ще продължи да осъществява дейността си в съответствие с притежаваните лицензи. Ръководството и собствениците му нямат планове и намерения, които биха могли да променят обхвата и структурата на дейността.

На този етап не са установени индикатори, които са засегнали конкретни активи и/или да водят до преустановяване или значително намаляване на дейности, загуба на клиенти, намаление на парични потоци и не са идентифицирани значими обстоятелства, които да налагат такива мерки или действия от страна на ръководството на Дружеството. Поради това, Ръководството на Дружеството е определило, че принципът за действащо предприятие е валиден, съответно, финансовите отчети са изготвени на база принципа на действащо предприятие. Допълнително, ръководството текущо наблюдава възможните бизнес и финансови рискове, и според оценката на тяхната значимост за развитието на Дружеството, обмисля и/или предприема съответни действия (*Приложение 31*).

2.3. Сравнителни данни

Дружеството представя сравнителна информация в този финансов отчет за една предходна година (период). Когато е необходимо, сравнителните данни се рекласифицират (и преизчисляват), за да се постигне съпоставимост спрямо промени в представянето в текущия период.

Към 31.12.2024 г. е представен един сравнителен период.

Ръководството носи отговорност за съставянето и достоверното представяне на информацията в настоящия финансов отчет.

2.4. Нови и изменени стандарти и разяснения

2.4.1. Нови стандарти, разяснения и изменения на съществуващи стандарти към 1 януари 2024 г.

Дружеството е приело следните нови стандарти, изменения и разяснения към МСФО, издадени от Съвета по международни счетоводни стандарти и одобрени от ЕС, които са уместни и в сила за финансовия отчет на Дружеството за 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 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 им, 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, като всички засегнати параграфи от стандарта вече използват еднакъв термин, а именно „правото“ на отсрочване на уреждането на пасива с поне дванадесет месеца. Изрично се посочва, че само наличното право „в края на отчетния период“ трябва да влияе върху класификацията на пасива;
- класификацията не се влияе от очакванията на предприятието 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 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 предприятие, което е 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.

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.

2.4.2. Стандарти и разяснения, които все още не са в сила и не са възприети за по-ранно прилагане от Дружеството

Към датата на одобрение на тези финансови отчети са издадени някои нови стандарти, изменения и разяснения на съществуващите стандарти, но не са влезли в сила или не са приети от ЕС за финансовата година, започваща на 1 януари 2024 г., и не са били приложени по-рано от Дружеството. Не се очаква те да имат съществено влияние върху финансовите отчети на Дружеството. Ръководството очаква всички стандарти и изменения да бъдат приети в счетоводната политика на Дружеството през първия период, започващ след датата на влизането им в сила. По-долу е даден списък с промените в стандартите:

- 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;
- Годишни подобрения, в сила от 1 януари 2026 г., все още неприети от ЕС;
- Изменения на класификацията и оценката на финансовите инструменти (изменения на МСФО 9 и МСФО 7), в сила от 1 януари 2026 г., все още неприети от ЕС;
- МСФО 18 Представяне и оповестяване във финансовите отчети, в сила от 1 януари 2027 г., все още неприет от ЕС;
- МСФО 19 Дъщерни предприятия без публична отчетност: Оповестявания, в сила от 1 януари 2027 г., все още неприет от ЕС.

3. Съществена информация за счетоводната политика

Най-значимата информация за счетоводните политики, прилагани при изготвянето на този финансов отчет, е представена по-долу.

Дружеството оповестява информация за счетоводни политики, които не са съществени по смисъла на МСС 1, но подпомагат разбирането на финансовата информация, представена в настоящите финансови отчети.

Финансовият отчет е изготвен при спазване на принципите за оценяване на всички видове активи, пасиви, приходи и разходи съгласно МСФО. Базите за оценка са оповестени подробно по-нататък в счетоводната политика към финансовия отчет.

Следва да се отбележи, че при изготвянето на представения финансов отчет са използвани счетоводни оценки и допускания. Въпреки че те са базирани на информация, предоставена на ръководството към датата на изготвяне на финансовия отчет, реалните резултати могат да се различават от направените оценки и допускания.

3.1. Оперативен сегмент

Общи

Оперативен сегмент е компонент на Дружеството:

а) който предприема бизнес дейности, от които може да получава приходи и понася разходи по начин, съвместим с вътрешната отчетност към ръководството на Дружеството, вземащо главните оперативни решения (включително приходи и разходи, свързани със сделки с други компоненти на Дружеството);

Ръководството на Дружеството, вземащо главните оперативни решения, което е отговорно за разпределяне на ресурсите и оценяване на резултатите е идентифицирано като Управителния съвет, който взема решения;

б) за който е налице отделна финансова информация.

Критерии за обединяване на сегменти

Два или повече оперативни сегмента се обединяват в един оперативен сегмент, ако сегментите имат сходни икономически характеристики и сегментите са сходни във всяко от следните отношения:

- а) естеството на продуктите и услугите;
- б) естеството на производствените процеси;

- в) вида или класа клиенти за техните продукти и услуги;
- г) методите, използвани за разпространение на техните продукти или предоставяне на техните услуги; и
- д) естеството на регулативната среда, отнасяща се до обществени услуги.

Количествени критерии

Дружеството представя отделно информация за оперативен сегмент, когато той отговаря на някой от следните количествени критерии:

- Неговите приходи от продажби към външни клиенти и вътрешно-сегментни продажби формират 10% или повече от общите приходи (вътрешни и външни) на всички оперативни сегменти;
- Абсолютната стойност на неговата печалба или загуба е 10% или повече от по-голямото по абсолютна стойност от а) общата печалба на всички оперативни сегменти, които не са отчели загуба и б) общата загуба на всички оперативни сегменти, които са отчели загуба;
- Неговите активи съставляват 10% или повече от общите активи на всички оперативни сегменти.

Дружеството представя сегментно отчитане на дейностите по притежаваните лицензии от Дружеството: за доставка на ел. енергия по лицензия „Обществено снабдяване с ел. енергия“, Доставчик от последна инстанция и Търговец на електрическа енергия.

3.2. Функционална валута и валута на представяне

Финансовият отчет е представен в български лева, която е функционалната валута и валутата на представяне на Дружеството. Сделките в чуждестранна валута първоначално се отразяват във функционалната валута по обменния курс на датата на сделката. Монетарните активи и пасиви, деноминирани в чуждестранни валути се преизчисляват във функционалната валута, в края на всеки месец, по заключителния обменен курс на Българска Народна Банка за последния работен ден от съответния месец. Всички курсови разлики се признават в отчета за печалбата или загубата. Немонетарните активи и пасиви, които се оценяват по историческа цена на придобиване в чуждестранна валута, се превръщат във функционалната валута по обменния курс към датата на първоначалната сделка (придобиване).

3.3. Приходи

3.3.1. Признаване на приходи по договори с клиенти

Обичайните приходи на Дружеството са от следните дейности:

- Приходи от продажба на електрическа енергия на стопански и битови клиенти по регулирани и/или свободно договорени цени на свободен пазар;
- Приходи от търговия с електрическа енергия с търговци на електроенергия и Българската независима Енергийна Борса (БНЕБ); и
- Приходи от балансиране на предприятия производители на енергия от възобновяеми енергийни източници (ВЕИ).

Приходите в Дружеството се признават, когато контролът върху обещаните в договора с клиента стоки и/или услуги се прехвърли на клиента. Контролът се прехвърля на клиента при удовлетворяване на задълженията за изпълнение по договора чрез прехвърляне на обещаните стоки и/или предоставяне на обещаните услуги.

Оценка на договор с клиент

Договор с клиент е налице само когато при влизането му в сила той:

- а. има търговска същност и мотив;
- б. страните са го одобрили (устно, писмено или на база „установена и общопризната стопанска практика“) и са се ангажирали да го изпълнят;
- в. правата на всяка страна могат да бъдат идентифицирани
- г. условията за плащане могат да бъдат идентифицирани; и
- д. съществува вероятност възнаграждението, на което Дружеството има право при изпълнение задълженията си за изпълнение, да бъде получено. При оценка на събираемостта се вземат предвид всички релевантни факти и обстоятелства по сделката, вкл. минал опит, обичайни

бизнес практики и публикувани правила от страна на Дружеството, обезпечения и възможности за удовлетворяване.

Договор, за който някой от горепосочените критерии все още не е изпълнен, подлежи на нова оценка през всеки отчетен период. Получените възнаграждения по такъв договор се признават като задължение (*пасив по договор*) в отчета за финансовото състояние, докато: а) всички критерии за признаване на договор с клиент не бъдат изпълнени; б) Дружеството изпълни задълженията си за изпълнение и е получило цялото или почти цялото възнаграждение (което не подлежи на възстановяване); и/или в) когато договорът е прекратен и полученото възнаграждение не подлежи на възстановяване.

При първоначалната оценка на договорите си с клиенти Дружеството прави допълнителен анализ и преценка дали два или повече договора трябва да бъдат разглеждани в тяхната комбинация и да бъдат отчетени като един, и респ. дали обещаните стоки и/или услуги във всеки отделен и/или комбиниран договор трябва да бъдат отчетени като едно и/или повече задължения за изпълнение.

Всяко обещание за прехвърляне на стоки и/или услуги, които са разграничими (сами по себе си и в контекста на договора), се отчита като отделно задължение за изпълнение. Всяко обещание за прехвърляне на поредица (серия) от разграничими стоки и/или услуги, които по същество са еднакви и имат същия модел на прехвърляне на клиента, се отчита като едно задължение за изпълнение.

Дружеството признава приход за *всяко отделно задължение* за изпълнение на ниво *индивидуален договор с клиент* като се анализират вида, срока и условията за всеки конкретен договор. При договори със сходни характеристики приходите се признават на портфейлна база само ако групират им в портфейл не би имало съществено различно въздействие върху финансовите отчети.

3.3.2. Измерване/(оценяване) на приходите по договори с клиенти

В зависимост от лицензията, по която се осъществяват сделките, приходите се измерват въз основа на:

а) утвърдени цени съгласно решения на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) за клиенти на Дружеството по лицензия „Обществено снабдяване с ел. енергия“;

б) определената за всеки договор цена на сделката за клиенти на Дружеството по лицензия за *Търговец на електрическа енергия* и лицензия *Доставчик от последна инстанция*.

Цената на сделката е размерът на възнаграждението, на което Дружеството очаква да има право, с изключение на сумите, събрани от името на трети страни. При определянето на цената на сделката, Дружеството взема предвид условията на договора и обичайните си търговски практики, вкл. влиянието на променливи възнаграждения, наличието на съществен финансов компонент, непарични възнаграждения и възнаграждения, дължими на клиента (ако има такива). При договори с повече от едно задължения за изпълнение цената на сделката се разпределя към всяко задължение за изпълнение на база индивидуалните продажни цени на всяка стока и/или услуга, определени по един от допустимите в МСФО 15 методи, като приоритет се дава на метода на „наблюдаемите продажни цени“.

Промяната в обхвата или цената (или и в двете) на договора се отчита като отделен договор и/или като част от съществуващия договор в зависимост от това дали промяната е свързана с добавяне на стоки и/или услуги, които са разграничими, и от определената за тях цена. В зависимост от това:

а) модификацията се отчита като отделен договор, ако обхватът на договора се разширява поради добавянето на стоки и/или услуги, които са разграничими, и промяната в договорната цена отразява индивидуалните продажни цени на добавените стоки и/или услуги;

б) модификацията се отчита като прекратяване на съществуващия договор и сключване на нов договор (прилагане в бъдещето), ако оставащите стоки и/или услуги са разграничими от прехвърлените преди модификацията, но промяната в договорната цена не отразява индивидуалните продажни цени на добавените стоки и/или услуги;

в) модификацията се отчита като част от съществуващия договор (кумулятивно коригиране), ако оставащите стоки и/или услуги не са разграничими от прехвърлените преди модификацията и следователно са част от едно задължение за изпълнение, което е уредено частично.

3.3.3. Задължения за изпълнение по договори с клиенти

Приходите, генерирани в Дружеството, са основно от продажба на електрическа енергия. Като цяло, Дружеството е достигнало до заключение, че действа като принципал при договореностите си с клиентите свързани с продажбата и доставката на електрическа енергия, освен ако в специфичен договор не е уговорено друго, тъй като обичайно то контролира стоката – електрическа енергия преди да я прехвърли към клиента.

Приходи от продажби на електроенергия

Дружеството продава електрическа енергия на стопански и битови клиенти по регулирани и свободно договорени цени. От 01.10.2020 г. по регулирани цени (лицензия *Обществено снабдяване с ел. енергия*) Дружеството продава електрическа енергия само на битови клиенти.

Дружеството продава електрическа енергия на други Търговци в съответствие със Закона за енергетиката и ПТЕЕ.

Продажбите на електроенергия са непрекъснати доставки (серия) с постоянен и повтарящ се характер и представляват едно задължение за изпълнение, тъй като: 1. интегрираната доставка включва множество разграничени времеви периоди (обичайно един месец); 2. стоките (електроенергия) са еднакви по същество, защото клиентът получава постоянна полза от тях всеки отделен времеви период (всеки месец); и 3. контролът се прехвърля в течение на времето, защото клиентът получава и консумира стоката едновременно с нейното предоставяне.

Приходите се признават в течение на времето, като напредъкът по договора (етапът на завършеност) се измерва на база консумирано количество за изминало време (на месечна база). Този метод е определен като най-подходящ за измерване на напредъка, тъй като стоката – електрическа енергия се предоставя месечно спрямо очакванията и изискванията на клиентите по установената в страната практика в отрасъла и са част от серия и следователно, най-добре описва дейността на Дружеството по прехвърляне на контрола и удовлетворяване на задълженията (*Пояснение 4.1*).

Принципал срещу агент, нетно или брутно представяне

От 01.07.2021 г. е направена промяна в законодателството, като задължението на Дружеството е за изкупуване на електрическа енергия от ВЕИ производители с мощност до 0.5 Мвт.

За тези продажби Дружеството е определило, че не контролира стоките преди те да бъдат прехвърлени на НЕК и не е в състояние да насочи използването или да получи полза от стоката. Поради това Дружеството е определило, че по тези сделки действа в качеството си на агент.

➤ Считано от 01.07.2021 г. ВЕИ производители с мощност по голяма или равна на 0.5 Мвт, са задължени да продават произведената от тях електрическа енергия на Българска национална енергийна борса (БНЕБ). Дружеството има два типа сключени договори с такива ВЕИ производители. Обичайно то продава от тяхно име на БНЕБ количествата по посочен от тях дневен график за произведена електрическа енергия. Същото месечно количество произведена електрическа енергия, по достигнатата средно продажна цена на борсата, Дружеството купува от ВЕИ производителите. Дружеството получава възнаграждение под формата на комисионна, която се изчислява на база на продадените количества енергия за изминал период (на месечна база) от името на съответните ВЕИ производители на БНЕБ. Също така, от 01.10.2019 г. Дружеството има и друг тип сключени договори с ВЕИ производители, на които продава произведената от тях електрическа енергия на БНЕБ и купува произведената от тях енергия по фиксирана цена. За тези продажби Дружеството носи ценовия риск от продажбата на електрическа енергия. Останалите задължения и условия по втория тип договори са идентични както при първия тип договори.

Дружеството е определило, че обичайно то не контролира стоките, преди те да бъдат прехвърлени на БНЕБ, и не е в състояние да насочи използването или да получи полза от стоката, най-вече при първия тип договор с ВЕИ, тъй като:

- то не носи основна (първостепенна) отговорност за изпълнение на задълженията за изпълнение;
- то не може да определя количеството произведена енергия;
- то не разполага със свобода на действие при договаряне на цените.

Поради описаното по-горе, Дружеството е определило, че при изпълнение на тези договори, действа в качеството си на агент.

Приходите от продажби по тези договори се признават в размера на комисионната (нетното възнаграждение), която Дружеството запазва след като заплати на другата страна възнаграждението, получено в резултат на продадените количества енергия на БНЕБ (Пояснение 4.1).

➤ Съгласно Правилата за търговия с електрическа енергия и Ценовите решения на КЕВР, през продажбите на електроенергия Дружеството събира от своите клиенти суми, дължими на трети лица във връзка със:

- цени за мрежови услуги определени от КЕВР в полза на разпределителните дружества;
- компонента „Задължение към обществото“ по цена определена от КЕВР в полза на Фонд „Сигурност на енергийната система“ (ФСЕС); Съгласно действащите ценови решения на КЕВР през 2023 г. цената на компонента „Задължение към обществото“ е нула лева;
- такси за прекъсване и възстановяване на захранването на клиенти по лицензия Търговия в полза на разпределителните дружества.

Дружеството не упражнява контрол, не може да управлява и да определя размера на сумите, посочени по-горе, както и не получава възнаграждение по тези продажби, тъй като заплаща на третите лица в пълен размер събраните от него от клиентите суми. На тази база, Дружеството е определило, че неговото задължение е по-скоро да събере дължимите от клиентите суми от името на третите страни, което задължение е законово регламентирано.

Поради това то е определило да представя приходите и разходите от тези транзакции нетно в отчета за печалбата или загубата (Пояснение 4).

3.3.4. Цена на сделката и условия за плащане

Държавният орган, който осъществява регулаторни функции по отношение дейността на Електрохолд Продажби АД, е Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР). Комисията издава общи и индивидуални административни актове, свързани с лицензионната дейност на Дружеството, които са задължителни за изпълнение, включително и по отношение на ценообразуването. Цените, приложими за продажбите по лицензия *Обществено снабдяване с ел. енергия и Доставка последна инстанция* са държавно регулирани.

По отношение на продажбите по лицензия *Търговия с електрическа енергия* цената на сделката обичайно се определя като фиксирана (единична) продажна цена, определена в договор, съгласно обща или клиентска ценова листа и може да включва променливо възнаграждение и ефект от съществен финансов компонент (ако има такъв). Продажбите на БНЕБ се осъществяват по борсови цени, валидни за деня и часа на сделката.

Променливо възнаграждение

Променливото възнаграждение се включва в цената на сделката само доколкото е много вероятно, че няма да настъпи съществена корекция в размера на признатите кумулативно приходи. Формите на променливо възнаграждение включват неустойки за *неизпълнение на задълженията на някоя от страните, включително за качествено изпълнение от страна на Дружеството*. Променливите възнаграждения под формата на неустойки се включват в намаление на цената на сделката, само ако плащането им от страна на Дружеството и/или получаването им от клиента е твърде вероятно.

Опитът на Дружеството показва, че исторически то спазва изискванията по договорите с клиенти и не е начислявало задължения за неустойки.

Получаването на променливи възнаграждения под формата на неустойки, дължими от клиента, зависи от действията на клиента. Поради това те се включват като част от цената на сделката, само когато несигурността за получаването им е разрешена. Такива са обичайно лихвите за забава на плащанията от страна на клиентите.

3.3.5. Разходи по договори с клиенти

Като разходи по договори с клиенти Дружеството третира:

- а) допълнителните и пряко обвързани разходи, които то поема при сключване на договор с клиент и които очаква да бъдат възстановени за период по-дълъг от дванадесет месеца (разходи за получаване на договор с клиент); и
- б) разходите, които то поема при изпълнение на договор с клиент и които са пряко свързани с конкретния договор, спомагат за генерирането на ресурси за използване при самото изпълнение

на договора и се очаква да бъдат възстановени за период по-дълъг от дванадесет месеца (разходи за изпълнението на такива договори).

Дружеството не поема каквито и да било разходи за получаване на договори с клиенти и разходи за изпълнение на такива договори, които са допустими за и подлежат на капитализация.

3.3.6. Салда по договори с клиенти

Търговски вземания и активи по договори

Търговските вземания представляват безусловнo право на Дружеството да получи възнаграждение по договори с клиенти и други контрагенти (т.е. то е обвързано само с изтичане на време преди изплащането на възнаграждението).

Първоначалното оценяване, последващата оценка и обезценката на търговските вземания са оповестени в *Пояснение 16*.

Активът по договор е правото на Дружеството да получи възнаграждение в замяна на стоките или услугите, които е прехвърлило на клиента, но което не е безусловнo (начисление за вземане). Ако чрез прехвърляне на стоките и/или предоставянето на услугите Дружеството изпълни задължението си преди клиента да заплати съответното възнаграждение и/или преди плащането да стане дължимо, актив по договор се признава за заработеното възнаграждение (което е под условие).

Признатите активи по договор се рекласифицират като търговско вземане, когато правото на възнаграждение стане безусловнo. Правото на възнаграждение се счита за безусловнo, ако единственото условие за това, плащането на възнаграждението да стане дължимо, е изтичането на определен период от време.

Като активи по договори с клиенти Дружеството отчита начислени суми, прилагайки одобрена методика, за доставеното количество електроенергия до крайните клиенти, което не е фактически отчетено към клиентите към края на отчетния период. (*Пояснение 3.3, Пояснение 17*).

Пасиви по договори

Като *пасив по договор* се представят получените от клиента плащания и/или безусловнo право да получи плащане, преди Дружеството да е изпълнило задълженията си за изпълнение по договора.

Пасивите по договор се признават като приход, когато (или като) Дружеството удовлетвори задълженията за изпълнение.

Активите и пасивите по договор се представят отделно от търговските вземания и задължения в отчета за финансовото състояние. Те се включват в групата на текущите активи, когато матуритетът им е в рамките на 12 месеца и/или са от обичайния оперативен цикъл на Дружеството, а останалите – като нетекущи. Активите и пасивите, произтичащи от един договор се представят нетно в отчета за финансовото състояние, дори ако те са резултат от различни договорни задължения по изпълнението на договора.

След първоначалното признаване, търговските вземания и активите по договора се подлагат на преглед за обезценка в съответствие с правилата на МСФО 9.

3.4. Други доходи

Като други доходи Дружеството обичайно представя приходи от отписани задължения с изтекъл давностен срок, приходи от неустойки и други. Приходите от тези неустойки се признават за приход до размера до който има висока вероятност Дружеството да получи поток от икономически ползи.

3.5. Разходи

Разходите в Дружеството се признават в момента на тяхното възникване и на база принципите на начисляване и съпоставимост (до степента, до която това не би довело до признаване на обекти в отчета за финансовото състояние, които не отговарят на определенията за активи и пасиви).

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

3.6. Финансови приходи и разходи

Финансовите приходи се включват в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, когато възникнат, и се състоят от: приходи от лихви по предоставени заеми и срочни депозити.

Финансовите приходи се представят отделно от финансовите разходи на лицевата страна на отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход.

Приходите от лихви се изчисляват чрез прилагане на ефективния лихвен процент върху брутната балансова стойност на финансовите активи, с изключение на финансовите активи, които са кредитно обезценени (Етап 3), за които приходите от лихви се изчисляват чрез прилагане на ефективния лихвен процент върху тяхната амортизирана стойност (т.е. брутната балансова стойност, коригирана за провизията за загуби).

Финансови разходи

Финансовите разходи се включват в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, когато възникнат, като се посочват отделно от финансовите приходи и се състоят от: разходи за лихви по получени заеми, разходи за лихви по договори за лизинг и банкови такси по заеми и гаранции.

3.7. Машини и оборудване

Машините и оборудването (дълготрайни материални активи) се отчитат по цена на придобиване, нетно от натрупаните амортизации и натрупаните загуби, когато тези разходи бъдат извършени и при условие че отговарят на критериите за признаване на дълготраен материален актив. При извършване на разходи за основен преглед на машина и/или оборудване, те се включват в балансовата стойност на съответния актив като разходи за подмяна, при условие, че отговарят на критериите за признаване на дълготраен материален актив. Всички други разходи за ремонт и поддръжка се признават в печалбата или загубата в периода, в който са извършени.

Амортизациите се изчисляват на база на линейния метод за срока на полезния живот на активите.

Полезният живот на машините и оборудването е оценен в години, както следва:

	2024	2023
Машини и оборудване	2-7 години	2-7 години
Стопански инвентар	2-10 години	2-7 години
Транспортни средства	7 години	7 години

Максималният полезен живот на стопанския инвентар е увеличен до 10 години във връзка с новопридобитите активи, като е съобразен със срока на новосключения договор за наем на офис площи и съответния актив с право на ползване.

Последващи разходи

Разходите за ремонти и поддръжка се признават за текущи в периода, през който са направени. Извършени последващи разходи, свързани с машини и оборудване, които имат характер на подмяна на определени възлови части или на преустройство и реконструкция, се капитализират към балансовата стойност на съответния актив и се преразглежда остатъчният му полезен живот към датата на капитализация. Същевременно, неамортизираната част на заменените компоненти се изписва от балансовата стойност на активите и се признава в текущите разходи за периода на преустройството.

Обезценка на активи

Балансовите стойности на дълготрайните материални активи подлежат на преглед за обезценка, когато са налице събития или промени в обстоятелствата, които показват, че балансовата стойност би могла да се отличава трайно от възстановимата им стойност. Ако са налице такива индикатори, че приблизително определената възстановима стойност е по-ниска от тяхната балансова стойност, то последната се коригира до възстановимата стойност на активите. Възстановимата стойност на дълготрайните материални активи е по-високата от двете: нетна продажна цена или стойност при употреба. За определянето на стойността при употреба на активите бъдещите парични потоци се дисконтират до тяхната настояща стойност като се

прилага дисконтов фактор преди данъци, който отразява текущите пазарни условия и оценки на времевата стойност на парите и рисковете специфични за съответния актив. Загубите от обезценка се отчитат в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход.

Отписване

Материалните дълготрайни активи се отписват от отчета за финансовото състояние, когато се извадят трайно от употреба и не се очакват от тях бъдещи стопански изгоди или се продадат. Печалбите или загубите от продажби на отделни активи от групата на "машини и оборудване" се определят чрез сравняването на възнаграждението, на което Дружеството очаква да има право (приходите от продажбата) и балансовата стойност на актива на датата, на която получателят получава контрол върху него. Те се посочват нетно, към "други доходи/ (загуби) от дейността" на лицевата страна на отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход.

3.8. Нематериални активи

Нематериалните активи се представят във финансовия отчет по цена на придобиване (себестойност), намалена с натрупаната амортизация и загубите от обезценка. В Дружеството се прилага линеен метод на амортизация на нематериалните активи при определен полезен живот от 3 до 10 г.

Балансовата стойност на нематериалните активи подлежи на преглед за обезценка, когато са налице събития, или промени в обстоятелствата, които посочват, че балансовата стойност би могла да надвишава възстановимата им стойност. Загубите от обезценка се отчитат в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход (в печалбата или загубата за годината).

Нематериалните активи се отписват от отчета за финансовото състояние, когато се извадят трайно от употреба и не се очакват от тях бъдещи стопански изгоди или се продадат, към датата на прехвърляне на контрола към получателя на актива.

Печалбите или загубите от продажби на отделни активи от групата на "нематериалните активи" се определят чрез сравняването на възнаграждението, на което Дружеството очаква да има право (приходите от продажбата) и балансовата стойност на актива към датата, на която получателят получава контрол върху него. Те се посочват нетно, към "други доходи/ (загуби) от дейността" на лицевата страна на отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход.

3.9. Търговски и други вземания

Търговските вземания представляват безусловно право на Дружеството да получи възнаграждение по договори с клиенти и други контрагенти (т.е. то е обвързано само с изтичане на време преди изплащането на възнаграждението).

Първоначално оценяване

Търговските вземания се представят и отчитат първоначално по справедлива стойност на база цената на сделката, която стойност е обичайно равна на фактурната им стойност, освен ако те съдържат съществен финансиращ компонент, който не се начислява допълнително. В този случай те се признават по сегашната им стойност, определена при дисконтова норма в размер на лихвен процент, преценен за присъщ на длъжника.

Последващо оценяване

Дружеството държи търговските вземания единствено с цел събиране на договорни парични потоци и ги оценява последващо по амортизирана стойност, намалена с размера на натрупаната обезценка за кредитни загуби. (Пояснение 3.19.1).

Обезценка

Дружеството прилага модела на очакваните кредитни загуби за целия срок на търговските вземания, използвайки опростения подход, допускан от МСФО 9, и на база матричен модел за процента на загубата (Пояснение 3.22 и Пояснение 16).

3.10. Лихвоносни заеми и други предоставени финансови ресурси

Всички заеми и други предоставени финансови ресурси се представят първоначално по цена на придобиване (номинална сума), която се приема за справедлива стойност на предоставеното по сделката, нетно от преките разходи, свързани с тези заеми и предоставени ресурси.

След първоначалното им признаване лихвоносните заеми и други предоставени ресурси последващо се оценяват и представят в отчета за финансово състояние по амортизирана стойност, определена чрез прилагане на метода на ефективната лихва. Те са квалифицирани в

тази група, тъй като бизнес моделът на Дружеството е определен единствено с цел събиране на договорни парични потоци на главница и лихви. Амортизираната стойност е изчислена като са взети предвид всички видове такси, комисионни и други суми, асоциирани с тези заеми. Печалбите и загубите се признават в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход (в печалбата или загубата за годината) като финансови приходи (лихви) или разходи през периода на амортизация или когато вземанията се погасят, отпишат или редуцират.

Приходите от лихви се признават в съответствие с етапа, в който е класифициран съответният заем или друго вземане по предоставен финансов ресурс на база метода на ефективния лихвен процент.

Лихвоносните заеми и други предоставени финансови ресурси се класифицират като текущи, освен за частта от тях, за която дружеството-длъжник има безусловно право да уреди задължението си в срок над 12 месеца от края на отчетния период (*Пояснение 31*).

3.11. Пари и парични еквиваленти

Паричните средства включват касовите наличности и наличностите по разплащателните сметки и паричните еквиваленти - депозити в банки с оригинален матуритет до три месеца и средствата на депозитите с по-дълъг матуритет, които са свободно разполагаеми за Дружеството съгласно условията на договореностите с банките по време на депозита (*Пояснение 3.19.1*).

Последващо оценяване

Паричните средства и еквиваленти в банки се представят последващо по амортизирана стойност, намалена с натрупаната обезценка за очаквани кредитни загуби.

3.12. Търговски и други задължения

Търговските и другите текущи задължения в отчета за финансово състояние се представят по стойността на оригиналните фактури (цена на придобиване), която се приема за справедливата стойност на сделката и която ще бъде изплатена в бъдеще срещу получените стоки и услуги. В случаите на разсрочени плащания над обичайния кредитен срок, при които не е предвидено допълнително плащане на лихва или лихвата значително се различава от обичайния пазарен лихвен процент, задълженията се оценяват първоначално по тяхната справедлива стойност на база сегашната им стойност при дисконтова норма, присъща за Дружеството, а последващо – по амортизирана стойност

Задълженията за по парични гаранции и получени надвнесени суми от клиенти по договори за продажба на електрическа енергия имат специфичен характер, произтичащ от бизнес модела и политиката на Дружеството към взаимоотношенията му с неговите клиенти, поради което при изтичане на тяхната давност, те се трансформират в задължения от конструктивен тип. Тяхната оценка в отчета за финансовото състояние е първоначално в размер на номинала на оригинално събраната сума, а последващото, при трансформирането им в конструктивно задължение – на база допускането на висока платимост до момента на закриване на договора с клиента, вкл. поради политиката на Дружеството, на регулатора КЕВР и на предстоящите промени за следващите пет години. През 2020 г. е направена корекция на счетоводната политика относно третирането на платимостта и тези задължение се отписват при закриване на договорите с клиентите.

3.13. Лихвоносни заеми и други привлечени финансови ресурси

В отчета за финансово състояние всички заеми и други привлечени финансови ресурси се представят първоначално по цена на придобиване (номинална сума), която се приема за справедлива стойност на полученото по сделката, нетно от преките разходи, свързани с тези заеми и привлечени ресурси. След първоначалното им признаване лихвоносните заеми и други привлечени ресурси последващо се оценяват и представят в отчета за финансово състояние по амортизирана стойност, определена чрез прилагане на метода на ефективната лихва. Амортизираната стойност е изчислена като са взети предвид всички видове такси, комисионни и други разходи, вкл. дисконт или премия, асоциирани с тези заеми. Печалбите и загубите се признават в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход (в печалбата или загубата за годината) като финансови приходи или разходи (лихви) през периода на амортизацията или когато задълженията се отпишат или редуцират

Разходите за лихви се признават за срока на финансовия инструмент на база метода на ефективния лихвен процент.

Лихвоносните заеми и други привлечени финансови ресурси се класифицират като текущи, освен за частта от тях, за която Дружеството има безусловно право да уреди задължението си в срок над 12 месеца от края на отчетния период.

3.14. Лизинг

На началната дата на лизинга, която е по-ранната от двете дати – датата на лизинговото споразумение или датата на ангажирането на страните с основните условия на лизинговия договор, Дружеството прави анализ и оценка дали даден договор представлява или съдържа елементи на лизинг. Даден договор представлява или съдържа лизинг, ако по силата на него се прехвърлят срещу възнаграждение правото на контрол над използването на даден актив за определен период от време.

Лизингополучател

Дружеството прилага единен модел на признаване и оценка на всички договори за лизинг, с изключение на краткосрочните лизингови договори (лизингов договор със срок от 12 месеца или по-малко от датата на стартиране на лизинга и който не съдържа опция за покупка) и лизинговите договори на активи на ниска стойност (като таблети, персонални компютри, телефони, офис техника и други).

Дружеството не се е възползвало от практическата целесъобразна мярка на МСФО 16, която позволява на лизингополучателя за всеки клас идентифициран актив да не отделя нелизинговите от лизинговите компоненти, а вместо това да отчита всеки лизингов компонент и свързаните с него нелизингови компоненти като отделен лизингов компонент. За договори, които съдържат лизинг на един или повече лизингови и нелизингови компоненти, Дружеството прилага политика да разпределя възнаграждението по договори, които съдържат лизингови и нелизингови компоненти, на база относителните единични цени на лизинговите компоненти и съвкупната единична цена на нелизинговите компоненти.

а) активи с „право на ползване“

Дружеството признава в отчета за финансовото състояние актив с „право на ползване“ на датата на стартиране на лизинговите договори, т.е. датата, на която основният актив е на разположение за ползване от страна на дружеството-лизингополучател.

Активите с „право на ползване“ се представят в отчета за финансовото състояние по цена на придобиване, намалена с натрупаната амортизация, загуби от обезценка и корекциите, вследствие на преоценки и корекции на задължението по лизинг. Цената на придобиване включва:

- размера на първоначалната оценка на задълженията по лизинг;
- лизингови плащания, извършени към или преди началната дата, намалени с получените стимули по договорите за лизинг;
- първоначалните преки разходи, извършени от Дружеството, в качеството му на лизингополучател;
- разходи за възстановяване, които Дружеството ще направи за демонтаж и преместване на основния актив, възстановяване на обекта, на който активът е разположен, или възстановяване на основния актив в състоянието, изисквано съгласно договора.

Дружеството амортизира актива с „право на ползване“ за по-краткия период от полезния живот и срока на лизинговия договор. Ако собствеността върху актива се прехвърля по силата на лизинговия договор до края на срока на договора, то го амортизира за полезния му живот. Амортизацията започва да се начислява от датата на стартиране на лизинга.

Сроковете на амортизация по типове активи, предмет на договорите за лизинг, са както следва:

	2024 г.	2023 г.
Имоти	2-10 години	2-7 години
Автомобили	3 години	3 години

Дружеството е избрало да прилага модела на цената на придобиване за всички свои активи с „право на ползване“.

Активите с „право на ползване“ се тестват за обезценка в съответствие с МСС 36, като се прилага политика за определяне и отчитане на обезценката, аналогична на тази при имотите, машините и оборудването (дълготрайните материални активи). Възстановимата стойност на активите с

„право на ползване“ е по-високата от двете: справедлива стойност без разходи за продажба или стойност при употреба. За определянето на стойността при употреба на активите бъдещите парични потоци се дисконтират до тяхната настояща стойност като се прилага дисконтова норма преди данъци, която отразява текущите пазарни условия и оценки на времевата стойност на парите и рисковете специфични за съответния актив. Загубите от обезценка се определят като разлика между възстановимата и балансовата стойност (когато възстановимата стойност е по-ниска от балансовата), и се представят в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход като Други разходи.

Активите с „право на ползване“ и тяхната амортизация са представят на отделни редове в отчета за финансовото състояние и в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход.

б) задължения по лизинг

Дружеството признава задължения по лизинг на датата на стартиране на лизинга, оценени по настояща стойност на лизинговите плащания, които не са изплатени към тази дата. Те включват:

- фиксирани плащания (включително фиксирани по същество лизингови плащания), намалени с подлежащите на получаване лизингови стимули;
- променливи лизингови плащания, зависещи от индекси или проценти първоначално оценени, използвайки индексите или процентите на датата на стартиране на лизинга;
- цената за упражняване на опцията за покупка, ако е достатъчно сигурно, че Дружеството-лизингополучател ще ползва тази опция;
- плащания на санкции за прекратяване на лизинговите договори, ако в срока на лизинговия договор е отразено упражняването на опция за прекратяването на договора от страна на Дружеството-лизингополучател;
- сумите, които Дружеството очаква да плати на лизингодателите като гаранции за остатъчна стойност.

Променливите лизингови плащания, които не зависят от индекси или преоценки, а са свързани с изпълнение или с използването на основния актив, не се включват в оценката на задължението по лизинг и в актива „право на ползване“. Те се признават като текущ разход в периода, в който настъпи събитието или обстоятелството, довело до тези плащания и се включват към разходи за външни услуги (в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход), в печалбата и загубата за годината.

Лизинговите плащания се дисконтират с лихвения процент, заложен в договора, ако той може да бъде непосредствено определен или с диференциалния лихвен процент на Дружеството, който то би плащало в случай, че заеме финансови средства, необходими за получаването на актив със сходна стойност на актива „право на ползване“, за сходен период от време, при сходно обезпечение и в сходна икономическа среда.

Лизинговите плащания (вноски) съдържат в определено съотношение финансовия разход (лихва) и припадащата се част от лизинговото задължение (главница). Лихвените разходи по лизинга се представят в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход (в печалбата или загубата за годината) на Дружеството през периода на лизинга на периодична база, така че да се постигне постоянен лихвен процент за оставащата неизплатена част от главницата по лизинговото задължение, като се представят като „финансови разходи“.

Задълженията по лизинг се представят на отделен ред в отчета за финансовото състояние.

Дружеството оценява последващо задължението по лизинг като:

- увеличава балансовата стойност, за да отрази лихвата по задълженията по лизинг;
- намалява балансовата стойност, за да отрази извършените лизингови плащания;
- преоценява балансовата стойност на задълженията по лизинг, за да отрази преоценките или измененията на лизинговия договор;
- гаранциите за остатъчна стойност се преразглеждат и коригират, ако е необходимо към края на всеки отчетен период.

Дружеството преоценява задълженията си по лизинг (при което извършва и кореспондиращи записвания към съответните активи „право на ползване“), когато:

- има промяна в срока на лизинга или е възникнало събитие или обстоятелство, което е довело до промяна в оценката на опцията за закупуване, при което коригираните задължения по лизинг се преизчисляват с коригиран дисконтов процент;

- има промяна в плащанията за лизинг, произтичаща от промяна в индекс или процент или има промяна в сумите, които се очаква да бъдат дължими по гаранции за остатъчна стойност, при което коригираните задължения по лизинг се преизчисляват с непроменения (оригиналния) дисконтов процент (освен когато промяната в лизинговите плащания, произтича от промяна в плаващите лихвени проценти, в този случай се използва коригиран дисконтов процент, който отразява промените в лихвения процент);
- лизинговият договор е изменен и това изменение не е отразено като отделен лизинг, в този случай задължението по лизинг се преизчислява като се базира на срока на променения лизингов договор, дисконтирайки променените лизингови плащания с коригиран дисконтов процент към датата на влизане в сила на изменението.

в) Краткосрочни лизингови договори и лизингови договори основният актив, по които е с ниска стойност

Дружеството прилага освобождаването по реда на МСФО 16 от изискването за признаване на актив „право на ползване“ и задължение по лизинг за краткосрочните си лизингови договори за наем на мултифилтриращи системи за пречистване на вода и абонаментна такса за паркинг, и за лизинговите си договори на активи на ниска стойност, представляващи компютри, принтери, телефони и други активи, които са част от предоставената услуга в областта на информационните и телекомуникационни технологии, за които Дружеството счита, че са на ниска стойност като нови и се използват самостоятелно в Дружеството, без да са зависими и тясно свързани с други активи.

Плащанията във връзка с краткосрочни лизингови договори и лизингови договори, по които основният актив е с ниска стойност, се признават директно като текущ разход в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход (в печалбата или загубата за годината) на база линейен метод за периода на лизинга към разходи за външни услуги (Пояснение 22).

3.15. Акционерен капитал и резерви

Основен капитал

Основният капитал е представен по номиналната стойност на издадените и платени акции. Постъпленията от издадени акции над тяхната номинална стойност се отчитат като премиен резерв.

Резерв от отделяне

Резервът от отделяне е формиран през 2007 г., в резултат на договора за отделяне. Резервът има общ характер и може да се използва за разпределение на печалбата подобно на фонд неразпределена печалба.

3.16. Провизии

Провизии се признават, когато Дружеството има настоящо задължение (правно или конструктивно) в резултат на минали събития; има вероятност за погасяване на задължението да бъде необходим поток от ресурси, съдържащ икономически ползи; и може да бъде направена надеждна оценка на стойността на задължението. Когато Дружеството очаква, че някои или всички необходими за уреждането на провизията разходи ще бъдат възстановени, например съгласно застрахователен договор, възстановяването се признава като отделен актив, но само тогава, когато е практически сигурно, че тези разходи ще бъдат възстановени. Разходите за провизии се представят в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход (в печалбата или загубата за годината), нетно от сумата на възстановените разходи.

Когато ефектът от времевите разлики в стойността на парите е съществен, провизиите се дисконтират като се използва текуща норма на дисконтиране преди данъци, която отразява специфичните за задължението рискове. Когато се използва дисконтиране, увеличението на провизията в резултат на изминалото време, се представя като финансов разход.

3.17. Пенсионни и други задължения към персонала по социалното и трудово законодателство

Краткосрочни доходи

Краткосрочните доходи на персонала включват заплати, възнаграждения, междинни и годишни бонуси, вноски за социално осигуряване и годишни компенсиреми отпуски на служителите, които се очаква да бъдат изцяло уредени в рамките на 12 месеца след края на отчетния период. Когато Дружеството получи услугата, те се признават като разход за персонала в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход (в печалбата или загубата за годината) освен ако даден МСФО не изисква тази сума да се капитализира в себестойността на определен актив. Краткосрочните доходи на персонала се оценяват по недисконтираната сума на очакваните за уреждане разходи.

Към датата на всеки финансов отчет Дружеството прави оценка на сумата на очакваните разходи по натрупващите се компенсиреми отпуски, която се очаква да бъде изплатена като резултат от неизползваното право на натрупан отпуск. В оценката се включват приблизителната преценка за разходите за самите възнаграждения и разходите за вноски по задължителното обществено социално и здравно осигуряване, които работодателят дължи върху тези суми.

Дългосрочни доходи при пенсиониране

Планове с дефинирани вноски

Основно задължение на Дружеството като работодател в България е да извършва задължително осигуряване на наетия си персонал за фонд "Пенсии", допълнително задължително пенсионно осигуряване (ДЗПО), фонд "Общо заболяване и майчинство" (ОЗМ), фонд "Безработица", фонд "Трудова злополука и професионална болест" (ТЗПБ), и здравно осигуряване. Размерите на осигурителните вноски са регламентирани в Кодекса за социално осигуряване (КСО), както и в Закона за бюджета на ДОО и Закона за бюджета на НЗОК за съответната година.

Вноските се разпределят между работодателя и осигуреното лице в съответствие с правилата от Кодекса за социално осигуряване (КСО).

Тези осигурителни пенсионни планове, прилагани от Дружеството в качеството му на работодател, са планове с дефинирани вноски. При тях работодателят плаща месечно определени вноски в държавните фонд "Пенсии", фонд "ОЗМ", фонд "Безработица", фонд "ТЗПБ", както и в универсални и

професионални пенсионни фондове - на база фиксирани по закон проценти и няма правно или конструктивно задължение да доплаща във фондовете бъдещи вноски в случаите, когато те нямат достатъчно средства да изплатят на съответните лица заработените от тях суми за периода на трудовия им стаж. Аналогични са и задълженията по отношение на здравното осигуряване.

Дължимите от Дружеството вноски по плановите с дефинирани вноски за социалното и здравно осигуряване се признават като текущ разход в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход (в печалбата или загубата), освен ако даден МСФО не изисква тази сума да се капитализира в себестойността на определен актив, и като текущо задължение в недисконтиран размер, заедно и в периода на полагане на труда и на начислението на съответните доходи на наетите лица, с които доходи вноските са свързани.

Планове с дефинирани доходи

Съгласно Кодекса на труда дружеството в качеството му на работодател е задължено да изплаща на персонала си обезщетение в размер на brutното трудово възнаграждение на съответния служител за два месеца при прекратяване на трудовото правоотношение с него поради пенсиониране. В случай, че служителят е придобил в предприятието или в същата група предприятия десет години трудов стаж през последните двадесет години, обезщетението е в размер на brutното трудово възнаграждение за шест месеца. По своите характеристики тези схеми представляват нефондирани планове с дефинирани доходи.

Съгласно Колективния трудов договор, ако служителят е работил в областта на енергетиката през последните 10 години той трябва да получи 4 brutни месечни заплати, а ако е работил в бранша над 10 години – 6 brutни месечни заплати.

Планът за доходи на персонала при пенсиониране не е финансиран.

Дружеството определя своите задължения за изплащане на доходи на персонала при пенсиониране като използва актюерски метод на оценка.

Изчислението на размера на тези задължения налага участието на квалифицирани актюери, за да може да се определи тяхната сегашна стойност към датата на финансовия отчет, по която те се представят в отчета за финансовото състояние, а респективно изменението в стойността им, се представя в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход като: а) разходите за текущ и минал стаж, разходите за лихва и ефектите от съкращенията и урежданията се признават веднага, в периода, в който възникнат, и се представят в текущата печалба или загуба, по статия „разходи за персонал”, б) ефектите от последващите оценки на задълженията, които по същество представляват актюерски печалби и загуби, се признават веднага, в периода, в който възникнат, и се представят към другите компоненти на всеобхватния доход, по статия „последващи оценки на пенсионни планове с дефинирани доходи”. Актюерските печалби и загуби произтичат от промени в актюерските предположения и опита.

Към датата на всеки годишен финансов отчет Дружеството назначава сертифицирани актюери, които издават доклад с техните изчисления относно дългосрочните му задължения към персонала за обезщетения прекратяване на трудовото правоотношение поради при пенсиониране. За целта те прилагат кредитния метод на прогнозните единици. Сегашната стойност на задължението по дефинираните доходи се изчислява чрез дискотиране на бъдещите парични потоци, които се очаква да бъдат изплатени в рамките на матурирета на това задължение и при използването на лихвените равнища на държавни дългосрочни облигации с подобен срок, котиращи в България, където функционира и самото дружество.

Доходи при напускане

Съгласно разпоредбите на трудовото и осигурително законодателство в България, дружеството в качеството му на работодател има задължение да изплати при прекратяване на трудовия договор на служители, преди пенсиониране, определени видове обезщетения.

Дружеството признава задълженията към персонала по доходи при напускане, когато е демонстриран обвързващ ангажимент, вкл. и на база публично анонсиран план, (напр. за реструктуриране), да се прекрати трудовият договор със съответните лица без да има възможност да се отмени, или при

формалното издаване на документите в случаите на доброволно напускане. Доходи при напускане, платими след повече от 12 месеца, се дискотират и представят в отчета за финансовото състояние по тяхната сегашна стойност.

3.18. Данъци

Текущ корпоративен данък върху печалбата

Текущите данъчни активи и пасиви за текущия и предходни периоди се признават по сумата, която се очаква да бъде възстановена от или платена на данъчните власти. При изчисление на текущите данъци се прилагат данъчните ставки и данъчните закони, които са в сила или са в значителна степен приети към отчетната дата.

Текущите данъци се дебитират или кредитират директно в собствения капитал (а не в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход), когато данъкът се отнася до статии, които са били признати директно в собствения капитал през същия или предходни отчетни периоди.

Отсрочени данъци

Отсрочените данъци се признават по балансовия метод за всички временни разлики към отчетната дата, които възникват между данъчната основа на активите и пасивите и техните балансови стойности.

Отсрочени данъчни пасиви се признават за всички облагаеми временни разлики, освен до степента, до която отсроченият данъчен пасив възниква от първоначално признаване на актив или пасив от дадена сделка, която не е бизнес комбинация и не влияе нито върху счетоводната печалба, нито върху данъчната печалба или загуба към момента на извършване на сделката.

Активи по отсрочени данъци се признават за всички намаляеми временни разлики, пренесени неизползвани данъчни кредити и неизползвани данъчни загуби, до степента, до която е вероятно да е налице облагаема печалба, срещу която да бъдат използвани намаляемите временни разлики, пренесените неизползвани данъчни кредити и неизползваните данъчни загуби, освен ако отсроченият данъчен актив възниква от първоначално признаване на актив или пасив от

дадена сделка, която не е бизнес комбинация и не влияе нито върху счетоводната печалба, нито върху данъчната печалба или загуба към момента на извършване на сделката.

Дружеството извършва преглед на балансовата стойност на отсрочените данъчни активи към края на всеки отчетен период и я намалява до степента, до която вече не е вероятно да бъде реализирана достатъчна облагаема печалба, която да позволява целия или част от отсрочения данъчен актив да бъде възстановен.

Непризнатите отсрочени данъчни активи се преразглеждат към края на всеки отчетен период и се признават до степента, до която е станало вероятно да бъде реализирана бъдеща облагаема печалба, която да позволи отсрочения данъчен актив да бъде възстановен.

Отсрочените данъчни активи и пасиви се оценяват по данъчните ставки, които се очаква да бъдат в сила за периода, в който активът се реализира или пасивът се уреди, въз основа на данъчните ставки (и данъчни закони), действащи или влезли в сила, в значителна степен, към отчетната дата.

Отсрочените данъци се дебитират или кредитират директно в собствения капитал (а не в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход), когато данъкът се отнася до статии, които са били признати директно в собствения капитал през същия или предходни отчетни периоди.

Дружеството компенсира отсрочени данъчни активи и пасиви само тогава, когато има законово право да приспада текущи данъчни активи срещу текущи данъчни пасиви и отсрочените данъчни активи и пасиви се отнасят до данъци върху дохода, наложени от един и същ данъчен орган за едно и също данъчно задължено предприятие.

Към 31 декември 2024 г. приложената номинална данъчна ставка е 10% (31.12.2023 г.: 10%).

Данък върху добавената стойност (ДДС)

Приходите, разходите и активите се признават нетно от ДДС, с изключение на случаите, когато:

- ДДС, възникващ при покупка на активи или услуги, не е възстановим от данъчните власти, в който случай ДДС се признава като част от цената на придобиване на актива или като част от съответната разходна позиция, както това е приложимо; и
- Търговските вземания и задължения, които се отчитат с включен ДДС.

3.19. Финансови инструменти

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

3.19.1. Финансови активи

Първоначално признаване, класификация и оценяване

При първоначалното им признаване финансовите активи се класифицират в три групи, според последващата им оценка: по амортизирана стойност; по справедлива стойност през другия всеобхватен доход; и по справедлива стойност през печалбата или загубата.

Дружеството първоначално оценява финансовите активи по справедлива стойност, а в случай на финансови активи, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата, се добавят преките разходи по сделката. Изключение са търговските вземания, които не съдържат съществен компонент на финансиране - те се оценяват на база цената на сделката, определена съгласно МСФО 15 (Пояснение 3.3).

Покупките или продажбите на финансови активи, чиито условия изискват доставка на активите в рамките на даден период от време, установен обикновено с нормативна разпоредба или действаща практика на съответния пазар (редовни покупки), се признават на датата на търгуване (сделката), т.е. на датата, на която Дружеството е поело ангажимент да закупи или продаде актива.

Класификацията на финансовите активи при първоначалното им признаване зависи от характеристиките на договорните парични потоци на съответния финансов актив и бизнес модела на Дружеството за неговото управление. За да бъде класифициран и оценяван по амортизирана стойност или по справедлива стойност през друг всеобхватен доход, условията на даден финансов актив трябва да пораждат парични потоци, които представляват "само

плащания по главницата и лихвата (СПГЛ)" по неиздължената сума на главницата. За целта се извършва анализ чрез тест на СПГЛ на нивото на инструмент.

Бизнес моделът на Дружеството за управление на финансовите активи отразява начина, по който Дружеството управлява финансовите си активи за генериране на парични потоци. Бизнес моделът определя дали паричните потоци произтичат от събирането на договорни парични потоци, на продажба на финансовите активи, или и двете.

Всички приходи и разходи, свързани с финансовите активи, които се оценяват по справедливи стойности и които са признати в печалбата и загубата, се включват във финансови разходи, финансови приходи с изключение на обезценката на очакваните кредитни загуби на търговски и други вземания.

Последващо оценяване

За целите на последващото оценяване финансовите активи на Дружеството са класифицирани в категория *Финансови активи по амортизирана стойност (дългови инструменти)*.

Финансови активи по амортизирана стойност (дългови инструменти)

Дружеството оценява финансовите активи по амортизирана стойност, когато са удовлетворени и двете условия по-долу:

- финансовият актив се държи и използва в рамките на бизнес модел, имащ за цел неговото държане с оглед получаване на договорните парични потоци от него, и
- условията на договора за финансов актив пораждат парични потоци на конкретни дати, които представляват само плащания на главницата и лихвите върху неиздължената сума на главницата.

Финансовите активи по амортизирана стойност впоследствие се оценяват на база метода на ефективния лихвен процент (ЕЛП). Те подлежат на обезценка. Печалбите и загубите се признават в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход (в печалбата или загубата за годината), когато активът бъде отписан, модифициран или обезценен.

Финансовите активи по амортизирана стойност на Дружеството включват: парични средства и парични еквиваленти, търговски вземания, вземания от свързани лица, вкл. предоставени краткосрочни заеми и други вземания (*Пояснения 16, Пояснение 19, Пояснение 24*).

Финансови активи по справедлива стойност през печалбата или загубата

Финансови активи, за които не е приложим бизнес модел „държани за събиране на договорните парични потоци“ или бизнес модел „държани за събиране и продажба“, както и финансови активи, чиито договорни парични потоци не са единствено плащания на главница и лихви, се отчитат по справедлива стойност през печалбата или загубата и оценяват по справедлива стойност в печалбата или загубата, независимо от бизнес модела. Всички деривативни финансови инструменти се отчитат в тази категория с изключение на тези, които са определени и ефективни като хеджиращи инструменти и за които се прилагат изискванията за отчитане на хеджирането (виж по-долу).

Промените в справедливата стойност на активите в тази категория се отразяват в печалбата и загубата. Справедливата стойност на финансовите активи в тази категория се определя чрез котирани цени на активен пазар или чрез използване на техники за оценяване, в случай че няма активен пазар. Финансови активи по справедлива стойност в печалбата или загубата се отнасят в отчета за финансовото състояние по справедлива стойност, като нетните промени в справедливата стойност се признават в отчета за доходите.

Отписване

- Финансов актив (или, когато е приложимо, част от финансов актив или част от група от сходни финансови активи) се отписва от отчета за финансовото състояние на Дружеството когато:
- правата за получаване на паричните потоци от актива са изтекли, или
- правата за получаване на парични потоци от актива са прехвърлени или Дружеството е поело задължението да плати напълно получените парични потоци, без съществена забава, към трета страна чрез споразумение за прехвърляне; при което:
 - а) Дружеството е прехвърлило в значителна степен всички рискове и ползи от собствеността върху актива; или

б) Дружеството нито е прехвърлило, нито е запазило в значителна степен всички рискове и ползи от собствеността върху актива, но не е запазило контрола върху него.

Когато Дружеството е прехвърлило правата си за получаване на парични потоци от актива или е встъпило в споразумение за прехвърляне, то прави оценка на това дали и до каква степен е запазило рисковете и ползите от собствеността. Когато Дружеството нито е прехвърлило, нито е запазило в значителна степен всички рискове и ползи от собствеността върху финансовия актив, нито е прехвърлило контрола върху него, то продължава да признава прехвърления актив до степента на продължаващото си участие в него. В този случай Дружеството признава и свързаното с това задължение. Прехвърленият актив и свързаното задължение се оценяват на база, която отразява правата и задълженията, които Дружеството е запазило.

Продължаващо участие, което е под формата на гаранция върху прехвърления актив, се оценява по по-ниската от: първоначалната балансова стойност на актива и максималната сума на възнаграждението, което може да се изиска Дружеството да изплати.

Обезценка на финансови активи

Дружеството признава коректив (провизия за обезценка) за очаквани кредитни загуби за всички дългови инструменти, които не се отчитат по справедлива стойност през печалбата или загубата.

Очакваните кредитни загуби се изчисляват като разлика между договорните парични потоци, дължими съгласно условията на договора, и всички парични потоци, които Дружеството очаква да получи, дисконтирани с първоначалния ефективен лихвен процент. Очакваните парични потоци включват и паричните потоци от продажбата на държаното обезпечение или други кредитни подобрения, които представляват неразделна част от условията на договора.

Предоставени заеми на свързани лица и парични средства и еквиваленти

За изчислението на очакваните кредитни загуби по предоставени заеми и по паричните средства и еквиваленти в банки, Дружеството прилага *общия подход за обезценка*, определен от МСФО 9.

Съгласно този подход Дружеството прилага "тристепенен" модел за обезценка въз основа на промени спрямо първоначалното признаване на кредитното качество на финансовия инструмент (актив).

Очакваните кредитни загуби се признават на два етапа:

а) Финансов актив, който не е кредитно обезценен при първоначалното му възникване/придобиване, се класифицира в Етап (Stage) 1. От първоначалното му признаване неговият кредитен риск и качества са обект на непрекъснато наблюдение и анализи. Очакваните кредитни загуби на финансовите активи, класифицирани в Етап 1 се определят на база на кредитни загуби, които са резултат от възможни събития на неизпълнение, които биха могли да настъпят в рамките на следващите 12 месеца от живота на съответния актив (12-месечни очаквани кредитни загуби за инструмента).

б) В случаите, когато след първоначалното признаване на финансов актив, кредитният му риск нарасне значително и в резултат от това неговите качества се влошат, той се класифицира в Етап (Stage) 2. Очакваните кредитни загуби на финансовите активи, класифицирани в Етап 2 се определят за целия оставащ живот (срок) на съответния актив, независимо от момента на настъпването на неизпълнението (очаквани кредитни загуби за целия живот (срок) на инструмента).

Ръководството на Дружеството е разработило политика и комплекс от критерии за анализ, установяване и оценка настъпване на състояние на „значително нарастване на кредитния риск“.

В случаите, когато кредитният риск на финансов актив нарасне до ниво, което индикира, че има настъпило събитие на неизпълнение, финансовият актив се счита за обезценен и той се класифицира в Етап (Stage) 3. На този етап се установяват и изчисляват понесените загуби по съответния актив за целия му оставащ живот (срок).

Ръководството на Дружеството е извършило съответни анализи, на база на които е определило комплекс от критерии за събития на неизпълнение. Един от тях е просрочия на дължими договорни плащания повече от 90 дни, освен ако за определен инструмент не са налице обстоятелства, които правят оборимо това твърдение. Наред с него, се наблюдават и други събития, въз основа на вътрешна и външна информация, които са индикатор, че длъжникът не е в състояние да изплати (възстанови) всички все още дължими от него суми по договор, вкл. като

се вземат предвид и всички кредитни обезпечения и улеснения, държани от Дружеството. Дружеството коригира очакваните кредитни загуби, определени на база исторически данни, с прогнозни макроикономически показатели, за които е установено, че има корелация и се очаква да окажат влияние върху размера на очакваните кредитни загуби в бъдеще (*Пояснение 3.3*).

Търговски и други вземания и активи по договори с клиенти

За изчисляване на очакваните кредитни загуби на търговските вземания и активите по договори с клиенти Дружеството е избрало и прилага опростен подход на база матрица за изчисление на очаквани кредитни загуби и не проследява последващите промени в кредитния им риск. При този подход то признава коректив (провизия за обезценка) въз основа на очакваната кредитна загуба за целия срок на вземанията към всяка отчетна дата. Дружеството е разработило и прилага матрица(и) за провизиране (*Пояснение 16*).

За отделни вземания, обичайно с голям размер или при специфични обстоятелства на длъжника, се прилага индивидуален подход на база вероятностно-претеглени сценарии за бъдеща събираемост и очакваните кредитни загуби за целия живот на вземането. (*Пояснение 16*).

Отписване

Финансовите обезценени активи се отписват, когато не съществува разумно очакване за събиране на паричните потоци по договора.

3.19.2. Финансови пасиви

Първоначално признаване, класификация и оценяване

Финансовите пасиви на Дружеството включват търговски и други задължения, задължения към свързани лица и банкови овърдрафти.

При първоначално им признаване, обичайно, те се класифицират като пасиви по амортизирана стойност.

Първоначално всички финансови пасиви се признават по справедлива стойност, а в случая на заеми и привлечени средства, и търговски и други задължения, нетно от преките разходи по сделката.

Последващо оценяване

Последващото оценяване на финансовите пасиви зависи от тяхната класификация. Обичайно те се класифицират и оценяват по амортизирана стойност.

Класификационни групи

Получени заеми и други привлечени средства

След първоначалното им признаване, Дружеството оценява лихвоносните заеми и привлечени средства по амортизирана стойност, чрез метода на ефективния лихвен процент. Печалбите и загубите се признават в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход (в печалбата или загубата за годината), когато съответният финансов пасив се отписва, както и чрез амортизацията на база ефективен лихвен процент.

Амортизираната стойност се изчислява като се вземат под внимание каквито и да било дисконти или премии при придобиването, както и такси или разходи, които представляват неразделна част от ефективния лихвен процент. Амортизацията се включва като "финансов разход" в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход.

Отписване

Финансовите пасиви се отписват, когато задължението бъде погасено, или прекратено, или изтече. Когато съществуващ финансов пасив бъде заменен с друг от същия кредитор при по същество различни условия, или условията на съществуващ пасив бъдат съществено променени, тази размяна или модификация се третира като отписване на първоначалния пасив и признаване на нов. Разликата в съответните балансови суми се признава в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход (в печалбата или загубата за годината).

Компенсирание на финансови инструменти

Финансовите активи и финансовите пасиви се компенсират (нетират) и в отчета за финансовото състояние се отразява нетната сума, ако съществува приложимо законно право за компенсиране на признатите суми и ако е налице намерение за уреждане на нетна основа, или за едновременно реализиране на активите и уреждане на пасивите.

Това изискване произтича от идеята на реалната стопанска същност на отношенията на Дружеството с даден контрагент, че при едновременното съществуване на тези две изисквания очакваният фактически бъдещ паричен поток и ползи от тези разчети за предприятието е нетният поток, т.е. нетната сума отразява реалното право или задължение на Дружеството от тези финансови инструменти - при всички обстоятелства да получи или плати единствено и само нетната сума. Ако не са налице едновременно и двете условия се приема, че правата и задълженията на Дружеството по повод тези насрещни разчети (финансови инструменти) не се изчерпват при всички ситуации само и единствено с получаването или плащането на нетната сума.

Политиката за нетирането е свързана и с оценката, представянето и управлението на реалния кредитен и ликвиден риск, свързан с тези насрещни разчети.

Критериите, които се прилагат за установяване на "наличие на текущо и правно приложимо право за нетиране" са:

- да не зависи от бъдещо събитие, т.е. да не е приложимо само при настъпване на някакво бъдещо събитие;
- да бъде възможно за упражняване и защитимо с правни способности в хода на (кумулятивно):
 - обичайната дейност,
 - в случай на неизпълнение/просрочие, и
 - в случай на неплатежоспособност или несъстоятелност.

Приложимостта на критериите се оценява спрямо изискванията на българското законодателство и установените договорености между страните. Условието за "наличие на текущо и правно приложимо право за нетиране" винаги и задължително се оценява заедно с второ условие - за "задължително намерение за уреждане на тези разчети на нетна база".

3.20. Оценяване на справедлива стойност

Някои от активите и пасивите на Дружеството се оценяват и представят и/или само оповестяват по справедлива стойност за целите на финансовото отчитане. Такива са на повтаряща се (ежегодна) база – получени банкови заеми и предоставени заеми на трети лица, определени търговски и други вземания и задължения.

Справедливата стойност е цената, която би била получена при продажбата на даден актив или платена при прехвърлянето на пасив в обичайна сделка между независими пазарни участници на датата на оценяването. Справедливата стойност е изходяща цена и се базира на предположението, че операцията по продажбата ще се реализира или на основния пазар за този актив или пасив, или в случай на липса на основен пазар – на най-изгодния пазар за актива или пасива. Като определеният като основен, така и най-изгодният пазар са такива пазари, до които Дружеството задължително има достъп.

Измерването на справедливата стойност се прави от позицията на предположенията и преценките, които биха направили потенциалните пазарни участници когато те биха определяли цената на съответния актив или пасив, като се допуска, че те биха действали за постигане на най-добра стопанска изгода от него за тях.

Оценяването на справедливата стойност на нефинансов актив взема предвид способността на пазарен участник да генерира икономически изгоди от използването на актива според най-ефективната и най-добрата му употреба или от продажбата на актива на друг пазарен участник, който ще използва актива според най-ефективната и най-добрата му употреба.

Дружеството използва оценителски методи, уместни при обстоятелствата, за които има достатъчно данни за оценяване на справедливата стойност като се максимизира използването на подходящи наблюдавани входящи данни и се свежда до минимум използването на ненаблюдавани входящи данни.

Всички активи и пасиви, които са оценени по справедлива стойност или за които се изисква оповестяване на справедлива стойност във финансовия отчет, са групирани в категории според йерархията на справедливата стойност, както е описано по-долу, въз основа на най-ниското ниво използвани входящи данни, които имат значително влияние при оценяването на справедливата стойност като цяло:

- Ниво 1 – Използват се котираны (некоригирани) цени на активни пазари за идентични активи или пасиви;
- Ниво 2 – Оценъчни техники, при които се използват входящи данни, които са различни от директно котираны цени, но са пряко или косвено достъпни за наблюдение, вкл. когато котираните цени са обект на определени корекции; и
- Ниво 3 – Оценъчни техники, при които се използват входящи данни, които в значителната си част са ненаблюдаеми.

За тези активи и пасиви в Дружеството са разработени вътрешни правила и процедури за оповестяването на справедливата стойност.

3.21. Въпроси свързани с климата

В съответствие с предходната година, към 31 декември 2024 г. Дружеството не е идентифицирало значителни рискове, предизвикани от климатичните промени, които биха могли да окажат негативно и съществено влияние върху финансовите отчети на Дружеството. Ръководството непрекъснато оценява въздействието на свързаните с климата въпроси.

3.22. Съществени счетоводни преценки, приблизителни оценки и предположения

Изготвянето на финансовия отчет налага ръководството да направи преценки, приблизителни оценки и предположения, които влияят върху стойността на отчетените активи и пасиви, и оповестяването на условни пасиви към отчетната дата, както и върху отчетените приходи и разходи за периода. Несигурностите, свързани с направените предположения и приблизителни оценки биха могли да доведат до фактически резултати, които да изискват съществени корекции в балансовите стойности на съответните активи или пасиви в следващи отчетни периоди.

Приблизителни оценки и предположения

Основните предположения, които са свързани с бъдещи и други основни източници на несигурности в приблизителните оценки към края на отчетния период, и за които съществува значителен риск да доведат до съществени корекции в балансовите стойности на активите и пасивите през следващия отчетен период, са посочени по-долу. Дружеството базира своите предположения и преценки на параметри, налични към датата на изготвяне на финансови отчети. Съществуващите обстоятелства и предположения за бъдещи промени все пак биха могли да се променят поради изменения на пазарите или обстоятелства извън контрола на Дружеството. Такива промени намират отражение в предположенията, тогава когато настъпят.

При прилагането на възприетите счетоводни политики, ръководството на Дружеството е направило следните преценки, които имат най-съществен ефект върху сумите, признати във финансовия отчет:

3.22.1. Приходи от договори с клиенти

Ключовите преценки и предположения, които оказват съществено влияние върху размера и срока за признаване на приходите от договори с клиенти са оповестени в *Пояснение 3.3.1 и Пояснение 4* и са както следва:

- *Определяне момента във времето на изпълнение на задължението* по доставка на електрическа енергия;
- *Съображения, свързани с взаимоотношенията принципал срещу агент* - в рамките на предмета на дейност Дружеството осъществява определени сделки, за които то е определило, че е в ролята на агент съгласно МСФО 15, както следва:
 - Продажба на електрическа енергия, произведена от ВЕИ производители (до 30.09.2019 г. с мощност до 4 Мвт, от 01.10.2019 г. с мощност до 1 Мвт, от 01.07.2021 г. с мощност до 0.5 Мвт) на НЕК;
 - Продажба на електроенергия от името на ВЕИ производители (от 01.10.2019г. с мощност по голяма или равна на 1 Мвт. и от 01.07.2021г. с мощност до 0.5 Мвт) на БНЕБ – сделки, при които Дружеството отчита нетни приходи до размера на договореното

- възнаграждение с ВЕИ производителите за извършената услуга по препродажба, под формата на комисионна, изчислена на база продаденото количество електроенергия;
- Такси за мрежови услуги, определени по цени на КЕВР и събирани от клиентите в полза на разпределителните дружества;
 - Компонентата *Задължение към обществото* - определена по цена на КЕВР и събирана от клиентите в полза на ФСЕС;

3.22.2. Изчисление на очаквани кредитни загуби за финансови активи, отчитани по амортизируема стойност

Измерването на очакваната кредитна загуба за финансови активи, отчитани по амортизирана стойност (предоставени заеми, търговски и други вземания и активи по договори с клиенти), както и за предоставени парични гаранции е област, която изисква използването на комплексни модели и съществени предположения за бъдещи икономически условия и кредитно поведение на клиенти и длъжници (например вероятността контрагентите да не изпълнят задълженията си и произтичащите от тях загуби).

За прилагането на тези изисквания ръководството на Дружеството прави редица съществени преценки, като:

- а) определяне на критерии за идентифициране и оценка на значително увеличение на кредитния риск;
- б) избор на подходящи модели и предположения за измерване на очакваните кредитни загуби;
- в) формиране на групи от сходни финансови активи (портфейли) за целите на измерването на очакваните кредитни загуби;
- г) установяване и оценка за зависимостта между историческите проценти на просрочие и поведението на определени макропоказатели, за да се отразят ефектите от прогнозите за тези макропоказатели в бъдеще при изчисленията на очакваните кредитни загуби. (Пояснение 16).

За търговските и други вземания, вземания от свързани лица и активи по договори с клиенти:

Дружеството използва матрица(и) за провизии за изчислението на очакваните кредитни загуби от търговските и други вземания, вкл. от свързани лица, и активите по договор.

Процентите на провизиите се базират на дните просрочие за групи от различни клиентски сегменти, които имат сходни модели на загуба.

Матрицата(ите) за провизии първоначално се основава на детайлни исторически наблюдения за проценти на несъбираемост на вземанията на Дружеството и движението на вземанията по групи просрочия. Обичайно се използват исторически данни за 3 години спрямо датата на финансовия отчет, с изключение на матрицата(ите) за провизии на съдебните вземания, за които се използват исторически данни за 7 години спрямо датата на финансовия отчет. Дружеството калибрира матрицата(ите) така, че да коригира исторически установените зависимости за кредитните загуби спрямо определени макроси, с прогнозната информация, прилагайки вероятностно-претеглени сценарии (ако е необходимо и практически приложимо). Например, ако се очаква дадени прогнозни икономически условия да се влошат или подобрят през следващата година, което може да доведе до доказано корелационно увеличение на просрочието в дадения сектор (тип клиент), историческите проценти на неизпълнение се коригират. Към всяка отчетна дата, наблюдаваните исторически проценти на неизпълнение се актуализират и се отчитат ефектите от промените в прогнозните оценки.

Ръководството е направило специален анализ и оценка за влиянието на санкциите и ограниченията върху събираемостта на неговите търговски вземания и е оценило, че не е налице съществено такова. Поради това то не е направило корекции в матриците, а и в данните на сценариите при определянето на очакваните кредитни загуби.

Оценката на съотношението между наблюдаваните исторически проценти на неизпълнение, прогнозните икономически условия и очакваните кредитни загуби е съществена счетоводна оценка. Стойността на очакваните кредитни загуби е чувствителна към промени в обстоятелствата и прогнозните условия. Историческите кредитни загуби на Дружеството и прогнозните икономически условия могат да се отклоняват за действителната несъбираемост в бъдеще.

Специфична обезценка за очаквани кредитни загуби се изчислява за клиенти със следния статус:

- За вземания от клиенти в несъстоятелност и ликвидация – Дружеството е оценило и исторически е доказано, че обичайно няма надеждна гаранция за събирането на такива вземания и признава 100% обезценка;
- За съдебни и присъдени вземания до 3 години се изчислява обезценка съобразно историческия % на събираемост на тези вземания (при доказани обстоятелства, коригиран и с корелационен фактор за напред). За съдебни и присъдени вземания над 3 години се признава 100% обезценка;
- За съдебни вземания, прекратени на основание чл.433 от ГПК се прилага 100% обезценка;.
- За търговските вземания от клиенти над 1 година на основание член 51 от ПИКЕЕ и тези със статус съдебен на същото основание се признава 100% обезценка, вкл. поради законодателните промени през периода и отмяната на ПИКЕЕ;
- За индивидуални проблемни вземания при специални условия и/или над определен стойностен размер, обезценката от кредитни загуби се определя като се разработват различни сценарии на събираеми бъдещи парични потоци, които сценарии се претеглят в общ резултат на база преценката на ръководството за тяхната вероятност за настъпване.

Информацията за очакваните кредитни загуби от търговските и други вземания, вземанията от свързани лица и активите по договор на Дружеството са оповестени в *Пояснение 24*.

Парични средства

За изчислението на очакваните кредитни загуби по паричните средства и еквиваленти в банки, Дружеството прилага общия „триетапен“ подход за обезценка, определен от МСФО 9. За целта се прилага модел, базиран на публикуваните рейтинги на банките, определени от международно признати рейтингови фирми като Moody's, Fitch, S&P, BCRA и Bloomberg. На тази база, от една страна, се определят показателите за PD (вероятности за неизпълнение), като се използват публичните данни на PD, рефериращи към рейтинга на съответната банка, а от друга, чрез промяната на рейтинга на съответната банка от период в период, Дружеството оценява наличието на завишен кредитен риск.

Загубите при неизпълнение се оценяват по формулата:

$$ECL = PD \times LGD \times EAD,$$

където:

ECL е показателят за очаквани кредитни загуби

PD е показателят за вероятност за неизпълнение

LGD е показателят за загубата при неизпълнение, и

EAD е показателят на сума на експозицията при неизпълнение.

При определянето на LGD се взема предвид наличието на гарантирани и/или обезпечени суми по съответните банкови сметки.

3.22.3. Нефактурирана енергия

Приходите от продажба на електрическа енергия се признават в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на месечна база за периода, за който се отнася потреблението.

През 2007 г. Електрохолд Продажби ЕАД премина към фактуриране на база 1-месечно ролиращо отчитане на електрическата енергия и по тази причина Дружеството прави приблизителна оценка за неотчетената консумирана енергия към края на месеца. Разликата в приблизителните оценки за периодите се признава като приход или разход в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход. Тази преценка е направена на база историческа информация за потреблението и тенденции. Поради естеството на факторите и предположенията, заложиени в методиката, е възможно приблизителните оценки да се различават от фактическите резултати. Сумата на нефактурираната енергия се коригира в посока на увеличение или намаление в зависимост от сезонните колебания. Допълнителна информация е представена в *Пояснение 4*.

3.22.4. Провизия за съдебни искове и провизия за санкции

Дружеството е страна в редица значителни съдебни спорове и производства въз основа на които са признати провизии или са оповестени условни задължения, които са представени в *Пояснение 30*.

Необходими са значителни преценки и предположения от ръководството, със съдействието на вътрешни правни експерти и привлечени външни адвокати, при оценката на потенциалните ефекти от тях (т.е. дали задължението трябва да бъде признато или да бъде оповестено условно задължение и дали потенциалните изходящи потоци могат да бъдат надеждно оценени) поради присъщата несигурност относно крайния изход на тези спорове и производства и тяхната сложност.

Изходът от тези съдебни спорове е несигурен и действителните ресурси, необходими за покриване на задълженията, може да се различават от признатите суми. Допълнителна информация е представена в *Пояснение 30*.

3.22.5. Провизия за енергийна ефективност

Съгласно разпоредбите на Закона за енергийната ефективност (ЗЕЕ), „Електрохолд Продажби“ ЕАД е задължено лице по смисъла на чл. 14а, ал. 4, т. 1. Индивидуалните цели на Дружеството са определени в съответствие с разпоредбите на ЗЕЕ и в съответствие с Интегрирания план в областта на енергетиката и климата на Република България от Министерски съвет. Индивидуалната цел на Дружеството за 2024 г. е утвърдена със Заповед на Министъра на енергетиката. Отчитането на енергийните спестявания, постигнати от задължените лица се осъществява чрез Удостоверения за енергийни спестявания издавани („УЕС“) от Агенцията за устойчиво енергийно развитие („АУЕР“). Предоставени са няколко възможности за изпълнението на целите:

- ✓ Преки инвестиции в енергийни спестявания при крайното потребление на енергия с финансиране на крайния ползвател на мерките;
- ✓ Предлагане на енергийно ефективни услуги на крайни клиенти, включително чрез сътрудничество с ЕСКО;
- ✓ Вноски във Фонд „Енергийна ефективност и възобновяема енергия“ или друг финансов посредник в условията на свободно договаряне;
- ✓ Придобиване (покупка) на УЕС от мерки, изпълнени от други лица, като задълженото лице следва да докаже приноса си за изпълнение на мерките когато са за програмен период 2021 г. - 2030 г.

Съгласно ЗЕЕ на Дружеството са определени следните цели за периода 2017 г. - 2020 г.:

- За 2017 г.: 51.885 GWh с Решение на МС № 796 от 20.12.2017 г.;
- За 2018 г.: 76.960 GWh с Протокол № 27 от 11.07.2018 г. на МС;
- За 2019 г.: 52.425 GWh с Протокол № 43/23.10.2019 г. на МС;
- За 2020 г.: 73.859 GWh с Протокол № 43/22.07.2020 г. на МС;

За периода 2021 г. - 2030 г.:

- За 2021 г.: 10.742 GWh със Заповед на Министъра на енергетиката № Е-РД-16-216/07.04.2021 г.
- За 2022 г.: 9.320 GWh със Заповед на Министъра на енергетиката № Е-РД-16-195/29.03.2022 г.
- За 2023 г.: 10.653 GWh със Заповед на Министъра на енергетиката № Е-РД-16-183/31.03.2023 г.
- За 2024 г.: 10.070 GWh със Заповед на Министъра на енергетиката № Е-РД-16-171/25.03.2024 г.

Към 31.12.2024 г. АУЕР е отчела частично изпълнение на целите, както следва:

- За 2017 г.: 17.18 GWh;
- За 2018 г.: 5.33 GWh;
- За 2019 г.: 2.53 GWh;
- За 2020 г.: 3.66 GWh;
- За 2021 г.: 1.29 GWh;
- За 2022 г.: 1.71 GWh;
- За 2023 г.: 0 GWh;
- За 2024 г.: 0 GWh.

През 2024 г. Дружеството продължава да прилага последователно подхода за установяване на пазарните ценови нива на УЕС, необходими за изчисляване на размера на провизията за енергийна ефективност. Тъй като липсват надеждни източници на публична информация за

цените на удостоверенията, се събраха оферти от независими трети лица за цена на удостоверение за 1 мвт. ч. енергийни спестявания.

Допълнителна информация е представена в *Пояснение 30*.

3.22.6. Задължения по парични гаранции по договори за продажба на електрическа енергия и получени надвнесени суми от клиенти

Дружеството прилага специфичен модел на ангажираността си към задълженията по парични гаранции и получени надвнесени суми от клиенти по договори за продажба на електрическа енергия. Тя се обвързва с изискуемост при поискване от страна на клиента, като е прието да се поддържа в дългосрочен план и надхвърляйки правната давност, следвайки бизнес и социалната политика на Дружеството и обичайната позиция на регулатора.

Поради това на този етап Дружеството приема платимостта на тези задължения за относително близка около 100% и ги отписва при закриване на договора със съответния клиент, или тяхното изплащане или настъпването на ново и специално уреждащо нормативно изискване към тях.

Съгласно преценката на ръководството за наличие на незабавна изискуемост тези задължения са класифицирани в отчета за финансовото състояние като текущи пасиви (*Пояснение 21*).

3.22.7. Доходи на персонала при пенсиониране

Задължението за доходи на персонала при пенсиониране се определя чрез актюерска оценка. Тази оценка изисква да бъдат направени предположения за нормата на дисконтиране, бъдещото нарастване на заплатите, текущото на персонала и нивата на смъртност. Поради дългосрочния характер на доходите на персонала при пенсиониране, тези предположения са обект на значителна несигурност.

3.22.8. Лизинг

3.22.8.1. *Определяне дали даден договор съдържа лизинг или лизингови елементи*

При идентифициране и класифициране на лизинг или на лизингов елемент в даден договор, Дружеството преценява дали договорът съдържа идентифициран актив и дали по силата на него се прехвърля правото на контрол над използването на същия актив за съответния по договора срок.

Договорите за наем на имоти, транспортни средства и стопански инвентар съдържат лизинг, тъй като Дружеството контролира ползването на активите за договорения период от време, за което заплаща възнаграждение и активите могат да бъдат идентифицирани.

3.22.8.2. *Определяне на срока на лизингови договори с опции за подновяване и прекратяване - като лизингополучател*

Дружеството определя срока на лизинга като неотменимий период на лизинга, заедно с а) периодите, по отношение, на които съществува опция за удължаване на лизинговия договор, ако е достатъчно сигурно, че Дружеството ще упражни тази опция и б) периодите, по отношение, на които съществува опция за прекратяване на лизинговия договор, ако е достатъчно сигурно, че Дружеството няма да упражни тази опция.

В действащите лизингови договори на Дружеството е включена опция за удължаване и опция за прекратяване. Дружеството прилага преценки при определяне дали притежава достатъчна степен на сигурност, че ще упражни опцията за удължаване или за прекратяване, като взема предвид всички факти и обстоятелства, които създават икономически стимули за упражняване на опция за удължаване или за не упражняване на опция за прекратяване, (като разходи за договаряне, преместване и определяне на друг актив, съответстващ на нуждите на предприятието, значението на актива за дейността на Дружеството и др.).

След датата на стартиране на лизинга Дружеството прави повторна оценка на срока на договора, при настъпване на важно събитие или съществено изменение в обстоятелствата, което е под негов контрол и засяга това доколко е достатъчно сигурно, че Дружеството ще упражни опция, която не е била отразена при определяне на срока или няма да упражни опция, която преди това е била отразена при определяне на срока на договора.

Към 31.12.2024 г. Дружеството е сключило договор за наем офиси и паркоместа с Електрохолд България ЕООД със срок до 15.11.2034 г.

Към 31.12.2023 г. Дружеството е сключило анекси към съществуващите договори за лизинг, с които са договорени промени във финансовите параметри. Това обстоятелство е довело до модификация на лизинга и респ. до нов преглед на допусканията и корекция на сумите на активите „право на ползване“ и задълженията по лизинг. Нетният ефект от корекцията е намаление от 1 351 хил. лв. (*Пояснение 22*).

3.22.8.3. Тълкуване на обхват и съдържание на категория неустойка при определяне на срока на договорите за лизинг

Дружеството отчита няколко договори (отменяеми) за лизинг на недвижими имоти, в които няма специфично определен срок на лизинга, като срокът продължава автоматично докато която и да е от страните – лизингополучател и лизингодател не заяви неговото прекратяване. В друга част от договорите за лизинг на недвижими имоти има включен и период, през който следва да се заяви прекратяването – например не повече от 6 месеца и съответно договорът може да не изисква нито една от страните да заплаща суми при прекратяването, както и договори с опция за многократно предоговаряне – които включват първоначален период и неопределен брой предоговаряния, след края на първоначалния период, освен ако не се прекрати от която и да е от страните. За тези два типа договори дружеството прилага презумпцията за по-широк смисъл на категорията „санкция/неустойка“ по смисъла на МСФО 16, извън обхвата на описаните в договора такива, като се позовава на разумно обосновани икономически стимули, мотиви или фактори, имащи възпиращ характер и играещ роля на санкция (като например: значителни разходи по намирането на алтернативен основен актив, съществени разходи по преместване и реалокиране, съществено значение на основния актив за дейността на дружеството и други).

Целта на Дружеството в тези два типа договори е срокът на лизинга да отговаря на неговата реалистична бизнес преценка за хоризонта на използването на основния актив.

Срокът при тези договори към датата на влизане в сила на МСФО 16 е определен в рамките от 2 до 5 години. Определяне на диференциален лихвен процент на договори за лизинг, в които дружеството е лизингополучател

В случаите, в които Дружеството е лизингополучател и не може непосредствено от договорите да определи лихвения процент, необходим му за дисконтиране на задълженията по лизинг, то използва диференциалния лихвен процент, който би плащало в случай, че заеме финансови средства, необходими за получаването на актив със сходна стойност на актива „право на ползване“, за сходен период от време, при сходно обезпечение и в сходна икономическа среда. За договори, за които Дружеството няма аналогично финансиране, то търси наблюдаеми данни като пазарни нива на кредитите и банкова статистика, която е публично достъпна и прави специфични за него изчисления и корекции, за да отрази собствения си кредитен рейтинг.

За да определи диференциалния лихвен процент, Дружеството използва приложимият лихвен процент от последното финансиране от трети страни, коригиран с цел да отрази промените в условията за финансиране, които са настъпили след това последно финансиране. Считано от 01.11.2022 г. Дружеството е променило годишния лихвения процент от 0.93% на 3.8% (*Пояснение 3.14*).

3.22.8.4. Преглед за индикатори за обезценка на активите с право на ползване

Към датата на всеки отчет ръководството на Дружеството извършва преглед за обезценка на активите с „право на ползване“. Ако са налице индикатори, че приблизително определената възстановима стойност е по-ниска от тяхната балансова стойност то последната се изписва до възстановимата стойност на активите.

3.22.9. Полезен живот на машини и оборудване и на нематериални активи

Финансовото отчитане на машини и оборудване и на нематериалните активи включва използването на приблизителни оценки за техните очаквани полезни животи и остатъчни стойности, които се базират на преценки от страна на ръководството на Дружеството. Информация за полезния живот на оборудването е представена в *Пояснение 3.7*.

През 2024 г. не са правени промени в определения полезен живот на машините, оборудването и нематериалните активи.

3.22.10. Отсрочени данъчни активи

Отсрочени данъци се признават по балансовия метод за всички временни разлики към отчетната дата, които възникват между данъчната основа на активите и пасивите и техните балансови стойности.

Отсрочените данъчни активи и пасиви се оценяват по данъчните ставки, които се очаква да бъдат в сила за периода, в който активът се реализира или пасивът се уреди, въз основа на данъчните ставки (и данъчни закони), действащи или влезли в сила, в значителна степен, към отчетната дата. Признаването на отсрочените данъчни активи е в зависимост от вероятността да бъде реализирана достатъчна облагаема печалба, която да позволява отсрочения данъчен актив да бъде възстановен.

Допълнителна информация е представена в *Пояснение 23*.

4. Приходи от договори с клиенти

4.1. Информация по видове приходи

Приходите на Дружеството от продажба на електрическа енергия са генерирани от клиенти (стопански и битови потребители) на територията на Република България.

Приходите от договори с клиенти по типове клиенти са представени както следва:

	2024	2023
	хил. лв.	хил. лв.
Продажба на електрическа енергия на битови потребители	684 640	525 129
Продажба на електрическа енергия на стопански потребители	99 350	126 573
Продажба на електрическа енергия на клиенти на свободен пазар	292 481	281 363
Приходи от балансиране	47 238	25 685
Други	124	84
	1 123 833	958 834

Момент на признаване на приходи

	2024	2023
	хил. лв.	хил. лв.
Задължения за изпълнение, удовлетворени с течение на времето		
Стоки (серия) – прехвърляне на контрола с течение на времето	1 123 680	958 668
Услуги – прехвърляне на контрола с течение на времето	153	166
	1 123 833	958 834

Допълнително оповестяване на отчитането на сегменти по лицензии – оперативни резултати по лицензии, активи по лицензии и пасиви по лицензии, е направено в Пояснение 25.

От 01.06.2014 г. стартира балансиращият пазар в страната. От тази дата Дружеството подава ежедневни графици към „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) за прогнозни количества от електрическа енергия за продажба на крайни клиенти по различните си лицензии, както и ежедневни графици към НЕК ЕАД за прогнозни количества за покупка на електрическа енергия от производителите.

Електрохолд Продажби ЕАД в качеството си на краен снабдител съгласно Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ) е координатор на специални балансиращи групи с членове: битови крайни клиенти и производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с обекти с обща инсталирана мощност по-малка от 500 kW, чиято енергия изкупува, ако същите не са избрали друг координатор на балансираща група.

Крайният снабдител изкупува електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници и от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от производители по чл. 162 от ЗЕ и по чл. 31 от Закона за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ), присъединени към електроразпределителната мрежа на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД от производители с обекти с обща инсталирана електрическа мощност, по-малка от 500 kW.

В качеството си на ДПИ е координатор на специална балансираща група с членове крайни клиенти, които снабдява с електрическа енергия.

Като търговец на електрическа енергия, Дружеството е координатор на стандартна балансираща група с членове крайни клиенти, на които доставя електрическа енергия по свободно договорени цени и производители на електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия и от възобновяеми източници с обекти, с обща инсталирана мощност 500 kW и над 500 kW.

В качеството си на координатор на специална балансираща група на производителите с обща инсталирана електрическа мощност по-малка от 500 kW, Електрохолд Продажби ЕАД е член на

виртуалната търговска балансираща група на всички производители в страната, с Координатор „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД).

В резултат на изпълнение на функциите на координатор на посочените балансиращи групи Дружеството има реализирани приходи от балансираща енергия за излишък от ЕСО ЕАД. За крайните клиенти по лицензията за обществено снабдяване с електрическа енергия, Дружеството носи финансова отговорност за балансирането им. С цел оптимизация на небалансите на Краен снабдител и съгласно ПТЕЕ, се осъществи обединение под формата на делегиране на небалансите в СпБГ между ЕВН Електроснабдяване и Дружеството, като за целта беше сключен Договор за обединение на балансиращи групи с общ финансов сетълмент, който беше в сила до края на август 2024 г. За периода до края на годината, Дружеството е самостоятелен координатор и урежда небалансите за битовите клиенти по лицензия краен снабдител с ЕСО.

С последователни промени в Закона за енергетиката (ЗЕ) постепенно производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници бяха задължени да продават произведената от тях електрическа енергия на организиран борсов пазар: считано от 01.11.2018 г. - производителите с мощност по-голяма или равна на 4 MW; считано от 01.10.2019 г. - производителите с мощност по-голяма или равна на 1 MW и считано от 01.07.2021 г. - производителите с мощност по-голяма или равна на 500 kW.

Съгласно чл. 100, ал. 6 от ЗЕ производителите могат да продават на борсовия пазар произведената от тях електрическа енергия чрез координатор на балансираща група. На това основание, в качеството си на координатор на балансираща група Дружеството има сключени такива договори с производители, като за тези продажби се реализират приходи от такса, изчислена на база продадените количества ел. енергия.

Приходите от договори с клиенти, анализирани по трите отделни лицензии, са представени както следва:

31.12.2024 Сегменти	г.	Сегмент 1 Лицензия «Обществено снабдяване с ел. енергия»	Сегмент 2 Лицензия «Доставчик от последна инстанция	Сегмент 3 Лицензия «Търговец»	Общо
		хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Основни географски пазари					
България		723 246	101 658	298 929	1 123 833
Основни видове клиенти					
Продажба на електрическа енергия на битови потребители		684 473	167	-	684 640
Продажба на електрическа енергия на стопански потребители		-	99 350	-	99 350
Продажба на електрическа енергия на клиенти на свободен пазар		-	1 006	291 475	292 481
Балансиране		38 773	1 135	7 330	47 238
Други		-	-	124	124
		723 246	101 658	298 929	1 123 833
Момент на признаване на приходи					
Стоки (серия) – прехвърляне на контрола с течение на времето		723 155	101 658	298 867	1 123 680
Услуги – прехвърляне на контрола с течение на времето		91	-	62	153
		723 246	101 658	298 929	1 123 833

31.12.2023 г. Сегменти	Сегмент 1 Лицензия «Обществено снабдяване с ел. енергия» хил. лв.	Сегмент 2 Лицензия «Доставчик от последна инстанция» хил. лв.	Сегмент 3 Лицензия «Търговец» хил. лв.	Общо хил. лв.
Основни географски пазари				
България	547 762	127 368	283 704	958 834
Основни типове клиенти				
Продажба на електрическа енергия на битови потребители	524 971	158	-	525 129
Продажба на електрическа енергия на стопански потребители	-	126 573	-	126 573
Продажба на електрическа енергия на клиенти на свободен пазар	-	264	281 099	281 363
Балансиране	22 791	373	2 521	25 685
Други	-	-	84	84
	547 762	127 368	283 704	958 834
Момент на признаване на приходи				
Стоки (серия) – прехвърляне на контрола с течение на времето	547 684	127 368	283 616	958 668
Услуги – прехвърляне на контрола с течение на времето	78	-	88	166
	547 762	127 368	283 704	958 834

Съгласно Правилата за търговия с електрическа енергия и ценовите решения на КЕВР, през продажбите на електроенергия Дружеството събира от своите клиенти суми, дължими на трети лица във връзка със:

- цени за мрежови услуги, определени от КЕВР в полза на електроразпределителните дружества;
- компонента „Задължение към обществото“ по цена, определена от КЕВР в полза на Фонд „Сигурност на енергийната система“ (ФСЕС); Съгласно действащите ценови решения на КЕВР през 2024 г. цената на компонента „Задължение към обществото“ е нула лева;
- такси за прекъсване и възстановяване на захранването на клиенти по лицензия Търговия в полза на електроразпределителните дружества.

Брутният размер на сумите, които Дружеството събира и дължи на трети лица и по които се явява агент, са както следва:

Брутен размер на приходите	2024 хил. лв.	2023 хил. лв.
Такси за мрежови услуги	404 039	504 968
Електрическа енергия от ВЕИ до 0.5 Мвт на НЕК	21 882	20 581
Корекции по фактурирани суми на основание чл.51 от ПИКЕЕ	(33)	(12)
Такси за прекъсване и възстановяване на захранването на клиенти, съгласно Правилата за търговия	88	74
Общо	425 976	525 611

Брутен размер на разходите	2024 хил. лв.	2023 хил. лв.
Такси за мрежови услуги	(404 039)	(504 968)
Електрическа енергия от ВЕИ до 0.5 Мвт	(21 882)	(20 581)
Корекции по фактурирани суми на основание чл.51 от ПИКЕЕ	33	12
Такси за прекъсване и възстановяване на захранването на клиенти, съгласно Правилата за търговия	(88)	(74)
Общо	(425 976)	(525 611)

4.2. Салда по договори с клиенти

	2024 хил. лв.	2023 хил. лв.
Търговски вземания по договори с клиенти, нетно от обезценка (Пояснение 16)	95 697	90 120
Активи по договори с клиенти, нетно от обезценка (Пояснение 17)	75 005	70 560
Вземания по договори с клиенти – свързани лица, нетно от обезценка (Пояснение 24)	42 262	14 847

5. Други доходи от дейността

	2024 хил. лв.	2023 хил. лв.
Неустойки по просрочени плащания от клиенти	9 677	8 169
Отписани задължения	-	3
Признато ДДС при окончателна несъбираемост	4 976	-
Други приходи	22	87
	14 675	8 259

Отписани задължения

През 2024 г. Дружеството е не е отписвало задължения.

През 2023 г. Дружеството е отписало актюерски задължения в размер на 3 хил. лв.

През 2024 г. е издаден ревизионен акт за извършена данъчна ревизия по ЗДДС за периода от 01.11.2022 г. до 28.02.2023 г. във връзка с искане за възстановяване на ДДС в резултат на издадени КИ при окончателна несъбираемост на основание чл.90 ал.1 от Директива 2006/112/ЕО за ДДС. С ревизионния акт е признато ДДС в размер на 5 332 хил. лв. – сумата е отчетена на приход. През 2024 г. са погасени вземания от клиенти, на които са издадени КИ при окончателна несъбираемост. Със сумата на платеното ДДС в размер на 356 хил. лв. е намален отчетения приход.

6. Разходи за закупена електроенергия

	2024 хил. лв.	2023 хил. лв.
Електрическа енергия, закупена от НЕК ЕАД	(658 750)	(509 484)
Електрическа енергия, закупена от търговци и от БНЕБ	(342 851)	(345 502)
Електрическа енергия от възобновяеми източници	(18 865)	(15 725)
Разходи за балансиране	(34 415)	(32 215)
Общо закупена енергия за продажба и балансиране	(1 054 881)	(902 926)

За периода от 01.01.2024 г. до 31.12.2024 г. Дружеството е закупило от НЕК ЕАД електрическа енергия за продажба на клиенти по лицензия „Обществено снабдяване с ел. енергия“ в размер на 5 411 516 хил. квтч. на стойност 658 750, хил. лв. (за периода от 01.01.2023 г. до 31.12.2023 г.: 5 221 439 хил. квтч. на стойност 509 484 хил. лв.).

Считано от 01.06.2014 г. Дружеството подава ежедневни графици към Електроенергийния системен оператор ЕАД за прогнозни количества електрическа енергия за продажба на крайни клиенти и ежедневни графици към НЕК ЕАД за прогнозни количества за покупка на ел. енергия от производителите.

В резултат на изпълнение на функциите на координатор на специални балансиращи групи (на производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници, чиято енергия изкупува; на крайните битови клиенти и на клиентите, които снабдява по лицензия за доставчик от последна инстанция) и на стандартна балансираща група (по лицензията за търговия на електрическа енергия) Дружеството има разходи за балансираща енергия.

7. Разходи за външни услуги

	2024	2023
	хил. лв.	хил. лв.
Услуги в областта на обслужването на клиенти, търговски и контактни центрове	(8 268)	(7 015)
Такса инкасиране на вземанията	(5 503)	(5 947)
Услуги в областта на финансите, инкасиране на суми от клиенти, управление на просрочени вземания и счетоводството	(6 232)	(4 591)
Печат и разнос на фактури и пощенски разходи	(340)	(3 077)
Услуги в областта на информационните и телекомуникационни технологии	(2 353)	(2 417)
Услуги в областта на търговията с електрическа енергия	(1 473)	(1 156)
Услуги в областта на връзки с обществеността	(966)	(1 074)
Правни услуги	(817)	(937)
Услуги в областта на стопанското управление, регулация, управление на проекти и вътрешен одит	(919)	(908)
Такси иски молби и други правни услуги	(435)	(250)
Услуги в областта на защита на личните данни и управление на човешките ресурси	(283)	(191)
Одиторски услуги	(86)	(89)
Разходи за изграждане на фотоволтаични инсталации	(120)	(78)
Реклама и маркетинг	(139)	(57)
Обяви	-	(28)
Застраховки	(62)	(25)
Лицензионни такси	(542)	(23)
Други външни услуги	(369)	(299)
	(28 907)	(28 162)

Възнаграждението за независим финансов одит за 2024 г. е в размер на 86 хил. лв. (2023 г.: 89 хил. лв.). През годината са предоставяни и други разрешени услуги, несвързани с одита, които са на стойност 34 хил. лв. (2023 г.: 29 хил. лв.). Настоящото оповестяване е в изпълнение на изискванията на чл. 30 от Закона за счетоводството.

8. Разходи за персонала

	2024	2023
	хил. лв.	хил. лв.
Възнаграждения	(3 866)	(2 596)
Разходи за социално осигуряване	(245)	(584)
Изплатени обезщетения	(13)	(220)
Социални разходи	(169)	(140)
Начислени суми по доходи на персонала при пенсиониране (Пояснение 26)	(26)	(39)
	(4 319)	(3 579)

9. Начислени/възстановени разходи за обезценка, нетно

Към 31.12.2024 г. Дружеството е начислило разходи за обезценка за очаквани кредитни загуби на търговски и други вземания, активи по договори с клиенти и парични средства в размер на 710 хил. лв. (2023 г.: възстановени разходи за обезценка за кредитни загуби в размер на 2 958 хил. лв.).

10. Други разходи

	2024	2023
	хил. лв.	хил. лв.
Изплатени обезщетения по дела срещу Дружеството	(406)	(34)
Неустойки за забавени плащания	(245)	(237)
Командировки и представителни разходи	(81)	(65)
Дарения	(5)	(47)
Гориво	(6)	(13)
Канцеларски материали	(9)	(11)
Други	(100)	(29)
	(852)	(436)

11. Финансови приходи

	2024	2023
	хил. лв.	хил. лв.
Преоценки по справедливи стойности на финансови активи	4 696	2 899
Печалба от продажба на финансови активи оценявани по справедлива стойност през печалба или загуба	984	234
Лихви по банкови сметки и депозити	222	108
Лихви по предоставени търговски заеми	685	377
	6 587	3 618

12. Финансови разходи

	2024	2023
	хил. лв.	хил. лв.
Преоценки по справедливи стойности на финансови активи	(275)	(2 134)
Загуба по сделки с финансови активи	-	(507)
Банкови такси и такси за банкови гаранции	(348)	(307)
Лихви по краткосрочни банкови заеми	(56)	(6)
Лихви по лизингови договори (Пояснение 22)	(9)	(11)
	(688)	(2 965)

13. Разходи за данък върху дохода

Основни компоненти на разходите за корпоративен данък върху печалбата за годините, приключващи на 31 декември 2024 г. и 31 декември 2023 г., са:

	2024	2023
	хил. лв.	хил. лв.
Счетоводна печалба за годината	68 223	30 343
Данъци върху печалбата – 10% (2023 г.: 10%)	(6 822)	(3 034)
Суми, свързани с увеличения на счетоводния финансов резултат за данъчни цели	(716)	(2 497)
Суми, свързани с намаления на счетоводния финансов резултат за данъчни цели	3 063	1 649
Текущ разход за данък във връзка с Допълнителен национален данък по реда на чл. 260я ²⁵ от Закона за корпоративното подоходно облагане	(2 047)	-
Текущ разход за данъци върху доходите	(6 522)	(3 882)
Възникване и обратно проявление на временни разлики	(2 307)	224
Разходи за данъци върху дохода	(8 829)	(3 658)
Ефективна данъчна ставка	12.9%	12.1%

Изискванията на Втори стълб на данъчното облагане са транспонирани в българското законодателство и са влезли в сила на 1 януари 2024 г. През периода Групата, към която принадлежи Дружеството, е направила приблизителна оценка на приложимото данъчно законодателство, за да определи потенциалната експозиция за данъчни задължения по Втори стълб.

Дружеството подлежи на Допълнителен национален данък по реда на чл. 260я²⁵ от Закона за корпоративното подоходно облагане. Данъкът за доплащане се отнася до дейността на Групата в България, където законоустановената данъчна ставка за корпоративен данък е 10%. През периода Дружеството е признало текущ данъчен разход в размер на 2 047 хил. лв., свързан с данъка за доплащане (2023 г.: нула).

Групата е извършила тази оценка въз основа на текущата налична информация относно дейността на дружествата от Група Старком Холдинг АД, както и на приложимите ефективни данъчни ставки на Дружеството. Ефективната данъчна ставка на Групата е под 15%, в резултат на което Дружествата от Групата са начислили допълнителен данък по Втори стълб.

14. Машини и оборудване

	Машини и оборудване	Стопански инвентар	Транспортни средства	Други	Разходи за придобиване	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
<i>Отчетна стойност:</i>						
На 1 януари 2023 г.	83	9	-	63	-	155
Придобити	-	-	-	-	40	40
Трансфер	-	-	40	-	(40)	-
Отписани	(1)	-	-	(8)	-	(9)
На 31 декември 2023 г.	82	9	40	55	-	186
Придобити	-	-	-	-	46	46
Трансфери	-	46	-	-	(46)	-
На 31 декември 2024 г.	82	55	40	55	-	232
<i>Амортизация:</i>						
На 1 януари 2023 г.	68	7	-	42	-	117
Начислена амортизация за годината	13	1	4	7	-	25
Отписана амортизация	(1)	-	-	(8)	-	(9)
На 31 декември 2023 г.	80	8	4	41	-	133
Начислена амортизация за годината	2	2	6	8	-	18
На 31 декември 2024 г.	82	10	10	49	-	151
<i>Балансова стойност:</i>						
На 31 декември 2023 г.	2	1	36	14	-	53
На 31 декември 2024 г.	-	45	30	6	-	81

Дружеството не е заложило имоти, машини, съоръжения като обезпечение по свои задължения.

През 2024 г. ръководството на Дружеството не е установило индикатори за това, че балансовата стойност на материалните и нематериални активи надвишава тяхната възстановима стойност.

15. Нематериални активи

	Лицензии	Други	Разходи за придобиване	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
<i>Отчетна стойност:</i>				
На 1 януари 2023 г.	72	7	-	79
На 31 декември 2023 г.	72	7	-	79
На 31 декември 2024 г.	72	7	-	79
<i>Амортизация:</i>				
На 1 януари 2023 г.	55	7	-	62
Начислена амортизация за годината	8	-	-	8
На 31 декември 2023 г.	63	7	-	70
Начислена амортизация за годината	1	-	-	1
На 31 декември 2024 г.	64	7	-	71
<i>Балансова стойност:</i>				
На 31 декември 2023 г.	9	-	-	9
На 31 декември 2024 г.	8	-	-	8

16. Търговски и други вземания

	2024	2023
	хил. лв.	хил. лв.
Финансови активи		
Търговски вземания по договори с клиенти, брутно	139 234	133 787
Провизия за обезценка на договори с клиенти	(43 537)	(43 667)
Търговски вземания по договори с клиенти, нетно	95 697	90 120
Съдебни и присъдени вземания, брутно	37 137	37 242
Провизия за обезценка на съдебни и присъдени вземания	(34 583)	(33 685)
Съдебни и присъдени вземания, нетно	2 554	3 557
Други финансови активи по амортизируема стойност	19 767	-
Провизия за обезценка на други финансови активи по амортизируема стойност	(40)	-
Други финансови активи по амортизируема стойност, нетно	19 727	-
Общо финансови активи	117 978	93 677
Нефинансови активи		
Предоставени аванси	70 080	-
Предоставени аванси	70 080	-
Други вземания, брутно	28 247	26 801
Провизия за обезценка на други вземания	(6 194)	(6 457)
Други вземания, нетно	22 053	20 344
Общо нефинансови активи	92 133	20 344
Общо търговски и други вземания	210 111	114 021

Търговски вземания

Търговските вземания, платени в срок, не са лихвоносни и лихва се дължи след изтичане на кредитния период. Търговските вземания от клиенти са деноминирани в лева и са възникнали по повод продажба на електрическа енергия. Дружеството е определило обичаен кредитен период до 30 дни, за който не се начислява лихви от клиентите. Освен в случаите на подписване на протоколи за разсрочване на вземания, при които е договорен по-дълъг срок с погасителен план и лихви.

Дружеството прилага опростения подход на МСФО 9 за измерване на очаквани кредитни загуби по търговските вземания, като признава очаквани загуби за целия срок на инструмента за всички търговски вземания.

Структурата на търговските вземания към 31.12.2024 г. и към 31.12.2023 г. на база просрочие, заедно с обобщени данни за натрупаните очаквани кредитни загуби в коректива за обезценка, е представена в таблици по-долу:

31.12.2024 г.	Ненастъпил падеж	0 – 30 дни	30 – 90 дни	91-180 дни	181-360 дни	361-719 дни	720-1 080 дни	>1 081 дни	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Очакван процент на кредитни загуби	0.20%	2%	12%	27%	57%	85%	91%	100%	
Вземания от клиенти (брутна балансова стойност)	71 959	19 810	2 320	1 943	2 049	2 680	2 348	36 125	139 234
Очаквана кредитна загуба (Коректив за обезценка)	(149)	(395)	(274)	(509)	(1 096)	(2 260)	(2 126)	(36 109)	(42 918)
Очаквана кредитна загуба (Коректив за обезценка) на индивидуално обезценени вземания	-	(61)	(34)	(57)	(126)	(21)	(11)	(16)	(326)
Допълнителна кредитна загуба до 100% на клиенти в ликвидация и несъстоятелност	(13)	(97)	(35)	(42)	(59)	(29)	(18)	-	(293)
Общо провизия за обезценка	(162)	(553)	(343)	(608)	(1 281)	(2 310)	(2 155)	(36 125)	(43 537)
Вземания от клиенти, нетно	71 797	19 257	1 977	1 335	768	370	193	-	95 697
31.12.2023 г.	Ненастъпил падеж	0 – 30 дни	30 – 90 дни	91-180 дни	181-360 дни	361-719 дни	720-1 080 дни	>1 081 дни	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Очакван процент на кредитни загуби	0.20%	2%	9%	22%	52%	79%	89%	100%	
Вземания от клиенти (брутна балансова стойност)	68 691	17 432	3 029	1 908	2 997	3 012	1 661	35 057	133 787
Очаквана кредитна загуба (Коректив за обезценка)	(137)	(328)	(235)	(396)	(1 424)	(2 370)	(1 469)	(35 051)	(41 410)
Очаквана кредитна загуба (Коректив за обезценка) на индивидуално обезценени вземания	(162)	(1 032)	(414)	(107)	(259)	(13)	(10)	(6)	(2 003)
Допълнителна кредитна загуба до 100% на клиенти в ликвидация и несъстоятелност	(11)	(55)	(40)	(37)	(54)	(44)	(13)	-	(254)
Общо провизия за обезценка	(310)	(1 415)	(689)	(540)	(1 737)	(2 427)	(1 492)	(35 057)	(43 667)
Вземания от клиенти, нетно	68 381	16 017	2 340	1 368	1 260	585	169	-	90 120

Съдебни вземания

31.12.2024 г.

	Съдебни вземания от клиенти (брутна балансова стойност)	Очакван процент на кредитни загуби	Очаквана кредитна загуба (Коректив за обезценка)	Съдебни вземания - обезценени, нетно
	хил. лв.	%	хил. лв.	хил. лв.
Съдебни вземания над 3 години	27 202	100%	(27 202)	-
<i>Съдебни вземания до 3 години</i>	<i>3 648</i>	<i>36.15%</i>	<i>(1 319)</i>	<i>2 329</i>
<i>Индивидуално обезценени съдебни вземания до 3 години</i>	<i>616</i>	<i>100%</i>	<i>(616)</i>	<i>-</i>
<i>Допълнителна кредитна загуба до 100% на клиенти в ликвидация и несъстоятелност</i>	<i>1 350</i>	<i>100%</i>	<i>(1 350)</i>	<i>-</i>
Общо за съдебни вземания до 3 години	5 614		(3 285)	2 329
<i>Съдебни такси</i>	<i>4 032</i>	<i>94%</i>	<i>(3 807)</i>	<i>225</i>
<i>Други</i>	<i>289</i>	<i>100%</i>	<i>(289)</i>	<i>-</i>
Съдебни вземания -обезценени, нетно	37 137		(34 583)	2 554

31.12.2023 г.

	Съдебни вземания от клиенти (брутна балансова стойност)	Очакван процент на кредитни загуби	Очаквана кредитна загуба (Коректив за обезценка)	Съдебни вземания - обезценени, нетно
	хил. лв.	%	хил. лв.	хил. лв.
Съдебни вземания над 3 години	26 715	100%	(26 715)	-
<i>Съдебни вземания до 3 години</i>	<i>4 576</i>	<i>25.57%</i>	<i>(1 170)</i>	<i>3 406</i>
<i>Индивидуално обезценени съдебни вземания до 3 години</i>	<i>1 159</i>	<i>100%</i>	<i>(1 159)</i>	<i>-</i>
<i>Допълнителна кредитна загуба до 100% на клиенти в ликвидация и несъстоятелност</i>	<i>465</i>	<i>100%</i>	<i>(465)</i>	<i>-</i>
Общо за съдебни вземания до 3 години	6 200	-	(2 794)	3 406
<i>Съдебни такси</i>	<i>4 034</i>	<i>96%</i>	<i>(3 883)</i>	<i>151</i>
<i>Други</i>	<i>293</i>	<i>100%</i>	<i>(293)</i>	<i>-</i>
Съдебни вземания -обезценени, нетно	37 242		(33 685)	3 557

Движението на коректива за обезценка (кредитни загуби) на търговските, съдебните, присъдените и други вземания е следното:

	Търговски вземания	Съдебни и присъдени вземания	Други вземания	Финансови активи по амортизируема стойност	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
На 1 януари 2023 г.	45 736	34 369	6 784	-	86 889
Възстановена през периода (Пояснение 31)	(2 069)	(432)	(327)	-	(2 828)
Отписана през периода	-	(252)	-	-	(252)
На 31 декември 2023 г.	43 667	33 685	6 457	-	83 809
Начислена /(Възстановена) през периода (Пояснение 31)	(130)	1 158	(263)	40	805
Отписана през периода	-	(260)	-	-	(260)
На 31 декември 2024 г.	43 537	34 583	6 194	40	84 354

Други финансови активи по амортизирана стойност

Към 31.12.2024 г. **други финансови активи по амортизирана стойност** представляват предоставени краткосрочни търговски заеми на несвързани лица на стойност 19 767 хил. лв., предоставени през периода. Лихвените проценти са в размер на годишни лихвени проценти до 5.25% и падежи по предоставените заеми до 25.04.2025 г. Заемите са необезпечени. Дружеството е признало очаквани кредитни загуби на база кредитния рейтинг на заемателите в размер на 40 хил. лв. на база кредитния рейтинг на всеки съответен кредитополучател.

Други вземания

Другите вземания включват:

	2024	2023
	хил. лв.	хил. лв.
Вземания от НЕК ЕАД на основание чл. 94 от ЗЕ	669	634
Провизия за обезценка	(1)	(1)
Вземания от НЕК ЕАД, нетно	668	633
Вземания от клиенти на основание чл. 51 от ПИКЕЕ	5 278	5 521
Провизия за обезценка на вземания чл. 51 ПИКЕЕ	(5 267)	(5 511)
Вземания по чл. 51 от ПИКЕЕ, нетно	11	10
Предоставени гаранции на доставчици на електроенергия и други вземания	22 300	20 645
Провизия за обезценка	(926)	(944)
Предоставени гаранции и други вземания, нетно	21 374	19 701
Общо	22 053	20 344

17. Активи по договори с клиенти

Активите по договори с клиенти са свързани основно с начисления на база приблизителна оценка за неотчетената консумирана енергия към края на годината от клиентите на Дружеството.

	2024	2023
	хил. лв.	хил. лв.
Активи по договори с клиенти	75 302	71 202
Провизия за очаквана кредитна загуба	(297)	(642)
Активи по договори, нетно	75 005	70 560

В брутната сума на активите по договори с клиенти е включен и дела от стойността на начислената към края на годината неотчетена консумирана електрическа енергия от стопанските клиенти, възлизащ на общо 9 156 хил. лв., която подлежи на компенсация от фонд „Сигурност на Електроенергийната Система“ (ФСЕС). През м. януари 2025 г. тази сума е предявена за компенсация от фонд СЕС и същата е изплатена на Дружеството към датата на изготвяне на финансовия отчет.

Изменението в активите по договори с клиенти е в резултат на изменението в потреблението на ел. енергия от крайните потребители и на начислени обезценки за кредитни загуби.

Измененията в активите по договори през периода са както следва:

Активи по договори с клиенти	хил. лв.
Салдо на 1 януари 2023	115 724
Намаления през периода	(116 346)
Увеличения през периода	71 202
Начислена провизия за очаквани кредитни загуби	(298)
Възстановена провизия за очаквани кредитни загуби	278
Салдо на 31 декември 2023	70 560
Намаления през периода	(71 202)
Увеличения през периода	75 303
Начислена провизия за очаквани кредитни загуби	(35)
Възстановена провизия за очаквани кредитни загуби	379
Салдо на 31 декември 2024	75 005

Дружеството е приело, че очакваните нива на очаквани кредитни загуби за активите по договори с клиенти са приблизително сходни на нивата на очаквани кредитни загуби, приложими за търговските вземания и прилага същите коефициенти от матриците за провизиране на обезценка.

Изменението на коректива (провизия) за обезценка на активите по договори с клиенти е както следва:

	хил. лв.
Начално салдо на коректива за загуби към 1 януари 2023 г.	622
Увеличение на коректива за загуби, признато в печалба или загуба през годината (Приложение 31)	298
Намаление на коректива за загуби, признато в печалба или загуба през годината (Приложение 31)	(278)
Салдо към 31 декември 2023 г.	642
Увеличение на коректива за загуби, признато в печалба или загуба през годината (Приложение 31)	35
Намаление на коректива за загуби, признато в печалба или загуба през годината (Приложение 31)	(379)
Салдо към 31 декември 2024 г.	298

18. Финансови активи

Краткосрочните финансови активи включват инвестиции, класифицирани по справедлива стойност през печалбата и загубата:

	2024 хил. лв.	2023 хил. лв.
Финансови активи по справедлива стойност в печалбата или загубата:		
Инвестиции във фондове от отворен тип	12 024	8 114
Инвестиции в облигации	-	14 179
	12 024	22 293

Краткосрочните финансови активи са оценени по справедлива стойност, определена на базата на борсовите котировки към датата на финансовия отчет, или по модели, разработени от Дружеството.

Печалбите и загубите са признати в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Финансови разходи“ и ред „Финансови приходи“.

19. Пари и парични еквиваленти

	2024	2023
	хил. лв.	хил. лв.
Парични средства в разплащателни сметки	36 778	104 665
Пари на път от посредници на Дружеството за събиране на вземанията	51 006	52 894
Краткосрочни депозити	535	535
Парични средства, съхранявани при инвестиционни посредници	31	771
Пари и парични еквиваленти, брутно	88 350	158 865
Провизии за очаквани кредитни загуби	(384)	(196)
Пари и парични еквиваленти, представени в отчета за финансовото състояние	87 966	158 669

Наличните парични средства на Дружеството по разплащателни сметки са във високорейтингови банки.

Пари и парични еквиваленти преди обезценка са разпределени както следва:

	2024	2023
	хил. лв.	хил. лв.
В лева	88 192	119 053
В чуждестранна валута в евро	158	39 812
Пари и парични еквиваленти, брутна сума	88 350	158 865

Като *пари на път* от посредници на Дружеството за събиране на вземанията Електрохолд Продажби ЕАД отчита сумите на вземания от клиенти, събрани към 31 декември 2024 г. и 31 декември 2023 г. от посредници, които суми все още не са постъпили по разплащателни сметки на Дружеството. Договореният период с посредниците, в който те следва да преведат инкасираните суми по сметки на Дружеството е от 3 до 6 дни, в зависимост от региона, в който се намират клиентите и офисите на посредниците. Обичайният период, в който дружеството събира изцяло дължимите за даден период суми от посредниците, е до 60 дни.

Към 31.12.2024 г. *краткосрочните депозити в банки* включват срочни депозити в лева в размер 535 хил. лв. (31.12.2023 г.: 535 хил. лв.) с матуритет от един до шест месеца.

20. Акционен капитал и резерви

20.1. Акционерен капитал

Регистрираният капитал на Дружеството се състои от 5 000 на брой напълно платени обикновени акции, поименни, безналични, свободно прехвърляеми, неделими, с номинална стойност в размер на 10 лв. за всяка акция. Всяка акция дава на нейния притежател право на един глас, еднакво право на дивидент, ако такъв се разпределя, както и еднакво право ликвидационен дял, в случай на ликвидация, съизмерими с номиналната стойност на акцията.

Едноличен акционер към двата отчетни периода е Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани Б.В.

20.2. Законови резерви

Законовите резерви са формирани от Дружеството, като разпределение на печалбата по реда на чл. 246 от Търговския закон. Те се заделят докато достигнат една десета или по-голяма част от основния капитал. Източници за формиране на законовите резерви са най-малко една десета част от нетната печалба, премии от емисии на акции и средствата, предвидени в устава или по решение на общото събрание на акционерите. Законовите резерви могат да бъдат използвани единствено за покриване на загуби от текущия и предходни отчетни периоди. Към 31 декември 2024 г. и 31 декември 2023 г. законовите резерви на Дружеството възлизат на 5 хил. лв.

20.3. Други резерви

Другите резерви са формирани при отделяне през 2007 г., в резултат на договор за отделяне. Резервите имат общ характер и могат да се използват за разпределение на печалбата подобно на фонд неразпределена печалба. Към 31 декември 2024 г. и 31 декември 2023 г. резервът от отделяне е в размер на 65 378 хил. лв.

21. Търговски и други задължения

	2024	2023
	хил. лв.	хил. лв.
Финансови пасиви		
Задължения към доставчици	129 299	90 383
Парични гаранции по договори за продажба на електрическа енергия	3 430	3 513
Други финансови задължения	4 050	3 935
Общо финансови пасиви	136 779	97 831
Нефинансови пасиви		
Задължения към персонала	2 241	2 661
Задължения към бюджета	188	189
Задължения по социално осигуряване	68	409
Други задължения	563	417
Общо нефинансови пасиви	3 060	3 676
Общо търговски и други задължения	139 839	101 507

Задълженията към доставчици се уреждат в съответствие с договорените условия и обикновено са със срок на плащане не повече от 30 дни. Те включват и начисления за нефактурирани доставки в размер на 720 хил. лв. (2023 г.: 2 300 хил. лв.).

Данъчните задължения не са лихвоносни и обикновено се уреждат съгласно законовите срокове. Те включват основно задължения за ДДС и акциз.

Паричните гаранции по договори за продажба на енергия към 31.12.2024 г. са в размер на 3 430 хил. лв. (2023 г. са в размер на 3 513 хил. лв.) и са задължения, свързани с депозити по договори за продажба на електричество.

Другите задължения не са лихвоносни и обикновено се уреждат в 30 дневен срок.

22. Договори за лизинг

Лизингови дейности на дружеството и начин на тяхното отчитане:

Дружеството наема имоти и транспортни средства. Договорите за наем обикновено се сключват за фиксиран период от 2 – 10 години, но могат да съдържат и опции за удължаване. Лизинговите базови активи не могат да бъдат използвани като обезпечения по други договори.

Активи и пасиви, признати в отчета за финансовото състояние

В отчета за финансовото състояние са представени следните обекти и суми, свързани с договори за лизинг:

	Сгради	Транспортни средства	Общо „Активи с право на ползване“
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Отчетна стойност			
На 1 януари 2023 г.	2 859	337	3 196
Увеличения/придобити	32	105	137
Намаления/отписани	(1 150)	(338)	(1 488)
31 декември 2023 г.	1 741	104	1 845
Увеличения/придобити	1 197	-	1 197
Намаления/Отписани	(1 757)	-	(1 757)
31 декември 2024 г.	1 181	104	1 285
Натрупана амортизация			
На 1 януари 2023 г.	2 592	316	2 908
Разходи за амортизация за периода	161	41	202
Отписана амортизация	(1 136)	(338)	(1 474)
31 декември 2023 г.	1 617	19	1 636
Разходи за амортизация за периода	150	26	176
Отписана амортизация	(1 757)	-	(1 757)
31 декември 2024 г.	10	45	55
Балансова стойност:			
На 31 декември 2023 г.	124	85	209
На 31 декември 2024 г.	1 171	59	1 230

Задълженията по лизинг са както следва:

	2024	2023
	хил. лв.	хил. лв.
1 януари	235	288
Увеличения	1 173	149
Начислени разходи за лихви	9	11
Плащания	(168)	(213)
31 декември	1 249	235
В т.ч. текущи	133	159
нетекущи	1 116	76

През 2024 г. Дружеството сключва дългосрочен договор за наем на нови офисни площи (вкл. паркоместа) като същевременно променя седалището си и адреса на управление. (През 2023 г., по договора за наем на офиси се увеличава наемната цена и се сключва договор за наем на автомобили.)

Разходи, признати в отчета за печалбата или загубата

Приходите и разходите по договори за лизинг за отчетната година са:

	2024	2023
	хил. лв.	хил. лв.
Разходи за амортизация на активи с „право на ползване“ (по МСФО 16)	186	202
Разходи за лихви на задълженията по лизинг (отчитани по МСФО 16)	9	11
Разходи, свързани с краткосрочни лизингови договори (отчитани по МСФО 16)	26	6
Разходи, свързани с лизингови договори на активи на ниски стойности (отчитани по МСФО 16)	72	54

Общият изходящ паричен поток по договори за лизинг към 31.12.2024 г. е в размер на 175 хил. лв. (2023 г.: 230 хил. лв.) и 72 хил. лв. (2023 г.: 54 хил. лв.) по краткосрочни лизингови договори и договори за лизинг на ниска стойност.

Дружеството се е възползвало от облекчението на МСФО 16 за краткосрочни лизингови договори за наем на автомобили, наем на компютри, наем на помещения, наем на мултифилтриращи системи за пречистване на вода и абонаментна такса за паркинг. Тези разходи са представени като разходи за външни услуги.

Дружеството няма разходи, свързани с променливи лизингови плащания, които да не са включени в оценката на задължението по лизинг.

Опции за удължаване и опции за прекратяване

Опции за удължаване и прекратяване са включени в голямата част от договорите за имоти на дружеството. Тези опции са включени с цел максимално да се увеличи гъвкавостта при управление на договорите. Дружеството не е упражнило опциите за удължаване и прекратяване.

Потенциалните изходящи недисконтирани бъдещи парични потоци, които не са включени в задълженията по лизинг, за 2024 г. и 2023 г. са в размер на нула лева защото ръководството на Дружеството преценява, че не е налице значителна степен на сигурност, че договорите за лизинг ще бъдат удължени (или няма да бъдат прекратени).

23. Отсрочени данъчни активи

Отсрочените данъци върху печалбата към 31.12.2024 г. и 31.12.2023 г. и изменението в тях за двете години са свързани със следните временни разлики:

Отсрочени данъчни активи	Салдо на 1 януари 2024 г. хил. лв.	Признати в печалбата или загубата хил. лв.	Салдо на 31 декември 2024 г. хил. лв.
Дълготрайни активи	5	(4)	1
Активи с право на ползване	(21)	(1 209)	(1 230)
Обезценки на вземания	1 473	(216)	1 257
Задължения за доходи на наети лица	25	9	34
Начисление за бонуси на персонала	284	(81)	203
Начисление за неизползвани отпуски на персонала	13	(9)	4
Лизингови договори	21	1 213	1 234
Провизии	3 390	(2 010)	1 380
	5 190	(2 307)	2 883
Отсрочени данъчни активи	5 190		2 883
Признати като:			
Отсрочени данъчни активи	5 211		4 113
Отсрочени данъчни (пасиви)	(21)		(1 230)

<i>Отсрочени данъчни активи</i>	<i>Салдо на 1 януари 2023 г. хил. лв.</i>	<i>Признати в печалбата или загубата хил. лв.</i>	<i>Салдо на 31 декември 2023 г. хил. лв.</i>
Дълготрайни активи	14	(9)	5
Активи с право на ползване	(29)	8	(21)
Обезценки на вземания	1 845	(372)	1 473
Задължения за доходи на наети лица	33	(8)	25
Начисление за бонуси на персонала	175	109	284
Начисление за неизползвани отпуски на персонала	11	2	13
Лизингови договори	29	(8)	21
Провизии	2 888	502	3 390
	4 966	224	5 190
Отсрочени данъчни активи	4 966		5 190
Признати като:			
Отсрочени данъчни активи	4 995		5 211
Отсрочени данъчни (пасиви)	(29)		(21)

Поради размера на стопанската дейност на групата Старком Холдинг АД, към която принадлежи Дружеството, то подлежи на облагане с допълнителен национален корпоративен данък по реда на Закона за корпоративното подоходно облагане, ефективно от 1 януари 2024 г. Дружеството е приложило изключението за признаването на отсрочени данъчни активи и пасиви, свързани с данъците върху дохода от втори стълб (параграф 4А от МСС 12), и за оповестяването на информация за тях в годишния финансов отчет.

24. Оповестяване на свързани лица

Крайна компания майка

Към 31.12.2024 г. пряк контрол върху Електрохолд Продажби осъществява „Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани“ Б.В. (Нидерландия) - мажоритарен акционер, притежаващ пряко 100% от капитала на Дружеството.

Непряк контрол върху Електрохолд Продажби се осъществява от „Еврохолд България“ АД, притежаващо 100% от капитала на „Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани“ Б.В., чрез дъщерните си дружества „Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани“ II Б.В. (100% притежавано от „Еврохолд България“ АД) и „Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани“ III Б.В. (100% притежавано от „Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани“ II Б.В.), а от своя страна „Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани“ III Б.В. притежава 100% от капитала на „Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани“ Б.В.

„Еврохолд България“ АД се контролира от „Старком Холдинг“ АД – акционерно дружество, учредено и съществуващо в съответствие със законите на Република България, регистрирано в Търговския регистър към Агенция по вписванията с ЕИК 121610851, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София, п.к. 1592, район Искър, бул. Христофор Колумб № 43.

Към 31.12.2024 г. „Старком Холдинг“ АД притежава 52.13%, от капитала на „Еврохолд България“ АД.

Пряка компания - майка и едноличен собственик на капитала

Пряка компания-майка на Дружеството и едноличен собственик на капитала е „Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани“ Б.В. (Нидерландия).

Други свързани лица:

- Под общия контрол на „Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани“ Б.В. са:
„Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, „Електрохолд Продажби“ ЕАД, „Електрохолд Трейд“ ЕАД, „Електрохолд България“ ЕООД, „Фри Енерджи Проджект Орешец“ ЕООД, „Бара Груп“ ЕООД, „Електрохолд ИКТ“ ЕАД (дъщерно дружество на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД) и „Електрохолд ИПС“ ЕООД (дъщерно дружество на „Електрохолд България“ ЕООД).

Към 31 декември 2024 г. сделките между свързани лица са във връзка с продажби и покупки на електроенергия, услуги, наеми и покупка на лицензии и предоставени услуги във връзка с използването на система за интегрирано управление на продажбите.

Общата сума на сделките със свързани лица в групата Електрохолд и дължимите салда за текущия и предходен отчетен период са представени както следва:

Сделки и салда със свързани лица

Таблицата показва общата сума на продажбите и покупките, и на разчети по свързани лица, съгласно действащите с тях договори:

Продажби към свързани лица

	2024	2023
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Приходи от електроенергия		
Електрохолд България ЕООД	34	34
ЕРМ Запад ЕАД	1 465	1 498
Фри Енерджи Проджект Орешец ЕООД	10	9
Електрохолд ИПС ЕООД	14	-
Електрохолд Трейд ЕАД	157 670	150 441
Приходи от други услуги		
ЗД Евроинс АД	3	3
Общо продажби на свързани лица	159 196	151 985
Приходи от лихви по предоставени заеми		
Електрохолд България ЕООД	71	249
	71	249

Покупки от свързани лица

	2024	2023
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Покупки по договори за споделени услуги		
Електрохолд България ЕООД	(23 360)	(23 744)
Електрохолд ИКТ ЕАД	(2 337)	(2 372)
Електрохолд Трейд ЕАД	(1 473)	(1 156)
Електрохолд ИПС ЕООД	(5)	(4)
ЕРМ Запад ЕАД	(8)	-
Покупка на електроенергия		
Електрохолд Трейд ЕАД	(103 699)	-
Други покупки на услуги		
Евро Финанс АД	(65)	-
ЗД Евроинс АД	(61)	-
ЗД Евроинс Живот ЕАД	(2)	-
Разходи за обезценка на вземания		
Електрохолд Трейд ЕАД	(68)	234
ЕРМ Запад ЕАД	-	1
Общо покупки и разходи от свързани лица	(131 078)	(27 041)

Вземания от свързани лица и активи по договори

	2024	2023
	хил. лв.	хил. лв.
Търговски вземания		
Електрохолд Трейд ЕАД	41 597	7 864
ЕРМ Запад ЕАД	660	660
Електрохолд България ЕООД	5	-
	42 262	8 524
Вземания от предоставени заеми		
Електрохолд България ЕООД	-	6 323
	-	6 323
Общо вземания от свързани лица	42 262	14 847
Активи по договори с клиенти		
ЕРМ Запад ЕАД	355	184
Електрохолд България ЕООД	6	3
Фри Енерджи Проджект Орешец ЕООД	2	1
Електрохолд ИПС ЕООД	19	-
Общо активи по договори с клиенти	382	188
Предплащания		
ЗД Евроинс АД	47	20
ЗД Евроинс Живот ЕАД, България	2	-
Общо Предплащания	49	20

Задължения към свързани лица

	2024	2023
	хил. лв.	хил. лв.
Търговски задължения		
ЕРМ Запад ЕАД	33 669	50 914
Електрохолд Трейд ЕАД	16 534	373
Електрохолд България ЕООД	8 591	6 691
Електрохолд ИКТ ЕАД	122	202
Електрохолд ИПС ЕООД	21	2
ЗД Евроинс АД	4	3
Общо търговски задължения към свързани лица	58 941	58 185

Електрохолд България ЕООД изпълнява функциите на агент по договор за оперативен лизинг на сграда. Като част от своите дейности Електрохолд България ЕООД обработва плащанията от всички лица в групата в полза на лизингодателя. Електрохолд Продажби ЕАД е признало съответстващите задължения към Електрохолд България ЕООД, тъй като то е определило и управлява площите от името на дружествата в групата на Електрохолд.

Посочените суми на *продажби* и *покупки* не включват реализираните обороти между дружествата, нетирани при прилагане на МСФО 15 (Пояснение 3.3.3 и Пояснение 3.3.4) по отношение на:

- ✓ Разходи по разпределение на електроенергия, вкл. такси пренос и достъп до електропреносната мрежа;
- ✓ Компонента задължение към обществото;
- ✓ Разходи за фактурирани суми по чл. 51 от ПИКЕЕ (до 23.11.2018 г.), (фактурирани при определени условия като корекции на вече издадени фактури).

Вземанията по договори с клиенти

Вземанията по договори с клиенти – свързани лица са текущи и безлихвени с възрастова структура до 30 дни.

Дружеството прилага опростения подход на МСФО 9 за измерване на очаквани кредитни загуби по търговските вземания, в т.ч. вземания от свързани лица, като признава очаквани загуби за

целия срок на инструмента за всички търговски вземания (Пояснение 31)

Срокове и условия по сделките със свързани лица

Продажбите към и покупките от свързани лица се осъществяват по обичайни пазарни цени, с изключение на продажбите на енергия и такса разпределение на продадена електроенергия, които са по регулирани цени. Салдата към края на периодите не са обезпечени и се уреждат в парични средства. Не са издадени и не са получени гаранции за вземания от или задължения към свързани лица. Тази оценка се прави за всяка финансова година чрез анализ на финансовите позиции на свързаните лица и пазара, на който те извършват своята дейност.

Предоставени заеми

На 05.12.2023 г. е сключен договор за заем между Електрохолд Продажби ЕАД и Електрохолд България ЕООД при следните параметри на заема :

- лимит до 7 500 хил. лв.;
- годишна лихва 4.80% върху усвоената сума;
- срок за връщане: 04.12.2024 г.

Към 31.12.2024 г. заемът е погасен.

		Предоставени заеми	Натрупана лихва	Приходи от лихви признати в печалбата и загубата
		хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Електрохолд България ЕООД	2024	-	-	71
Електрохолд България ЕООД	2023	6 300	23	249

Възнаграждения за ключов управленски персонал

Възнагражденията, начислени през годината в полза на членовете на Управителния и Надзорен съвет, получени в качеството им на членове на тези съвети, са в размер на 2 929 хил. лв. (2023 г.: 245 хил. лв.).

25. Сегментно отчитане по лицензии

С Решение Л-409 на КЕВР от 01.07.2013 г. на Дружеството беше издадена лицензия за доставчик от последна инстанция. Съгласно тази лицензия, Дружеството доставя електрическа енергия на клиенти, които не са избрали друг доставчик или избраният доставчик не извършва доставка по независещи от клиента причини. Дружеството има лицензия и за търговия с електрическа енергия. Ръководството на Дружеството следи оперативните резултати на отделните бизнес единици (лицензии) с цел вземане на решения за разпределяне на ресурси и управление на дейността си.

25.1. Отчет за печалбата или загубата (по сегменти) за 2024 г.

	Общо	Лицензия «Обществено снабдяване с ел. енергия»	Лицензия «Доставчик от последна инстанция	Лицензия «Търговец»
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Приходи от договори с клиенти	1 123 833	723 246	101 658	298 929
Други приходи от дейността	14 675	11 565	1 172	1 938
Разходи за закупена електроенергия	(1 054 881)	(680 236)	(90 726)	(283 919)
Разходи за външни услуги	(28 907)	(22 256)	(2 988)	(3 663)
Разходи за персонала	(4 319)	(976)	(959)	(2 384)
Разходи за амортизация	(195)	(146)	(22)	(27)
Начислена обезценка на търговски и други вземания и активи по договори с клиенти, нетно	(710)	665	(607)	(768)
Възстановен разход за провизии	13 680	3 009	4 163	6 508
Други разходи	(852)	(764)	(33)	(55)
Оперативна печалба	62 324	34 107	11 658	16 559
Финансови приходи	6 587	5 883	10	694
Финансови разходи	(688)	(579)	(2)	(107)
Печалба преди данъци	68 223	39 411	11 666	17 146
Разход за данък върху печалбата	(8 829)	(5 084)	(1 516)	(2 229)
Печалба за годината	59 394	34 327	10 150	14 917

25.2. Отчет за финансовото състояние (по сегменти) към 31 декември 2024 г.

	Общо	Лицензия «Обществено снабдяване с ел. енергия»	Лицензия «Доставчик от последна инстанция»	Лицензия «Търговец»
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
АКТИВИ				
Нетекущи активи				
Активи с право на ползване	1 230	773	180	277
Машины и оборудване	81	43	15	23
Нематериални активи	8	-	8	-
Отсрочени данъчни активи	2 883	1 566	717	600
	4 202	2 382	920	900
Текущи активи				
Търговски и други вземания	210 111	186 012	8 994	15 105
Активи по договори с клиенти	75 005	29 549	14 631	30 825
Вземания от свързани лица	42 262	-	6	42 256
Финансови активи	12 024	12 024	-	-
Парични средства и парични еквиваленти	87 966	78 834	1 556	7 576
	427 368	306 419	25 187	95 762
ОБЩО АКТИВИ	431 570	308 801	26 107	96 662
СОБСТВЕН КАПИТАЛ И ПАСИВИ				
Собствен капитал				
Акционерен капитал	50	50	-	-
Законови резерви	5	5	-	-
Други резерви	65 378	65 378	-	-
Резерви от преоценка на пенсионни планове	(47)	(29)	(7)	(11)
Неразпределена печалба	142 645	64 945	13 991	63 709
Общо собствен капитал	208 031	130 349	13 984	63 698
Нетекущи пасиви				
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	315	199	33	83
Задължение по лизинг	1 116	700	164	252
	1 431	899	197	335
Текущи пасиви				
Търговски и други задължения	139 839	130 054	2 280	7 505
Задължения към свързани лица	58 941	33 992	5 645	19 304
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	29	15	5	9
Задължение по лизинг	133	80	20	33
Задължение за данък върху доходите	2 922	511	885	1 526
Провизии	20 219	12 901	3 091	4 227
Пасиви по договори с клиенти	25	-	-	25
	222 108	177 553	11 926	32 629
ОБЩО ПАСИВИ	223 539	178 452	12 123	32 964
ОБЩО СОБСТВЕН КАПИТАЛ И ПАСИВИ	431 570	308 801	26 107	96 662

25.3. Отчет за паричните потоци (по сегменти) за 2024 г.

	Общо	Лицензия «Обществено снабдяване с ел. енергия»	Лицензия «Доставчик от последна инстанция»	Лицензия «Търговец»
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Парични потоци от оперативна дейност				
Печалба преди данъци	68 223	39 411	11 666	17 146
Корекция за равнение на печалбата преди данъци с нетните парични потоци				
<i>Непарични:</i>				
Амортизация на активи с право на ползване	176	136	19	21
Амортизация на нематериални активи	1	-	-	1
Амортизация на машини и оборудване	18	10	3	5
Разходи за обезценка на търговски и други вземания и активи по договори с клиенти, нетно	494	(829)	610	713
Изменение в начислени провизии	(13 680)	(3 010)	(4 163)	(6 507)
Финансови приходи	(6 587)	(5 883)	(10)	(694)
Финансови разходи	688	579	2	107
Начисления по обезщетения при пенсиониране	26	14	4	8
Корекции на оборотния капитал:				
Увеличение на търговски и други вземания и на вземания от свързани лица	(114 576)	(114 360)	(14 096)	13 880
Увеличение на търговски и други задължения и на задължения към свързани лица	39 137	28 152	(31)	11 016
Платен данък върху доходите	(3 982)	2 643	(1 713)	(4 912)
Платени банкови такси	(238)	(59)	(124)	(55)
Нетни парични потоци от/(използвани в) оперативна дейност	(30 300)	(53 196)	(7 833)	30 729
Парични потоци от инвестиционна дейност				
Постъпления от операции с финансови активи	58 020	58 020	-	-
Плащания за операции с финансови активи	(42 503)	(42 503)	-	-
Получени лихви	241	-	-	241
Постъпления от предоставени търговски заеми	6 300	-	-	6 300
Предоставени търговски заеми	(19 300)	-	-	(19 300)
Покупка на машини и оборудване	(55)	(35)	(8)	(12)
Нетни парични потоци използвани в инвестиционна дейност	2 703	15 482	(8)	(12 771)
Парични потоци от финансова дейност				
Изплатени дивиденди	(32 000)	(32 000)	-	-
Други плащания по финансова дейност	(123)	(73)	-	(50)
Плащания по банкови заеми	(11 581)	-	-	(11 581)
Постъпления по банкови заеми	961	-	-	961
Плащания по лизинг	(175)	(131)	(20)	(24)
Нетни парични потоци използвани във финансова дейност	(42 918)	(32 204)	(20)	(10 694)
Нетно увеличение/(намаление) на паричните средства и паричните еквиваленти	(70 515)	(69 918)	(7 861)	7 264
Парични средства и еквиваленти на 1 януари	158 669	148 917	9 414	338
Ефект от очаквани кредитни загуби	(188)	(165)	3	(26)
Парични средства и еквиваленти на 31 декември	87 966	78 834	1 556	7 576

25.4. Отчет за печалбата или загубата (по сегменти) за 2023 г.

	Общо	Лицензия «Обществено снабдяване с ел. енергия»	Лицензия «Доставчик от последна инстанция»	Лицензия «Търговец»
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Приходи от договори с клиенти	958 834	547 762	127 368	283 704
Други приходи от дейността	8 259	4 956	1 157	2 146
Разходи за закупена електроенергия	(902 926)	(515 716)	(119 135)	(268 075)
Разходи за външни услуги	(28 162)	(21 083)	(3 700)	(3 379)
Разходи за персонала	(3 579)	(1 874)	(743)	(962)
Разходи за амортизация	(235)	(181)	(25)	(29)
Възстановена обезценка на търговски и други вземания и активи по договори с клиенти, нетно	2 958	1 308	1 207	443
Възстановен/(начислен) разход за провизии	(5 023)	5 641	(3 813)	(6 851)
Други разходи	(436)	(301)	(59)	(76)
Оперативна печалба	29 690	20 512	2 257	6 921
Финансови приходи	3 618	3 245	11	362
Финансови разходи	(2 965)	(2 906)	-	(59)
Печалба преди данъци	30 343	20 851	2 268	7 224
Разход за данък върху печалбата	(3 658)	(2 704)	(229)	(725)
Печалба за годината	26 685	18 147	2 039	6 499

25.5. Отчет за финансовото състояние (по сегменти) към 31 декември 2023 г.

	Общо	Лицензия «Обществено снабдяване с ел. енергия»	Лицензия «Доставчик от последна инстанция»	Лицензия «Търговец»
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
АКТИВИ				
Нетекущи активи				
Активи с право на ползване	209	148	25	36
Машины и оборудване	53	24	11	18
Нематериални активи	9	-	9	-
Отсрочени данъчни активи	5 190	2 539	1 348	1 303
	5 461	2 711	1 393	1 357
Текущи активи				
Търговски и други вземания	114 021	71 602	(1 867)	44 286
Активи по договори с клиенти	70 560	35 013	10 299	25 248
Вземания от свързани лица	14 847	1	-	14 846
Финансови активи	22 293	22 293	-	-
Пари и парични еквиваленти	158 669	148 917	9 414	338
	380 390	277 826	17 846	84 718
ОБЩО АКТИВИ	385 851	280 537	19 239	86 075
СОБСТВЕН КАПИТАЛ И ПАСИВИ				
Собствен капитал				
Акционерен капитал	50	50	-	-
Законови резерви	5	5	-	-
Други резерви	65 378	65 378	-	-
Резерви от преоценка на пенсионни планове	25	12	4	9
Неразпределена печалба	115 251	62 616	3 841	48 794
Общо собствен капитал	180 709	128 061	3 845	48 803
Нетекущи пасиви				
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	242	157	22	63
Задължение по лизинг	76	50	9	17
	318	207	31	80
Текущи пасиви				
Търговски и други задължения	101 507	92 974	2 693	5 840
Задължения към свързани лица	58 185	49 502	3 687	4 996
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	4	1	1	2
Задължение по лизинг	159	125	15	19
Лихвоносни заеми и привлечени средства	10 620	-	-	10 620
Задължение за данък върху доходите	382	(6 244)	1 713	4 913
Провизии	33 899	15 911	7 254	10 734
Пасиви по договори с клиенти	68	-	-	68
	204 824	152 269	15 363	37 192
ОБЩО ПАСИВИ	205 142	152 476	15 394	37 272
ОБЩО СОБСТВЕН КАПИТАЛ И ПАСИВИ	385 851	280 537	19 239	86 075

25.6. Отчет за паричните потоци (по сегменти) за 2023 г.

	Общо	Лицензия «Обществено снабдяване с ел. енергия»	Лицензия «Доставчик от последна инстанция»	Лицензия «Търговец»
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Парични потоци от оперативна дейност				
Печалба преди данъци	30 343	20 851	2 268	7 224
Корекция за равнение на печалбата преди данъци с нетните парични потоци				
<i>Непарични:</i>				
Амортизация на активи с право на ползване	202	162	18	22
Амортизация на нематериални активи	8	7	1	-
Амортизация на машини и оборудване	25	12	6	7
Разходи за обезценка на търговски и други вземания и активи по договори с клиенти, нетно	(2 958)	(1 177)	(1 218)	(461)
Изменение в начислените провизии	5 023	(5 641)	3 813	6 851
Финансови приходи	(3 618)	(3 245)	(11)	(362)
Финансови разходи	2 965	2 906	-	59
Начисления по обезщетения при пенсиониране	39	23	6	11
Отписани задължения	(3)			
<i>Корекции на оборотния капитал:</i>				
Намаление/(увеличение) на търговски и други вземания и на вземания от свързани лица	120 612	131 147	5 689	(16 326)
(Намаление)/увеличение на търговски и други задължения и				
на задължения към свързани лица	(40 671)	(2 416)	(19 823)	(18 501)
Увеличение на финансови активи				
Платен данък върху доходите	(4 277)	(3 731)	(117)	(429)
Получени лихви		53	11	
Платени банкови такси	(144)	(86)	-	(57)
Нетни парични потоци от /(използвани) в оперативна дейност	107 546	138 865	(9 357)	(21 962)
Парични потоци от инвестиционна дейност				
Постъпления от операции с финансови активи	39 703	39 703	-	-
Плащания за операции с финансови активи	(43 072)	(43 072)		
Получени лихви	354	17		337
Предоставени търговски заеми, нетно	(6 300)	-		(6 300)
Нетни парични потоци използвани инвестиционна дейност	(9 315)	(3 352)	-	(5 963)
Парични потоци от финансова дейност				
Изплатени дивиденди	(36 200)	(36 200)	-	-
Плащания по получени банкови заеми	10 620	-	-	10 620
Плащания по лизинг	(230)	(171)	(27)	(32)
Нетни парични потоци използвани във финансова дейност	(25 810)	(36 371)	(27)	10 588
Нетно увеличение/(намаление) на паричните средства и паричните еквиваленти	72 421	99 142	(9 384)	(17 337)
Парични средства и еквиваленти на 1 януари	86 350	49 906	18 787	17 657
Ефект от очаквани кредитни загуби	(102)	(131)	11	18
Парични средства и еквиваленти на 31 декември	158 669	148 917	9 414	338

26. Задължения за доходи на персонала при пенсиониране

Съгласно българското законодателство и Колективния трудов договор на Дружеството, Дружеството като работодател е задължено да плати от две до девет месечни брутни заплати на своите работници при пенсиониране, в зависимост от трудовия им стаж, както следва:

<i>Трудов стаж</i>	<i>Доходи при пенсиониране в брутни месечни заплати</i>
До 10 години	2
Последните 10 години в енергийната индустрия	4
10 години през последните 20 в Дружеството или в групата	6
В Дружеството или в групата през последните 30 години	9

Таблицата по-долу обобщава компонентите на нетните разходи за доходи на персонала, признати в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход и сумите, признати в отчета за финансовото състояние за плана за доходи при пенсиониране:

	<i>2024</i>	<i>2023</i>
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Разходи за текущ стаж	(13)	(30)
Разходи за лихви	(13)	(9)
Компоненти на разходите по планове с дефинирани доходи, признати в печалбата или загубата	(26)	(39)
Отписана актюерска загуба	-	-
Призната актюерска загуба/(печалба)	(72)	123
Компоненти на разходите по планове с дефинирани доходи, признати в други компоненти на всеобхватния доход	(72)	123

Промените в сегашната стойност на задължението за доходи при пенсиониране са, както следва:

	<i>Сума</i>
	<i>хил. лв.</i>
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране на 1 януари 2023 г.	334
Разходи за лихви	9
Разходи за текущ стаж	30
Общо признати в печалбата или загубата	39
Разходи за задължения, прехвърлени в други дружества	(4)
Актюерски загуби	(123)
Общо признати в другия всеобхватен доход	123
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране на 31 декември 2023 г.	246
Разходи за лихви	13
Разходи за текущ стаж	13
Общо признати в печалбата или загубата	26
Актюерски печалби	72
Общо признати в другия всеобхватен доход	(72)
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране на 31 декември 2024 г.	344

Основните положения, които са използвани при определяне на задължението за пенсиониране, са показани по-долу в таблица:

	2024	2023
Норма за дисконтиране	2.59 %	3.01%
Очаквано годишно увеличение на заплатите, средно	0% за служители 0% за ръководен персонал до 30 г.- 13% 31-40 г.- 8% 41-50 г.- 6% над 50 г.- 4	0% за служители 0% за ръководен персонал до 30 г.- 17% 31-40 г.- 11% 41-50 г.- 6% над 50 г.- 2
Текучество на персонала		

Анализ на чувствителността

Един пункт промяна в процента на увеличение на заплатите би довел до следния ефект:

	Увеличение хил. лв.	Намаление хил. лв.
2024		
Ефект върху разхода за текущ стаж и лихви	-	-
Ефект върху задължението за доходи на персонала при пенсиониране	2	(2)
2023		
Ефект върху разхода за текущ стаж и лихви	6	(5)
Ефект върху задължението за доходи на персонала при пенсиониране	48	(37)

Един пункт промяна в лихвения процент би довел до следния ефект:

	Увеличение хил. лв.	Намаление хил. лв.
2024		
Ефект върху разхода за текущ стаж и лихви	-	-
Ефект върху задължението за доходи на персонала при пенсиониране	1	(1)
2023		
Ефект върху разхода за текущ стаж и лихви	(4)	5
Ефект върху задължението за доходи на персонала при пенсиониране	(36)	44

Един пункт промяна на текущото на персонала би довел до следния ефект:

	Увеличение хил. лв.	Намаление хил. лв.
2024		
Ефект върху разхода за текущ стаж и лихви	-	-
Ефект върху задължението за доходи на персонала при пенсиониране	3	(3)
2023		
Ефект върху разхода за текущ стаж и лихви	(1)	1
Ефект върху задължението за доходи на персонала при пенсиониране	(9)	10

В таблицата по-долу е представена матуритетната структура на задължението за доходи на персонала при пенсиониране на база на очакваните плащания:

	2024	2023
	хил. лв.	хил. лв.
До 1 година	29	4
От 6 до 10 години	41	27
Над 10 години	274	215
Общо очаквани дисконтирани плащания	344	246

27. Получени заеми

За финансиране на дейността по лицензия „Търговия“ на 25.10.2017 г. Дружеството е сключило договор за кредит (овърдрафт) № 124/ 25.10.2017 г. с Уникредит Булбанк АД. Лихвеният процент по овърдрафта се определя като променлив лихвен индекс + надбавка към лихвения индекс.

С анекс № 13 от 07.08.2024 г. се спира усвояването и се прекратява действието на Договор за банков овърдрафт кредит № 124/25.10.2017г. Към датата на прекратяване на договора всички задължения са напълно погасени.

На 29.07.2024 г. е сключен договор за поемане на кредитни ангажменти по линия за овърдрафт кредит № 00052/730 с УниКредит Булбанк АД. Размера на предоставения кредитен лимит е до 56 230 хил. лв., разпределени по лимити, както следва:

- кредит - овърдрафт – 43 028 хил. лв. за финансиране на нуждите от оборотни средства на Дружеството;
- банков кредит под условие – 13 202 хил. лв. – за поемане от страна на банката-издател и съответните нареждания дадени от Дружеството в негова полза/в полза на посочени от него лица на ангажменти за плащане по издадени банкови гаранции.

Крайния срок за усвояване за кредит – овърдрафт е до 31.05.2027 г., а за банков кредит под условие – до 15.06.2029 г.

Към 31.12.2024 г. няма усвояване по банковия овърдрафт, а обезпеченияте с лимит по кредитната линия банкови гаранции са в размер на 6 223 хил. лв., представляващи условни задължения (Пояснение 34.3).

През 2024 г. с Уникредит Булбанк АД е сключен договор № 01/29.07.2024 г. за особен залог върху съвкупност от вземания в размер на не по-малко от 43 459 хил. за обезпечаване изпълнението на задълженията по Договора.

Сключен е договор за поръчителство от страна на „Еврохолд България“ АД, ЕИК 175187337 по отношение на този лимит.

28. Безналични сделки

През представените отчетни периоди Дружеството е осъществило следните инвестиционни и финансови сделки, при които не са използвани пари или парични еквиваленти и които не са отразени в отчета за паричните потоци:

- покупка и продажби на финансови инструменти на стойност 2 860 хил. лв. (2023: 9 379 хил. лв.)
- придобити активи с право на ползване на стойност 1 197 хил. лв. (2023: 40 хил. лв. – придобити транспортни средства по договор за финансов лизинг)

29. Равнение на задълженията, произтичащи от финансова дейност

	Банкови заеми	Задължения по лизинг	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
1 януари 2024 г.	10 620	235	10 855
Постъпления	961	-	961
Плащания	(11 581)	(167)	(11748)
Непарични промени:			
Начисления по метода на ефективната лихва	-	9	9
Корекция лизингови задължения	-	(9)	(9)
Нововъзникнали задължения	-	1 181	1 181
31 декември 2024 г.	-	1 249	1 249

	Банкови заеми	Задължения по лизинг	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
1 януари 2023 г.	-	288	288
Постъпления	10 620	-	10 620
Плащания	-	(230)	(230)
Непарични промени:			
Начисления по метода на ефективната лихва	-	11	11
Корекция лизингови задължения	-	(11)	(11)
Нововъзникнали задължения	-	177	177
31 декември 2023 г.	10 620	235	10 855

30. Провизии

	Провизии за съдебни иски и наложени санкции	Провизия за енергийна ефективност	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
На 1 януари 2023 г.	7 759	21 117	28 876
Възникнали през периода	479	5 361	5 840
Използвани	(817)	-	(817)
На 31 декември 2023 г.	7 421	26 478	33 899
На 1 януари 2024 г.	7 421	26 478	33 899
Възникнали през периода	53	-	53
Възстановени през периода	(6 799)	(6 934)	(13 733)
На 31 декември 2024 г.	675	19 544	20 219
Текущи 2024 г.	675	19 544	20 219
Текущи 2023 г.	7 421	26 478	33 899

	2024 хил. лв.	2023 хил. лв.
Възстановени провизии за съдебни иски и наложени санкции	6 747	338
Възстановени/(начислени) провизии за енергийна ефективност	6 933	(5 361)
	13 680	(5 023)

Провизия за съдебни искове

Към 31.12.2024 г. Дружеството има провизия за съдебни искове в размер на 675 хил. лв. (31.12.2023 г.: 7 421 хил. лв.) въз основа на вероятния изход по няколко съдебни спорове, които са на различен етап, но са нерешени към настоящия момент.

а. Подаден иск от „Рисивър ЧБ“ ЕООД

В резултат на Съдебното Решение № 50126 от 08.05.2024 г. през 2024 г. Дружеството е отписало провизия в размер на 6 724 хил. лв. във връзка със съдебно дело относно обжалване на прихващане от „Рисивър ЧБ“ ЕООД, с което е обявено за недействително погасяване чрез прихващане на негово парично задължение за неустойка от рамково споразумение от 12.06.2017 г. в размер на 3 350 хил. лв. Решението е окончателно.

На 29.05.2024 г. е подадено искане до ВКС за освобождаване на внесената гаранция в размер на 3 850 хил. лв. Гаранционната сума е възстановена на Дружеството на 28.08.2024 г.

б. Други съдебни искове

През 2024 г. е начислена провизия в размер на 675 хил. лв. за 53 бр. съдебни искове, съгласно юридическа прогноза за вероятния изход от делата (за 2023 г.: 698 хил. лв.)

Провизия за енергийна ефективност

„Електрохолд Продажби“ ЕАД е задължено лице по смисъла на чл. 14, ал. 4, т. 1 и чл. 14а, ал. 4, т. 1 от Закона за енергийна ефективност (ЗЕЕ). Предвид това на дружеството се определят индивидуални поименни цели за реализиране на енергийни спестявания в крайното потребление на енергия съответно за периодите 2017 - 2020 г. и 2021-2030 г. Изчерпателен списък на индивидуалните поименни цели е представен в т. 3.22.5. Провизия за енергийна ефективност на настоящия отчет.

Поименни цели на Електрохолд Продажби ЕАД, с отразено изпълнение към 31.12.2024 г.

Цел за година/GWh (с приспаданото регистрираното изпълнение)	Изискване за валидност на мярката през:			
	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
2017	51.885	51.885	51.885	51.885
2018	-	76.960	76.960	76.960
2019	-	-	52.425	52.425
2020	-	-	-	73.859
	51.885	128.845	181.270	255.129
Кумулативна цел за 2017 – 2020 г.				617.129

Изискване за валидност на мярката през:										
Цел за година/GWh (с приспаданото регистрираното изпълнение)	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
2021	9.450	9.450	9.450	9.450	9.450	9.450	9.450	9.450	9.450	9.450
2022		7.612	7.612	7.612	7.612	7.612	7.612	7.612	7.612	7.612
2023			10.653	10.653	10.653	10.653	10.653	10.653	10.653	10.653
2024				10.070	10.070	10.070	10.070	10.070	10.070	10.070
2025					0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
2026						0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
2027							0.000	0.000	0.000	0.000
2028								0.000	0.000	0.000
2029									0.000	0.000
2030										0.000
	9.450	17.062	27.715	37.785	37.785	37.785	37.785	37.785	37.785	37.785
Кумулативни спестявания в периода 2021-2030, GWh										318.725

През 2024 г. Дружеството е продължило да прилага последователно подхода при определяне на размера на провизията за енергийна ефективност. За целта отново са използвани ценовите нива, получени на база оферти от независими трети лица за цена на удостоверения за 1 мвт.ч. енергийни спестявания, поради обстоятелството, че то не е могло да установи надеждни източници на публична информация за цените на удостоверенията.

През 2024 г. отчетената провизия за изпълнение на целите за енергийни спестявания по ЗЕЕ за 2017, 2018 г., 2019 г. и 2020 г. с период на валидност до края на отчетния програмен период 2017 г.-2020 г. и отчетената провизия за новия програмен период 2021 г.-2030 г. е в общ размер на 19 544 хил. лв. (31.12.2023 г.: 26 478 хил. лв.).

31. Цели и политики за управление на финансовия риск

В хода на обичайната си дейност Дружеството може да бъде изложено на различни финансови рискове, най-важните от които са: пазарен риск (включващ валутен риск, риск от промяна на справедливата стойност и ценови риск), кредитен риск, ликвиден риск и риск на лихвено-обвързаните парични потоци. Финансовите рискове текущо се идентифицират, измерват и наблюдават с помощта на различни контролни механизми, за да се определят адекватни цени на продуктите и услугите на Дружеството, както и да се оценят адекватно правените от него инвестиции и формите за поддържане на свободните ликвидни средства, без да се допуска неоправдана концентрация на даден риск. Управлението на риска в Дружеството се осъществява текущо от ръководството на Дружеството съгласно политиката, определена от групата. Последният е приел основните принципи за общото управление на финансовия риск, на базата на които са разработени конкретни процедури за управление на отделните специфични рискове, като валутен, ценови, лихвен, кредитен и ликвиден. При разработването им е взето предвид и негативното влияние на финансовата и икономическата криза.

Дружеството притежава различни финансови активи, най-вече под формата на търговски и други вземания, парични средства и краткосрочни депозити, вземания от свързани лица, които активи възникват пряко от дейността. Финансовите пасиви на Дружеството включват лихвоносни депозити по договори за продажба на енергия, търговски задължения, задължения към свързани лица и заеми. Основната цел на използването на тези финансови инструменти е да осигурят финансиране за дейността на Дружеството, както и да обезпечават бъдещи доставки на електроенергия.

През 2024 г., както и през 2023 г., Дружеството не притежава и не търгува с деривативни финансови инструменти.

Структурата на финансовите активи и пасиви е както следва:

	2024	2023
	хил. лв.	хил. лв.
Финансови активи		
Финансови активи по амортизирана стойност, в т.ч.:		
Търговски вземания по договори с клиенти (Пояснение 16)	95 697	90 120
Търговски вземания от свързани лица (Пояснение 24)	42 262	14 847
Вземания от клиенти по съдебни спорове (Пояснение 16)	2 554	3 557
Други финансови активи по амортизируема стойност (Пояснение 16)	19 727	-
Други вземания (Пояснение 16)	22 053	20 344
Пари и парични еквиваленти (Пояснение 19)	87 966	158 669
Финансови активи по справедлива стойност през печалбата или загубата (Пояснение 18)	12 024	22 293
Общо финансови активи	282 283	309 830
Финансови пасиви		
Финансови пасиви по амортизирана стойност в т.ч.:		
Търговски и други задължения (Пояснение 21)	139 839	101 507
Задължения към свързани лица (Пояснение 24)	58 941	58 185
Задължения по лизингови договори (Пояснение 22)	1 249	235
Банкови заеми	-	10 620
Общо финансови пасиви	200 029	170 547

Разходите за обезценка, свързани с търговски и други вземания и активи по договори с клиенти, признати в отчета за печалбата или загубата, са както следва:

	2024	2023
	хил. лв.	хил. лв.
(Начислена)/възстановена обезценка на:		
Вземания по договори с клиенти (Пояснение 16)	130	2 069
Съдебни и присъдени вземания (Пояснение 16)	(1 158)	432
Други вземания, нетно (Пояснение 16)	263	327
Финансови активи по амортизируема стойност (Пояснение 16)	(40)	-
Вземания от свързани лица (Пояснение 24)	(61)	252
Активите по договори с клиенти (Пояснение 17)	344	(20)
Пари и парични еквиваленти (Пояснение 19)	(188)	(102)
	(710)	2 958

Основните рискове, с които са свързани финансовите инструменти на Дружеството, са лихвен риск, ликвиден риск и кредитен риск. Ръководството на Дружество преглежда и одобрява политики по отношение управлението на всеки един от тези рискове, както следва:

31.1. Лихвен риск

Дружеството е изложено на риск от промяна в пазарните лихвени проценти, основно по отношение на краткосрочните депозити и краткосрочни заеми. Политиката на Дружеството е да управлява разходите за лихви чрез използване на финансови инструменти както с фиксирани, така и с плаващи лихвени проценти.

В таблицата по-долу е представен анализ на чувствителността към възможните промени в лихвените проценти с ефекта им върху печалбата преди данъци (чрез ефекта върху заеми и привлечени средства с плаващи лихвени проценти), при условие че всички други променливи са приемат за константни. Няма ефект върху другите компоненти на собствения капитал на Дружеството.

	Увеличение/(Намаление) в лихвените проценти	Ефект върху печалбата преди данъци хил. лв.
2024		
По банкови заеми	+1%	-
По банкови заеми	-0.5%	-
По краткосрочни депозити	+1%	5
По краткосрочни депозити	-0.5%	(3)
2023		
По банкови заеми	+1%	(106)
По банкови заеми	-0.5%	53
По краткосрочни депозити	+1%	5
По краткосрочни депозити	-0.5%	(3)

31.2. Ликвиден риск

Към 31 декември 2024 г. и 31 декември 2023 г. падежната структура на финансовите пасиви на Дружеството, на база на договорените недисконтирани плащания, е представена по-долу:

Към 31 декември 2024	< 3 месеца	от 3 до 12 месеца	от 1 до 5 години	> 5 години	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Търговски и други задължения	133 349	3 430	-	-	136 779
Задължения към свързани лица	58 941	-	-	-	58 941
Задължения по лизинг	-	133	480	636	1 249
Общо	192 290	3 563	480	636	196 969
Към 31 декември 2023	< 3 месеца	от 3 до 12 месеца	от 1 до 5 години	> 5 години	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Търговски и други задължения	94 318	3 513	-	-	97 831
Задължения към свързани лица	58 185	-	-	-	58 185
Банков заем	-	10 620	-	-	10 620
Задължения по лизинг	-	159	76	-	235
Общо	152 503	14 292	76	-	166 871

31.3. Валутен риск

Експозицията на Дружеството към валутен риск е минимална, тъй като Дружеството не извършва съществени сделки, деноминирани в чужда валута.

31.4. Кредитен риск

Кредитен е рискът, при който контрагентите на Дружеството няма да бъдат в състояние да изплатят изцяло и в обичайно предвидените срокове дължимите от тях суми.

Управлението и контролът на кредитния риск са централизирани в екип за управление на кредитния риск към дирекции Корпоративни продажби и Продажби на дребно, който редовно се отчита пред УС на Дружеството. За целта в Дружество са разработени политики, процедури и правила за контрол и мониторинг на поведението на кредитния риск.

31.4.1. Търговски вземания и активи по договори с клиенти

Търговските вземания на Дружеството са от продажба на електрическа енергия. Салдата по търговските вземанията се следят текущо. По отношение на събирането на вземания, се прилагат всички мерки съгласно действащото законодателство. Обичайните са напомнителни процедури, прекъсване на електрозахранването и съдебно и извънсъдебно събиране на вземанията.

Няма значителни концентрации на кредитен риск в Дружеството поради големия брой клиенти.

Кредитният риск, който възниква от другите финансови активи на Дружеството, които включват парични средства и краткосрочни депозити, представлява кредитната експозиция на Дружеството, произтичаща от възможността банките да не изпълнят своите задължения по приетите от тях депозити от негови парични средства.

Дружеството използва матрица(и) за провизиране за изчисление на очакваните кредитни загуби на търговските вземания и активите по договори с клиент. Последните са групирани в групи

(портфейли) от различни сегменти клиенти, които имат сходни характеристики, вкл. за кредитен риск, като търговски вземания от клиенти, съдебни вземания, вземания от клиенти на основание чл.51 от ПИКЕЕ, вземания от клиенти в ликвидация и несъстоятелност и други вземания. Прилаганите в матрицата(ите) проценти на провизиране се базират на дните на просрочие за всеки отделен портфейл.

Първоначално процентите на всяка матрица се определят на бази исторически данни, наблюдавани от Дружеството, за период от 3 години, с изключение на матриците, приложими за съдебните вземания под 3 години – те се определят на база исторически данни, наблюдавани за период от 7 години. В основата на метода е анализът на историята и оценката на поведението на фактурите в дадената група, издадени за последните три/ седем години в аспект на дни просрочие, преминаване по периоди между различните диапазони на просрочие, плащанията и несъбрани суми и т.н. На тази база се определя процентът на загубата като несъбираемостта на дадената група фактури към просрочените фактури по дни. Обичайно, Дружеството приема, че датата на икономическата загуба от несъбираемост възниква за всички вземания след фактурирането им. Този период се изследва и преценява исторически. Дружеството няма практика да застрахова вземанията си от клиенти. На второ място, Дружеството прецизира (при необходимост) матриците за провизиране на обезценка на всеки портфейл като коригира определените проценти на база исторически данни за поведението на плащанията по издадените фактури и историческите загуби от несъбираемост, чрез включване на сценарии и прогнозна информация за определени макрофактори. Историческите проценти се коригират, за да отразят ефекта от бъдещо поведение на макроикономически фактори, за които е установена и доказана статистическа зависимост и за които се смята, че оказват влияние на способността на клиентите да обслужват и уреждат задълженията си. Допълнително, през 2022 година Дружеството е направило оценка на ефектите върху вземанията от клиенти от социалните и икономически последици на кризата, свързана с разпространение на вируса на COVID-19 в страната, както и на необходимостта те да бъдат отчетени в предположенията, преценките, параметрите и очаквани парични потоци на модела и матриците.

Обезценката на индивидуални вземания при специални условия се определя чрез разработване различни сценарии на прогнози за очакваните бъдещи парични потоци събираемост, които се претеглят в общ резултат на база преценката на ръководството за тяхната вероятност за настъпване.

Очакваните кредитни загуби се изчисляват на датата на всеки отчетен период.

Активите по договори с клиенти имат същите характеристики на риска както на търговските вземания по същите видове договори и клиенти. Следователно, Дружеството е приело, че очакваните нива на загуби за търговските вземания са приблизително сходни на нивата на загуби за активите по договори с клиенти и прилага едни и същи матрици за провизиране на обезценка.

Използваната от Дружеството категоризация за оценка на кредитния риск, свързан с паричните гаранции и други индивидуални вземания е, както следва:

Категория	Описание	База за признаване на очакваните кредитни загуби
<i>Редовни (Етап 1)</i>	Длъжникът е с нисък риск от неизпълнение и няма просрочени плащания	12-месечни очаквани кредитни загуби
<i>Съмнителни (Етап 2)</i>	Дължими суми с просрочия над 30 дни или има съществено увеличение на кредитния риск в сравнение с първоначалното признаване	Очаквани кредитни загуби за целия срок на актива – кредитно – необезценен
<i>В неизпълнение (Етап 3)</i>	Дължими суми с просрочия над 90 дни или има доказателства, че активът е кредитно-обезценен	Очаквани кредитни загуби за целия срок на актива – кредитно-обезценен

Таблицата по-долу представя качеството на финансовите активи и активите по договори на Дружеството, а също така и максималната експозиция, изложена на кредитен риск, според приетата оценка за кредитен рейтинг:

31.12.2024	Прил.	Вътрешна категоризация за кредитен риск	Очаквани кредитни загуби (МСФО 9)	Брутна балансова стойност	Загуба от обезценка (коректив)	Нетна балансова стойност
				хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Вземания по договори с клиенти	16	-	За целия живот (опростен модел)	139 234	(43 537)	95 697
Съдебни и присъдени вземания	16	-	За целия живот (опростен модел)	37 137	(34 583)	2 554
Вземания от свързани лица	24	-	За целия живот (опростен модел)	42 347	(85)	42 262
Активи по договори	17	-	За целия живот (опростен модел)	75 302	(297)	75 005
Предоставени гаранции на доставчици на енергия и други вземания	16	Редовни (Етап 1)	За 12 месечен период	28 247	(6 194)	22 053
				322 267	(84 696)	237 571
31.12.2023	Прил.	Вътрешна категоризация за кредитен риск	Очаквани кредитни загуби (МСФО 9)	Брутна балансова стойност	Загуба от обезценка (коректив)	Нетна балансова стойност
				хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Вземания по договори с клиенти	16	-	За целия живот (опростен модел)	133 787	(43 667)	90 120
Съдебни и присъдени вземания	16	-	За целия живот (опростен модел)	37 242	(33 685)	3 557
Вземания от свързани лица	24	-	За целия живот (опростен модел)	14 865	(18)	14 847
Активи по договори	17	-	За целия живот (опростен модел)	71 203	(643)	70 560
Предоставени гаранции на доставчици на енергия и други вземания	16	Редовни (Етап 1)	За 12 месечен период	26 801	(6 457)	20 344
				283 898	84 470	199 428

31.4.2. Парични средства

Паричните средства на Дружеството и разплащателните операции са съсредоточени основно в различни първокласни банки. За изчислението на очакваните кредитни загуби по паричните средства и еквиваленти се прилага рейтингов модел, като се използват рейтингите на банките, определени от международно признати рейтингови фирми като Moody's, Fitch, S&P, BCRA и Bloomberg и референтните публични данни за PD (вероятности за неизпълнение), отговарящи на рейтинга на съответната банка. Ръководството следи текущо промяната на рейтинга на съответната банка, за да оценява наличието на завишен кредитен риск и текущото управление на входящите и изходящи парични потоци и разпределението на наличностите по банкови сметки и банки.

Наличните към 31.12.2024 г. и 31.12.2023 г. парични средства и еквиваленти на Дружеството са по сметки в банки с рейтинг от А до BBB съгласно Fitch/ BCRA.

Ръководството на Дружеството е направило тест за обезценка на очакваните кредитни загуби по парични средства и е признало във финансовите отчети към 31.12.2024 г. обезценка в размер на 384 хил. лв., към 31.12.2023 г. – 197 хил. лв.

31.5. Риск от негативно влияние върху околната среда

Дружеството спазва приложимото вътрешно и международно законодателство в сферата на устойчивото развитие, екологията и опазването на околната среда, като се солидаризира с основните цели и принципи на екологичното право. Предприемат се конкретни действия и се

следват политики относно устойчивото развитие на Дружеството. Ръководството текущо следи за появата на рискове и на негативни последици от климатичните промени върху дейността на „Електрохолд Продажби“ ЕАД, както и за нейното влияние върху измененията в климата.

Дружеството закупува необходимата му енергия за снабдяване на клиентите си на свободен пазар от БЕНБ или на база директни договори с други търговци. Енергията, реализирана на свободен пазар, представлява микс от енергия, произведена, както от възобновяеми енергийни източници, така и енергия от невъзобновяеми източници (фосилни горива и ядрена енергия).

По изрично искане от страна на клиентите енергията, която ще им бъде доставяна, може да бъде закупена и само от възобновяеми източници, като в този случай клиентът приема цената, на която е закупена тази енергия плюс съответната договорена надценка.

Дружеството закупува необходимата му енергия за регулиран пазар на съответните определени от регулатора цени за всеки отделен регулаторен период.

Следва да се има предвид, че развитието на енергийната политика на ЕС в посока намаляване на производството на електроенергия от фосилни горива и заместването им с нискоемисионни зелени технологии е възможно да доведе до значителни увеличения в цената на електроенергията, поради необходимите инвестиции за реновиране на сектор производство. Съпътстващите механизми за насърчаване производството на зелена енергия, като задължението за закупуване на зелени сертификати за надвишаване нормите на изпускания в атмосферата емисии на димни газове при производство на електричество от конвенционалните централи, изгарящи въглища, също оказват влияние върху крайната цена на произвеждания продукт. Прилагането на тези политики в особена степен оказва влияние върху енергийния сектор в България, където над 40% от електроенергията традиционно се произвежда от високоемисионни лигнитни въглища. Задължението за затваряне и извеждане от експлоатация на функциониращите в страната ТЕЦ може да представлява съществен риск върху енергийния пазар в страната, като ситуацията допълнително се усложнява от очакваната пълна либерализация на пазара и по-високата свързаност с енергийните пазари на страните от ЕС, където електроенергията се търгува при по-високи ценови нива. Тези рискове са относими към средно и дългосрочната времева рамка, като тежестта им зависи основно от мерките на национално и европейско ниво и в много малка степен могат да бъдат повлияни в рамките на компанията.

Отделно от горното, Дружеството има задължения в рамките на прилаганата от ЕС политика в областта на енергийната ефективност и действащата в страната Схема за задължения по енергийна ефективност, като е задължено да прилага мерки за намаляване на енергийната консумация при крайни клиенти. Задълженията и рисковете в тази посока са подробно разгледани, оценени в част „Задължения по енергийна ефективност“ от доклада за дейността на Дружеството.

При осъществяване на дейността си „Електрохолд Продажби“ ЕАД се стреми основно към намаляване на оперативните разходи и въглеродния отпечатък на Дружеството (закупуване на рециклирана хартия, рециклиране на използвани батерии, кампании, популяризиращи използването на енергоспестяващи крушки), както и с нови и подобрени услуги за обслужване на клиенти, намаляващи времето и разходите, свързани с обслужването на крайните потребители. В тази връзка Дружеството е предприело кампании за популяризирането на електронни фактури (вместо хартиени), целта на които е намаляване на разходите за хартия и запазване на околната среда чрез намаляване на въглеродния отпечатък на Дружеството. Допълнително „Електрохолд Продажби“ ЕАД предлага услуги за електронни известия за задължения, планирани прекъсвания, и други събития, целящи предварителното информиране на потребителите и потенциалното намаляване на заетостта на центровете за обслужване на клиенти.

Във връзка с корпоративната социална отговорност на Дружеството, един от критериите при избор на доставчик на служебни автомобили по договори за оперативен лизинг е предоставените автомобили да отговарят на по-висок емисионен стандарт.

„Електрохолд Продажби“ ЕАД провежда и други кампании, свързани с борбата срещу климатичните промени, като например залесяване на обществени паркове, с участието на служителите и клиенти на дружеството.

Ръководството текущо прави оценки на възможните ефекти от промяната на климата върху активите, пасивите и дейността на Дружеството, както и първоначални общи планове за реакция и решения. На настоящия етап не са установени индикатори, които са засегнали конкретни активи

и/или да водят до преустановяване или значително намаляване на дейности, нито се планират такива мерки, както и не са идентифицирани значителни обстоятелства, които биха наложили такива мерки или действия от страна на ръководството на Дружеството. Поради това преценката на ръководството е, че към момента не съществуват ясно очертани и конкретни фактори, които да поставят под въпрос приложимостта на принципа за действащо предприятие при изготвянето на финансовите отчети.

32. Управление на капитала

Основната цел на управлението на капитала на Дружеството е да се осигури стабилен кредитен рейтинг и капиталови показатели, с оглед продължаващото функциониране на бизнеса и максимизиране на стойността му за акционерите.

Дружеството управлява капиталовата си структура и я изменя, ако е необходимо, в зависимост от промените в икономическите условия. С оглед поддържане или промяна на капиталовата си структура, Дружеството може да коригира изплащането на дивиденди на акционерите, да изкупи обратно собствени акции, да намали или увеличи основния си капитал, по решение на акционерите.

През 2024 г., както и през 2023 г. няма промени в целите, политиките или процесите по отношение на управлението на капитала на Дружеството.

Характерно и за двата периода е, че то финансира дейността си при определено съотношение на собствен спрямо привлечен капитал, т. е. както от собствените си генерирани печалби, така и като поддържа установено ниво на търговски и други краткосрочни задължения и банкови заеми.

Съотношения – показатели за финансовата структура

	2024	2023
Собствен капитал / Пасиви	0.93	0.88
Заеми / Търговски и други краткосрочни задължения	-	0.10
Парични средства и еквиваленти / Пасиви	0.40	0.77

Дружеството следи собствения си капитал чрез нивата на реализирания финансов резултат за отчетния период, както следва:

	2024	2023
Нетна печалба/собствен капитал	29%	15%

Върху Дружеството няма външно-наложени регулаторни капиталови изисквания.

33. Справедливи стойности

Справедливата стойност на финансовите инструменти на Дружеството е определена като цената, която би била получена при продажбата на финансов актив или платена при прехвърлянето на финансов пасив в не принудена сделка между пазарни участници към датата на оценката. Парични средства и краткосрочни депозити, търговски вземания, търговски задължения и други текущи финансови активи и пасиви – поради краткосрочния падеж на тези финансови инструменти, тяхната справедлива стойност се доближава до съответната им балансова стойност.

Ръководството на Дружеството счита, че при съществуващите обстоятелства представените в отчета за финансово състояние оценки на финансовите активи и пасиви са възможно най-надеждни, адекватни и достоверни за целите на финансовата отчетност

33.1. Оценявани по справедлива стойност финансови инструменти

През 2021 г. Дружеството е инвестирало във финансови инструменти представляващи дялове в колективни инвестиционни схеми („КИС“). При приемане на решението за придобиване на финансовите активи и определяне целесъобразността и доходността на инвестицията са взети под внимание следните факти и обстоятелства, които са от значение за предприетите действия:

Предвид дейността си Дружеството генерира съществени парични средства, които се съхраняват в разплащателни банкови сметки без лихвен доход и при заплащане от страна на Дружеството на такса за наличности между 0.8% и 1% годишно. С оглед отрицателната доходност генерирана

от паричните средства на Дружеството, са потърсени алтернативни варианти за минимизиране или компенсиране на реализираните разходи при запазване обезпечеността на Дружеството с ликвиден финансов ресурс. Такава възможност предоставя инвестирането в дялове в колективни инвестиционни схеми (КИС). Този тип финансов инструменти се характеризират с ликвидност съизмерима с банкови депозити, като за разлика от банковите депозити предоставят възможност за по-висока доходност при поемане на умерен риск. Инвестирането в КИС предоставя възможност за компенсиране на отрицателната доходност на паричните средства на Дружеството при умерен, до нисък риск на инвестицията и осигуряване доходност и запазване ликвидността на актива. Реализирана ефективна доходност от направената инвестиция, в размер средно 2.2% на годишна база, допълнително обосновава, и доказва целесъобразността на направената инвестиция, с която са компенсирани разходи в среден размер на 0.8% - 1%.

През 2024 г. Дружеството е реализирало печалба от продажбата на финансови инструменти в размер на 984 хил. лв. (2023 г.: 234 хил. лв.) (Пояснение 11).

Финансовите активи и пасиви, отчитани по справедлива стойност в отчета за финансовото състояние, са групирани в три нива съобразно йерархията на справедливата стойност. Тази йерархия се определя въз основа на значимостта на входящата информация, използвана при определянето на справедливата стойност на финансовите активи и пасиви, както следва:

- 1 ниво: пазарни цени (некоригирани) на активни пазари за идентични активи или пасиви;
- 2 ниво: входяща информация, различна от пазарни цени, включени на ниво 1, която може да бъде наблюдавана по отношение на даден актив или пасив, или пряко (т. е. като цени) или косвено (т. е. на база на цените); и
- 3 ниво: входяща информация за даден актив или пасив, която не е базирана на наблюдавани пазарни данни.

Финансовите активи на Дружеството, отчитани по справедлива стойност в отчета за финансовото състояние, представляват инвестиции в дялове на фондове от отворен тип в общ размер на 12 024 хил. лв. и са класифицирани в Ниво 1 от йерархията на справедливите стойности.

34. Ангажменти и условни задължения

34.1. Капиталови ангажменти

Към 31 декември 2024 г. Дружеството няма капиталови ангажменти.

34.2. Правни искове

а. Подаден иск от „Пирин БМК“ ЕООД

На 26.06.2019 г. е подадена искова молба от „Пирин БМК“ ЕООД – концесионер на Рудник „Ораново“, срещу Дружеството, с която се претендира сума в размер на 100 хил. лв. Искът е предявен като частичен иск за вреди за периода от 21.03.2018 г. до 23.11.2018 г., състоящи се в нереализиран добив на въглища, който не е бил осъществен поради липса на договор за електрическа енергия между „Пирин БМК“ ЕООД и Електрохолд Продажби ЕАД. В исковата молба не е посочен пълният размер на вземането (на вредите). Образувано е гражданско дело № 6882/2019 г. по описа на Софийски градски съд („СГС“), Гражданско отделение, I-13 състав. Отговор на исковата молба е подаден през юли 2019 г., като е предявен насрещен иск в размер на 236 хил. лв., представляващ стойността на консумираната електрическа енергия и мрежови услуги, ведно със законната лихва върху главницата, която до подаването на исковата молба е в размер на 8 хил. лв.

През юли 2020 г. „Пирин БМК“ ЕООД за първи път, след указание на съда, посочи пълния размер на вземането за вреди, като го определи на 2 670 хил. лв. без ДДС. Ако съдът уважи частичния иск, установяването на фактическите отношения ще бъде обвързващо и за пълния размер на иска. Предвид високия размер на иска и многобройните необходими доказателствени действия, е сключен договор с Адвокатско дружество „Захариев и Методиев“, съвместно със служител с юридическо образование от Дружеството, да извършат процесуалното представителство по делото за защитата на законните права и интереси на Дружеството.

Постановено е решение на СГС по делото, с което исковете на „Пирин БМК“ ЕООД са изцяло отхвърлени.

Уважени са насрещните искове на Електрохолд Продажби ЕАД за 236 хил. лв. главница и 5 хил. лв. мораторна лихва, както и за направените съдебни разноски. Решението е обжалвано, като по

въззивната жалба на насрещната страна е образувано в.т.д. №663/2022 г. на Апелативен съд - София („САС“). С решение от 29.12.2022 г. на САС, решението на СГС е потвърдено изцяло. Получена частна жалба срещу решението на САС в частта на разноските, по която е подаден отговор в срок. Получена е касационна жалба и е депозиран отговор в срок. По касационната жалба е образувано к.т.д. №675/2023 г., като закрито заседание по допускане до касация е насрочено за 14.02.2024 г.

Срещу Дружеството няма други заведени значителни правни искове, освен посочените във финансовия отчет към 31 декември 2024 г. (*Пояснение 30*)

34.3. Банкови гаранции

След влизане в сила на Договор № 00052/730 от 29.07.2024 г. за поемане на кредитни ангажименти по линия за овърдрафт кредит сключен между „Електрохолд Продажби“ ЕАД и „Уникредит Булбанк“ АД за три броя банкови гаранции в общ размер на 6 223 хил. лв. в полза на Енергиен Системен Оператор ЕАД, съгласно договор за балансиране, са освободени блокираните парични средства, като гаранциите са обезпечени с лимит по кредитната линия.

35. Изплатени дивиденди

През 2024 г. Дружеството е разпределило дивиденди в размер на 32 000 хил. лв. (2023 г.: 36 200 хил. лв.) на своя едноличен акционер.

36. Събития след датата на отчета

Промяна на адреса на управление на Дружеството

С решение на Едноличния собственик на капитала на Дружеството от 16.12.2024 г., е променен адресът на управление, считано от 01.01.2025 г. Промяната в адреса на управление на „Електрохолд Продажби“ ЕАД е вписана по партидата на дружеството, водена в Търговския регистър при Агенция по вписванията, на 06.01.2025 г. Новият адрес на управление на „Електрохолд Продажби“ ЕАД е следният: гр. София, п.к. 1113, р-н Изгрев, бул. Цариградско шосе № 28, Изток Плаза.

Регулаторни и нормативни промени

Считано от 01.01.2025 г. цените за продажба на електрическа енергия на битовите клиенти на „Електрохолд продажби“ ЕАД утвърдени с решение № Ц-17 от 30.06.2023 г. за ценовия период 01.07.2024 – 30.06.2025 г. са изменени от КЕВР с решение № Ц-3 от 01.01.2025 г.

Решение № Ц-3/01.01.2025 г.			
Покупни цени			
		Цени без ДДС	
1.	НЕК ЕАД - Обществен доставчик	лв./МВтч	138.36
2.	Задължение към обществото	лв./МВтч	0.00
Продажни цени			
Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителна мрежа на ниско напрежение			
1.	При измерване с две скали	Цени без ДДС	
	Дневна	лв./кВтч	0.17564
	Нощна	лв./кВтч	0.07698
2.	При измерване с една скала	лв./кВтч	0.17564

Закон за събирането на приходи и извършването на разходи през 2025 г. до приемането на Закона за държавния бюджет на Република България

В ДВ бр. 6 от 21.01.2025 г., е обнародван Законът за събирането на приходи и извършването на разходи през 2025 г. до приемането на Закона за държавния бюджет на Република България за 2025 г., Закона за бюджета на държавното обществено осигуряване за 2025 г. и Закона за бюджета на Националната здравноосигурителна каса за 2025 г., приет от 51-вото Народно събрание на 15 януари 2025 г., който влиза в сила от 01.01.2025 г.

С § 2 от ПЗР на закона беше удължена мярката със задълженията за начисляване и внасяне на целевите вноски във ФЧЕС от страна на търговците на ел. енергия и на производители с обща инсталирана мощност над 1 MW. Мярката ще е валидна за цялата 2025 г.

Декларация се подава от всички задължени лица по закона и в сроковете по §2, ал. 7 и ал. 8, включително и в случаите, в които задълженото лице не дължи вноската за съответния месец.

Търговците на ел. енергия подават във Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ декларация по образец, утвърден от министъра на енергетиката, за всичките си приходи от продадена електрическа енергия по свободно договорени цени, разходите, свързани с покупката и продажбата на тези количества електрическа енергия, както и размера на дължимите целеви вноски върху тези приходи:

- а) в срок до 15 април 2025 г. – за периода от 1 януари 2025 г. до 31 март 2025 г.;
- б) в срок до 15 юли 2025 г. – за периода от 1 април 2025 г. до 30 юни 2025 г.;
- в) в срок до 15 октомври 2025 г. – за периода от 1 юли 2025 г. до 30 септември 2025 г.;
- г) в срок до 15 януари 2026 г. – за периода от 1 октомври 2025 г. до 31 декември 2025 г.

В същият параграф 2 в ал. 14 е записано, че тези вноски ще се използват за приети от Министерски съвет програми за компенсиране, включително програми за компенсиране на училища, детски градини, църкви, манастири и прочие до регулираните цени за битови клиенти и по програми за покриване на разходи по 36б, ал. 1, т. 5 от ЗЕ – компенсации чрез Крайния снабдител, покриващи част от разходите за електрическа енергия на битовите крайни клиенти

Няма други значителни събития след отчетния период с влияние върху финансовия отчет към 31 декември 2024 г.

37. Одобрение на финансовия отчет

Годишният финансов отчет на Дружеството за годината, завършваща на 31 декември 2024 г., е одобрен от Управителния съвет на 21 февруари 2025 г.