

„Електрохолд Продажби“ ЕАД

Годишен доклад за дейността

Доклад на независимия одитор

Финансов отчет за годината, завършваща на

31 декември 2022 г.

Ръководството на Дружеството представя своя годишен доклад и годишния финансов отчет към 31.12.2022 г., изготвен в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), приети от Европейския съюз. Този финансов отчет е одитиран от „Грант Торнтон“ ООД.

I. ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ ЗА СТРУКТУРАТА И УПРАВЛЕНИЕТО НА ДРУЖЕСТВОТО

1.01 Обща информация за Дружеството

„Електрохолд Продажби“ ЕАД („Дружеството“, „Електрохолд Продажби“, с предходни наименования „ЧЕЗ Електро България“ АД и „Електрохолд Продажби“ АД) е акционерно дружество, учредено от „ЧЕЗ“, а.с, Република Чехия и българската държава, в съответствие с Решение на Министерския съвет № 569 от 28.07.2006 г. за участие на държавата в акционерно дружество. Дружеството е 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. Дружеството е със седалище гр. София и адрес на управление: град София 1784, бул. „Цариградско шосе“ № 159, БенчМарк Бизнес Център.

Дружеството е създадено в изпълнение на задължението по § 17, ал. 2 от ПЗР на Закона за енергетиката („ЗЕ“) 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 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, които преминават в резултат на преобразуването на трите дружества. В изпълнение на задължението по § 17 от Преходните и заключителните разпоредби на ЗЕ електроразпределителните дружества извършиха преобразуване при условията на чл.262в, ал. 1 и 2, първо предложение от Търговския закон („ТЗ“), чрез отделяне с придобиване на дейността по обществено снабдяване.

Предметът на дейност на Дружеството, 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 лицензия за обществено снабдяване с електрическа енергия № Л-135-11/29.11.2006 г. и лицензия за търговия с електрическа енергия № Л-229-15/17.05.2007 г., издадени от Държавна Комисия за енергийно и водно регулиране, преименувана на Комисия за енергийно и водно регулиране („КЕВР“). С решение Л-409/01.07.2013 г. на Дружеството беше издадена лицензия за доставчик от последна инстанция.

С решение от заседание на Общото събрание на акционерите, проведено на 26.04.2012 г., са приети изменения и допълнения в устава на Дружеството, касаещи предстояща промяна в статута на Дружеството като публично.

С Решение № 949-ПД от 19.09.2012 г. Комисията за финансов надзор („КФН“) е потвърдила Проспект за допускане до търговия на регулиран пазар на продажба на акции, издадени от Дружеството, в размер на 50 000 лв., разпределени в 5 000 броя обикновени, поименни, безналични акции с ISIN код BG1100024113 и с номинална стойност 10 лв. всяка, представляващи съдебно регистрирания капитал на Дружеството, и за публично предлагане на 1 650 броя акции от същата емисия, представляващи 33% от капитала на Дружеството, притежавани от българската държава, въз основа на решение на АПСК за приватизация на посочените акции.

Посочената продажба на акции е вписана в регистъра по чл. 30, ал. 1, т. 3 от Закона за Комисията за финансов надзор („ЗКФН“), а Дружеството е вписано като публично дружество в регистъра по чл. 30, ал. 1, т. 3 от ЗКФН, воден от КФН.

С Решение № 758-ПД от 20.09.2022 г. на КФН, на основание чл. 119, ал. 1, т. 4 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа („ЗППЦК“), Дружеството беше отписано като публично дружество от регистъра по чл. 30, ал. 1, т. 3 от ЗКФН, воден от КФН. В резултат на проведената процедура по чл. 157а от ЗППЦК и с решение на Едноличния собственик на капитала - „Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани“ Б.В. (Нидерландия), беше променена структурата на собствеността, като Електрохолд Продажби придоби качеството на еднолично акционерно дружество. Детайлна информация относно проведените през 2022 г. процедури по търгово предлагане от „Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани“ Б.В. е изложена в т. 1.05. „Важни събития за Електрохолд Продажби“ от настоящия Доклад за дейността. Предвид отписването на Дружеството от водения от КФН регистър по чл. 30, ал. 1, т. 3 от ЗКФН и промяната в структурата на собствеността, с решение на Едноличния собственик на капитала от 23.09.2022 г. беше приет нов устав на Дружеството. Новият устав беше вписан в ТРРЮЛНЦ на 06.10.2022 г.

Списъчният състав на Дружеството към 31.12.2022 г. е 28 души (към 31.12.2021 г. 239).

1.02 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.

През отчетния период са настъпили следните съществени промени, свързани със структурата на капитала на Електрохолд Продажби:

На 23.03.2022 г. Дружеството получи следните уведомления по чл. 145, ал. 1, т. 1 от ЗППЦК:

а. уведомление от УПФ „ЦКБ – Сила“ за това, че фондът се е разпоредил с пакет акции на Дружеството, на стойност 6.46 %.

б. уведомление от УПФ „Съгласие“ за това, че фондът се е разпоредил с пакет акции на Дружеството, на стойност 6.98 %.

В резултат на извършените гореописани сделки УПФ „ЦКБ - Сила“ и УПФ „Съгласие“ не притежават права на глас в общото събрание на Дружеството. Информацията относно получените уведомления беше оповестена публично от Дружеството на 23.03.2022 г., на основание чл. 148б във връзка с чл. 100т от ЗППЦК.

На 23.03.2022 г. Дружеството, чрез своя Директор „Връзки с инвеститорите“ получи уведомление по чл. 145, ал. 1, т. 1 от ЗППЦК от „Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани“ Б.В. („ЕЕЕС“) за това, че ЕЕЕС е придобило пакет акции на Дружеството чрез сделки на регулиран пазар. В резултат на извършените сделки дяловото участие на ЕЕЕС е достигнало 96.92% от правата на глас в общото събрание на Дружеството. Информацията относно полученото уведомление беше оповестена публично от Дружеството на 23.03.2022 г., на основание чл. 148б във връзка с чл. 100т от ЗППЦК.

На 30.03.2022 г. Дружеството получи изпратеното по пощата уведомление по чл. 145, ал. 1, т. 1 от ЗППЦК от „Централна кооперативна банка“ АД за това, че се е разпоредила с пакет акции на Дружеството, на стойност 9.96 %. В резултат на извършените сделки „Централна кооперативна банка“ АД не притежава права на глас в общото събрание на Дружеството. Информацията относно полученото уведомление беше оповестена публично от Дружеството на 30.03.2022 г., на основание чл. 148б във връзка с чл. 100т от ЗППЦК.

В резултат на приключило търгово предлагане на 05.09.2022 г. процентът на притежаваните от „Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани“ Б.В. акции от капитала на Електрохолд Продажби е 100%.

Детайлна информация относно проведените през 2022 г. процедури по търгово предлагане от „Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани“ Б.В. е изложена в т. 1.05. „Важни събития за Електрохолд Продажби“ от настоящия Доклад за дейността.

Пряк и непряк контрол осъществяван върху Дружеството към 31.12.2022 г.

Предвид гореизложеното към 31.12.2022 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.

1.03 Управление на Дружеството

Електрохолд Продажби е регистрирано като търговско дружество с двустепенна система на управление. Конституирани са изискуемите по Търговския закон органи на дружеството – Общо събрание на Дружеството (действащо до 23.09.2022 г.), съответно - Едноличен собственик на капитала на Дружеството, считано от 23.09.2022 г., Надзорен и Управителен съвет. Лицата, натоварени с общо управление са представени от Надзорния съвет и Одитния комитет на Дружеството.

➤ **Общо събрание на Дружеството**

Общото събрание изпълнява своите функции през част от отчетния период (от 01.01.2022 г. до 23.09.2022 г.). Компетентността на Общото събрание на Дружеството беше определена в Устава на Дружеството, Търговския закон, Закона за публичното предлагане на ценни книжа и други приложими актове. С Решение № 758-ПД от 20.09.2022 г. на КФН, на основание чл. 119, ал. 1, т. 4 от ЗППЦК, Дружеството беше отписано като публично дружество от регистъра по чл. 30, ал. 1, т. 3 от ЗКФН, воден от КФН. В резултат на проведената процедура по чл. 157а от ЗППЦК и с решение на Едноличния собственик на капитала - „Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани“ Б.В. (Нидерландия) от 23.09.2022 г., беше променена структурата на собствеността, като Дружеството придоби качеството на еднолично акционерно дружество. Считано от 23.09.2022 г., на основание чл. 219, ал. 2 от Търговския закон, Едноличният собственик на капитала изпълнява функциите на Общо събрание в Електрохолд Продажби. Предвид отписването на Дружеството от водения от КФН регистър по чл. 30, ал. 1, т. 3 от ЗКФН и промяната в структурата на собствеността, с решение на Едноличния собственик на капитала от 23.09.2022 г. беше приет нов Устав на Дружеството. Новият устав беше вписан в ТРРЮЛНЦ на 06.10.2022 г.

➤ **Система на управление**

Надзорен съвет

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

Към 01.01.2022 г. Надзорният съвет на Дружеството се състои от следните членове: Кирил Иванов Бошов, Васил Стефанов Стефанов, Велислав Милков Христов, Драгош Андрей, Христо Стоянов Петров, Георги Димитров Константинов и Любомир Тодоров Чакъров.

На 27.06.2022 г. е проведено редовно Общо събрание на Електрохолд Продажби. На своето заседание Общото събрание на Дружеството е взело решения за следните промени в персоналия състав на Надзорния съвет на Дружеството:

а. освобождаване от длъжност като членове на Надзорния съвет на Дружеството на следните лица: Христо Стоянов Петров, Георги Димитров Константинов, Любомир Тодоров Чакъров и Драгош Андрей;

и

б. избиране за членове на Надзорния съвет на Дружеството, при спазване на изискванията на чл. 116а¹, ал. 2 от ЗППЦК, на следните лица: Евгений Любенов Георгиев и Драгош Андрей.

Персоналните промени в състава на Надзорния съвет бяха вписани по партидата на Дружеството в Търговския регистър на 07.07.2022 г., за което е направено оповестяване по реда на чл. 100ш, ал. 1, т. 2 от ЗППЦК.

Към 31.12.2022 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, Драгош Андрей и 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 01.01.2022 г. Управителният съвет на Дружеството се състои от следните членове: Димчо Станев Станев, Карел Крал и Христо Борисов Бабеv.

С Протокол № 84/21.09.2022 г. на Надзорния съвет на Дружеството е взето решение за следните промени в персоналния състав на Управителния съвет на Дружеството:

а. освобождаване на Димчо Станев Станев и Христо Борисов Бабеv от длъжност като членове на Управителния съвет на Дружеството; и

б. избиране на Видьо Иванов Терзиев и Зорница Василева Йорданова за членове на Управителния съвет на Дружеството.

Персоналните промени в състава на Управителния съвет бяха вписани по партидата на Дружеството в Търговския регистър на 30.09.2022 г.

Към 31.12.2022 г. и към датата на одобрение на този доклад Управителният съвет на Дружеството се състои от следните членове: Видьо Иванов Терзиев, Карел Крал и Зорница Василева Йорданова.

Одитен комитет

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

Към 01.01.2022 г. Одитният комитет на Дружеството се състои от следните членове: Ивалина Георгиева Морунова, Велислав Милков Христов и Ани Любенова Иванова.

Към 31.12.2022 г. и към датата на одобрение на този доклад, Одитният комитет на Дружеството се състои от следните членове: Ивалина Георгиева Морунова, Велислав Милков Христов и Ани Любенова Иванова.

1.04 Управление на качеството

Съгласно 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 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. През 2018 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 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.

1.05 Важни събития за Електрохолд Продажби

- *Проект на търгово предложение*

На 05.04.2022 г. по имейл след края на работния ден в 17:26 ч. беше изпратено уведомление на основание чл. 151, ал. 3 от ЗППЦК от „Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани“ Б.В., придружено с търгово предложение по чл. 149а, ал. 1 от ЗППЦК за закупуване на акциите на останалите акционери на „Електрохолд Продажби“ ЕАД. Уведомлението беше заведено в деловодството на „Електрохолд Продажби“ ЕАД на 06.04.2022 г. с входящ № СЕ-DOC-1028/06.04.2021 г.

На основание чл. 151, ал. 4 от ЗППЦК, на 06.04.2022 г. на КФН и на обществеността беше представено уведомление, съдържащо информация относно постъпилото търгово предложение за закупуване на акциите на останалите акционери на „Електрохолд Продажби“ ЕАД (с предходни наименования „ЧЕЗ Електро България“ АД и „Електрохолд Продажби“ АД) от „Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани“ Б.В. и съществените условия по него.

Търговото предложение беше предоставено на представителите на служителите на „Електрохолд Продажби“ ЕАД.

На 13.04.2022 г., в рамките на 7-дневния срок по чл. 151, ал. 5, изречение пето от ЗППЦК, Управителният съвет на Дружеството представи своето мотивирано становище по търговото предложение на КФН, на „Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани“ Б.В. и на представителите на своите служители. В срока по чл. 151, ал. 5, изречение трето от ЗППЦК Управителният съвет на „Електрохолд Продажби“ ЕАД не е получил становище от представителите на своите служители относно влиянието на търговото предложение върху служителите.

- *Промяна на наименованието на Дружеството от „ЧЕЗ Електро България“ АД на „Електрохолд Продажби“ АД*

На 18.04.2022 г. е проведено заседание на извънредното Общо събрание на Дружеството, на което е взето решение за промяна на наименованието на Дружеството от „ЧЕЗ Електро България“ АД на „Електрохолд Продажби“ АД и одобряване на изменения и допълнения в Устава на Дружеството. На 28.04.2022 г. по партидата на Дружеството в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел бяха вписани промените в Устава и в наименованието на Дружеството. В изпълнение на своето задължение по чл. 100ш, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 100ш, ал. 2 от ЗППЦК и в нормативно определения за това срок Дружеството уведоми КФН за промените в своя Устав и наименование и оповести публично информацията относно новото си наименование чрез публикации в www.x3news.com и на официалната страница на Дружеството в интернет: <https://electrohold.bg/>. Информация в детайли относно дневния ред и решенията, взети на заседанието на извънредното Общо събрание на „Електрохолд Продажби“ ЕАД от 18.04.2022 г. е представена по-долу в т. 1.05., буква „А“ – „Информация от проведени Общи събрания на Дружеството през 2022 г.“ от настоящия доклад за дейността.

- *Коригиран проект на търгово предложение*

На 11.05.2022 г. по имейл беше изпратено уведомление на основание чл. 152, ал. 4 и чл. 151, ал. 3 от ЗППЦК от „Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани“ Б.В., придружено с коригиран проект на търгово предложение по чл. 149а, ал. 1 от ЗППЦК за закупуване на акциите на останалите акционери на „Електрохолд Продажби“ ЕАД. В уведомлението Търговият предложител информира, че корекциите са извършени в съответствие с Решение № 347–ТП/ 03.05.2022 г. на КФН за издаване на временна забрана за публикуване на търговото предложение от „Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани“ Б.В., Кралство Нидерландия за закупуване чрез инвестиционен посредник „Евро-Финанс“ АД, гр. София, на 154 броя акции (3.08%) от капитала на „Електрохолд Продажби“ ЕАД от останалите акционери на Дружеството, поради констатирани непълноти и несъответствия. Уведомлението беше заведено в деловодството на „Електрохолд Продажби“ ЕАД на 11.05.2022 г. с входящ № EHS-DOC-76/11.05.2022 г.

На основание чл. 151, ал. 4 от ЗППЦК, на 11.05.2022 г. на КФН и на обществеността беше представена информация относно постъпилите коригиран проект на търгово предложение за закупуване на акциите на останалите акционери на „Електрохолд Продажби“ ЕАД от „Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани“ Б.В. и съществените условия по него, посочени в приложение към уведомлението. Коригираният проект на търгово предложение беше предоставен на представителите на служителите на „Електрохолд Продажби“ ЕАД.

На 18.05.2022 г., в рамките на 7-дневния срок по чл. 152, ал. 4, изречение второ във връзка с чл. 151, ал. 5 от ЗППЦК, Управителният съвет на Дружеството представи своето мотивирано становище по коригирания проект на търговото предложение на КФН и на представителите на своите служители. В срока по чл. 151, ал. 5, изречение трето от ЗППЦК Управителният съвет на „Електрохолд Продажби“ ЕАД не е получил становище от представителите на своите служители относно влиянието на коригирания проект на търговото предложение върху служителите.

- *Проект на търгово предложение*

На 20.05.2022 г., на основание чл. 154, ал. 1 от ЗППЦК и чл. 36, ал. 5 от Наредба № 13 от 22 декември 2003 г. за търгово предлагане за закупуване и замяна на акции („Наредба № 13“), „Електрохолд Продажби“ ЕАД представи на КФН и на обществеността търговото предложение на „Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани“ Б.В. до останалите акционери на „Електрохолд Продажби“ ЕАД, одобрено с решение по Протокол № 36 от 17.05.2022 г. на заседание на КФН и мотивираното становище на Управителния съвет на „Електрохолд Продажби“ ЕАД по чл. 151, ал. 5 от ЗППЦК.

Търговото предложение беше заведено в деловодството на „Електрохолд Продажби“ ЕАД на 20.05.2022 г. с входящ № EHS-DOC-76-[4]/20.05.2022 г.

Съгласно посочената информация в търговото предложение, чрез същото „Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани“ Б.В. изпълнява своята правна възможност по чл. 149а, ал. 1 от ЗППЦК да отправи търгово предложение за закупуване на акциите на останалите акционери на „Електрохолд Продажби“ ЕАД. В търговото предложение беше посочено, че търговият предложител „Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани“ Б.В. притежава пряко 4 846 (четири хиляди осемстотин четиридесет и шест) броя обикновени, поименни, безналични, свободно прехвърляеми акции с номинал 10 (десет) лв. всяка една, представляващи 96,92 % от гласовете в Общото събрание на акционерите на „Електрохолд Продажби“ ЕАД - обект на Търговото предложение. Съгласно информацията от търговото предложение, същото се отнася за 154 броя акции (3.08%) от капитала на „Електрохолд Продажби“ ЕАД (с предходни наименования „ЧЕЗ Електро България“ АД и „Електрохолд Продажби“ АД).

Представителите на служителите на „Електрохолд Продажби“ ЕАД бяха уведомени от „Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани“ Б.В. за търговото предложение в срока съгласно чл. 154, ал. 1, изречение второ от ЗППЦК.

На 25.05.2022 г. и в рамките на срока по чл. 36, ал. 6 от Наредба № 13 Дружеството представи на КФН доказателства за изпълнение на своите задължения относно публикуване на търговото предложение на „Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани“ Б.В. до останалите акционери на „Електрохолд Продажби“ ЕАД, одобрено с решение на КФН по Протокол № 36 от 17.05.2022 г. и мотивираното становище на Управителния съвет на „Електрохолд Продажби“ ЕАД по чл. 152, ал. 4, изречение второ във връзка с чл. 151, ал. 5 от ЗППЦК от ЗППЦК на официалната интернет страница на Дружеството.

- *Изявление от одиторско дружество „Грант Торнтон“ ООД относно одиторския доклад от 28.03.2022 г. по годишния финансов отчет на Дружеството*

На 14.06.2022 г. „Електрохолд Продажби“ ЕАД е получило изявление от одиторско дружество „Грант Торнтон“ ООД, избрано за извършване на одита на годишния финансов отчет („ГФО“) за дейността на Дружеството за 2021 г., относно одиторския доклад от 28.03.2022 г.

С полученото изявление одиторско дружество „Грант Торнтон“ ООД е уведимило Дружеството за допусната техническа грешка в одиторския доклад в текстовете относно нефинансовата декларация, каквато не се съдържа в ГФО за дейността за 2021 г. на Дружеството, предвид изискванията на счетоводното законодателство.

Изявлението, получено от одиторско дружество „Грант Торнтон“ ООД, е представено от Дружеството на 14.06.2022 г. пред КФН и обществеността чрез публикации по реда за разкриване на регулирана информация по ЗППЦК.

На 30.06.2022 г. одобреният с решение на редовното годишно Общо събрание на „Електрохолд Продажби“ ЕАД ГФО за 2021 г. ведно с полученото на 14.06.2022 г. изявление от одиторско дружество „Грант Торнтон“ ООД относно одиторския доклад от 28.03.2022 г. са подадени за вписване по партидата на Дружеството в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел. На 06.07.2022 г. ГФО на „Електрохолд Продажби“ ЕАД за 2021 г. е оповестен по партидата на Дружеството в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел.

- *Уведомление по чл. 157 от ЗППЦК*

На 20.06.2022 г. Дружеството получи от „Ийстърн Юръпиън Електрик Къмпани“ Б.В. уведомление по чл. 157 от ЗППЦК във връзка с изтичането на срока за приемане на търговото предложение за закупуване акциите на останалите акционери на „Електрохолд Продажби“ ЕАД. Полученото уведомление беше заведено от „Електрохолд Продажби“ ЕАД под входящ номер EHS-DOC-556/20.06.2022 г. На 21.06.2022 г. „Електрохолд Продажби“ ЕАД оповести пред КФН и обществеността резултатите от търговото предлагане, приключило на 17.06.2022 г., съгласно полученото уведомление от „Ийстърн Юръпиън Електрик Къмпани“ Б.В., както и самото уведомление:

1. Дружество обект на търговото предложение: „Електрохолд Продажби“ ЕАД – публично акционерно дружество, учредено съгласно законите на Република България, вписано в Търговския регистър и регистъра на ЮЛНЦ към Агенцията по вписванията с ЕИК: 175133827, със седалище и адрес на управление в гр. София 1784, бул. „Цариградско шосе“ № 159, БенчМарк Бизнес Център.

2. Търгов предложител: „Ийстърн Юръпиън Електрик Къмпани“ Б.В. е дружество (besloten vennootschap met beperkte aansprakelijkheid), създадено и съществуващо в съответствие със законите на Кралство Нидерландия, регистрирано в Търговски регистър на Кралство Нидерландия под № 75462788, със седалище и адрес на управление: Кралство Нидерландия, 1043 AP, Амстердам, ул. „Басисвег“ № 10.

3. Упълномощен инвестиционен посредник: „Евро-Финанс“ АД, със седалище и адрес на управление в гр. София 1592, район „Искър“, бул. „Христофор Колумб“ № 43, притежаващ лиценз от КФН под № 03-0004/11.07.2008 г. за извършване на дейност като инвестиционен посредник.

4. Период на търговото предложение: 21.05.2022 г. - 17.06.2022 г. (включително).

5. Предлагана цена на акция: 28 433.51 лева (двадесет и осем хиляди четиристотин тридесет и три лева и петдесет и една стотинки).

6. Брой на лицата, приели търговото предложение:

- Брой физически лица, приели предложението – 5;

- Брой юридически лица, приели предложението – 2.

7. Общ брой на акциите, които се придобиват от търговия предложител „Ийстърн Юръпиън Електрик Къмпани“ Б.В. – 37 броя.

8. Срок за заплащане на цената от търговия предложителя: до 28.06.2022 г., включително.

9. Достигнат от търговия предложител процент на участие / гласовете в общото събрание на публично дружество след изтичане на срока за заплащане на цената: 97.66 %.

10. Прилагане на чл. 157а от ЗППЦК: търговият предложител е достигнал с търговото предлагане участие в 97.66 % от всички акции от капитала на „Електрохолд Продажби“ ЕАД, поради което са налице основанията за прилагане на чл. 157а от ЗППЦК, а именно: търговият предложител има правото в тримесечен срок от крайния срок на търговото предложение (т.е. до 17.09.2022г., включително) да изкупи акциите с право на глас на останалите акционери - с или без тяхното съгласие, по цена, определена, съгласно разпоредбите на чл. 157а, ал. 3 от ЗППЦК, по реда и при условията, предвидени в чл.157а от ЗППЦК и раздел I „Изкупуване на акции по чл. 157а ЗППЦК“ от Глава втора „а“ на Наредба № 13.

Оповестено е, че в законоустановените срокове търговият предложител ще депозира в КФН, на основание чл. 157а, ал. 4 от ЗППЦК, предложение за изкупуване на акциите с право на глас на останалите акционери по цена, определена, съгласно разпоредбите на чл. 157а, ал. 3 от ЗППЦК.

11. Прилагане на чл. 157б от ЗППЦК: търговият предложител е достигнал с търговото предлагане участие в 97.66% от всички акции от капитала на „Електрохолд Продажби“ ЕАД, поради което са налице основанията за прилагане на чл. 157б от ЗППЦК, а именно: всеки акционер в дружеството - обект на търговото предложение има право в тримесечен срок от крайния срок на търговото предложение (т.е. до 17.09.2022 г., включително) да изиска от търговият предложител, да изкупи неговите акции с право на глас по цена, определена, съгласно разпоредбите на чл. 157а, ал. 3 от ЗППЦК, по реда и при условията, предвидени в чл. 157б от ЗППЦК и раздел II „Изкупуване на акции по чл. 157б ЗППЦК“ от Глава втора „а“ на Наредба № 13. Търговият предложител е длъжен да изкупи акциите в срок 30 дни от получаване на искането.

- *Персонални промени в състава на Надзорния съвет на Дружеството*

На 27.06.2022 г. беше проведено редовно годишно Общо събрание на „Електрохолд Продажби“ ЕАД. На своето заседание Общото събрание на Дружеството взе решения за следните промени в персоналния състав на Надзорния съвет на Дружеството:

а. освобождаване от длъжност като членове на Надзорния съвет на Дружеството на следните лица: Христо Стоянов Петров, Георги Димитров Константинов, Любомир Тодоров Чакъров и Драгош Андрей;

и

б. избиране за членове на Надзорния съвет на Дружеството, при спазване на изискванията на чл. 116а¹, ал. 2 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа, на следните лица: Евгений Любенов Георгиев и Драгош Андрей.

Персоналните промени в състава на Надзорния съвет бяха вписани по партидата на Дружеството в Търговския регистър на 07.07.2022 г., за което е направено оповестяване по реда за разкриване на регулирана информация по ЗППЦК.

Към 31.12.2022 г. и към датата на изготвяне на настоящия доклад за дейността Надзорният съвет на „Електрохолд Продажби“ ЕАД включва следните лица: Кирил Иванов Бошов, Васил Стефанов Стефанов, Велислав Милков Христов, Евгений Любенов Георгиев и Драгош Андрей.

- *Предложение за изкупуване на акции по чл. 157а, ал. 1 от ЗППЦК*

На 26.08.2022 г. от „Ийстърн Юръпиън Електрик Къмпани“ Б.В. („ЕЕЕС“), действащо в качеството на предложител по чл. 157а, ал. 1 от ЗППЦК, е получено Предложение за изкупуване на акции наричано по-долу „Предложението“) на останалите акционери на „Електрохолд Продажби“ ЕАД, ЕИК 175133827, одобрено с решение по Протокол № 61 от 25.08.2022г. на заседание на КФН. Предложението беше заведено от Дружеството под входящ номер EHS-DOC-1498/26.08.2022 г. На същата дата Предложението и съществените условия бяха оповестени публично от Дружеството чрез публикации по реда за разкриване на регулирана информация по ЗППЦК.

- *Уведомление за резултата от предложението за изкупуване на акции по чл. 157а, ал. 1 от ЗППЦК*

На 08.09.2022 г. „Електрохолд Продажби“ ЕАД е получило Уведомление за резултата от предложение за изкупуване на акции на „Ийстърн Юръпиън Електрик Къмпани“ Б.В. („ЕЕЕС“, „Предложителят“) към останалите акционери на „Електрохолд Продажби“ ЕАД. Уведомлението беше заведено под входящ номер EHS-DOC-1498-[1]/08.09.2022 г. С Уведомлението „Ийстърн Юръпиън Електрик Къмпани“ Б.В., в качеството си на предложител по чл. 157а, ал. 1 от ЗППЦК по Предложение за изкупуване на акции на останалите акционери на „Електрохолд Продажби“ ЕАД, одобрено с решение по Протокол № 61 от 25.08.2022 г. на заседание на КФН, направи уведомление за осъществено изкупуване на всички акции с право на глас в общото събрание на „Електрохолд Продажби“ ЕАД съгласно чл. 157а ЗППЦК. „Електрохолд Продажби“ ЕАД представи следната информация относно осъщественото изкупуване:

1. Предложителят е изкупил всички акции с право на глас в общото събрание на „Електрохолд Продажби“ ЕАД на 05.09.2022 г. на цена 29 161.02 лева на акция, съгласно одобрено от КФН предложение за изкупуване по чл. 157а от ЗППЦК;

2. Изкупени са общо 117 броя акции от 14 акционера на обща стойност 3 411 839.34 лева, като паричните средства са предоставени на 01.09.2022 г. по специалната банкова сметка по чл. 44е, ал. 2, открита от Предложителя в полза на акционерите, чиито акции са обект на принудителното изкупуване в „ТИ БИ АЙ Банк“ ЕАД, IBAN BG40TIBV931080A07WNG01.

Правото на акционерите, чиито акции са били изкупени, да получат полагащата им се цена в размер на 29 161.02 лева на акция по изготвен от „Централен депозитар“ АД списък, може да бъде упражнено в рамките на общия петгодишен давностен срок, започващ да тече от 08.09.2022г., включително и изтичащ на 08.09.2027 г., вкл., след което това право се погасява по давност и непотърсените суми остават в Предложителя.

Плащането на цената на акциите се извършва в горепосочения срок чрез офиса на „Ти Би Ай Банк“ ЕАД (Банката), находящ се в гр. София, кв. Лозенец, ул. „Димитър Хаджикоцев“ № 52-54, както и чрез всички други офиси и филиали на Банката на територията на Република България извън град София. Информация за офисите на Банката е налична на следния електронен адрес: <https://tbibank.bg/>

Информацията за Уведомлението беше оповестена публично от Дружеството чрез публикации по реда за разкриване на регулирана информация по ЗППЦК.

- *Отписване на Дружеството от регистъра на публичните дружества и други емитенти на ценни книжа по чл. 30, ал. 1, т. 3 от Закона за Комисията за финансов надзор, воден от КФН*

На 09.09.2022 г. „Електрохолд Продажби“ ЕАД, в резултат на осъществената процедура по изкупуване на акции по чл. 157а, ал. 1 от ЗППЦК, подаде до КФН заявление за отписване на Дружеството от регистъра на публичните дружества и други емитенти на ценни книжа по чл. 30, ал. 1, т. 3 от Закона за Комисията за финансов надзор, воден от КФН. Заявлението беше заведено под номер РГ-05-1562-15#1 / 09.09.2022 г. На 20.09.2022 г. КФН се произнесе с Решение № 758 – ПД/20.09.2022 г. Съгласно решението „Електрохолд Продажби“ ЕАД и издадената от Дружеството емисия ценни книжа в размер на 5 000 (пет хиляди) броя обикновени, поименни, безналични, свободнопрехвърляеми акции с право на глас, с номинална стойност 10 (десет) лева всяка и с ISIN код BG1100024113, бяха отписани от регистъра по чл. 30, ал. 1, т. 3 от ЗКФН, воден от КФН.

- *Персонални промени в състава на Управителния съвет и избор на Изпълнителен директор*

На 21.09.2022 г. с решение на Надзорния съвет на „Електрохолд Продажби“ ЕАД е взето решение за извършване на следните персонални промени в състава на Управителния съвет на Дружеството:

а. освобождаване от длъжност като членове на Управителния съвет на Дружеството на следните лица: Димчо Станев Станев и Христо Борисов Бабев; и

б. избиране на следните лица за членове на Управителния съвет на Дружеството: Видьо Иванов Терзиев и Зорница Василева Йорданова;

Персоналните промени в състава на Управителния съвет бяха вписани по партидата на Дружеството в Търговския регистър на 30.09.2022 г.

С решение на Управителния съвет от 12.10.2022 г. Видьо Иванов Терзиев беше избран за Изпълнителен директор на Дружеството. С решение на Надзорния съвет на Дружеството от 27.10.2022 г. беше одобрен изборът на Видьо Иванов Терзиев като Изпълнителен директор на Дружеството.

Към 31.12.2022 г. и към датата на изготвяне на настоящия доклад за дейността Управителния съвет на „Електрохолд Продажби“ ЕАД включва следните лица: Видьо Иванов Терзиев, Карел Крал и Зорница Василева Йорданова.

- *Промяна на структурата на собствеността и приемане на нов Устав на „Електрохолд Продажби“ ЕАД*

На 23.09.2022 г. беше взето решение от Едноличния собственик на капитала на „Електрохолд Продажби“ ЕАД – „Ийстърн Юропиън Електрик Къмпани“ Б.В., за одобряване на нов Устав на Дружеството, предвид осъществяването на изкупуване на акциите на Дружеството по чл. 157а, ал. 1 от ЗППЦК, съответно промяната на структурата на собствеността от АД в ЕАД и отписването на Дружеството от регистъра на публичните дружества и други емитенти на ценни книжа по чл. 30, ал. 1, т. 3 от Закона за Комисията за финансов надзор, воден от КФН. Уставът беше вписан по партидата на Дружеството в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел на 06.10.2022 г.

- *Избор на одитор за извършването на независимия финансов одит на годишния финансов отчет на Дружеството за 2022 г.*

С неприсъствено решение на Одитния комитет на Дружеството от 14.10.2022 г. беше дадена препоръка одиторско предприятие „Грант Торнтон“ ООД да бъде избрано за регистриран одитор за проверка на годишния финансов отчет („ГФО“) на Дружеството за 2022 г. с условия за подновяване на одитния ангажимент и други условия, както са посочени в ценовата оферта за ГФО за 2022 г., представена в проведената през 2021 г. процедура за подбор на задължителен одитор на Дружеството за извършването на одита на ГФО за 2021 г. Препоръката беше приета с решение на Надзорния съвет на Дружеството от 27.10.2022 г. и предложена на Едноличния собственик на капитала за вземане на решение. С решение на Едноличния собственик на капитала на „Електрохолд Продажби“ ЕАД от 07.11.2022 г., след като се съобрази с препоръката на Одитния комитет и прие предложението на Надзорния съвет на Дружеството, „Грант Торнтон“ ООД, одиторско дружество, член на Института на дипломираните експерт-счетоводители, вписано в регистъра на регистрираните одитори под номер 032, с адрес гр. София, п.к. 1421, р-н „Лозенец“, бул. „Черни връх“ № 26, беше назначено за регистриран одитор за проверка на ГФО на Дружеството за 2022 г.

- *Информация от проведени Общи събрания на Дружеството през 2022 г.*

А. На проведено Общо събрание на Дружеството на 18.04.2022 г. са взети следните решения по обявения в Търговския регистър към Агенцията по вписванията на 18.03.2022 г. дневен ред:

По т. 1 от дневния ред: Общото събрание, на основание чл. 221, т. 11 от Търговския закон и чл. 47, ал. 1, т. 13 от Устава на Дружеството във връзка с чл. 158, ал. 2 от Търговския закон, чл. 165, ал. 1, т. 1 от Търговския закон, чл. 221, т. 1 от Търговския закон и чл. 47, ал. 1, т. 1 от Устава на Дружеството взема решение за промяна на фирмата на Дружеството от „ЧЕЗ Електро България“ АД на „Електрохолд Продажби“ АД, изписано на английски като Electrohold Sales AD“.

По т. 2 от дневния ред: „Общото събрание, на основание чл. 221, т. 11 от Търговския закон и чл. 47, ал. 1, т. 13 във връзка с чл. 4 от Устава на Дружеството, взема решение за промяна на логото на Дружеството, съгласно предложението, включено в материала по точката.“

По т. 3 от дневния ред: „Общото събрание, на основание чл. 221, т. 1 от Търговския закон и чл. 47, ал. 1, т. 1 от Устава на дружеството, изменя и допълва Устава на Дружеството, както следва:

1. На стр. 1 от Устава думите „На „ЧЕЗ Електро България“ АД“ се заличават от заглавието и се заместват с думите „На „Електрохолд Продажби“ АД“;

2. В чл. 1 от Устава се правят следните изменения:

а) т. 2 се изменя по следния начин: ““Одитори” означава лице/фирма, надлежно лицензирано/лицензирана да одитира финансови отчети в Република България, избрано/избрана съгласно настоящия Устав;”;

б) в т. 4 думите „Устав на „ЧЕЗ Електро България“ АД“ се заличават и се заместват с думите „Устав на „Електрохолд Продажби“ АД“;

в) в т. 6 думите „Дружество“ означава „ЧЕЗ Електро България“ АД“ се заличават и се заместват с думите „Дружество“ означава „Електрохолд Продажби“ АД“;

г) в т. 11 думите „на Акционерите“ се заличават;

д) т. 16 се отменя;

е) т. 18 се изменя по следния начин: „„Централен депозитар”, означава „Централен депозитар“ АД, при който са регистрирани ценните книжа на Дружеството;“;

ж) създава се нова т. 19 в чл. 1, ал. 1 от Устава, както следва: „„Централен регистър на ценни книжа“ означава воденият от „Централен депозитар“ АД регистър чрез организиране и управление на регистрационна система за безналични финансови инструменти.“;

3. Чл. 3 от Устава се изменя по следния начин: „Фирмата на Дружеството е „Електрохолд Продажби“ АД. Фирмата се изписва на английски като: Electrohold Sales AD”.

4. В чл. 8 от Устава думите „печат с надпис „ЧЕЗ Електро България“ АД“ се заличават и заместват с думите „печат с надпис „Електрохолд Продажби“ АД“;

5. В чл. 10 от Устава думите „печат с надпис CEZ Electro Bulgaria AD, Sofia“ се заличават и заместват с думите „печат с надпис Electrohold Sales AD, Sofia““;

6. В чл. 20 от Устава се правят следните изменения:

а) ал. 2 се изменя по следния начин: „Издаването и разпореждането с Акции на Дружеството има действие от регистрацията им в Централния регистър на ценни книжа.“;

б) в ал. 3 се правят следните промени:

(i). в изречение първо думата „документ“ се заличава и се замества с думата „акт“;

(ii). изречение второ се отменя.

7. В чл. 26 ал. 3 от Устава се заличават думите „членове на Управителния съвет и/или на Надзорния съвет и/или“.

8. Създава се нова ал. 2 в чл. 38 от Устава, както следва: „Правото на глас се упражнява от лицата, вписани като такива с право на глас в централния регистър на ценни книжа 14 дни преди датата на общото събрание.“;

9. В чл. 45 от Устава се правят следните изменения:

а) създава се нова т. 6 в чл. 45, ал. 2 от Устава, както следва: „изискуемата информация съгласно разпоредбите на ЗППЦК.“;

б) ал. 4 се изменя по следния начин: „Писмените материали, свързани с дневния ред на Общото събрание, се предоставят на Акционерите в седалището на Дружеството, на обществеността, на Комисията за финансов надзор, на „Българската фондова борса“ АД и на Централния депозитар и се публикуват на интернет страницата на Дружеството за целия период от датата на изпращане на поканата до датата на събранието.“

10. В чл. 46, ал. 3, изречение първо от Устава след думите „присъстващите и представлявани Акционери“ се слага наклонена черта и се добавят думите „лица с право на глас“;

11. В чл. 47, ал. 1, т. 11 думите „Държавната комисия за енергийно регулиране“ се заличават и се заместват с думите „Комисията за енергийно и водно регулиране“;

12. В чл. 49 от Устава се правят следните изменения:

а) в ал. 1 думите „сделки могат да бъдат сключвани само с решение на Общото събрание“ се заличават и се заместват с думите: „решения на Общото събрание се вземат само с“;

б) създава се нова т. 9 в чл. 49, ал. 1 от Устава: „решение за отписване на Дружеството от регистъра по чл. 30, ал. 1, т. 3 от Закона за финансов надзор и при наличие на условията съгласно разпоредбите на ЗППЦК.“;

в) ал. 2, т. 1, буква „а“ се изменя по следния начин: „една трета от по-ниската стойност на активите съгласно последните два изготвени счетоводни баланса на дружеството, поне един от които е одитиран и които са разкрити публично по реда на чл. 100т от ЗППЦК, или“;

г) ал. 2, т. 1, буква „б“ се изменя по следния начин: „2 % от по-ниската стойност на активите съгласно последните два изготвени счетоводни баланса на дружеството, поне един от които е одитиран, и които са разкрити публично по реда на чл. 100т от ЗППЦК, когато в сделките участват заинтересовани лица“;

13. Чл. 51, ал. 1, т. 3 от Устава се изменя по следния начин: „броя на лицата, упражнили правото си на глас в общото събрание и на броя на притежаваните акции“;

14. В чл. 52, изречение второ от Устава думите „присъстващите Акционери или техните представители“ се заличават и се заместват с думите „лицата с право на глас и представителите на лица с право на глас, присъстващи на Общото събрание“;

15. В чл. 54 от Устава думите „Общото събрание на акционерите на Дружеството“ се заличават и заместват с думите „Общото събрание на Дружеството“;

16. В чл. 60, изречение трето от Устава след думите „изпратени по факс“ се добавят думите „или по имейл“;

17. Чл. 62, ал. 1, т. 9 се изменя по следния начин: „одобрява оперативните планове, бюджета и промените в счетоводната политика на Дружеството“;

18. В чл. 65 от Устава се правят следните изменения:

а) в ал. 1, първо изречение след думите „За всяко заседание на Надзорния съвет се води протокол“ се добавят думите „на хартиен или електронен носител“;

б) в края на ал. 1 се създава ново четвърто изречение, както следва: „Когато протоколите са подписани като електронен документ, оригиналите се съхраняват в електронен регистър.“;

в) в ал. 2, изречение първо думите „влизат в сила след вписването“ се заличават и заместват с думите „имат действие от вписването“;

19. В чл. 67, ал. 1, изречение трето от Устава се изменя по следния начин: „В случай че мандатът на който и да било член на Управителния съвет изтече, той продължава да упражнява своите права (включително, без ограничение, правото на глас на заседанията на Управителния съвет и правото да участва във вземането на неприсъствени решения на Управителния съвет) и да изпълнява своите задължения като член на Управителния съвет докато бъде освободен от длъжност с решение на Надзорния съвет на Дружеството или бъде заличен в Търговския регистър като такъв в резултат на процедура по заличаване съгласно разпоредбите на приложимото право.“;

20. Чл. 72, ал. 1, т. 11 от Устава се изменя по следния начин: „приемане на правила за гласуване чрез пълномощник, образците, които се използват за гласуване чрез пълномощник, и начините, чрез които дружеството ще бъде уведомявано за извършени упълномощавания по електронен път; и “;

21. В чл. 73, изречение второ от Устава след думите „по искане на член на Управителния съвет“ се слага запетая и се добавят думите „от Заместник-председателя, при отсъствие на Председателя или от секретаря на Управителния съвет, ако бъде упълномощен писмено за това от Председателя.“;

22. В чл. 75 от Устава се правят следните изменения:

а) в изречение първо след думите „За всяко заседание на Управителния съвет се води протокол“ се добавят думите „на хартиен или електронен носител“;

б) в края на чл. 75 от Устава се създава ново четвърто изречение, както следва: „Когато протоколите са подписани като електронен документ, оригиналите се съхраняват в електронен регистър.“

23. В чл. 76, изречение трето от Устава след думите „изпратени по факс“ се добавят думите „или по имейл“;

24. В чл. 78, ал. 1 от Устава се създава нова т. 3, както следва: „е било управител, член на управителен или контролен орган на дружество, за което е било установено с влязло в сила наказателно постановление неизпълнение на задължения по създаване и съхраняване на определените му нива от запаси по Закона за запасите от нефт и нефтопродукти“.

По т. 4 от дневния ред: „Общото Събрание, на основание чл. 114, ал. 1, т. 2, предложение последно, във връзка с чл. 114, ал. 1, т. 1, буква „б“ и чл. 114а, ал. 6 от ЗППЦК, овластява управителния съвет на Дружеството да сключи, съгласно правилата за представителство на Дружеството пред трети лица, договор за участие на Дружеството като под-координатор със своя под-група в стандартната балансираща група („СтБГ“) на ЧЕЗ Трейд като координатор и за балансиране на портфейла на Дружеството по лицензията му като търговец на електрическа енергия, при следните съществени срокове и условия:

(а). *страни по договора:*

Страните по договора са: (1). ЧЕЗ Трейд като координатор на СтБГ, който поема отговорността за балансиране на нетната позиция на Дружеството като под-координатор с позицията на ЧЕЗ Трейд, както и с позициите на останалите под-координатори в СтБГ на ЧЕЗ Трейд; и (2). Дружеството като под-координатор към СтБГ с координатор ЧЕЗ Трейд.

(б). *предмет на договора:*

Предметът на договора е: (1). включване, участие и изключване на Дружеството като под-координатор в СтБГ с координатор ЧЕЗ Трейд; и (2). определяне, в отношенията между Дружеството и ЧЕЗ Трейд, на основните принципи за изчисление на индивидуалния небаланс на Дружеството и балансиране като под-координаторите в СтБГ на ЧЕЗ Трейд; (3). извършване на физически и финансов сетълмент от страна на ЧЕЗ Трейд като координатор на СтБГ след получаване на данните от „ЕСО“ ЕАД; и (4) разпределяне на финансовия ефект на СтБГ между ЧЕЗ Трейд и отделните под-координатори в групата, след като ЧЕЗ Трейд като координатор е заплатило на „ЕСО“ ЕАД разходите за балансираща енергия при недостиг. Задълженията на Дружеството към ЧЕЗ Трейд за заплащане на балансираща енергия при недостиг се нетират на текуща база с тези на ЧЕЗ Трейд към Дружеството за балансираща енергия при излишък. При отрицателна нетна позиция на Дружеството за съответния период Дружеството се задължава да плаща на ЧЕЗ Трейд стойността на позицията.

(в). цена на енергията за небаланси:

Единичната цена на енергията за небаланси (в лева за MWh) се определя за всеки отделен отчетен период въз основа на цената на енергия за излишък / недостиг на „ЕСО“ ЕАД, изчислена съгласно Правилата за търговия с електрическа енергия, съответно за излишък / недостиг на СтБГ, по формулите, приложими от ЧЕЗ Трейд за всички под-координатори в неговата група.

Финансовият ефект от нетирането на небалансите се разпределя между координатора и отделните под-координатори в СтБГ въз основа на Общите принципи за разпределяне на небалансите, базирани на прозрачно изчисляване на ефекта и разпределяне на ефекта между всички участници в СтБГ, когато е по-голям от нула (при нетиране).

(г). максимална обща стойност:

Максималната обща стойност на задълженията на Дружеството към ЧЕЗ Трейд за енергия за небаланси няма да надвишава 6,5 милиона лева на календарна година. При измерването на стойността на задълженията по договора спрямо прага по чл. 114, ал. 1, т. 1, буква „б“ от ЗППЦК се изхожда от максималната обща стойност за целия срок на договора.

(д). срок на договора:

Договорът влиза в сила на първо число на месеца, следващ месеца, в който са приети регулаторните промени, свързани с отпадане на нормативната забрана за обединяване на стандартни балансиращи групи и остава в сила за период от 5 (пет) години.

(е). лица, в полза на които се сключва договорът:

„ЧЕЗ Електро България“ АД и „ЧЕЗ Трейд България“ ЕАД

(ж). други съществени условия на договора:

Договорът съдържа правата и задълженията на страните, които са иманентно присъщи на процеса на балансиране в СтБГ, съгласно приложимите регулаторни изисквания, по начин, обичаен в отношенията между координатор и под-координатор.

Физическият и финансов сетълмент се извършват не по-рано от 1 работен ден след получаване на данни от „ЕСО“ ЕАД.

Всеки един от координатора и под-координатора се задължава да изпълнява нормативните изисквания и условията за участие на пазара на балансираща енергия, включително за финансово гарантиране и заплащане на сделките с балансираща енергия.

Координаторът и под-координаторът известяват своите дневни графици за доставка съгласно изискванията на Правилата за търговия с електрическа енергия и инструкциите на „ЕСО“ ЕАД.

При поискване от координатора под-координаторът се задължава да предостави обезпечение на задълженията си, определено по размер въз основа на прогнозния обем на небалансите, което е от вид и естество, обичайно прилагани от координатора към членовете на СтБГ.

Фактурирането на енергията за небаланси става на месечна база, като при него се изхожда от нетирането. Задълженията на Дружеството към ЧЕЗ Трейд се плащат до 14-о число на месеца, непосредствено следващ отчетния период.

Всеки един от координатора и под-координатора може да прекрати договора с писмено предизвестие до другия със срок от 30 дни, без да посочва основание за прекратяване.

Решението е обусловено от това да отпадне наличната към момента нормативна забрана за обединяване на стандартни балансиращи групи.“

По т. 5 от дневния ред: „Общото Събрание, на основание чл. 114, ал. 1, т. 2, предложение последно, във връзка с чл. 114, ал. 1, т. 1, буква „б“ и чл. 114а, ал. 6 от ЗППЦК, овластява управителния съвет на Дружеството да сключи, съгласно правилата за представителство на Дружеството пред трети лица, Договор за услуги при следните съществени срокове и условия:

(а). *страни по договора:*

„ЧЕЗ Електро България“ АД като клиент и „ЧЕЗ България“ ЕООД като доставчик

(б). *предмет на договора:*

предоставяне срещу възнаграждение на: услуги по обслужване на клиенти; финансово-счетоводни услуги; услуги в областта на човешките ресурси; услуги в областта на връзките с обществеността и комуникациите; правни услуги; услуги по фасилити мениджмънт; бизнес и мениджмънт консултантски услуги; услуги по избор на доставчици, които услуги са необходими за обичайните дейности на „ЧЕЗ Електро България“ АД като краен снабдител, доставчик на електрическа енергия от последна инстанция и търговец на електрическа енергия

(в). *цена на услугите:*

Цените за всяка услуга са определени по размер в съответствие с документация за трансферно ценообразуване.

Услугите се отчитат и плащат на месечна база след приемането им.

(г). *очаквано общо възнаграждение на договора:*

Очакваното приблизително общо възнаграждение по Договора в рамките на периода от 5 (пет) години се прогнозира, както следва:

93.6 млн. лв. (деветдесет и три милиона и шестстотин хиляди лева)

(д). *срок на договора:*

Договорът ще влезе в сила считано от първо число на месеца, следващ месеца, в който ЧЕЗ България е организирано вътрешните си процеси така, че да осигури изпълнението на Услугите и остава в сила за период от 5 (пет) години.

(д). *лица, в полза на които се сключва договорът:*

„ЧЕЗ Електро България“ АД и „ЧЕЗ България“ ЕООД

(е). *други съществени условия на договора:*

Конкретният вид и обем на услугите се определя от „ЧЕЗ Електро България“ АД с периодични заявки за услуги.

Дружеството не е задължено да поръчва какъвто и да било минимален обем Услуги към който и да било момент от изпълнението на Договора. Също така, Дружеството не е задължено да достига каквато и да е стойност, периодично или общо възнаграждение. Дружеството притежава пълен контрол върху обема и стойността на Договора, което му позволява да го привежда в съответствие със своите собствени нужди към който и да било момент.

Качеството на услугите съответства на процедури, методики и правила, одобрени от „ЧЕЗ Електро България“ АД.

Услугите се предоставят с ресурси (включително, но не само, материални, технически и персонал), чийто икономически собственик е ЧЕЗ България.

При извършването на Услугите ЧЕЗ България се задължава да осигури сигурността на системите и защитата на данните съобразно законовите изисквания и действащата Политика на Дружеството за сигурност в областта на информацията и информационните системи.

При неизпълнение или некачествено изпълнение на Услугите, ЧЕЗ България дължи на Дружеството неустойка в зависимост от вида и тежестта на неизпълнението. ЧЕЗ България носи отговорност за причинените на Дружеството вреди, произтичащи от качеството на Услугите (включително, но не само, санкции, наложени от компетентни административни органи и плащания към доставчици).

Освен на общите прекратителни основания, Дружеството има право да прекрати едностранно Договора с писмено известие до ЧЕЗ България и във всеки от следните случаи:

- с незабавно действие - при съществено неизпълнение на Договора от ЧЕЗ България; и
- с тримесечно предизвестие – от всяка от страните по Договора без посочване на конкретна причина.

Договорът се регулира от българското законодателството.

Споровете относно Договора се отнасят за разрешаване до компетентния български съд.“

По т. 6 от дневния ред: „Общото Събрание, на основание чл. 114, ал. 1, т. 2, предложение последно във връзка с чл. 114, ал. 1, т. 1, буква „б“ и чл. 114а, ал. 6 от ЗППЦК, овластява управителния съвет на „ЧЕЗ Електро България“ АД да сключи, съгласно правилата за представителство на „ЧЕЗ Електро България“ АД пред трети лица, договор за услуги при следните съществени срокове и условия:

(а). страни по договора:

„ЧЕЗ Електро България“ АД като клиент и „ЧЕЗ Информационни и комуникационни технологии България“ ЕАД като доставчик.

(б). предмет на договора:

предоставяне срещу възнаграждение на услуги в областта на информационните и комуникационни технологии съгласно спецификация, които услуги са необходими за обичайните дейности на „ЧЕЗ Електро България“ АД.

(в). цена на услугите:

Цените са единични за всяка услуга, определени по размер в съответствие с документация за трансферно ценообразуване.

Услугите се отчитат и плащат на месечна база след приемането им.

(г). очаквано общо възнаграждение на договора:

Очакваното приблизително общо възнаграждение по Договора в рамките на периода от 5 (пет) години се прогнозира, както следва:

11.675 млн. лв. (единадесет милиона и шестстотин седемдесет и пет хиляди лева)

(д). срок на договора:

Договорът ще влезе в сила считано от първо число на месеца, следващ месеца, в който Дружеството и ЧЕЗ ИКТ са организирали вътрешните си процеси така, че да бъде осигурено изпълнението на ИКТ Услуги и остава в сила за срок от 5 (пет) години.

(е). лица, в полза на които се сключва договорът:

„ЧЕЗ Електро България“ АД и „ЧЕЗ Информационни и комуникационни технологии България“ ЕАД.

(ж). други съществени условия на договора:

Конкретният вид и обем на услугите се определя от „ЧЕЗ Електро България“ АД с периодични заявки за услуги.

Качеството на услугите съответства на процедури, методики и правила, одобрени от „ЧЕЗ Електро България“ АД.

Услугите се предоставят с ресурси (включително, но не само, технически и персонал), чийто икономически собственик е ЧЕЗ ИКТ.

В случай на необходимост, Дружеството има право да заяви нова услуга или изменение на съществуваща услуга при сходни условия.

При извършването на Услугите ЧЕЗ ИКТ се задължава да осигури сигурността на системите и защитата на данните съобразно законовите изисквания и действащата Политика на Дружеството за сигурност в областта на информацията и информационните системи.

При неизпълнение или некачествено изпълнение на Услугите, ЧЕЗ ИКТ дължи на Дружеството неустойка в зависимост от вида на услугите и тежестта на неизпълнението. ЧЕЗ ИКТ носи отговорност за причинените на Дружеството вреди, произтичащи от качеството на ИКТ Услуги (включително, но не само, санкции, наложени от компетентни административни органи и плащания към доставчици).

Освен на общите прекратителни основания, Дружеството има право да прекрати едностранно Договора за ИКТ Услуги с писмено известие до ЧЕЗ ИКТ и във всеки от следните случаи:

- с незабавно действие - при съществено неизпълнение на Договора за ИКТ Услуги от ЧЕЗ ИКТ; и

- с едногодишно предизвестие – от всяка от страните по Договора за ИКТ Услуги без посочване на конкретна причина, като срокът на предизвестие започва да тече от първия ден на месеца, следващ датата на получаване на предизвестие.

Договорът се регулира от българското законодателството.

Споровете относно Договора се отнасят за разрешаване до компетентния български съд.“

По т. 7 от дневния ред: „Общото Събрание, на основание чл. 114, ал. 1, т. 2, предложение последно, във връзка с чл. 114, ал. 1, т. 1, буква „б“ и чл. 114а, ал. 6 от ЗППЦК, както и на основание чл. 114, ал. 1, т. 3, предложение последно във връзка с чл. 114, ал. 1, т. 1, буква „б“ от ЗППЦК и чл. 114а, ал. 6 от ЗППЦК, овластява управителния съвет на Дружеството да сключи, съгласно правилата за представителство на Дружеството пред трети лица, Рамков договор за покупка и продажба на електрическа енергия между „ЧЕЗ Трейд България“ ЕАД като търговец на електрическа енергия и „ЧЕЗ Електро България“ АД като търговец с

електрическа енергия и доставчик от последна инстанция („Рамков договор“), при следните съществени срокове и условия:

(а). страни по договора:

Страните по договора са: (1). ЧЕЗ Трейд, като търговец на електрическа енергия по свободно договорени цени; и (2). Дружеството като търговец на електрическа енергия по свободно договорени цени и доставчик от последна инстанция.

(б). предмет на договора:

Предметът на договора е:

(1). Осигуряване на електрическа енергия от ЧЕЗ Трейд за покриване на потреблението на крайни клиенти на Дружеството в качеството му търговец на електрическа енергия и доставчик от последна инстанция;

(2) Сделки по покупка и продажба на електрическа енергия по пазарни цени, сключени между страните на база отделни договори, при условията на Рамковия договор. На база отделните договори всяка от Страните може да бъде Продавач или Купувач, в зависимост от конкретния отделен договор.

(в). цена на електрическата енергия:

Единичната цена на електрическата енергия, която ЧЕЗ Трейд ще продава по Рамковия договор, може да се формира по два начина: 1) Фиксирана цена – пазарната цена на съответния продукт, към която се добавят преките разходи на ЧЕЗ Трейд за осъществяване на дейността по покупко-продажба, както и търговската надбавка на ЧЕЗ Трейд; 2) Плаваща цена – определя се от борсовата цена на енергията (БНЕБ, пазар „ден-напред“) и към нея се добавят преките разходи на ЧЕЗ Трейд за осъществяване на дейността по покупко-продажба, както и търговската надбавка. ЧЕЗ Електро продава електрическа енергия по Рамковия договор по пазарна цена към момента на сключване на отделен договор. Пазарна цена е цената на електрическата енергия на база котировки купува и продава за стандартни продукти и сключени сделки, проверими на пазар на едро (организирани пазари, брокерски платформи и екрани, или пазар на двустранни договори) към момента на потвърждение на отделен договор, с период на доставка два или повече дни. Преките разходи на ЧЕЗ Трейд са свързани с таксите за участие на организирани пазари на електрическа енергия на едро, такси за достъп до пазара на едро чрез договори за достъп между ЧЕЗ Трейд и трети лица, дължими такси от ЧЕЗ Трейд към Комисията за енергийно и водно регулиране върху прихода от продажби, цени за преносен капацитет, такси на брокери и брокерски платформи, финансови разходи за финансирането на сделките с електрическа енергия и поддържане на необходимите обезпечения към борсови оператори и трети страни.

(г). максимална обща стойност:

Максималната обща стойност за дейностите по т. 1 на буква „б“ по-горе („предмет на договора“) по прогнози на ръководството на Дружеството е в размер на около 325 млн. лв. /триста двадесет и пет милиона лева/ за второто полугодие на 2022 г., а за следващите години да не надвишават 520 млн. лв. /петстотин и двадесет милиона лева/ на календарна година (без ДДС и съпътстващи доставката разходи), при които прогнози се изхожда от исторически данни до 2021 г. и очакванията за 2022 г., за разходите на Дружеството за покупка на енергия за дейностите като търговец на електрическа енергия и доставчик от последна инстанция.

Максималната обща стойност за дейностите по т. 2 на буква „б“ по-горе („предмет на договора“), по които сделки ЧЕЗ Електро ще бъде Продавач по отделен договор по прогнози на ръководството на Дружеството е в размер на не повече от 60 млн. лв. /шестдесет милиона лева/ годишно или не повече от 180 млн. лв. /сто и осемдесет милиона лева/ за срока на договора.

(д). *срок на договора:*

Договорът влиза в сила на 1 юли 2022 г. и се сключва за период от една година, с възможност за автоматично удължаване на срока, като максималният срок на договора е до три години.

(е). *лица, в полза на които се сключва договорът:*

„ЧЕЗ Електро България“ АД и „ЧЕЗ Трейд България“ ЕАД

(ж). *други съществени условия на договора:*

Рамковият договор съдържа правата и задълженията на страните, които са присъщи на процеса на покупко-продажба на електрическа енергия на едро по свободно договорени цени.

Страните са задължени да извършват всички необходими действия и изпълнят всички процедури, необходими за регистриране от ЕСО на графиците за доставка и обмен на договорените количества електрическа енергия, съгласно действащото законодателство.

Сделките по покупка и продажба на електрическа енергия се отнасят за сделки с физическа доставка.

Фактурирането на електрическа енергия се извършва на база количества електрическа енергия по регистрирани търговски графици между Страните. Всяка страна, която е Продавач по отделна сделка от Рамковия договор издава данъчна фактура на другата страна за доставената електрическа енергия, както следва: 1) на 15-то число на текущия месец за количествата по търговски графици за периода от 1-во до 15-то число на текущия месец; 2) последно число на текущия месец за количествата по търговски графици за периода от 16-то до последно число на текущия месец.

Всяка една от страните може да прекрати договора по взаимно съгласие или с писмено предизвестие до другата със срок от 90 дни, без да посочва основание за прекратяване.”

По т. 8 от дневния ред решения не са вземани.

Протоколът от извънредното Общо събрание на Дружеството, проведено на 18.04.2022 г., е оповестен до КФН и БФБ и обществеността чрез публикации по реда за разкриване на регулирана информация по ЗППЦК на 20.04.2022 г., в съответствие със сроковете по чл. 117, ал. 2 и ал. 3 от ЗППЦК.

Б. На проведено Общо събрание на Дружеството на 27.06.2022 г. са взети следните решения по обявления в Търговския регистър към Агенцията по вписванията на 27.05.2022 г. дневен ред:

По т. 1 от дневния ред: „Общото събрание, на основание чл. 221, точка 7 от Търговския закон и чл. 47, ал. 1, точка 9 от Устава на Дружеството, одобрява годишния финансов отчет на Дружеството за 2021 г., проверен и заверен от „Грант Торнтон“ ООД (включително Доклада за прилагането на Политиката за възнагражденията на членовете на съветите на Дружеството за 2021 г., съставляващ самостоятелен документ към годишния финансов отчет за дейността на Дружеството за 2021 г.)”

По т. 2 от дневния ред: „Общото събрание, на основание чл. 221, точка 7 от Търговския закон и чл. 47, ал. 1, точка 13 от Устава на Дружеството, одобрява годишния доклад за дейността на Дружеството за 2021 г., изготвен от Управителния съвет.”

По т. 3 от дневния ред: „Общото събрание приема Доклада на регистрирания одитор за проверката и заверката на годишния финансов отчет на Дружеството за 2021 г.”

По т. 4 от дневния ред: „Общото събрание, на основание чл. 221, т. 7 от Търговския закон и чл. 47, ал. 1, т. 10 от устава на Дружеството, взема решение печалбата на Дружеството за 2021 г. да бъде задържана в Дружеството изцяло и отнесена към неразпределената печалба.”

По т. 5 от дневния ред: „Общото Събрание, на основание чл. 116г, ал. 4 от ЗППЦК и чл. 47, ал. 1, т. 13 от Устава на Дружеството, приема доклада за дейността на директора за връзки с инвеститорите на Дружеството за 2021 г.”

По т. 6 от дневния ред: „Общото Събрание, на основание чл. 221, точка 11 от Търговския закон, чл. 47, ал. 1, т. 13 от Устава на Дружеството и чл. 108, ал. 1, т. 8 от Закона за независимия финансов одит, приема Доклада за дейността на Одитния комитет на Дружеството за 2021 г.”

По т. 7 от дневния ред: „Общото Събрание, на основание чл. 47, ал. 1, т. 13 от устава на Дружеството и чл. 22, ал. 5 от Наредба № 48 от 20.03.2013 г. за изискванията към възнагражденията, издадена от Комисията за финансов надзор, приема предоставената му информация с отчетния доклад на Надзорния съвет за дейността му вместо Комитет по възнагражденията на Дружеството за 2021 г.”

По т. 8 от дневния ред: „Общото Събрание, на основание чл. 221, т. 10 от Търговския закон и чл. 47, ал. 1, т. 7 от устава на Дружеството, освобождава всяко едно и всички физически лица, които са били членове на Надзорния съвет на Дружеството, от отговорност за дейността им като такива през 2021 г. Освобождаването се отнася изключително до действията, извършени от тези лица дотолкова, доколкото тези действия или резултатът от тях са отразени в годишния финансов отчет на Дружеството за 2021 г., както този отчет е одитиран от независим одитор и одобрен от общото събрание на Дружеството.”

По т. 9 от дневния ред: „Общото Събрание, на основание чл. 221, т. 10 от Търговския закон и чл. 47, ал. 1, т. 7 от устава на Дружеството, освобождава всяко едно и всички физически лица, които са били членове на Управителния съвет на Дружеството от отговорност за дейността им като такива през 2021 г. Освобождаването се отнася изключително до сделките и действията, извършени от тези лица дотолкова, доколкото тези действия или резултатите от тях са отразени в годишния финансов отчет на Дружеството за 2021 г., така както този отчет е одитиран от независим одитор и одобрен от общото събрание на Дружеството.”

По т. 10 от дневния ред: „Общото Събрание, на основание чл. 221, точка 11 от Търговския закон, във връзка с чл. 11, ал. 3 от Наредба № 48 от 20 март 2013 г. за изискванията към възнагражденията, издадена от Комисията за финансов надзор и чл. 47, ал. 1, т. 13 от Устава на Дружеството, одобрява изменения в Политиката за възнагражденията на членовете на съветите на дружеството, както следва: навсякъде в текста на документа наименованието на Дружеството „ЧЕЗ Електро България“ АД се заменя с наименованието „Електрохолд Продажби“ АД и „Групата на ЧЕЗ“ се заменя с „Групата Електрохолд“. Всички останали разпоредби на Политиката за възнагражденията на членовете на съветите на Дружеството остават без промяна. Политиката за възнагражденията на членовете на съветите на Дружеството, одобрена от Общото събрание, е изложена в приложение към протокола на Общото събрание.”

По т. 11 от дневния ред: „Общото Събрание, на основание чл. 107, ал. 7 от Закона за независимия финансов одит и чл. 47, ал. 1, т. 13 от Устава на Дружеството, одобрява изменения в Статута на Одитния комитет на Дружеството, както следва: навсякъде в текста на документа наименованието на дружеството „ЧЕЗ Електро България“ АД се заменя с наименованието „Електрохолд Продажби“ АД. Общото събрание одобрява ново Приложение 1 и Приложение 2 към Статута на Одитния комитет на Дружеството, със съдържание, съгласно материалите по точката, които отменят и заменят предходните приложения. Всички останали разпоредби на Статута на Одитния комитет на Дружеството остават без промяна. Статутът на Одитния комитет на Дружеството, одобрен от Общото събрание, е изложен в приложение към протокола на Общото събрание.”

По т. 12 от дневния ред: „Общото събрание, на основание чл. 221, т. 11 от Търговския закон и чл. 47, ал. 1, т. 12 от Устава на Дружеството, одобрява изменения в Правилата за дейността на Общото събрание на Дружеството, както следва: навсякъде в текста на документа

наименованието на дружеството „ЧЕЗ Електро България“ АД се заменя с наименованието „Електрохолд Продажби“ АД. Всички останали разпоредби на Правилата за дейността на Общото събрание на акционерите на Дружеството остават без промяна. Правилата за дейността на Общото събрание на акционерите на Дружеството са изложени в приложение към протокола от Общото Събрание.“

По т. 13, буква „а“ от дневния ред: „Общото Събрание, на основание чл. 221, т. 4 от Търговския закон и чл. 47, ал. 1, т. 4 от устава на Дружеството, взема решения за: (а). освобождаване на Христо Стоянов Петров, Георги Димитров Константинов и Любомир Тодоров Чакъров като независими членове на Надзорния съвет на Дружеството.“

По т. 13, буква „б“ от дневния ред: „Общото Събрание, на основание чл. 221, т. 4 от Търговския закон и чл. 47, ал. 1, т. 4 от устава на Дружеството, взема решения за: (б). освобождаване на Драгош Андрей като член на Надзорния съвет на Дружеството.“

По т. 14, буква „а“ от дневния ред: „Общото Събрание, на основание чл. 221, т. 4 от Търговския закон и чл. 47, ал. 1, т. 4 от устава на Дружеството, съответно при спазване на изискването на чл. 116а1, ал. 2 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа, взема решения за: (а). избиране на Евгений Любенов Георгиев за независим член на Надзорния съвет на Дружеството.“

По т. 14, буква „б“ от дневния ред: „Общото Събрание, на основание чл. 221, т. 4 от Търговския закон и чл. 47, ал. 1, т. 4 от устава на Дружеството, съответно при спазване на изискването на чл. 116а1, ал. 2 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа, взема решения за: (б). избиране на Драгош Андрей за независим член на Надзорния съвет на Дружеството.“

Общото събрание не е вземало решения по други точки. Протоколът от редовното годишно Общо събрание на Дружеството, проведено на 27.06.2022 г., е оповестен до КФН и БФБ и обществеността чрез публикации по реда за разкриване на регулирана информация по ЗППЦК на 30.06.2022 г., в съответствие със сроковете по чл. 117, ал. 2 и ал. 3 от ЗППЦК.

В. Решение на Едноличния собственик на капитала на Дружеството от 23.09.2022 г.

На 23.09.2022 г. Едноличния собственик на капитала на Дружеството от 23.09.2022 г. – „Ийстърн Юропиън Електрик Къмпани“ Б.В., взе следните решения:

По т. 1 от дневния ред: „В резултат на приключилото изкупуване по реда и при условията на чл. 157а от ЗППЦК, „Електрохолд Продажби“ АД е придобило характера на еднолично акционерно дружество и ще продължи да упражнява търговската си дейност, като такова, като в наименованието му аббревиатурата АД се заменя с ЕАД.“

По т. 2 от дневния ред: „Фирмата на Дружеството е „Електрохолд Продажби“ ЕАД, която може да се изписва на английски език като Electrohold Sales EAD.“

По т. 3 от дневния ред: „На основание чл. 221, т. 1 от Търговския закон, променя предмета на дейност на дружеството, както следва:

„Дружеството има следния предмет на дейност:

- (1). общественото снабдяване с електрическа енергия съгласно Закона за енергетиката и лицензия за общественото 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 общественото снабдяване с електрическа енергия.“

По т. 4 от дневния ред: „На основание чл. 221, т. 1 от Търговския закон, във връзка с чл. 119, ал. 9 от ЗППЦК приема нов Устав на „Електрохолд Продажби“ ЕАД, съгласно приложение, който изцяло отменя и заменя досега действащия Устав на Дружеството.“

Новият Устав на „Електрохолд Продажби“ ЕАД е вписан по партидата на Дружеството в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел на 06.10.2022 г. и е оповестен на фирмения сайт на Дружеството: <https://electrohold.bg/bg/sales>.

Г. Решение на Едноличния собственик на капитала на Дружеството от 07.11.2022 г.

На 23.09.2022 г. Едноличния собственик на капитала на „Електрохолд Продажби“ ЕАД от 07.11.2022 г. – „Ийстърн Юропиън Електрик Къмпани“ Б.В., взе следните решения:

По т. 1 от дневния ред: „На основание чл. 29, ал. 1, т. 8 от Устава на Дружеството и чл. 221, т. 6 от ТЗ, във връзка с чл. 219, ал. 2 от ТЗ и чл. 65, ал. 1 от Закона за независимия финансов одит, като се съобразява с препоръката на Одитния комитет и приема предложението на Надзорния съвет на Дружеството, назначава „Грант Торнтон“ ООД, одиторско дружество, член на Института на дипломираните експерт-счетоводители, вписано в регистъра на регистрираните одитори под номер 032, с адрес гр. София, п.к. 1421, р-н „Лозенец“, бул. „Черни връх“ № 26, за регистриран одитор за проверка на Годишния финансов отчет (наричан по-долу „ГФО“) на Дружеството за 2022 г.“

По т. 2 от дневния ред: „Възнаграждението за извършване на одита е съгласно ценовата оферта на специализираното одиторско предприятие за извършването на одита на ГФО на Дружеството за 2022 г., представена в процедурата за подбор на одитор, проведена през 2021 г.“

II. АНАЛИЗ НА ДЕЙНОСТТА НА ДРУЖЕСТВОТО ЗА 2022 Г.

През 2022 г. Дружеството е извършвало дейност, в съответствие със законодателството на Република България, издадените му лицензи и съгласно предмета си на дейност, посочен в решението на Софийски градски съд за създаването на Дружеството и Устава на Дружеството.

2.01 Обществено снабдяване с електрическа енергия

През 2022 г. Дружеството осъществява дейността по снабдяване с електрическа енергия на всички потребители, присъединени към електроразпределителната мрежа на територията на лицензията, които нямат статут на привилегировани потребители и снабдяване с електрическа енергия при условията на всеобщо предлагана услуга на всички привилегировани потребители, присъединени към електроразпределителната мрежа на територията на лицензията, които не са упражнили правото си да сключат сделка с електрическа енергия на свободно договорени цени.

С обнародването на Закон за изменение и допълнение на Закона за енергетиката в ДВ, бр. 57 от 26.06.2020 г. се предвиди от 01.10.2020 г. всички небитови потребители да излязат на свободния пазар, като тези от тях, снабдявани от крайния снабдител, които до 30.09.2020 г. не са сключили договор с търговец на електроенергия на свободния пазар, сключват типов договор с настоящия си доставчик в качеството му на титуляр на лицензия за търговия.

Считано от 01.06.2014 г. стартира балансиращият пазар в страната. Дружеството функционира като координатор на специалните балансиращи групи на Краен снабдител и на Доставчик от последна инстанция, като координатор/подкоординатор на специална балансираща група („КСПБГ“), членове на която са всички производители присъединени към разпределителната мрежа на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, от които Електрохолд Продажби изкупува електрическа енергия и които не са избрали друг Координатор на комбинирана балансираща група („БГ“) и като координатор на стандартната балансираща група на Търговец. В качеството си на подкоординатор на БГ на производителите, Електрохолд Продажби е групов член на виртуалната БГ на всички производители в страната, с координатор „Национална електрическа компания“ ЕАД („НЕК“).

Считано от 01.07.2016 г. в цената на крайните клиенти на регулиран пазар беше включен разход за балансиране в размер на 2.20 лв/мвтч.

Дружеството префактурира всички разходи по балансиране на балансиращата група от производители на производителите, които не са избрали друг координатор.

2.02 Търговия с електрическа енергия по свободно договорени цени

Електрохолд Продажби получи 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. Дружеството изпълни условията за регистрация на пазара на балансираща енергия като търговец на електрическа енергия и в съответствие с чл. 9, ал. 1 от Правилата за търговия с електрическа енергия сключи договор за балансиране с „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД и договор за откриване и обслужване на специална сметка. Дружеството е регистрирано на пазара на балансираща енергия с виртуален код №. 096TTZ01.

С решение от 01.09.2016 г. КЕВР удължи срока за издадената на Дружеството лицензия за търговия с електрическа енергия с 10 години.

С обнародвания Закон за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 57 от 26.06.2020 г.), считано от 01.10.2020 г. всички небитови потребители излязоха на свободния пазар на електрическа енергия. Небитовите потребители, снабдявани от крайния снабдител, които до 30.09.2020 г. не сключиха договор с търговец на електроенергия на свободния пазар, сключиха типов договор с настоящия си доставчик в качеството му на титуляр на лицензия за търговия. Такъв типов договор можеше да бъде сключен максимум за периода до 30.06.2021 г., след което небитовите потребители, които все още не бяха сключили договор с доставчик на пазара по свободно договорени цени, бяха прехвърлени служебно на Доставчика от последна инстанция.

Във връзка с обнародвания Закон за изменение и допълнение на Закона за енергетиката КЕВР изпълни и ангажимента си за създаване на единна централизирана платформа за сравняване на оферти и за сключване на договори с търговци за доставка на електрическа енергия, на която е регистриран профил на Електрохолд Продажби. Целта на платформата е да бъдат подпомогнати потребителите и да бъде оказана подкрепа на ускоряването на процеса на пълна либерализация на пазара на електроенергия.

2.03 Доставчик от последна инстанция

С Решение Л-409 на ДКЕВР 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.

С обнародването на Методика за определяне на цените на електрическата енергия на Доставчика от последна инстанция (обн. ДВ, бр. 60 от 20.07.2021 г., изм. и доп. ДВ, бр. 90 от 29.10.2021 г.) моделът за определяне на цените на електроенергията на ДПИ се промени генерално и средната продажна цена се изчислява по формулата:

$Ц_{дпи} = (80\% * Ц_{пдн} + 20\% * Ц_{нбп}) * (1 + К_{д})$, където:

Ц_{дпи} - средна продажна цена на електроенергията, в лв./MWh;

Ц_{пдн} - цена на електроенергията на пазар ден напред за съответния час, в лв./MWh;

Ц_{нбп} - цена за недостиг на балансиращия пазар за съответния час, в лв./MWh;

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

С приемането на изменения и допълнения в Методиката (обн. ДВ, бр. 90 от 29.10.2021 г.) за **периода от 01.11.2021 г. до 31.01.2022 г.** средната продажна цена на електрическата енергия, предназначена за продажба на клиенти от ДПИ, се образува по следната формула:

$Ц_{дпи} = (90\% * Ц_{пдн} + 10\% * Ц_{нбп}) * (1 + К_{д})$, като:

Компонента за дейността „доставка на електрическа енергия от ДПИ“ за горепосочения период е в размер на 5 на сто, но не повече от 10 лв./MWh.

Цената за доставка на ДПИ се обвързва с почасовите цени на пазара „Ден напред“ на Българската независима електроенергийна борса ЕАД и с цените за недостиг на балансиращия пазар с цел да се гарантира, че заплащаните от клиентите цени ще бъдат във всеки един момент значително по-високи от пазарните.

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.

2.04 Развитие и резултати от дейността на Дружеството, както и неговото състояние, заедно с описание на основните рискове, пред които е изправено Дружеството

Дружеството осъществява дейността си в силно регулирана среда. КЕВР определя както покупните и продажните цени на електроенергия за Дружеството (по лицензията за обществено снабдяване), така и много други нормативни документи, определящи дейността на Дружеството.

2.05 Промени в регулираните цени

С Решение Ц-27/01.07.2021 г. на КЕВР, цените на електрическата енергия за клиентите на „Електрохолд Продажби“ ЕАД за първо полугодие на 2022 г. са:

	Решение 027/01.07.2021г.		
	Покупни цени	Цени без ДДС	
1	НЕК ЕАД - Обществен доставчик	лв/МВтч	108.37
2	Задължение към обществото	лв/МВтч	7.18
	Продажни цени	Цени без ДДС	
	Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към НН на ЕРМ		
1	При измерване с по две скали		
	Дневна	лв/кВтч	0.14666
	Нощна	лв/кВтч	0.06245
2	При измерване с една скала	лв/кВтч	0.14666

С решение Ц019/01.07.2022г. на КЕВР, цените на електрическата енергия за клиентите на „Електрохолд Продажби“ ЕАД, за второ полугодие на 2022 г. са:

Решение 019/01.07.2022г.			
	Покупни цени	Цени без ДДС	
1	НЕК ЕАД - Обществен доставчик	лв/МВтч	81.90
2	Задължение към обществото	лв/МВтч	0.00
	Продажни цени		
	Продажба на електрическа енергия на битови потребители, присъединени към НН на ЕРМ		
1	При измерване с по две скали	Цени без ДДС	
	Дневна	лв/кВтч	0.11146
	Нощна	лв/кВтч	0.02629
2	При измерване с една скала	лв/кВтч	0.11146

2.06 Провизия за енергийна ефективност

Съгласно разпоредбите на Закона за енергийната ефективност („ЗЕЕ“), „Електрохолд Продажби“ ЕАД е задължено лице по смисъла на чл. 14, ал. 4, т. 1 и чл. 14а, ал. 4, т. 1. На Дружеството се определят индивидуални поименни цели за реализиране на енергийни спестявания в крайното потребление на енергия, които е задължено да изпълни. Целите са определени с решение на Министерския съвет („МС“) в периода 2017 г. - 2020 г. или със Заповед на Министъра на енергетиката за периода 2021 г. - 2030 г. Отчитането на енергийни 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;
- ✓ 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.

Към 31.12.2021 г. АУЕР е отчетла 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.

Предвид въведеното с измененията на ЗЕЕ от март 2021 г. разграничение между програмния период на схемата със задължения до 2020 г. и настоящия - 2021 г. - 2030 г., енергийните спестявания от реализирани след 01.01.2021 г. мерки не могат да се използват за отчитане на стари задължения. Възможните варианти за покриване на старите задължения са придобиването на УЕС чрез извършване на оценка на мерки реализирани в периода 2017 г. - 2020 г. или чрез директна покупка на вече издадени УЕС от същия период.

На 26.04.2022 г. в ДВ е публикувана нова Наредба за методиките за определянето на националната цел за енергийна ефективност и за определянето на общата кумулативна цел, въвеждането на схема за задължения за енергийни спестявания и разпределянето на индивидуалните цели за енергийни спестявания между задължените лица.

На 23.12.2022 г. в ДВ е публикувана и Наредба за изменение и допълнение на Наредба № Е-РД-04-3 от 04.05.2016 г. за допустимите мерки за осъществяване на енергийни спестявания в крайното потребление, начините на доказване на постигнатите енергийни спестявания, изискванията към методиките за тяхното оценяване и начините за потвърждаването им.

Задълженията по ЗЕЕ на лицата, опериращи на регулирания пазар, са обвързани от изпълнението на задължението на КЕВР по Закона за енергетиката за признаване на разходите за енергийна ефективност в регулираните цени на електроенергията.

Дружеството продължава да работи в посока покриване на целите, пропорционални на продадената електроенергия по лицензията за търговия с електроенергия на свободен пазар, предвид системния отказ на КЕВР във всички ценови решения от периода на задължения да признае разходи за енергийна ефективност в регулираните цени на електрическа енергия. Пресметнат е пропорционалният дял на задълженията по енергийна ефективност, относими към годишните продажби на електроенергия на клиенти при свободно договорени цени, за всяка една от годините в периода 2017 г. - 2022 г. и са придобити УЕС за покриването им: 1) чрез покупка на вече издадени УЕС; и 2) чрез извършване на оценка от лицензиран одитор на приложени мерки по енергийна ефективност.

През 2022 г. Дружеството продължи съвместната работа с „ЕСКО България“ ЕООД (с предходно наименование „ЧЕЗ ЕСКО България“ ЕООД) в рамките на подписаното Споразумение за изпълнение на съвместни проекти. През 2022 г. „Електрохолд Продажби“ ЕАД придоби УЕС в размер на 4,55 GWh/г. от проекти изпълнени от „ЕСКО България“ ЕООД в периода 2018 г. - 2020 г. Тези спестявания бяха признати в целта на Дружеството за 2017 г.

С писмо № РД-07-1362/25.08.2021 г. АУЕР информира, че считано от 2021 г. ВЕИ инсталациите за собствено потребление няма да бъдат считани като мярка по енергийна ефективност, като приложи и становище от ЕК. Предвид това, съвместната работа с „ЕСКО България“ ЕООД е със силно намален потенциал за реализиране на енергийни спестявания за отчитане изпълнение целите на Дружеството в периода 2021 г. - 2030 г. В тази връзка, бяха предприети действия за оценка на енергийни спестявания при крайни клиенти с реализирани мерки по енергийна ефективност от „Стилпласт 2002“ ЕООД по силата на Споразумение за техническо сътрудничество, сключено на 27.05.2022 г. Енергийните спестявания по това Споразумение в размер на 1.71 GWh, са регистрирани от АУЕР за частично изпълнение на задълженията на Дружеството за 2022 г. пресметнати като пропорционални на целта за същата година съответстваща на продадената електрическата енергия на свободен пазар.

На 26.04.2022 г. Дружеството получи Предупреждение № АДП-423-26.04.2022 г., в което АУЕР констатира извършено нарушение при неизпълнение на дадено задължително предписание с наш № СЕ-DOC-1771/22.07.2021 г. за изпълнение на целта за 2020 г. Съгласно Предупреждението извършеното нарушение е първо и от него не са настъпили вреди, предвид което Дружеството се предупреждава, че при извършване на друго административно нарушение от същия вид ще бъде наложено административно наказание. Подадена е жалба срещу Предупреждението пред Софийски районен съд („СРС“), в предвидения административен срок, по която е образувано НАХД № 6670/2022 г. на СРС. С Решение на съда № 44 от 04.01.2023 г. Предупреждението е отменено, като процесуално незаконосъобразно.

Дружеството получи от АУЕР и Предупреждение АДП-1095-28.10.2022 г. относно констатирано нарушение - неизпълнение на целта за 2021 г., от което не са настъпили вреди. Дружеството беше предупреждено, че при извършване на друго административно нарушение от същия вид ще бъде наложено административно наказание. Подадена е жалба срещу Предупреждението пред СРС, в предвидения административен срок. Със Заповед № РД-04-380 от 22.11.2022 г. на изпълнителния директор на АУЕР предупреждението е отменено и производството е прекратено.

През 2022 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 2022 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., която е в общ размер на 21 117 хил. лв. (за 2021 г.: 16 865 хил. лв.).

2.07 Финансов анализ**Приходи, разходи и финансов резултат**

През изминалата финансова година ЕХ Продажби реализира оперативна печалба от дейността в размер на 35 612 хил. лв. (за 2021 г. 18 051 хил. лв.).

Приходите от договори с клиенти за финансовата година са свързани с лицензията за снабдяване с електрическа енергия, лицензията за доставчик от последна инстанция и лицензията за търговия. За 2022 г. общите приходи са в размер общо на 1 690 355 хил. лв. (за 2021 г.: 965 845 хил. лв.), като реализират увеличение от 724 510 хил. лв. (75.01%). Ръста на приходите се дължи основно на реализиран по-голям обем продажби, както и от увеличение на цените през отчетния период.

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.)	
2022	526 972	378 832	784 551	1 690 355
2021	532 421	144 001	289 423	965 845
изменение	(5 449)	234 831	495 128	724 510

Другите доходи от дейността на дружеството възлизат на 1 642 хил. лв. (за 2021 г.: 1 023 хил. лв.) и представляват:

- Отписани задължения: 1 380 хил. лв. (519 хил. лв. за 2021 г.)
- Възстановени провизии за Енергийна ефективност: 0 хил. лв. (342 хил. лв. за 2021 г.)
- Неустойки по неизпълнение на договори: 27 хил. лв. (78 хил. лв. за 2021 г.)
- Други приходи: 97 хил. лв. (84 хил. лв. за 2021 г.)
- Получени лихви от НАП във връзка с по-късно възстановено ДДС: 138 хил. лв., за 2021г. няма.

Разходите за основна дейност за 2022 г. са в размер на 1 656 385 хил. лв. (за 2021 г. - 948 817 хил. лв.) и са разпределени както следва:

- **Разходи за покупка на ел. енергия** – 1 611 509 хил. лв. / за 2021 г. - 918 974 хил. лв., или увеличение от 692 535 хил. лв. (75.36%);

Изменението на разходите за закупена ел. енергия следва темпа на изменение на приходите.

- **Разходи за външни услуги** – 22 105 хил. лв./ за 2021 г. - 14 320 хил. лв.;

През 2022г. основните разходи за външни услуги включват разходи и такси за инкасиране на вземания, печат и разнос на фактури, за услуги в областта на информационните и телекомуникационни технологии, услуги в областта на финансите, счетоводството, събиране и инкасиране на вземанията, обслужване на клиентите в търговските центрове и контактен център, издаване на фактури, правни и регулаторни услуги, услуги в областта на човешките ресурси, връзките с обществеността и стопанското управление – общо за 18 796 хил. лв. (2021 г.: 11 677 хил. лв.). Нарастването на външните услуги е в резултат на извършени структурни промени от 01.07.2022 г., в резултат на които дейности и персонал се извършват съгласно договор за предоставяне на услуги с Електрохолд България ЕООД.

- **Разходи за персонала** – 8 477 хил. лв./ за 2021 г. - 9 903 хил. лв.;

Намалението на размера на разходите за персонала е свързано с прехвърляне на дейности и персонал в Електрохолд България ЕООД от 01.07.2022 г. съгласно сключен договор за предоставяне на услуги.

- **Разходи за обезценка на търговски и други вземания и активи по договори с клиенти** през 2022 г. са в размер на 3 896 хил. лв.

През 2021 г. Дружеството е възстановило обезценка на търговски и други вземания в размер на 200 хил. лв.

- **Други разходи**, вкл. разходи за провизии, материали, амортизация и други – 9 678 хил. лв. (за 2021 г. - 4 828 хил. лв.);

За отчетната година Дружеството е отчетло нетен резултат от финансова дейност в размер на (37) хил. лв. спрямо (774) хил. лв. за 2021 г., като:

- **Финансови приходи** – 2022 г. 1 152 хил. лв. (за 2021г. 574 хил. лв.)

Финансовите приходи през 2022 г. са от оценка по справедлива стойност на придобити от Дружеството текущи финансови активи и са в общ размер на 975 хил. лв. (573 хил. лв. за 2021 г.) и 174 хил. лв. печалба от продажба на финансови активи

- **Финансови разходи** – 1 189 хил. лв. (за 2021 г. – 1 348 хил. лв.)

Финансовите разходи са основно банкови такси, такси за банкови гаранции и преоценка по справедлива стойност на придобити от Дружеството текущи финансови активи.

Нетната печалба за Дружеството е 31 773 хил. лв. (за 2021 г. – 15 560 хил. лв.)

Общо реализирания всеобхватен доход през 2022 г. в размер на 31 998 хил. лв. спрямо 15 368 хил. лв. за 2021 г.

Активи

Общо активите към края на годината на Дружеството са 421 788 хил. лв. (2021 г. - 330 982 хил. лв.), от тях краткотрайни активи са 416 479 хил. лв. (за 2021 г. – 324 549 хил. лв.), а нетекущите активи са 5 309 хил. лв. (за 2021 г. - 6 433 хил. лв.)

Активи по видове

Година	ДМА / ДНА	Активи с право на ползване	Активи по отсрочени данъци	Вземания, вкл. от свързани лица	Активи по договори с клиенти	Финансови активи	Парични средства	Общо
	(хил. лв.)	(хил. лв.)	(хил. лв.)	(хил. лв.)	(хил. лв.)	(хил. лв.)	(хил. лв.)	(хил. лв.)
2022	55	288	4 966	195 512	115 247	19 370	86 350	421 788
2021	68	2 350	4 015	145 703	110 970	22 735	45 141	330 982
изменение	(13)	(2 062)	951	49 809	4 277	(3 365)	41 209	90 806

Задължения и капитал

Капиталовата секция е увеличена до 190 051 хил. лв. (за 2021 г. - 158 053 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.)
2022	50	190 051	446	231 241	421 788
2021	50	158 053	3 015	169 864	330 982
изменение	-	31 998	(2 569)	61 377	90 806

Финансови показатели

		2022	2021
Възвръщаемост на капитала, Печалба за година / Собствен капитал (%)		16.71%	9.84%
Възвръщаемост на активите, Печалба за година / Общо активи (%)		7.53%	4.70%
Оперативна печалба, %	Оперативна печалба / Приходи (%)	2.10%	1.87%
Обща ликвидност	Краткотрайни активи / Краткосрочни пасиви	1.80	1.91
Коефициент ликвидност	Парични средства и краткосрочни депозити / Краткосрочни пасиви	0.37	0.27
Обращаемост на активите	Приходи / Общо активи	4.01	2.92

Дружеството оперира в сектор продажба на електрическа енергия, чието нормално функциониране не беше засегнато от наложените ограничителни мерки от пандемията от разпространението на COVID-19 и войната в Украйна.

Обемите на дейността на Дружеството през 2022 г. не са засегнати (съществено) от пандемичното положение в страната и другите държави, с които то има бизнес връзки и отношения. През 2022 г. ръстът в натура е 7.63% от продадените квтч. през 2021 г.. Приходите от продажба на електрическа енергия са нараснали с 724 743 хил. лв. спрямо 2021 г., или се отчита ръст от 75.45%, в резултат на много високия ръст на покупната цена на електрическата енергия през 2022г. Дружеството продава електрическа енергия на клиентите си, стопански и битови, съгласно притежаваните от него лицензи.

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

2.08 Искове и производства, резултат от проверки и ревизии

(а) Правоотношения по повод прекратяването на Рамково споразумение между „Електрохолд Продажби“ ЕАД и „Фючър Енерджи“ ООД. Подаден иск от „Рисивър ЧБ“ ЕООД

„Електрохолд Продажби“ ЕАД и „Фючър Енерджи“ ООД бяха страни по Рамково споразумение за доставка на електрическа енергия. На 13.11.2017 г. на Електрохолд Продажби беше връчено уведомление от „Карплеон България“ ЕООД, информиращо Електрохолд Продажби, че всички настоящи и бъдещи вземания по Рамковото споразумение са заложи в полза на „Карплеон България“ ЕООД в качеството му на заложен кредитор и че залогът е вписан в Централния регистър на особените залози на 09.11.2017 г. На 01.12.2017 г. „ЕСО“ ЕАД изпрати писмо с реф. номер СЕ-ДОС-2063/01.12.2017 г. и информира Дружеството, че считано от 02.12.2017 г. отстранява от пазара на електрическа енергия „Фючър Енерджи“ ООД. По този начин Рамковото споразумение между Електрохолд Продажби и „Фючър Енерджи“ ООД автоматично се прекрати, причинявайки финансови вреди на Дружеството. На 02.12.2017 г. Дружеството извърши едностранно прихващане между неустойката по Рамковото споразумение в размер 3 350 хил. лв. (50% от стойността на фактурите за месец ноември) и задълженията на Електрохолд Продажби към „Фючър Енерджи“ ООД в размер на 6 700 хил. лв. На 04.12.2017 г. Електрохолд Продажби получи уведомление от частен съдебен изпълнител за пристъпване към изпълнение по особен залог в полза на „Карплеон България“ ЕООД (кредитор на „Фючър Енерджи“ ООД с дълг от 3 000 хил. лв.). „Уникредит Булбанк“ АД стартира производство по обявяване в несъстоятелност на „Фючър Енерджи“ ООД и на 19.12.2017 г. съдът като предварителна обезпечителна мярка назначи временен синдик. От страна на „Фючър Енерджи“ ООД и „Карплеон България“ ЕООД са постъпили предложения за провеждане на преговори с цел уреждане на взаимоотношенията между трите страни във връзка с прекратяването на Рамковото споразумение. В периода след 04.12.2017 г. до 12.03.2018 г. бяха водени преговори и бе договорено сключването на Договор за спогодба, с който бяха уредени всички взаимоотношения между страните. На 12.03.2018 г. е сключена спогодба за

уреждане на отношенията. В годишния финансов отчет за 2018 г. Дружеството е отразило приходи от неустойки по договори в размер на 3 850 хил. лв. преди данъци.

Въз основа на подаден иск от „Рисивър ЧБ“ ЕООД, кредитор в производството по несъстоятелност на „Фючър Енерджи“ ООД – в несъстоятелност, срещу Дружеството е образувано производство по търговско дело № 1375/2019 г. по описа на Софийски градски съд. „Рисивър ЧБ“ ЕООД е подал иск за обявяване на недействително по отношение на кредиторите на несъстоятелността на „Фючър Енерджи“ ООД – в несъстоятелност на извършеното прихващане на насрещни вземания и използване на банкова гаранция, потвърдени с договор за спогодба, сключен на 12.03.2018 г. между Електрохолд Продажби, „Фючър Енерджи“ ООД – в несъстоятелност и „Карплеон България“ ЕООД. Ищецът е предявил следните искове: 1) да се обяви за недействителна по отношение на кредиторите на несъстоятелността на „Фючър Енерджи“ ООД – в несъстоятелност извършената с Договора за спогодба от 12.03.2018 г. сделка в частта, с която „Фючър Енерджи“ ООД – в несъстоятелност е погасило свои изискуеми парични задължения към Електрохолд Продажби чрез прихващането на задълженията на Електрохолд Продажби съгласно Рамковото споразумение в общ размер на 6 700 хил. лв., начислени по две фактури от м. ноември 2017 г., срещу задължението, което има „Фючър Енерджи“ ООД – в несъстоятелност към Дружеството, представляващо неустойка по чл. 16.2 от Рамковото споразумение, в размер на 50% от сумата по двете фактури и сумата за усвоената банкова гаранция в размер на 500 хил. лв.; 2) при уважаване на горния иск да се осъди Електрохолд Продажби да заплати в полза на масата по несъстоятелността на „Фючър Енерджи“ ООД – в несъстоятелност сума в общ размер на 3 850 хил. лв., включваща част от сумите, дължими по двете фактури от м. ноември 2017 и усвоената сума за банкова гаранция в размер на 500 хил. лв. Според ръководството на Дружеството искът е неоснователен. С прекратяването на Рамковото споразумение е възникнало задължение за неустойката от „Фючър Енерджи“ ООД – в несъстоятелност към Електрохолд Продажби, и съответно вероятността на съдебния състав по делото да се произнесе в полза на Дружеството е голяма. На база това заключение, ръководството на Дружеството е приело, че не са налице условия да се признава провизия по делото.

С решение от 30.06.2020 г. съдът отхвърли предявените от „Рисивър ЧБ“ ЕООД искове за обявяване на недействително погасяване на парично задължение в размер на 3 350 хил. лв. - за неизпълнение, както и за обявяване за недействително по отношение на кредиторите на „Фючър Енерджи“ ООД – в несъстоятелност на прихващането като неоснователно. С Решението е уважен искът на „Рисивър ЧБ“ ЕООД срещу банковата гаранция от 500 хил. лв., усвоена от Електрохолд Продажби като Електрохолд Продажби е осъдено да заплати на „Фючър Енерджи“ ООД – в несъстоятелност сумата от 500 хил. лв. за попълване на масата на несъстоятелността. „Рисивър ЧБ“ ЕООД подаде молба за поправка на явна фактическа грешка в решението - банковата гаранция не е усвоена като неустойка, а като обезщетение за вреди. Електрохолд Продажби подаде жалба срещу решението пред Апелативен съд - София. „Рисивър ЧБ“ подаде жалба в частта, с която исканията му са отхвърлени. Електрохолд Продажби подаде отговор на жалбата с искане съдът да потвърди решение № 914/30.06.2020 г. в частта, обжалвана от „Рисивър ЧБ“ ЕООД. С определение от 07.10.2020 г. съдът измени решението в частта за разностите. На 27.01.2021 г. е образувано апелативно търговско дело № 80/2021 г. пред Апелативен съд - София. На 26.11.2021 г. е проведено открито съдебно заседание по делото.

С решение № 79 от 04.02.2022 г. на Апелативен съд – София съдът потвърди решение № 914 от 30.06.2020 г. на предходната инстанция в частта, с която Електрохолд Продажби е осъдено да заплати на „Фючър Енерджи“ ООД – в несъстоятелност 500 хил. лв. за недействително прихващане на банкова гаранция. Съдът обяви за недействително извършеното със споразумението прихващане. С решението Електрохолд Продажби е осъдено да заплати на „Фючър Енерджи“ ООД – в несъстоятелност 3 350 хил. лв. заедно с лихвите, както и да заплати държавна такса за първа и въззивна инстанция. „Рисивър ЧБ“ ЕООД подаде молба за издаване на изпълнителен лист. Електрохолд Продажби подаде касационна жалба пред Върховния касационен съд („ВКС“), както и искане за спиране на предварителното изпълнение на решението. На 09.02.2022 г. по т. д. № 249 по описа на ВКС за 2022 г., на основание чл. 282, ал. 2 ГПК, е постановено определение, с което е спряно изпълнението на въззивно решение № 79/04.02.2022 г. по т. д. № 80/2021 г. по описа на Апелативен съд - София в частите, с които Електрохолд Продажби е осъдено да заплати на „Фючър Енерджи“ ООД – в несъстоятелност суми в размер на 500 хил. лв. и 3 350 хил. лв. ведно с дължимата законна лихва.

На 08.03.2022 г. Електрохолд Продажби депозира пред ВКС допълнение към касационната жалба, ведно с допълнение към основанията за допускане до касация. На 20.06.2022 г. е образувано т.д. 1342/2022, II ТО пред ВКС. Закритото заседание на ВКС за разглеждане на искането на Електрохолд Продажби за допускане до касация е насрочено за 05.04.2023 г.

(b) Съгласно юридическата прогноза за вероятния изход от делото Дружеството е начислило провизия в размер на 6 244 хил.лв.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 исковите на „Пирин БМК“ ЕООД са изцяло отхвърлени. Уважени са насрещните иски 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. Решението подлежи на касационно обжалване.

(c) Подаден иск от „Фаст Пей ХД“ АД

На 29.09.2021 г. е получена искова молба по т.д. № 20211100901536 на СГС, VI-13 състав, подадена от „Фаст Пей ХД“ АД.

С исковата молба се претендира сумата от 100 000 лева, като частичен иск от 1 688 385,98 лева главница и 10 000 лева, като частичен иск от 641 117,68 лева - мораторна лихва за периода от 01.11.2017 г. до 29.07.2021 г. Поискано е формиране на становище и произнасяне в рамките на втория евентуален главен иск относно нищожността на Договор за инкасиране на суми от клиенти от 01.11.2017 г. между страните.

Исковите за главницата са предявени на три евентуални основания (според петитума), като задължение на съда е да даде окончателна квалификация:

- Чл. 105, ал. 1 от Закона за защита на конкуренцията („ЗЗК“), като се твърди, че „Електрохолд Продажби“ ЕАД е виновно по смисъла на разпоредбата лице, което дължи обезщетение за нарушение на ЗЗК, като специален деликтен иск. Излагат се твърдения, че обезщетението следва да обхваща „обичайните цени“, които се дължат за този вид дейност, което обуславя и причинната връзка между нарушението и претърпените вреди.
- Направено е и искане за инцидентно произнасяне на съда по отношение нищожността на Договор за инкасиране на суми от клиенти от 01.11.2017 г. между страните (в текста конкретно се сочат като нищожни чл. 9, чл. 21 и чл. 22) и присъждане на обезщетение със същия размер на основание неоснователно обогатяване (чл. 55, ал. 1, пр. 1 от ЗЗД).

- За присъждане на възнаграждение по Договор за инкасиране на суми от клиенти от 01.11.2017 г. по чл. 37 от Търговски закон (за търговско представителство), както и законна лихва за забава от датата на исковата молба.

Към всеки от първите два иска се претендира и посочената мораторна, както и законна лихва. Формулирани са доказателствени искания. Представени са голям обем писмени доказателства. Дружеството е депозирило отговор на исковата молба, с който оспорва исковете в срок.

На 21.01.2022 г. Дружеството, чрез процесуалния си представител, получи допълнителна искова молба, подадена от насрещната страна. Подаден е отговор на допълнителната искова молба в законовия срок. На 30.03.2022 г. между страните е сключена извънсъдебна спогодба, според която Електрохолд Продажби се задължава да изплати на „Фаст Пей ХД“ АД сумата 500 000 лева, с изплащането на която претенциите се считат за удовлетворени. На 04.04.2022 г. Дружеството изплати договорената сума, като е подадена молба от двете страни по т.д. № 20211100901536 на СГС, VI-13 състав, за сключване и на съдебна спогодба в същия смисъл. Направени са и уговорки за отмяната на обезпечението на исковете, с подаване на молба от двете страни, които също са изпълнени. В открито съдебно заседание по делото е сключена съдебна спогодба в същия смисъл, която е одобрена от Съда.

Към 31.12.2021г. Дружеството е начислило провизия в размер на 1 785 хил. лв. През 2022г. е използвана сумата от 500 хил. лв. за уреждане на отношенията с Фаст Пей ХД, неизползваната сума от 1 285 хил. лв. е отписана.

(d) Производства пред Комисията за защита на конкуренцията („КЗК“, „Комисията“)

- На 07.07.2021 г. в „Електрохолд Продажби“ ЕАД е получено писмо от КЗК, с което Дружеството е уведомено за образувано административно производство по преписка № КЗК/486/2021 г. на основание чл. 38, ал. 1, т. 3 от ЗЗК по искане на „Фаст Пей ХД“ АД за проучване на евентуално извършено нарушение по чл. 29 от ЗЗК от страна на Електрохолд Продажби.

Твърдяното нарушение е на общата забрана по чл. 29 от ЗЗК за всяко действие или бездействие при осъществяване на стопанска дейност, което е в противоречие с добросъвестната търговска практика и уврежда или може да увреди интересите на конкурентите.

С писмото се изисква писмено становище по подаденото от „Фаст Пей ХД“ АД искане, както и информация и документи. Електрохолд Продажби представи писмено становище, както и информация и документи пред КЗК в рамките на съответния срок.

На 05.05.2022 г. се проведе открито заседание в КЗК във връзка с подадена от „Фаст Пей ХД“ АД молба за оттегляне на искането и прекратяване на производството. С Решение № АКТ-324-05.05.2022 от 05.05.2022 г. КЗК прекрати производството по преписка № КЗК/486/2021 г. (поради оттегляне на искането от „Фаст Пей ХД“ АД). Решението подлежи на обжалване пред Административен съд - София област в 14-дневен срок от съобщаването му на страните. С писмо от КЗК от 22.06.2022 г. Дружеството беше уведомено, че в КЗК не е депозирана жалба срещу Решение № АКТ-324-05.05.2022 г., поради което същото е влязло в сила.

(e) Данъчна ревизия

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.

III. ДРУГА ИНФОРМАЦИЯ ЗА ДРУЖЕСТВОТО

3.01 Пандемия КОВИД 19 – влияние, ефекти, предприети действия и мерки

На 11 март 2020 г. Световната здравна организация обяви епидемията от COVID-19 за пандемия, а на 13 март 2020 г. Народното събрание гласува извънредно положение в Република България, в резултат на което се предприеха редица ограничителни мерки. На 12.05.2020 г. Народното събрание прие промени в Закона за здравето, които са обнародвани в извънредния брой 44 на Държавен вестник от 13.05.2020 г. След отмяната на извънредното положение с решение на Министерски съвет от 14 май 2020 г. в страната е обявена извънредна епидемиологична обстановка. Въпреки официалното отпадане на извънредното положение, последните промени в Закона за здравето и въвеждането на извънредната епидемиологична обстановка оставиха в сила част от мерките, въведени у нас, с цел ограничаване разпространението на COVID-19. Занапред ще продължават да са в сила и икономическите, здравните и социалните мерки, въведени заради епидемията.

През 2022 г. и по време на действието им всички наложени мерки във връзка с предпазване от COVID-19 бяха стриктно спазвани от Дружеството. Ръководството текущо следи за поява на рискове и, респективно, на негативни последици от пандемията, като прави текущо оценки за възможните ефекти върху активите, пасивите и дейността на Дружеството, както и първоначални общи планове за реакция и решения. По време на действието на мерките във връзка с предпазване от COVID-19 ръководството беше създадо организация с цел осигуряване на непрекъснатост на работния процес, съобразно тази извънредна ситуация. Последната се следеше текущо от всички дружества, с които „Електрохолд Продажби“ ЕАД участва в обща икономическа група.

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.

Настоящата информация се оповестява и в изпълнение на препоръките на Комисията за финансов надзор от 13.03.2020 г.

Влияние върху дейността и финансовото състояние на Дружеството

Дружеството оперира в сектор продажба на електрическа енергия, чието нормално функциониране не беше засегнато от наложените ограничителни мерки.

Обемите на дейността на Дружеството през 2022 г. не са засегнати (съществено) от пандемичното положение в страната. Ръстът в натура е 7.63% от продадените квтч. през 2022 г. (виж по-долу). Приходите от продажба на електрическа енергия са нараснали с 724 743 хил. лв. спрямо 2021 г., или се отчита ръст от 75.45% като резултат от повишената покупна цена на електрическата енергия. Дружеството продава електрическа енергия на клиентите си, стопански и битови, съгласно притежаваните от него лицензии.

Дружеството продължава да осъществява стопанската си дейност без да среща значими затруднения, за да обезпечи покупките си на електрическа енергия, както и да извършва продажбите към клиентите си. Няма прекратени договори с ключови доставчици и/или клиенти.

Дружеството разполага с достатъчно по обем финансиране, за да посреща ликвидните си нужди.

Постигнатите резултати от Дружеството за годината са, както следва:

Продажбите на електрическа енергия за 2022 г. са 7 225 428 хил. квтч., а за 2021 г. са 6 713 100 хил. квтч., или ръст от 7.63 %:

Продажби към клиенти за 2022 г. са в размер на 1 685 251 хил. лв., а за 2021 г. са 960 508 хил. лв., или ръст от 75.45%;

Марж от продажбата на електрическа енергия за 2022 г.: 4.58%, а за 2021 г.: 4.52%;

Събираемост на вземанията за 2022 г.: 35 дни, за 2021 г.: 42 дни;

Персонал към 31.12.2022 г.: 28 служителя, а към 31.12.2021 г.: 239 служителя;

Печалба след данъци за 2022 г., в размер на 31 773 хил. лв., а за 2021 г. в размер на 15 560 хил. лв.

Към 31 декември 2022 г. Дружеството разполага: с парични средства, в размер на 86 350 хил. лв. (31 декември 2021 г.: 45 141 хил. лв.), и неизползвано финансиране по сключени краткосрочни банкови заеми (овърдрафт), в размер на 15 000 хил. лв.

Същите тенденции за ръст се запазват и за началото на 2023 г.

Предприети мерки и действия

За предотвратяване на евентуално негативно влияние и ефекти на пандемията върху дейността на Дружеството и финансовото му положение, ръководството е:

- Взело решение за капитализиране на печалбата за 2021 г., възлизаща на 15 560 хил. лв.
- Взело решение за удължаване на срока за усвояване и срока на издължаване на предоставения банков кредит (овърдрафт) до 15 000 хил. лв. с краен срок на усвояване до 31.01.2023 г. и с краен срок на издължаване до 30.04.2023 г.
- Предприело мерки за опазване живота и здравето на служителите на Дружеството, чрез осигуряване на възможност за ваксинирането им, осигуряване на безопасни условия на труд и спазване на всички мерки и препоръки на здравните власти в съответствие с всички законови изисквания.

Ръководството на Дружеството продължава текущо да следи за поява на рискове и респ. на последици от пандемията върху бизнеса. За целта има формиран кризисен щаб който текущо наблюдава развитието на пандемията, извънредните мерки от страна на правителството, и прави текущи идентификации и първоначални оценки за възникващи рискове, проблемни ситуации и евентуални последици за Дружеството.

Ефекти върху елементите на финансовия отчет

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

3.02 Бъдещо развитие на Дружеството

През 2022 г. Дружеството ще продължи да развива дейностите по снабдяване с електрическа енергия и доставчик на електрическа енергия от последна инстанция, 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 трите дейности, подлежащи на лицензиране. Ще продължат разяснителните кампании в помощ на нашите клиенти, както масови, така и с индивидуална насоченост по отношение на ценовите компоненти, енергийна ефективност и др. „Електрохолд Продажби“ ЕАД, ще продължава да защитава интересите на своите потребители и акционери, спазвайки изискванията на Закона както в регулирана среда, така и в условията на отворен пазар на

електроенергия. По отношение на предлаганите услуги, Дружеството се фокусира главно върху оптимизиране на модела за обслужване.

Очакват се промени в регулаторна политика, които да определят следващите стъпки към пълна либерализация на електроенергийния пазар. Предстои поетапното изместване и на битовите потребители от регулиран на свободен пазар.

Поетапното излизане на битовите потребители на свободния пазар е заложено както в публикувания на портала за обществени консултации към МС проект на Стратегия за устойчиво енергийно развитие на Република България до 2030 г. с хоризонт до 2050 г., така и в представения пред ЕК национален План за реформи на българския електроенергиен пазар, за който Комисията следва да изготви становище относно това дали мерките са достатъчни за премахване на установените регулаторни отклонения или прояви на неефективност на пазара. По време на либерализацията ще се прилагат мерки, за да се осигури постепенно преминаване към либерализиран пазар на електроенергия, започвайки от регулирани цени, чрез частично регулиране до пълно премахване на регулирането на цените. Този поетапен преход трябва да продължи до 31 декември 2024 г. и е взаимосвързан с въвеждането на механизъм за защита на уязвимите потребители на електрическа енергия. В контекста на планираните реформи Дружеството следва да е подготвено да предложи добри условия на клиентите, като се стреми да поддържа годишен портфейл, както и да успее да отговори на потока от искания за оферта от клиенти от цялата страна. Това се постига чрез следните инициативи стартирани от Дружеството:

- Автоматизация и оптимизация на процеси: автоматизиране на обмена на данни с OPM и попълването на заявления за смяна на доставчик, въвеждане на CRM стратегия и софтуер;
- Въвеждане на пълна гама от електронни услуги за текущото портфолио на Дружеството и интеграция с RegiX;
- Засилване на обучението, адаптиране на мотивационната схема към новата среда и предизвикателства;
- Изграждане на гъвкава и удобна база от знания за процеси и дейности чрез надграждане на текущата система за електронно обучение (e-learning), или въвеждане на нова система.

Постепенно предлагане на нова гама от продукти и услуги, свързани с базовия бизнес на Дружеството, например: консултации и представителство пред операторите на електроразпределителните мрежи, бърз (автоматичен) енергиен одит, нови продукти и услуги, свързани с дома и удобството на клиента.

Основните бизнес цели на компанията, без да се изчерпват до посоченото, са:

- ✓ Снабдяване с електрическа енергия на всички потребители, присъединени към електроразпределителната мрежа на територията на лицензиите за краен снабдител и доставчик от последна инстанция, които не са упражнили правото си да сключат сделка с електрическа енергия на свободно договорени цени.
- ✓ Запазване на пазарния сегмент и възможност за ефективно участие на пазара чрез получената лицензия за търговия, което дава възможност на Дружеството да запази своите клиенти, основно стопански абонати, тъй като те първи (след 01.01.2007 г.) получиха възможност да изберат свободно лицето, което да ги снабдява с електрическа енергия.
- ✓ Създаване на нови клиентски ориентирани пакети от услуги за клиентите.
- ✓ Осигуряване на непрекъснато, сигурно и качествено снабдяване на потребителите с електрическа енергия.
- ✓ Прогнозиране на потреблението на електрическа енергия на територията на лицензиите и балансиращите групи.
- ✓ Осъществяване на лицензионните дейности при икономически обосновани разходи в условия на прозрачност за КЕВР и за крайните потребители.
- ✓ Обособяване на екипи за осъществяване на дейностите по лицензиите и поддържане на мотивиран, опитен и обучен персонал.
- ✓ Поддържане на стабилно финансово състояние на Дружеството.

- ✓ Въвеждане на специфични модели на продажби и кампании с цел максимизиране на пазарната стойност.

3.03 Корпоративно управление

През 2022 г. членовете на корпоративното ръководство на Дружеството са изпълнявали задълженията си с грижата на добър търговец и в съответствие с изискванията, съдържащи се в Политиката за добро корпоративно управление, актуализирана и одобрена с решение на Управителния съвет от 26.02.2019 г., в сила до 30.09.2021 г., Политиката за добро корпоративно управление, актуализирана и одобрена с решение на Управителния съвет от 30.09.2021 г., в сила от 30.09.2021 г. в сила до 27.05.2022 г. и Политиката за добро корпоративно управление, одобрена с решение на Управителния съвет от 27.05.2022 г. и Кодекса за поведение на Дружеството, в сила от 10.10.2012 г.

Оповестявания във връзка с корпоративното управление

(а) Човешки ресурси и социална политика **Служители**

Към 31.12.2022 г. щатният брой на персонала на Дружеството е 28 служители, списъчният състав е 34 служители.

Социално партньорство

През 2019 г. беше подписан Колективен трудов договор във всички дружества в групата на „ЧЕЗ“ в България, със срок на действие 01.01.2020 – 31.12.2021 г. През месец декември 2021 г. беше подписан нов Колективен трудов договор във всички дружества в групата на Електрохолд, със срок на действие 01.01.2022 – 31.12.2023 г. И през 2022 г. усилията на работодателя продължиха в посока запазване на духа на социално разбирателство и сътрудничество със служителите, синдикалните организации в рамките на заседанията на Комисията за социално сътрудничество в Дружеството и годишните Общи събрания на представителите на работниците и служителите.

Във всички дружества в Електрохолд Груп в България беше продължена програмата за развитие на ключовите служители с цел тяхното задържане и стимулиране на бъдещото им кариерно развитие. Групата стимулира, поощрява иновативни предложения от страна на служителите с цел оптимизиране на процесите и постигане по добри резултати в процесите и работни практики.

Социална политика

Основните елементи от социалната програма на Електрохолд Продажби 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 енергийния 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.

► партньорство с програма „Уча се“.

(b) 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; и
- (д). активно насърчаване и вземане предвид на максимално широк кръг от мнения при формиране на решенията на колективните органи на Дружеството.

Политиката се прилага от и по отношение на административните, управителните и надзорните органи на Дружеството. Дружеството прилага Политиката в съответствие с регулаторните изисквания спрямо публичните дружества, с целите, краткосрочните и дългосрочни интереси и стратегията за бъдещо развитие на Дружеството, както и с финансовото и икономическото му състояние, в контекста на съответната икономическа ситуация на национално и европейско ниво.

Цели на политиката

- 2.1. Политиката има за цел да насърчи проявленията на различните личностни и индивидуални характеристики на служителите от административните, управителните и надзорните органи на Дружеството, като им предостави равноправен достъп до заемане на длъжности в тези органи, както и обективни критерии за развитие, промотиране, възнаграждение и освобождаване от длъжност.
- 2.2. Политиката има за цел и да насърчи взимането на компетентни, целесъобразни, изгодни и адаптивни с оглед конкретната обстановка решения на административните, управителните и контролните органи на Дружеството чрез даване на възможност за участие в тези органи на личности от максимално широк кръг обществени сфери и с различен икономически и социален опит, както и на личности от различни професионални и експертни области. Насърчава се също активното формиране, споделяне и вземане предвид на мнения, отразяващи максимално широк кръг от интереси на различни социални, икономически и възрастови групи.
- 2.3. Политиката има за цел и да насърчи (или най-малкото да създаде равна възможност за) участие в подбора за заемане на длъжности и в осъществяването на дейността на административните, управителните и контролните органи на Дружеството на личности, принадлежащи към групи в неравностойно положение или към групи, които са възможен обект на различни видове дискриминация (напр. жени; хора с ограничена работоспособност; служители в началото на техния професионален път или в предпенсионна възраст; хора в неравностойно материално положение и др.)

Направления на прилагане на политиката:

- 1.1. Служителите от административните, управителните и контролните органи на Дружеството следва да гарантират на всички кандидати за заемане на длъжности в тези органи равен достъп до кандидатстване, подбор и сключване на индивидуални договори, включително, но не само, чрез: обявяване на свободни позиции (когато има такива), определяне на достатъчен срок за кандидатстване, залагане на обективни критерии за подбор и оценка

- на кандидатите, избягване на каквито и да е дискриминационни критерии за подбор (напр. пол, възраст и т.н.).
- 1.2. На служителите от административните, управителните и контролните органи на Дружеството следва да бъдат предоставени равноправни условия за достъп до ресурси на Дружеството за изпълнение на служебните им задължения, като ограничения или по-благоприятни условия за достъп до ресурси могат да се налагат или предоставят единствено с оглед обективни условия на конкретно заемани длъжности (напр.: достъп до специализирана техника, достъп до конфиденциална информация и др.) или при установени нормативни изисквания за това.
 - 1.3. Дружеството следва да прилага единна и без противоречива политика на работно време и работно възнаграждение (в това число, основна работна заплата или договорно възнаграждение и какъвто и да е вид бонусни схеми за допълнително възнаграждение или възнаграждение за извънреден труд) по отношение на служителите на своите административни, управителни и контролни органи. Отклонения се допускат единствено в рамките на нормативно предвидени случаи (като напр. облекчени условия на труд за служители с ограничена работоспособност и др.), както и при обективно заложиени критерии за допълнително възнаграждение, предварително известни на служителите, и прилагани без оглед на аспекти като пол, възраст и т.н.
 - 1.4. На служителите от административните, управителните и контролните органи на Дружеството следва да бъдат гарантирани равноправни условия за обучение, промотиране в рамките на вътрешната организационна структура на Дружеството, без оглед на фактори като възраст, пол, образователен ценз и др.
 - 1.5. На служителите от административните, управителните и контролните органи на Дружеството следва да бъдат гарантирани равноправни критерии за подбор при освобождаване от длъжност, както и равноправни условия за получаване на обезщетения при освобождаване, без оглед на аспекти като пол, възраст, икономическо положение и др.
 - 1.6. На служителите от административните, управителните и контролните органи на Дружеството следва да бъдат гарантирани равни условия за изразяване на тяхното мнение при вземане на решенията на органите на Дружеството, като техните мнения, идеи и съображения следва да бъдат преценявани с оглед обективна целесъобразност и ефикасност. Насърчават се предварителните дискусии и обмяна на мнения преди вземане на решения от колективните органи на Дружеството. Насърчава се вземането на такива решения, които да съответстват на максимално широк кръг от интереси на представители от различни социални групи.
 - 1.7. Без да се нарушават горните правила за насърчаване на равноправен достъп и участие в административните, управителните и контролните органи на Дружеството, с цел допълнително насърчаване на многообразието в дейността на тези органи се насърчава, когато обективните условия и състоянието на Дружеството позволяват това, и при преценка от страна на ръководството на Дружеството за необходимостта от това, формирането на допълнителни консултативни групи – ad hoc или с постоянни функции, които да включват членове от различни социални, икономически или експертни групи (напр. по въпроси за насърчаване на трудовата заетост на хора в неравностойно материално положение, с ограничена работоспособност, за насърчаване на програми за старт в кариерата и т.н.).
 - 1.8. Без да се нарушават горните правила за равноправен достъп и участие в административните, управителните и контролните органи на Дружеството, насърчава се предоставянето на възможност за участие в подбора за заемане на длъжности в тези органи на хора в неравностойно положение (напр. чрез популяризиране на текущи конкурси сред такива социални групи, поемане на административни разходи по участие в такива конкурси и др.).

(с) 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.

(d) 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.

(e) 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.

(i) Дейност в областта на научноизследователската и развойната дейност

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

(ii) Клонове на предприятието

Дружеството няма регистрирани клонове.

(iii) Дивиденди

През 2021 г. Дружеството е разпределяло дивиденди. На заседанието на извънредното Общо събрание на Дружеството, проведено на 27.04.2021 г., на основание чл. 221, т. 7 от Търговския закон и чл. 47, ал. 1, т. 10 от устава на Дружеството, е взето решение по т. 2 от публично обявената покана за заседанието, като дивидент на акционерите на Дружеството да бъде разпределена част от неразпределената печалба на Дружеството за финансовите години до 2019 г. (включително), като общият брутен дивидент е в размер на BGN 29 337 450 (двадесет и девет милиона триста тридесет и седем хиляди четиристотин и петдесет лева), съответно брутният единичен размер на дивидента на акция е BGN 5 867,49 (пет хиляди осемстотин шестдесет и седем лева и четиридесет и девет стотинки).

Информацията относно условията и реда за плащане на дивидента беше оповестена до КФН, БФБ, Централния депозитар на ценни книжа, акционерите и лицата с право на глас на „ЧЕЗ Електро България“ АД чрез публикации от 28.04.2021 г. по реда на чл. 115в, ал. 4 от ЗППЦК. През 2022 г. Дружеството не е разпределяло дивиденди към акционерите.

(iv) Важни събития, настъпили след датата, към която е съставен годишния финансов отчет

Със свое решение от 07.02.2023 г. Едноличният собственик на капитала („ЕСК“) на „Електрохолд Продажби“ ЕАД установи, че след съобразяване на условията по чл. 247а, ал.1 от Търговския закон на разположение на Дружеството за разпределение и изплащане на дивиденди е сумата от 10 200 000 лв. (десет милиона и двеста хиляди лева) от фонд „Неразпределена печалба“ на Дружеството от минали години до 2021 г. включително. На основание чл. 221, т. 7 от Търговския закон и чл. 29, т. 10 от Устава на Дружеството, ЕСК взе решение сума в брутен размер на 2 040 лв. (две хиляди и четиридесет лева) за акция или общо 10 200 000 лв. (десет милиона и двеста хиляди лева) за притежаваните 5 000 броя акции от капитала на Дружеството да бъде разпределена под формата на дивидент за ЕСК от средствата по фонд „Неразпределена

печалба“ от минали години до 2021 г. включително. На основание чл. 247а, ал. 5 от Търговския закон и чл. 68 от Устава на Дружеството, гласуваният от ЕСК дивидент се изплаща в срок от три месеца от датата, на която е взето решението, т.е. считано от 07.02.2023 г.

IV. ИНФОРМАЦИЯ СЪГЛАСНО ЧЛ. 187Д И ЧЛ. 247 ОТ ТЪРГОВСКИЯ ЗАКОН

4.01 Информация за придобиване на собствени акции, изисквана по реда на чл. 187д от Търговския закон

- (а) **Броят и номиналната стойност на придобитите и прехвърлените пред годината собствени акции, частта от капитала, която те представляват, както и цената, по която е станало придобиването или прехвърлянето**

През годината не са придобивани и прехвърляни собствени акции.

- (б) **Основанието за придобиванията, извършени през годината.**

През годината не са придобивани и прехвърляни собствени акции.

- (с) **Броят и номиналната стойност на притежаваните собствени акции и частта от капитала, която те представляват.**

Дружеството не притежава собствени акции.

4.02 Информация за членовете на Надзорния и Управителния съвет на Дружеството съгласно изискванията на чл. 247, ал. 2 от Търговския закон

- (а) **Възнагражденията, получени общо през годината от членовете на съветите**

Възнагражденията, получени от членовете на Управителния и Надзорния съвети, през 2022 г., са в размер на 199 689.01 лв.

- (б) **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 2022 г. Дружеството не е издавало облигации.

- (с) **Правата на членовете на съветите да придобиват акции и облигации на Дружеството**

През 2022 г. на членовете на Управителния съвет и на Надзорния съвет не са предоставени права за придобиване на акции и облигации на Дружеството.

- (д) **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 2022 г. членовете на Управителния съвет нямат участие в управлението на друго търговско дружество, с изключение на:

- 1. Г-н Карел Крал** – Председател и член на Управителния съвет на „ЧЕЗ България“ ЕАД с дата на отписване от Търговския регистър - 05.01.2022 г.; член на Съвета на директорите на „Фри Енерджи Проджект Орешец“ ЕАД с дата на отписване от Търговския регистър - 04.01.2022 г.; член на Управителния съвет на Сдружение „Институт за енергиен мениджмънт“; член на Съвета на директорите на „Електрохолд Трейд“ ЕАД (с предходно наименование „ЧЕЗ Трейд България“ ЕАД); управител на „Бара Груп“ ЕООД; управител на „Фри Енерджи Проджект Орешец“ ЕООД, с дата на вписване в Търговския регистър – 04.01.2022 г.; управител на „Електрохолд България“ ЕООД (с предходно наименование „ЧЕЗ България“ ЕООД), с дата на вписване в Търговския регистър – 05.01.2022 г.;

2. **Г-н Видьо Иванов Терзиев** (вписан в Търговския регистър като член на УС на Електрохолд Продажби на 30.09.2022 г.) – член на Съвета на Директорите на „Електрохолд Трейд“ ЕАД (с предходно наименование „ЧЕЗ Трейд България“ ЕАД);
3. **Г-н Христо Борисов Бабев** (отписан от Търговския регистър като член на УС на Електрохолд Продажби на 30.09.2022 г.) - Член на Управителния съвет на „ЧЕЗ България“ ЕАД, с дата на отписване от Търговския регистър - 05.01.2022 г.; член на Съвета на директорите на „Фри Енерджи Проджект Орешец“ ЕАД, с дата на отписване от Търговския регистър - 04.01.2022 г.; управител на „Бара Груп“ ЕООД; управител на „Фри Енерджи Проджект Орешец“ ЕООД, с дата на вписване в Търговския регистър – 04.01.2022 г.; управител на „Електрохолд България“ ЕООД (с предходно наименование „ЧЕЗ България“ ЕООД), с дата на вписване в Търговския регистър – 05.01.2022 г.

В протоколите от заседанията на Надзорния съвет на Дружеството няма запис, че е давано съгласие членовете на Управителния съвет да участват в търговски дружества като неограничено отговорни съдружници или да притежават повече от 25 на сто от капитала на друго дружество. В протоколите от заседанията на Надзорния съвет на Дружеството няма запис, че е давано съгласие членовете на Управителния съвет, с изключение на г-н Христо Борисов Бабев (член на УС на Дружеството, отписан от Търговския регистър на 30.09.2022 г.) и г-н Видьо Терзиев да участват в управлението на други дружества или кооперации като прокуристи, управители или членове на съвети. С уведомление по чл. 237, ал. 4 от ТЗ от 21.09.2022 г. от г-н Видьо Терзиев членовете на Надзорния съвет бяха информирани за участието му в Съвета на директорите на „Електрохолд Трейд“ ЕАД. В Протокол № 69/16.12.2019 г. от редовно заседание на Надзорния съвет има запис относно извършеното на основание чл. 237, ал. 4 от Търговския закон („ТЗ“), уведомление от г-н Карел Крал за участието му като член на Съвета на директорите на „Електрохолд Трейд“ ЕАД (с предходно наименование „ЧЕЗ Трейд България“ ЕАД). Със същото уведомление г-н Карел Крал е информирал членовете на Надзорния съвет и относно своето участие в други български юридически лица, които не извършват дейност, конкурентна на тази на Дружеството.

През 2022 г. членовете на Надзорния съвет на Дружеството нямат участие в управлението на друго търговско дружество, с изключение на:

1. **Г-н Христо Стоянов Петров** (отписан от Търговския регистър като член на НС на Електрохолд Продажби на 07.07.2022 г.) – Председател и член на Управителния съвет на Българо-унгарска търговска камара; управител и съдружник, притежаващ 50 % от капитала на „Президентшъл Сървисис Алаянс“ ООД; управител и едноличен собственик на капитала на „Интер Медиа Груп България“ ЕООД;
2. **Г-н Георги Димитров Константинов** (отписан от Търговския регистър като член на НС на Електрохолд Продажби на 07.07.2022 г.) - Изпълнителен директор и член на Управителния съвет на „Централна Кооперативна Банка“ АД (отписан от Търговския регистър като член на УС на „Централна Кооперативна Банка“ АД на 23.12.2022 г.); член на Съвета на директорите и Изпълнителен директор на „ЦКБ Асетс Мениджмънт“ ЕАД; член на Съвета на директорите на „Борика“ АД; член на Управителния съвет на Сдружение „Асоциация на банките в България“ (отписан от Търговския регистър като член на УС на Сдружение „Асоциация на банките в България“ на 07.04.2022 г.); член на Надзорния съвет на „Централна Кооперативна Банка“ АД, Скопие; Изпълнителен директор на Договорен фонд „ЦКБ-Лидер“, Изпълнителен директор на Договорен фонд „ЦКБ-Актив“, Изпълнителен директор на Договорен фонд „ЦКБ-Гарант“, Изпълнителен директор на Договорен фонд „ЦКБ-Прайвит“;
3. **Г-н Любомир Тодоров Чакъров** (отписан от Търговския регистър като член на НС на Електрохолд Продажби на 07.07.2022 г.) - Член на Управителния съвет и Изпълнителен директор на „Проучване и добив на нефт и газ“ АД; член на Съвета на директорите и Изпълнителен директор на „Бългериан Еървейз Груп“ ЕАД; член на Съвета на директорите на „Национална стокова борса“ АД; член на Съвета на директорите на „Българска корабна компания“ ЕАД; член на Управителния съвет на „Параходство българско речно плаване“ АД; член на Съвета на директорите на „Еърпорт Сървисиз-България“ ЕАД; член на Управителния съвет и Изпълнителен директор на „Зърнени храни България“ АД; член на

Съвета на директорите на „Дрийм Еър“ ЕАД с дата на отписване от Търговския регистър на 19.01.2022 г.;

4. **Г-н Кирил Иванов Бошов** - Член на Управителния съвет на Сдружение „Асоциация на Българските Застрахователи“; член на Управителния съвет на Сдружение „Ендевър България“; Изпълнителен директор и член на Съвета на директорите на „Евроинс Иншурънс Груп“ АД; 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 едноличен собственик на капитала на „Алкомерс“ 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); Председател на Съвета на директорите на „Евроинс Румъния Асигураре – Реасигураре“ СА; член на Съвета на директорите на „Евролийз Ауто“ ЕАД, Румъния до 21.01.2022 г.; 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“;
5. **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 „Първа инвестиционна банка“ АД, Русия до 27.01.2023 г.; 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“;
6. **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 Надзорния съвет на ЧАД „Застрахователна компания Евроинс“, чуждестранно юридическо лице, държава: Република Беларус (с предишно наименование ЧАД „ЗК ЕРГО“) до 27.12.2022 г.; 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“; член на Управителния съвет на Сдружение „Движение Зелена България“ до 01.01.2023 г.; Председател на Надзорния съвет на „ЧЕЗ България“ ЕАД с дата на отписване от Търговския регистър 05.01.2022 г.;
7. **Г-н Драгош Андрей** (отписан от Търговския регистър като член на НС на Електрохолд Продажби на 07.07.2022 г. и вписан в Търговския регистър като независим член на НС на Електрохолд Продажби на 07.07.2022 г.) – управител и съдружник в Dracon Management S.R.L. J40/1596/2020.
8. **Г-н Евгений Любенов Георгиев** (вписан в Търговския регистър като член на НС на Дружеството на 07.07.2022 г.) – управител на „Ийст Кар Рентал Енд Трейдинг“ ЕООД; управител и едноличен собственик на „Петро Консулт“ ЕООД; управител и съдружник, притежаващ 50 % от капитала на „Фитопро“ ООД.

В протоколите от заседанията на Общото събрание на акционерите на Дружеството няма запис, че е давано съгласие членовете на Надзорния съвет, с изключение на г-н Кирил Иванов Бошов, г-н Васил Стефанов Стефанов и г-н Велислав Милков Христов, членовете на Надзорния съвет, действащи като такива в периода от 01.01.2022 г. до датата на тяхното отписване от Търговския регистър на 07.07.2022 г.: г-н Христо Петров, г-н Георги Димитров Константинов, г-н Любомир

Тодоров Чакъров и г-н Драгош Андрей, както и членовете на Надзорния съвет, вписани като такива в Търговския регистър на 07.07.2022 г.: г-н Евгений Любенов Георгиев и г-н Драгош Андрей, назначени при спазване на изискванията на чл. 116а1 от ЗППЦК, да участват в търговски дружества като неограничено отговорни съдружници или да притежават повече от 25 на сто от капитала на друго дружество. Със съгласието на Общото събрание на акционерите на Дружеството право да участват в управлението на други дружества или кооперации като прокуристи, управители или членове на съвети имат всички членове на Надзорния съвет на Дружеството.

(е) Сключени договори по чл. 240б от Търговския закон

В протоколите от заседанията на Управителния съвет през 2022 г. няма запис по смисъла на член 240б, ал. 2 от Търговския закон членовете на Управителния съвет и Надзорния съвет през 2022 г. да са сключвали договори по член 240б от Търговския закон.

(ф) Информация по член 247, ал. 3 от Търговския закон

През 2023 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. Повече информация за тенденциите за развитие на Дружеството е налична в т. 3.2. „Бъдещо развитие на Дружеството“ по-горе.

V. РИСКОВЕ

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 Бора 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 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 изпусканите 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 информироване 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.

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 2022 г., както и през 2021 г., Дружеството не притежава и не търгува с деривативни финансови инструменти.

Категории финансови инструменти:

	2022	2021
	хил. лв.	хил. лв.
Финансови активи		
Търговски вземания	90 474	107 347
Търговски вземания от свързани лица	67 851	1 255
Вземания от клиенти по съдебни спорове	3 547	1 794
Други вземания	31 289	13 473
Финансови активи	19 370	22 735
Парични средства и парични еквиваленти	86 350	45 141
	298 881	191 745
	2022	2021
	хил. лв.	хил. лв.
Финансови пасиви		
Търговски задължения и други задължения	75 460	86 913
Задължения към свързани лица	123 517	58 795
Задължения по лизингови договори	288	2 388
	199 265	148 096

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 кредитния риск към дирекции Корпоративни продажби и Продажби на дребно, 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.

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 31.12.2022 г. и 31.12.2021 г. падежната структура на финансовите пасиви на Дружеството, на база на договорените недисконтирани плащания, е представена по-долу:

Към 31 декември 2022	< 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	71 786	3 674	-	-	75 460
Задължения към свързани лица	123 517	-	-	-	123 517
Задължения по лизинг	-	176	112	-	288
Общо	195 303	3 850	112	-	199 265

Към 31 декември 2021	< 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	82 951	3 962	-	-	86 913
Задължения към свързани лица	58 795	-	-	-	58 795
Задължения по лизинг	-	953	1 435	-	2 388
Общо	141 746	4 915	1 435	-	148 096

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.

VI. ИНФОРМАЦИЯ СЪГЛАСНО ПРИЛОЖЕНИЕ № 2 КЪМ 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 („НАРЕДБА № 2)

6.01 **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 31% (за 2021 г. - 54%) от приходите на Дружеството от крайни потребители, а в количествено отношение заема 66% (за 2021 г. - 54%) 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 „Търговец“ с дял от 47%, следвани от приходите по Лицензия „Обществено снабдяване с ел. енергия“ заемаща дял от 31%, и Лицензия „Доставчик от последна инстанция“ с дял от 22%.

6.02 **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

	2022	2021
	хил. лв.	хил. лв.
Битови потребители	510 577	525 546
Стопански потребители	376 431	142 674
Клиенти на отворен пазар	780 389	287 093
Балансираща енергия – излишък за клиенти по лицензия за КС и ДПИ	13 057	2 245
Балансираща енергия – отговорност за балансиране на производителите на електрическа енергия	4 135	1 912
Балансираща енергия – излишък към НЕК	115	26
Балансираща енергия – излишък за клиенти на отворен пазар	149	842
Услуга по балансиране на производители на електрическа енергия	102	97
Такса за балансиране на ВЕИ с мощност по-голяма или равна на 0.5 Мвт/1 Мвт	96	73
Неустойки по просрочени плащания от клиенти на електрическа енергия	5 104	5 337
	1 690 355	965 845

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.

Разходи за закупена електроенергия

	2022	2021
	хил. лв.	хил. лв.
Ел. енергия, закупена от НЕК ЕАД	(477 733)	(483 288)
Ел. енергия, закупена от Търговци и от БНЕБ	(1 043 870)	(394 221)
Ел. енергия от възобновяеми източници	(15 229)	(722)
<i>Балансираща енергия в т.ч.:</i>		
Балансираща енергия при недостиг за клиенти по лицензия КС и ДПИ	(57 088)	(31 557)
Балансираща енергия при недостиг за клиенти на отворен пазар	(16 323)	(8 174)
Балансираща енергия за производителите на електрическа енергия като координатор на специална балансираща група (КСБГ)	(1 227)	(982)
Разходи за балансираща енергия – недостиг на ВЕИ с мощност по-голяма от 0.5 Мвт/ 1 Мвт	(27)	(18)
Разходи за услуга за балансиране от КСБГ	(12)	(12)
Общо закупена енергия за продажба и балансиране	(1 611 509)	(918 974)

6.03 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 – 84 518 хил. лв.;
- 5% или повече % от нетната печалбата – 1 586 хил. лв.;
- 5% или повече % от сумата на активите – 21 089 хил. лв.;

6.04 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 или негово дъщерно дружество е страна с посочване на стойността на

сделките, характера на свързаността и всяка информация, необходима за оценка на въздействието върху финансовото състояние на 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

Евроинс Осигуряване АД, Северна Македония

ЗД Евроинс Живот ЕАД, България

ЗД ЕИГ Ре ЕАД, България

ЧАД ЗК Евроинс Украйна, Украйна

ИКЛЕЙМ Еднолично дружество за услуги по уреждане на претенции ПК, Гърция (предишно име Евроинс Клеймс М.И.К.Е.)

ЗК Евроинс Грузия АД, Грузия

ЧАД Европейско Туристическо Застраховане, Украйна

ЧАД ЗД Евроинс, Беларус (предишно име ЧАД ЗД ЕРГО) - до 30.12.2022 г.

ЗД Евроинс, Руска Федерация – асоциирано предприятие на ЕИГ – до 30.12.2022 г.

*Еврохолд пряко участие

Сектор Автомобили – извън икономическата група от 30.06.2022 г.

Компания

Авто Юнион АД (АЮ АД)*

Свързани лица чрез Авто Юнион АД:

Авто Юнион Сервиз ЕООД, България

Н Ауто София ЕАД, България – до 2.8.2021 г.

Еспас Ауто ООД, България чрез Н Ауто София ЕАД – до 2.8.2021 г.

ЕА Пропъртис ООД, България чрез Н Ауто София ЕАД – до 2.8.2021 г.

Дару Кар АД, България

Ауто Италия ЕАД, България

Булвария ЕООД, България (предишно име Булвария Варна ЕООД);

Булвария София ЕАД, България

Стар Моторс ЕООД, България

Стар Моторс ДООЕЛ, Северна Македония чрез Стар Моторс ЕООД**

Стар Моторс SH.P.K., Косово чрез Стар Моторс ДООЕЛ**

Мотохъб ЕООД, България

Мотобул ЕАД, България

Бензин Финанс ЕАД, България

Бопар Про S.R.L., Румъния чрез Мотобул ЕАД

Чайна Мотор Къмпани АД, България

* Еврохолд пряко участие;

Сектор Финанси

Евро-Финанс АД, България *

* Еврохолд пряко участие

Сектор Лизинг – извън икономическата група от 30.06.2022 г.**Компания****Евролийз Груп АД, България *****Свързани лица чрез Евролийз Груп АД:**

Мъни лийз ЕАД (предишно наименование Евролийз Ауто ЕАД), България

Евролийз Ауто Румъния АД, Румъния

Евролийз Ауто ДООЕЛ, Северна Македония

Евролийз Рент а Кар ЕООД, България

Финасити ЕАД (предишно наименование Амиго Лизинг ЕАД), България

Аутоплаза ЕАД, България

София Моторс ЕООД, България

Амиго Финанс ЕООД, България (предишно наименование Мого България ЕООД) – от 01.12.2021 г.

* 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., Нидерландия:**

Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД (ЕРМ Запад ЕАД), България (предишно наименование ЧЕЗ Разпределение България ЕАД) чрез Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани Б.В., Нидерландия – от 27.7.2021 г.

Електрохолд ИКТ ЕАД, България (предишно наименование ЧЕЗ ИКТ България ЕАД) чрез
Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД – от 27.7.2021 г.Електрохолд Продажби ЕАД, България (предишно наименование ЧЕЗ Електро България АД)
- чрез Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани Б.В. – от 27.7.2021 г.Електрохолд Трейд ЕАД, България (предишно наименование ЧЕЗ Трейд България ЕАД) чрез
Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани Б.В. – от 27.7.2021 г.Фри Енерджи Проджект Орешец ЕООД, България, чрез Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани
Б.В. – от 27.7.2021г.

Бара Груп ЕООД, България, чрез Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани Б.В. – от 27.7.2021 г.

Електрохолд България ЕООД, България (предишно наименование ЧЕЗ България ЕООД) чрез
Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани Б.В. – от 27.7.2021 г.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.

* Еврохолд пряко участие

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, регион Искър, бул. „Христофор Колумб“ № 43.

„Старком Холдинг“ АД притежава 50.08%, от капитала на „Еврохолд България“ АД.

Сделки със свързани лица:

През 2022 г. и 2021 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 / покупки от свързано лице съгласно МСФО 15		Продажби към свързани лица	Покупки от свързани лица	Вземания от свързани лица	Задължения към свързани лица
		хил. лв. към 31.12	хил. лв. към 31.12	хил. лв. към 31.12	хил. лв. към 31.12
ЕРМ Запад ЕАД	2022	3 224	-	1 132	151 381
	2021	1 741	-	1 208	58 686
Електрохолд България ЕООД	2022	81	6 859	550	7 473
В т.ч. приходи от лихви предоставени заеми		3	-	-	-
	2021	41	136	7	82
Електрохолд Трейд ЕАД	2022	291 613	442	66 419	230
	2021	560	4 138	-	-
Фри Енерджи Проджект Орещец ЕООД	2022	17	-	2	-
	2021	6	-	1	-
Електрохолд ИКТ ЕАД	2022	119	1 166	-	433
	2021	153	27	28	27
Евро Финанс АД	2022	-	27	-	-
	2021	-	1	103	-
ЗД Евроинс Живот ЕАД	2022	-	9	-	-
	2021	-	3	9	-
ЗД Евроинс АД	2022	1	13	19	-
	2021	-	3	7	-
Общо	2022	295 055	8 516	68 122**	123 517
Общо	2021	2 501	4 308	1 363**	58 795

* Посочените суми не включват покупките, респективно продажбите свързани с мрежови компоненти, задълженията към обществото и приходите от електрическа енергия, изкупена от независими производители и продадена на „НЕК“ ЕАД съгласно чл. 94 от ЗЕ, които съгласно промените в счетоводните политики вследствие промените в МСФО 15, не са признати като приходи и съответно като разходи в Отчета за доходите.

** Съгласно изискванията на МСФО 9 вземанията от свързани лица се оценяват по амортизирана стойност. В съответствие с изискванията на стандарта към 31.12.2022 г. Дружеството е начислило обезценка на вземания от свързани лица в размер на 271 хил. лв., към 31.12.2021г.: 5 хил. лв. В резултат на което амортизираната стойност на вземането от свързани лица към 31.12.2022г. е 67 851 хил. лв., към 31.12.2021 г. е 1 358 хил. лв.

ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА

за годината, завършваща на 31 декември 2022 г.

Брунтите обороти със свързани лица (преди ефекта от МСФО 15) са както следва:

Обороти: Продажби към/ покупки от свързано лице		Продажби към свързани лица	Покупки от свързани лица
		хил. лв. към 31.12.	хил. лв. към 31.12.
ЕРМ Запад	2022	3 736	456 484
	2021	2 252	325 217
Електрохолд България ЕООД	2022	94	11 135
В т.ч. по предоставени заеми		3	-
	2021	54	173
В т.ч. по предоставени заеми		-	-
„Фри Енерджи Проджект Орешец“ ЕООД	2022	19	-
	2021	10	-
Електрохолд Трейд ЕАД	2022	291 613	442
	2021	560	4 138
Електрохолд ИКТ ЕАД	2022	130	1 166
	2021	181	27
Евро Финанс АД	2022	-	27
	2021	-	1
ЗД Евроинс Живот ЕАД	2022	-	9
	2021	-	4
ЗД Евроинс АД	2022	1	13
	2021	-	4
Общо	2022	295 593	469 276
Общо	2021	3 057	329 564

Вземанията от свързани лица към 31.12.2022г. и 31.12.2021 г. включват:

	2022 хил. лв.	2021 хил. лв.
Вземания по договори с клиенти – свързани лица	67 461	599
Провизия за очаквани кредитни загуби	(268)	(2)
Вземания по договори с клиенти – свързани лица, нетно	67 193	597
Предоставени обезпечения по договор	661	661
Провизия за очаквани кредитни загуби	(3)	(3)
Предоставени обезпечения по договор нетно	658	658
Вземания от Финансов посредник – купон по облигации, представени в акции	-	103
Общо вземания от свързани лица, брутно	68 122	1 363
Общо вземания от свързани лица, нетно	67 851	1 358
Общо вземания от свързани лица, представени в Отчета за финансовото състояние, нетно	67 851	1 255

Предоставени заеми

На 08.12.2022г. 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 2022г. Дружеството е предоставило сумата от 2 500 хил. лв. на Електрохолд България ЕООД съгласно договорът за заем. На 23.12.2023г. сумата от 2 500 хил. лв. е върната. За периодът от 15.12.2022 г. до 23.12.2022 г. е платена лихва в размер на 2 472.22 лв. от Електрохолд България ЕООД.

		Предоставени заеми	Върнати заеми	Приход за лихви	Вземания от свързани лица в края на периода
		хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Електрохолд България ЕООД	2022	2 500	2 500	3	-
	2021	-	-	-	-
	2022	2 500	2 500	3	-
	2021	-	-	-	-

Договори за лизинг – свързани лица

През отчетния период дружеството е признало активи, пасиви и разходи във връзка договори за лизинг със свързано лице „ЕРМ Запад“ ЕАД , както следва:

Вид свързаност:	31.12.2022 хил. лв.	31.12.2021 хил. лв.
Активи с право на ползване, признати на 1 януари	616	924
Намаления/отписани	(401)	-
Разходи за амортизация на активи по право на ползване	(189)	(308)
Активи с право на ползване, признати на 31 декември	26	616
Задължения по лизинг на 1 януари	624	932
Намаления/отписани	(430)	-
Разходи за лихви за задължения по лизинг към свързани лица)	3	7
Плащания по задължения по лизинг за периода	(171)	(315)
Задължения по лизинг към края на периода	26	624

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.

6.05 **Информация за събития и показатели с необичаен за Дружеството характер, 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.

6.06 **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 2022 г. в Приложение 21 „Ангажменти и условни задължения“.

6.07 **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 2022г. Дружеството е реализирало печалба от продажбата на финансови инструменти в размер 174 хил. лв. Като друга инвестиция в нематериален актив може да се разглежда тази в Лицензията за търговия с електрическа енергия.

6.08 **Информация относно сключените от Дружеството, 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 дейността по лицензия „Търговия“ на 25.10.2017 г. Дружеството е сключило договор за кредит (овърдрафт) № 124/25.10.2017 г. с Уникредит Булбанк, с максимален размер до 5 000 хил. лв. при лихвен процент 1М Софибор + 0.9%, с падеж до 25.10.2018 г. Банковият овърдрафт е обезпечен с писмо за комфорт, издадено от ЧЕЗ а.с.

С анекс 6 от 27.11.2020 г. се увеличава размера на предоставения банков кредит до 15 000 хил. лв. с краен срок на усвояване до 31.10.2021 г. и с краен срок на издължаване до 31.10.2021г., всички останали клаузи са без промяна. Променливият лихвен индекс към 27.11.2020 г. и към 31.12.2020 г. е в размер на 0.06%.

С анекс 7 от 22.07.2021 г. се променя годишния лихвен процент начисляван върху редовна главница. Годишният лихвен процент представлява сбора от приложимия за съответния период на олихвяване променлив Лихвен индекс и надбавка към лихвения индекс в размер на 1.45%. Към датата на сключване на Анекс 7 приложимият размер на Годишния лихвен процент за редовен дълг е 1.48%. Променя се крайният срок на усвояване до 31.01.2022 г. и с краен срок на издължаване до 31.01.2022 г. Към 31.12.2021 г. променливия лихвен индекс е 0.02%.

С анекс 8 от 31.01.2022 г. се променя крайният срок на усвояване до 31.01.2023 г. и с краен срок на издължаване до 31.01.2023 г.

С анекс 9 от 25.01.2023 г. се променя крайният срок на усвояване до 30.04.2023г. и с краен срок на издължаване до 30.04.2023 г.

Кредитът е обезпечен съгласно договор за поръчителство от 06.08.2021 г. между Уникредит Булбанк АД и Електрохолд България АД.

Към 31.12.2022 г. и към 31.12.2021 г. Дружеството няма усвоени суми по банковия овърдрафт.

	Лихвен процент	Падеж
Овърдрафт за оборотни средства	Променлив лихвен процент + 1.45%	30 април 2023 г.

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

Дружеството няма дъщерно дружество.

Дружеството е предоставило гаранции: обезпечавачи покупката на електрическа енергия, участието му като член на балансираща група в съответствие със сключените договори и поети ангажименти в полза на БНЕБ, ЕСО ЕАД, ФСЕС, ЕРМ Запад ЕАД, ЕВН Електроснабдяване ЕАД и другите мрежови оператори.

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

През 2022 г. Дружеството е предоставило заем на „Електрохолд България“ ЕООД.

На 08.12.2022г. 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 договорът за заем. На 23.12.2023 г. сумата от 2 500 хил. лв. е върната. За периодът от 15.12.2022 г. до 23.12.2022 г. е платена лихва в размер на 2 472.22 лв. от Електрохолд България ЕООД.

Дружеството няма дъщерно дружество.

Учредени залози върху вземания от Дружеството, настоящи и бъдещи

На 19.08.2021 г. Дружеството получи уведомление за учреден залог от страна на мажоритарния акционер „Ийстърн Юропиън Електрик Къмпани“ Б.В. върху вземания от Дружеството, настоящи и бъдещи, в полза на BNY Melon Corporate Trustee Services Limited.

На 19.08.2021 г. Дружеството получи уведомление от страна на „Ийстърн Юрѳпиън Електрик Къмпани II“ Б.В., упражняващо непряк контрол по отношение на мажоритарния акционер на Дружеството – „Ийстърн Юрѳпиън Електрик Къмпани“ Б.В. Дружеството беше уведомено от „Ийстърн Юрѳпиън Електрик Къмпани II“ Б.В. за учреден залог върху вземания от Дружеството, настоящи и бъдещи, в полза на GLAS Trust Corporation Limited.

6.10 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 публикувало по-рано прогнози за финансовите резултати за 2022 г.

6.11 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 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, описани в точка 6.1.7.

6.12 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.

6.13 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.

Въз основа на информация, оповестена публично от мажоритарния собственик на „Електрохолд Продажби“ ЕАД (с предходни наименования „ЧЕЗ Електро България“ АД и „Електрохолд Продажби“ АД) до 27.07.2021 г. – „ЧЕЗ“, а.с., членовете на Надзорния съвет, Управителния съвет и Одитния комитет на Дружеството бяха информирани, че на 20.06.2019 г. „ЧЕЗ“ а.с. и „ЧЕЗ Бългериън Инвестмънтс“ Б.В. са подписали договор за продажба на своите активи в България с „Еврохолд България“ АД на стойност от 335 млн. евро. На 27.07.2021 г. „ЧЕЗ“, а.с. се е разпоредило с притежаваните от него 67% от акциите от капитала на „Електрохолд Продажби“ ЕАД (с предходни наименования „ЧЕЗ Електро България“ АД и „Електрохолд Продажби“ АД), като ги е продало и прехвърлило на дружеството от групата на „Еврохолд България“ АД - „Ийстърн Юропиън Електрик Къмпани“ Б.В. (Нидерландия). В резултат на приключилите през 2021 г. и първото шестмесечие 2022 г. процедури по търгово предлагане, сключените сделки през м. март 2022 г. и проведената процедура за изкупуване на акции по чл. 157а от ЗППЦК „Ийстърн Юрѳпиън Електрик Къмпани“ Б.В. е придобило 100% от капитала на „Електрохолд Продажби“ ЕАД. Детайлна информация за търговите предложения и процедурата по чл. 157а от ЗППЦК е оповестена в т. 1.05 „Важни събития за Електрохолд Продажби“ от настоящия Доклад за дейността. С Решение № 758-ПД от 20.09.2022 г. на КФН, на основание чл. 119, ал. 1, т. 4 от

ЗППЦК, Дружеството беше отписано като публично дружество от регистъра по чл. 30, ал. 1, т. 3 от Закона за Комисията за финансов надзор, воден от КФН. В резултат на проведената процедура по чл. 157а от ЗППЦК и с решение на Едноличния собственик на капитала - „Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани“ Б.В. (Нидерландия), е променена структурата на собствеността, като Електрохолд Продажби е придобило качеството на еднолично акционерно дружество. Предвид отписването на Дружеството от водения от КФН регистър по чл. 30, ал. 1, т. 3 от ЗКФН и промяната в структурата на собствеността, с решение на Едноличния собственик на капитала от 23.09.2022 г. беше приет нов Устав на Дружеството. Новият Устав беше вписан в ТРРЮЛНЦ на 06.10.2022 г.

6.14 Информация за основните характеристики на прилаганите от Дружеството в процеса на изготвяне на финансовите отчети система за вътрешен контрол и система за управление на рискове

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.

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

Информацията е оповестена в т. 1.03 и т. 1.05. по-горе.

6.16 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.

Възнаграждения на основния ръководен персонал	2022 хил. лв.	2021 хил. лв.
Краткосрочни доходи	200	228
Общо начислени възнаграждения на основния ръководен персонал	200	228

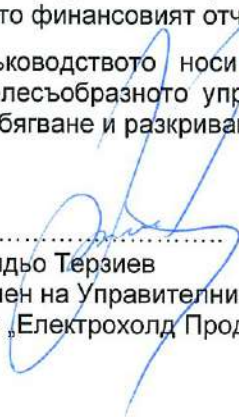
VII. ОТГОВОРНОСТ НА РЪКОВОДСТВОТО

Съгласно българското законодателство, ръководството 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.

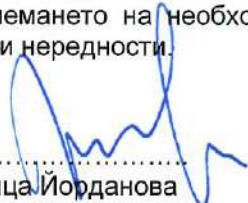
Ръководството потвърждава, че е прилагало последователно адекватни счетоводни политики и че при изготвянето на годишния финансов отчет към 31.12.2022 г. е направило разумни и предпазливи преценки, предположения и приблизителни оценки.

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.



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



.....
Зорница Йорданова
Член на Управителния съвет
на „Електрохолд Продажби“ ЕАД

Грант Торнтон ООД
адрес: бул. Черни връх № 26, 1421 София
адрес: ул. Параскева Николау №4, 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" № 159,
БенчМарк Бизнес Център
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 2022 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, включващи и обобщено оповестяване на съществените счетоводни политики.

По наше мнение, приложеният финансов отчет дава вярна и честна представа за финансовото състояние на Дружеството към 31 декември 2022 г., неговите финансови резултати от дейността и паричните му потоци за годината, завършваща на тази дата, в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), 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, 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.

1. Обезценка на търговски вземания	
Приложения 2.2.18 Финансови инструменти, 3.6 Обезценка на търговски и други вземания и активи по договори с клиенти, нетно, 6 Търговски и други вземания и активи по договори с клиенти, 19 Цели и политики за управление на финансовия риск от финансовия отчет	
Ключов одиторски въпрос	Как този ключов одиторски въпрос беше адресиран при проведения от нас одит
Търговските вземания представляват съществена част, 21% от общата сума на активите на Дружеството. Към 31 декември 2022 г. тяхната брутна балансова стойност е 136 210 хил. лв., а натрупаната обезценка е 45 736 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 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.	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; - анализ и оценяване на резултатите от извършения от Дружеството исторически анализ на събираемостта на търговските вземания от клиенти, въз основа на който Дружеството е изчислило процентите на несъбираемост и загуба за всяка групи на просрочие, включени в матриците за изчисление на очакваните кредитни загуби към края на периода; - 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

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.	на Дружеството при определянето на очакваните кредитни загуби от обезценка на търговските вземания.
--	--

2. Провизия за енергийна ефективност

Приложения 2.3.5 Провизия за енергийна ефективност и 18 Провизии от финансовия отчет

Ключов одиторски въпрос	Как този ключов одиторски въпрос беше адресиран при проведения от нас одит
Дружеството е задължено лице по Закона за енергийна ефективност (ЗЕЕ). То има задължение да изпълни индивидуално поставените цели за енергийни спестявания, определени с решение на Министерски съвет за периода 2017 г. – 2020 г. и със Заповед на Министъра на енергетиката за периода 2021 г. – 2030 г. С наредба към този закон са предоставени няколко възможности за изпълнението на целите на различни типове дейности и мерки. Дружеството изпълнява своите задължения пропорционално на изчисления дял на целите, съответстващи на продадената електроенергия за съответната година при свободно договорени цени. За останалата част от поставените цели Дружеството признава провизия за енергийна ефективност в размер на 21 117 хил. лв. към 31 декември 2022 г. Признаването и оценката на провизията за енергийна ефективност изисква от ръководството на Дружеството да използва значими преценки и допускания за установяване на размера на тази провизия, дали и в какъв размер задължението следва да бъде признато, както и оценка на очакваните изходящи потоци и времето им разпределение. Ние идентифицирахме определянето на счетоводната преценка за признаването на провизия за енергийна ефективност от Дружеството като ключов одиторски въпрос, поради следните фактори: - сложността и наличието на несигурност за изпълнението на изискванията на ЗЕЕ във връзка с изпълнението на целите за енергийни спестявания през съответните периоди, както и възможни законодателни и стопански промени в бъдещи периоди; - значителните счетоводни приблизителни оценки, използвани при изчислението на размера на провизията.	По време на нашия одит, одиторските ни процедури включваха, без да са ограничени до следните: - получаване на разбиране за приложимото законодателство по отношение на задълженията на Дружеството относно енергийната ефективност и възможностите за изпълнението им; - анализ на политиките, процедурите и процесите, разработени от Дружеството по отношение на изчисляването на провизията за енергийна ефективност, както и контролите, свързани с тези процеси; - провеждане на обсъждания с ключови вътрешни експерти на Дружеството, включително юристи, анализ на приложената документация и съдържащите се в нея предположения, факти и преценки във връзка с изчислението на провизията за енергийна ефективност към края на отчетния период; - извършване на анализ на становището на ръководството относно направените допускания, планираните мерки и начини за изпълнение на определените цели за постигане на енергийна ефективност и за подхода за оценката на задължението на Дружеството към края на периода, както и преглед на получени от Дружеството оферти от трети лица за пазарни цени на удостоверения за енергийни спестявания; - тестване на точността на изчисленията на провизията за енергийна ефективност, свързани с остойностяване на количествените кумулативни цели на Дружеството към 31 декември 2022 г. чрез прилагане на приета усреднена цена; - оценка на адекватността на оповестяванията във финансовия отчет, свързани с преценките и допусканията на ръководството на Дружеството при признаването на провизия за енергийна ефективност.

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, 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 Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), 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 длъжници 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 длъжници 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, винаги ще разкрива съществено неправилно отчитане, когато такова съществува. Неправилни отчитания могат да възникнат в резултат на измама или грешка и се считат за съществени, ако би могло разумно да се очаква, че те, самостоятелно или като съвкупност, биха могли да окажат влияние върху икономическите решения на потребителите, вземани въз основа на този 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 длъжници 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 обществения 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 (ЗППЦК), 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 изискванията в съответствие с приложимите законови изисквания, с изключение на посоченото по-долу:
 - в доклада за дейността не е включена изискваната информация за размера на възнагражденията, наградите и/или ползите на всеки от членовете на управителните или контролните органи, изплатени от дружеството съгласно т.17 от Приложение 2 към Наредба № 2 / 09.11.2021 г. във връзка с чл. 100(н), ал.4, т.2 от ЗППЦК.
- (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.

Доклаждане във връзка с чл. 59 от Закона за независимия финансов одит съгласно чл. 10 от Регламент (ЕС) № 537/2014

Съгласно изискванията на Закона за независимия финансов одит 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 2022 г., от едноличния собственик на капитала с решение от 07.11.2022 г. за период от една година.
- Одитът на финансовия отчет за годината, завършила на 31 декември 2022 г., на Дружеството представлява втора 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.
- Потвърждаваме, че не сме предоставяли посочените в чл. 64 от Закона за независимия финансов одит забранени услуги извън одита.
- Потвърждаваме, че при извършването на одита сме запазили своята независимост спрямо Дружеството.
- За периода, за който се отнася извършения 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.

Марий Апостолов
Управител

Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество

16 март 2023 г.
България, гр. София, бул. Черни връх №26



Зорница Джамбазка
Регистриран одитор, отговорен за одита

СЪДЪРЖАНИЕ

СЪДЪРЖАНИЕ	I
ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ	II
ОТЧЕТ ЗА ПЕЧАЛБАТА ИЛИ ЗАГУБАТА И ДРУГИЯ ВСЕОБХВАТЕН ДОХОД...	1
ОТЧЕТ ЗА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ.....	2
ОТЧЕТ ЗА ПРОМЕНите В СОБСТВЕНИЯ КАПИТАЛ.....	3
ОТЧЕТ ЗА ПАРИЧНИТЕ ПОТОЦИ	4
1. КОРПОРАТИВНА ИНФОРМАЦИЯ	5
2. Основни положения от счетоводната политика на дружеството	21
3. Приходи и разходи	53
4. Данък върху печалбата.....	60
5. Дълготрайни материални и нематериални активи.....	62
6. Търговски и други вземания и активи по договори с клиенти	63
7. Финансови активи	68
8. Пари и парични еквиваленти	68
9. Акционен капитал и резерви.....	69
10. Търговски и други задължения	69
11. Договори за лизинг	70
12. Оповестяване на свързани лица	72
13. Сегментно отчитане по лицензии	75
14. Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	82
15. Получени заеми	84
16. Равнение на задълженията, произтичащи от финансова дейност	84
17. Безналични сделки	85
18. Провизии	85
19. Цели и политики за управление на финансовия риск	88
20. Оценяване по справедливи стойности	96
21. Ангажменти и условни задължения	98
22. Изплатени дивиденди	98
23. Справедливи стойности	98
24. Събития след датата на отчета за финансовото състояние.....	99

Управителен съвет

Видьо Терзиев
Карел Крал
Зорница Йорданова

Одитен комитет

Ивалина Морунова
Велислав Христов
Ани Иванова

Седалище и адрес на управление

Район Младост, бул. „Цариградско шосе“ № 159
БенчМарк Бизнес Център
гр. София 1784

Регистър и регистрационен номер

Пререгистрирано в Агенция по вписванията под ЕИК 175133827

Адрес за кореспонденция

Район Младост, бул. „Цариградско шосе“ № 159
БенчМарк Бизнес Център
гр. София 1784

Банки

УниКредит Булбанк АД
ДСК АД
Ситибанк АД
Обединена Българска Банка АД
Райфайзенбанк ЕАД
Българо-американска кредитна банка АД

Одитор

„Грант Торнтон“ ООД
бул. „Черни връх“ № 26
София 1421

ОТЧЕТ ЗА ПЕЧАЛБАТА ИЛИ ЗАГУБАТА И ДРУГИЯ ВСЕОБХВАТЕН ДОХОД
за годината, завършваща на 31 декември 2022 г.

	Приложения	2022 хил. лв.	2021 хил. лв.
Приходи от договори с клиенти	3.1	1 690 355	965 845
Други приходи от дейността	3.2	1 642	1 023
Разходи за закупена електроенергия	3.3	(1 611 509)	(918 974)
Разходи за външни услуги	3.4	(22 105)	(14 320)
Разходи за амортизация на активи с право на ползване	11	(720)	(992)
Разходи за персонала	3.5	(8 477)	(9 903)
(Разходи за обезценка)/възстановена обезценка на търговски и други вземания и активи по договори с клиенти, нетно	3.6	(3 896)	200
Други разходи	3.7	(9 678)	(4 828)
Оперативна печалба		35 612	18 051
Финансови приходи	3.8	1 152	574
Финансови разходи	3.9	(1 189)	(1 348)
Печалба преди данъци		35 575	17 277
Разход за данък върху печалбата	4	(3 802)	(1 717)
Печалба за годината		31 773	15 560
Друг всеобхватен доход/(всеобхватна загуба)			
<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	14	250	(213)
Данък върху доходите, свързан с тези компоненти на друг всеобхватен доход	4	(25)	21
Друг всеобхватен доход/(всеобхватна загуба) за годината, нетно от данъци		225	(192)
Общо всеобхватен доход за годината		31 998	15 368

Финансовият отчет е одобрен за издаване с решение на Управителния съвет от 13 март 2023 г.

Видьо Терзиев

Член на Управителния съвет

Зорница Йорданова

Член на Управителния съвет

Виолина Николова

Съставител

С одиторски доклад: 16.03.2023 г.

Грант Торнтон ООД, одиторско дружество, рег. номер 032

Марий Апостолов, управител

Зорница Джамбазка, регистриран одитор, отговорен за одита



ОТЧЕТ ЗА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ

		2022	2021
	Приложения	хил. лв.	хил. лв.
АКТИВИ			
Нетекущи активи			
Активи с право на ползване	11	288	2 350
Машины и оборудване	5	38	58
Нематериални активи	5	17	10
Отсрочени данъчни активи	4	4 966	4 015
		5 309	6 433
Текущи активи			
Търговски и други вземания	6	127 661	144 117
Активи по договори с клиенти	6	115 247	110 970
Вземания от свързани лица	12	67 851	1 255
Вземания от надвнесен данък върху печалбата		-	331
Краткосрочни финансови активи	7	19 370	22 735
Пари и парични еквиваленти	8	86 350	45 141
		416 479	324 549
ОБЩО АКТИВИ		421 788	330 982
СОБСТВЕН КАПИТАЛ И ПАСИВИ			
Собствен капитал			
Акционерен капитал	9.1	50	50
Законови резерви	9.2	5	5
Други резерви	9.3	65 378	65 378
Неразпределена печалба		124 668	92 670
Общо собствен капитал		190 101	158 103
Нетекущи пасиви			
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	14	334	1 580
Задължения по лизинг	11	112	1 435
		446	3 015
Текущи пасиви			
Търговски и други задължения	10	77 895	89 418
Задължения към свързани лица	12	123 517	58 795
Задължения по лизинг	11	176	953
Задължение за данък върху доходите		777	-
Провизии	18	28 876	20 698
		231 241	169 864
ОБЩО ПАСИВИ		231 687	172 879
ОБЩО СОБСТВЕН КАПИТАЛ И ПАСИВИ		421 788	330 982

Финансовият отчет е одобрен за издаване с решение на Управителния съвет от 13 март 2023 г.

Видьо Терзиев

Член на Управителния съвет

Зорница Йорданова

Член на Управителния съвет

Виолина Николова

Съставител

С одиторски доклад: 16.03.2023г.
Грант Торнтон ООД, одиторско дружество, рег. номер 032

Марий Апостолов, управител

Зорница Джамбазка, регистриран одитор, отговорен за одита



ОТЧЕТ ЗА ПРОМЕНИТЕ В СОБСТВЕНИЯ КАПИТАЛ
за годината, завършваща на 31 декември 2022 г.

	Акционерен капитал	Законови резерви	Други резерви	Неразпределена печалба	Общо собствен капитал
	(Приложение 9.1) хил. лв.	(Приложение 9.2) хил. лв.	(Приложение 9.3) хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
На 1 януари 2021 г.	50	5	65 378	106 640	172 073
Разпределение на дивиденди	-	-	-	(29 338)	(29 338)
Сделки със собствениците	-	-	-	(29 338)	(29 338)
Печалба за годината	-	-	-	15 560	15 560
Друга всеобхватна загуба	-	-	-	(192)	(192)
Общо всеобхватен доход	-	-	-	15 368	15 368
На 31 декември 2021 г.	50	5	65 378	92 670	158 103
Печалба за годината	-	-	-	31 773	31 773
Друг всеобхватен доход	-	-	-	225	225
Общо всеобхватен доход	-	-	-	31 998	31 998
На 31 декември 2022 г.	50	5	65 378	124 668	190 101

Финансовият отчет е одобрен за издаване с решение на Управителния съвет от 13 март 2023 г.

Видьо Терзиев

Зорница Йорданова

Виопина Николова

Член на Управителния съвет

Член на Управителния съвет

Съставител

С одиторски доклад: от 16.03.2023г.

Грант Торнтон ООД, одиторско дружество, рег. номер 032

Марий Апостолов, управител

Зорница Джамбазка, регистриран одитор, отговорен за одита



ОТЧЕТ ЗА ПАРИЧНИТЕ ПОТОЦИ
за годината, завършваща на 31 декември 2022 г.

	2022	2021
Приложения	хил. лв.	хил. лв.
Парични потоци от оперативна дейност		
Печалба преди данъци	35 575	17 277

Корекция за равнение на печалбата преди данъци с нетните парични потоци

Непарични движения:

Амортизация на активи с право на ползване	11	720	992
Амортизация на нематериални активи	5	6	7
Амортизация на машини и оборудване	5	22	23
Разходи за/(приходи от) обезценка на търговски и други вземания и активи по договори с клиенти, нетно	3.6	3 896	(200)
Изменение в начислените провизии	18	8 694	4 202
Начисления по обезщетения при пенсиониране	3.5	58	221
Отписани задължения	3.2	(1 380)	(519)
Финансови приходи	3.8	(1 152)	(574)
Финансови разходи	3.9	1 189	1 348

Корекции на оборотния капитал:

Намаление на търговски и други вземания и на вземания от свързани лица	6, 12	(58 355)	(91 627)
Намаление на търговски и други задължения и на задължения към свързани лица	10, 12	53 284	1 929
Платен данък върху печалбата		(4 000)	(2 000)
Платени банкови такси	3.9	(280)	(931)
Нетни парични потоци от оперативна дейност		38 277	(69 852)

Парични потоци от инвестиционна дейност

Постъпления от операции с финансови активи	7	15 614	-
Плащания за покупка на финансови активи		(11 995)	(22 549)
Получени лихви по предоставени заеми		3	-
Покупки на машини и оборудване	5	(2)	(2)
Покупки на нематериални активи	5	(13)	-
Нетни парични потоци от инвестиционна дейност		3 607	(22 551)

Парични потоци от финансова дейност

Изплатени дивиденди	22	-	(29 338)
Плащания по лизинг	11	(631)	(1 013)
Нетни парични потоци от финансова дейност		(631)	(30 351)
Нетно изменение на пари и парични еквиваленти		41 253	(122 754)
Пари и парични еквиваленти на 1 януари		45 141	167 946
Ефект от очаквани кредитни загуби		(44)	(51)
Пари и парични еквиваленти на 31 декември	8	86 350	45 141

Финансовият отчет е одобрен за издаване с решение на Управителния съвет от 13 март 2023 г.

Видьо Терзиев
Член на Управителния съвет

Зорница Йорданова
Член на Управителния съвет

Виолина Николова
Съставител

С одиторски доклад: от 16.03.2023 г.
Грант-Торнтон ООД, одиторско дружество, рег. номер 032

Марий Апостолов, управител

Зорница Джамбазка, регистриран одитор, отговорен за одита



1. КОРПОРАТИВНА ИНФОРМАЦИЯ

Организация

„Електрохолд Продажби“ ЕАД („Дружеството“, „Електрохолд Продажби“, с предходни наименования „ЧЕЗ Електро България“ АД и „Електрохолд Продажби“ АД) е акционерно дружество, учредено от „ЧЕЗ“, а.с, Република Чехия и българската държава, в съответствие с Решение на Министерския съвет № 569 от 28.07.2006 г. за участие на държавата в акционерно дружество. На 28.04.2022 г. Дружеството е преименувано на Електрохолд Продажби АД, а на 06.10.2022 г. Дружеството е преобразувано в еднолично акционерно дружество. Дружеството е 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. Дружеството е със седалище гр. София и адрес на управление: град София 1784, бул. „Цариградско шосе“ № 159, БенчМарк Бизнес Център.

Дружеството е създадено в изпълнение на задължението по § 17, ал. 2 от ПЗР на Закона за енергетиката („ЗЕ“) 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 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, които преминават в резултат на преобразуването на трите дружества. В изпълнение на задължението по § 17 от Преходните и заключителните разпоредби на ЗЕ електроразпределителните дружества извършиха преобразуване при условията на чл.262в, ал.1 и 2 първо предложение от Търговския закон („ТЗ“), чрез отделяне с придобиване на дейността по обществено снабдяване.

Предметът на дейност на Дружеството, 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 Държавна Комисия за енергийно и водно регулиране, преименувана на Комисия за енергийно и водно регулиране („КЕВР“):

- лицензия за обществено снабдяване с електрическа енергия № Л-135-11/29.11.2006 г. с първоначален срок от 35 години, от които остават 18 години;
- лицензия за търговия с електрическа енергия № Л-229-15/17.05.2007 г. 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 и удължена 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.

С решение от заседание на Общото събрание на акционерите, проведено на 26.04.2012 г., са приети изменения и допълнения в устава на Дружеството, касаещи предстояща промяна в статута на Дружеството като публично.

С Решение № 949-ПД от 19.09.2012 г. Комисията за финансов надзор („КФН“) е потвърдила Проспект за допускане до търговия на регулиран пазар на продажба на акции, издадени от Дружеството, в размер на 50 000 лв., разпределени в 5 000 броя обикновени, поименни, безналични акции с ISIN код BG1100024113 и с номинална стойност 10 лв. всяка, представляващи съдебно регистрирания капитал на Дружеството, и за публично предлагане на 1 650 броя акции от същата емисия, представляващи 33% от капитала на Дружеството, притежавани от българската държава, въз основа на решение на АПСК за приватизация на посочените акции.

Посочената продажба на акции е вписана в регистъра по чл. 30, ал. 1, т. 3 от Закона за Комисията за финансов надзор („ЗКФН“), а Дружеството е вписано като публично дружество в регистъра по чл. 30, ал. 1, т. 3 от ЗКФН, воден от КФН.

С Решение № 758-ПД от 20.09.2022 г. на КФН, на основание чл. 119, ал. 1, т. 4 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа („ЗППЦК“), Дружеството беше отписано като публично дружество от регистъра по чл. 30, ал. 1, т. 3 от ЗКФН, воден от КФН. В резултат на проведената процедура по чл. 157а от ЗППЦК и с решение на Едноличния собственик на капитала - „Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани“ Б.В. (Нидерландия), беше променена структурата на собствеността, като Електрохолд Продажби придоби качеството на еднолично акционерно дружество. Детайлна информация относно проведените през 2022 г. процедури по търгово предлагане от „Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани“ Б.В. е изложена в т. 1.05. „Важни събития за Електрохолд Продажби“ от настоящия Доклад за дейността. Предвид отписването на Дружеството от водения от КФН регистър по чл. 30, ал. 1, т. 3 от ЗКФН и промяната в структурата на собствеността, с решение на Едноличния собственик на капитала от 23.09.2022 г. беше приет нов Устав на Дружеството. Новият устав беше вписан в ТРРЮЛНЦ на 06.10.2022 г.

Собственост и управление

➤ Управление на Дружеството

Електрохолд Продажби е регистрирано като търговско дружество с двустепенна система на управление. Конституирани са изискуемите по Търговския закон органи на дружеството – Общо събрание на Дружеството (действащо до 23.09.2022 г.), съответно - Едноличен собственик на капитала на Дружеството, считано от 23.09.2022 г., Надзорен и Управителен съвет. Лицата, натоварени с общо управление, са представени от Надзорния съвет и Одитния комитет на Дружеството.

Общо събрание на Дружеството

Общото събрание изпълнява своите функции през част от отчетния период (от 01.01.2022 г. до 23.09.2022 г.). Компетентността на Общото събрание на Дружеството е определена в Устава на Дружеството, Търговския закон, Закона за публичното предлагане на ценни книжа и други приложими актове.

➤ Система на управление

Ръководството на Дружеството включва неговия 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 01.01.2022 г. Надзорният съвет на Дружеството се състои от следните членове: Кирил Иванов Бошов, Васил Стефанов Стефанов, Велислав Милков Христов, Драгош Андрей, Христо Стоянов Петров, Георги Димитров Константинов и Любомир Тодоров Чакъров.

На 27.06.2022 г. е проведено редовно Общо събрание на Електрохолд Продажби. На своето заседание Общото събрание на Дружеството е взело решения за следните промени в персоналия състав на Надзорния съвет на Дружеството:

а. освобождаване от длъжност като членове на Надзорния съвет на Дружеството на следните лица: Христо Стоянов Петров, Георги Димитров Константинов, Любомир Тодоров Чакъров и Драгош Андрей;

и

б. избиране за членове на Надзорния съвет на Дружеството, при спазване на изискванията на чл. 116а1, ал. 2 от ЗППЦК, на следните лица: Евгений Любенов Георгиев и Драгош Андрей.

Персоналните промени в състава на Надзорния съвет бяха вписани по партидата на Дружеството в Търговския регистър на 07.07.2022 г., за което е направено оповестяване по реда на чл. 100ш, ал. 1, т. 2 от ЗППЦК.

Към 31.12.2022 г. и към датата на одобрение на този отчет Надзорният съвет на Дружеството се състои от следните членове: Кирил Иванов Бошов, Васил Стефанов Стефанов, Велислав Милков Христов, Драгош Андрей и 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 01.01.2022 г. Управителният съвет на Дружеството се състои от следните членове: Димчо Станев Станев, Карел Крал и Христо Борисов Бабев.

С Протокол № 84/21.09.2022 г. на Надзорния съвет на Дружеството е взето решение за следните промени в персоналния състав на Управителния съвет на Дружеството:

а. освобождаване на Димчо Станев Станев и Христо Борисов Бабев от длъжност като членове на Управителния съвет на Дружеството; и

б. избиране на Видьо Иванов Терзиев и Зорница Василева Йорданова за членове на Управителния съвет на Дружеството.

Персоналните промени в състава на Управителния съвет бяха вписани по партидата на Дружеството в Търговския регистър на 30.09.2022 г.

Към 31.12.2022 г. и към датата на одобрение на този отчет Управителният съвет на Дружеството се състои от следните членове: Видьо Иванов Терзиев, Карел Крал и Зорница Василева Йорданова.

Одитен комитет

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

Към 01.01.2022 г. Одитният комитет на Дружеството се състои от следните членове: Ивалина Георгиева Морунтова, Велислав Милков Христов и Ани Любенова Иванова.

Към 31.12.2022 г. и към датата на одобрение на този отчет, Одитният комитет на Дружеството се състои от следните членове: Ивалина Георгиева Морунтова, Велислав Милков Христов и Ани Любенова Иванова.

Дружеството има основен капитал 50 хил. лв., разделен на 5 000 обикновени акции с номинална стойност 10 лв.

Към края на отчетния период и в резултат на приключило търгово предлагане на 05.09.2022 г. процентът на притежаваните от „Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани“ Б.В. акции от капитала на Електрохолд Продажби е 100%.

Детайлна информация относно проведените през 2022 г. процедури по търгово предлагане от „Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани“ Б.В. е изложена в настоящата точка по-долу и в т. 1.05. „Важни събития за Електрохолд Продажби“ от Доклада за дейността.

➤ **Пряк и непряк контрол, осъществяван върху Дружеството към 31.12.2022 г.**

Предвид гореизложеното към 31.12.2022 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. Крайният собственик е Старком Холдинг АД, дружество регистрирано в България, чиито облигации се котира на Българска фондова борса.

- *Персонални промени в Управителния съвет и Надзорния съвет на Дружеството, вписани в Търговския регистър*

На 07.07.2022 г. по партидата на Дружеството в Търговския регистър бяха вписани следните персонални промени в състава на Надзорния съвет:

а. освобождаване от длъжност като членове на Надзорния съвет на Дружеството на следните лица: Христо Стоянов Петров, Георги Димитров Константинов, Любомир Тодоров Чакъров и Драгош Андрей;

и

б. избиране за членове на Надзорния съвет на Дружеството, при спазване на изискванията на чл. 116а1, ал. 2 от ЗППЦК, на следните лица: Евгений Любенов Георгиев и Драгош Андрей.

За извършеното вписване на персоналните промени в състава на Надзорния съвет на Дружеството е направено оповестяване по реда на чл. 100ш, ал. 1, т. 2 от ЗППЦК.

На 30.09.2022 г. по партидата на Дружеството в Търговския регистър бяха вписани следните персонални промени в състава на Управителния съвет:

а. освобождаване на Димчо Станев Станев и Христо Борисов Бабев от длъжност като членове на Управителния съвет на Дружеството; и

б. избиране на Видьо Иванов Терзиев и Зорница Василева Йорданова за членове на Управителния съвет на Дружеството.

Към 31 декември 2021 г. структурата на акционерния капитал на Дружеството е, както следва:

Име на акционера	Брой акции	Процент акции
EASTERN EUROPEAN ELECTRIC COMPANY B.V.	3 467	69.34%
УПФ „СЪГЛАСИЕ“	349	6.98%
ППФ „СЪГЛАСИЕ“	140	2.80%
ДПФ „СЪГЛАСИЕ“	55	1.10%
„Централна Кооперативна Банка“ АД	498	9.96%
УПФ „ЦКБ СИЛА“	323	6.46%
ППФ „ЦКБ СИЛА“	10	0.20%
Други юридически лица	90	1.80%
Други физически лица	68	1.36%
ОБЩО	5 000	100%

Към 31 декември 2022 г. структурата на акционерния капитал на Дружеството е, както следва:

Име на акционера	Брой акции	Процент акции
EASTERN EUROPEAN ELECTRIC COMPANY B.V.	5 000	100%
ОБЩО	5 000	100%

През 2022 г. бяха извършени съществени промени, свързани със структурата на капитала на Електрохолд Продажби ЕАД.

На 23.03.2022 г. Дружеството получи следните уведомления по чл. 145, ал. 1, т. 1 от ЗППЦК:

а. уведомление от УПФ „ЦКБ – Сила“ за това, че фондът се е разпоредил с пакет акции на Дружеството, на стойност 6.46 %.

б. уведомление от УПФ „Съгласие“ за това, че фондът се е разпоредил с пакет акции на Дружеството, на стойност 6.98 %.

В резултат на извършените гореописани сделки УПФ „ЦКБ - Сила“ и УПФ „Съгласие“ не притежават права на глас в общото събрание на Дружеството. Информацията относно получените уведомления беше оповестена публично от Дружеството на 23.03.2022 г., на основание чл. 148б във връзка с чл. 100т от ЗППЦК.

На 23.03.2022 г. Дружеството, чрез своя Директор „Връзки с инвеститорите“ получи уведомление по чл. 145, ал. 1, т. 1 от ЗППЦК от „Ийстърн Юръпиън Електрик Къмпани“ Б.В. („ЕЕЕС“) за това, че ЕЕЕС е придобило пакет акции на Дружеството чрез сделки на регулиран пазар. В резултат на извършените сделки дяловото участие на ЕЕЕС е достигнало 96.92% от правата на глас в общото събрание на Дружеството. Информацията относно полученото уведомление беше оповестена публично от Дружеството на 23.03.2022 г., на основание чл. 148б във връзка с чл. 100т от ЗППЦК.

На 30.03.2022 г. Дружеството получи изпратеното по пощата уведомление по чл. 145, ал. 1, т. 1 от ЗППЦК от „Централна кооперативна банка“ АД за това, че се е разпоредила с пакет акции на Дружеството, на стойност 9.96 %. В резултат на извършените сделки „Централна кооперативна банка“ АД не притежава права на глас в общото събрание на Дружеството. Информацията относно полученото уведомление беше оповестена публично от Дружеството на 30.03.2022 г., на основание чл. 148б във връзка с чл. 100т от ЗППЦК.

В резултат на приключило търгово предлагане на 05.09.2022 процентът на притежаваните от „Ийстърн Юръпиън Електрик Къмпани“ Б.В. акции от капитала на Електрохолд Продажби е 100%.

Детайлна информация относно проведените през 2022 г. процедури по търгово предлагане от „Ийстърн Юръпиън Електрик Къмпани“ Б.В. е изложена в настоящата точка по-долу и в т. 1.05. „Важни събития за Електрохолд Продажби“ от Доклада за дейността.

- *Проект на търгово предложение*

На 05.04.2022 г. по имейл след края на работния ден в 17:26ч. беше изпратено уведомление на основание чл. 151, ал. 3 от ЗППЦК от „Ийстърн Юръпиън Електрик Къмпани“ Б.В., придружено с търгово предложение по чл. 149а, ал. 1 от ЗППЦК за закупуване на акциите на останалите акционери на „Електрохолд Продажби“ ЕАД. Уведомлението беше заведено в деловодството на „Електрохолд Продажби“ ЕАД на 06.04.2022 г. с входящ № СЕ-DOC-1028/06.04.2021 г.

На основание чл. 151, ал. 4 от ЗППЦК, на 06.04.2022 г. на КФН и на обществеността беше представено уведомление, съдържащо информацията относно постъпилото търгово предложение за закупуване на акциите на останалите акционери на „Електрохолд Продажби“ ЕАД от „Ийстърн Юръпиън Електрик Къмпани“ Б.В. и съществените условия по него.

Търговото предложение беше предоставено на представителите на служителите на „Електрохолд Продажби“ ЕАД.

На 13.04.2022 г., в рамките на 7-дневния срок по чл. 151, ал. 5, изречение пето от ЗППЦК, Управителният съвет на Дружеството представи своето мотивирано становище по търговото предложение на КФН, на „Ийстърн Юръпиън Електрик Къмпани“ Б.В. и на представителите на своите служители. В срока по чл. 151, ал. 5, изречение трето от ЗППЦК Управителният съвет на „Електрохолд Продажби“ ЕАД не е получил становище от представителите на своите служители относно влиянието на търговото предложение върху служителите.

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

На 19.08.2021 г. Дружеството получи уведомление за учреден залог от страна на мажоритарния акционер „Ийстърн Юръпиън Електрик Къмпани“ Б.В. върху вземания от Дружеството, настоящи и бъдещи, в полза на BNY Melon Corporate Trustee Services Limited.

На 19.08.2021 г. Дружеството получи уведомление от страна на „Ийстърн Юръпиън Електрик Къмпани II“ Б.В., упражняващо непряк контрол по отношение на мажоритарния акционер на Дружеството – „Ийстърн Юръпиън Електрик Къмпани“ Б.В. Дружеството беше уведомено от „Ийстърн Юръпиън Електрик Къмпани II“ Б.В. за учреден залог върху вземания от Дружеството, настоящи и бъдещи, в полза на GLAS Trust Corporation Limited.

- *Промяна на наименованието на Дружеството от „ЧЕЗ Електро България“ АД на „Електрохолд Продажби“ АД*

На 18.04.2022 г. е проведено заседание на извънредното Общо събрание на Дружеството, на което е взето решение за промяна на наименованието на Дружеството от „ЧЕЗ Електро България“ АД на „Електрохолд Продажби“ АД и одобряване на изменения и допълнения в Устава на Дружеството. На 28.04.2022 г. по партидата на Дружеството в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел бяха вписани промените в Устава и в наименованието на Дружеството. В изпълнение на своето задължение по чл. 100ш, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 100ш, ал. 2 от ЗППЦК и в нормативно определения за това срок Дружеството уведоми КФН за промените в своя Устав и наименование и оповести публично информацията относно новото си наименование чрез публикации в www.x3news.com и на официалната страница на Дружеството в интернет: <https://electrohold.bg/>. Информация в детайли относно дневния ред и решенията, взети на заседанието на извънредното Общо събрание на „Електрохолд Продажби“ ЕАД от 18.04.2022 г. е представена по-долу в т. 1.05., буква „А“ – „Информация от проведени Общи събрания на Дружеството през 2022 г.“ от настоящия доклад за дейността.

- *Коригиран проект на търгово предложение*

На 11.05.2022 г. по имейл беше изпратено уведомление на основание чл. 152, ал. 4 и чл. 151, ал. 3 от ЗППЦК от „Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани“ Б.В., придружено с коригиран проект на търгово предложение по чл. 149а, ал. 1 от ЗППЦК за закупуване на акциите на останалите акционери на „Електрохолд Продажби“ ЕАД. В уведомлението Търговият предложител информира, че корекциите са извършени в съответствие с Решение № 347–ТП/ 03.05.2022 г. на КФН за издаване на временна забрана за публикуване на търговото предложение от „Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани“ Б.В., Кралство Нидерландия за закупуване чрез инвестиционен посредник „Евро-Финанс“ АД, гр. София, на 154 броя акции (3.08%) от капитала на „Електрохолд Продажби“ ЕАД от останалите акционери на Дружеството, поради констатирани непълноти и несъответствия. Уведомлението беше заведено в деловодството на „Електрохолд Продажби“ ЕАД на 11.05.2022 г. с входящ № EHS-DOC-76/11.05.2022 г.

На основание чл. 151, ал. 4 от ЗППЦК, на 11.05.2022 г. на КФН и на обществеността беше представена информацията относно постъпилия коригиран проект на търгово предложение за закупуване на акциите на останалите акционери на „Електрохолд Продажби“ ЕАД от „Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани“ Б.В. и съществените условия по него, посочени в приложение към уведомлението. Коригираният проект на търгово предложение беше предоставен на представителите на служителите на „Електрохолд Продажби“ ЕАД.

На 18.05.2022 г. в рамките на 7-дневния срок по чл. 152, ал. 4, изречение второ във връзка с чл. 151, ал. 5 от ЗППЦК, Управителният съвет на Дружеството представи своето мотивирано становище по коригирания проект на търговото предложение на КФН и на представителите на своите служители. В срока по чл. 151, ал. 5, изречение трето от ЗППЦК Управителният съвет на „Електрохолд Продажби“ ЕАД не е получил становище от представителите на своите служители относно влиянието на коригирания проект на търговото предложение върху служителите.

- *Проект на търгово предложение*

На 20.05.2022 г., на основание чл. 154, ал. 1 от ЗППЦК и чл. 36, ал. 5 от Наредба № 13 от 22 декември 2003 г. за търгово предлагане за закупуване и замяна на акции („Наредба № 13“), „Електрохолд Продажби“ ЕАД представи на КФН и на обществеността търговото предложение на „Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани“ Б.В. до останалите акционери на „Електрохолд Продажби“ ЕАД, одобрено с решение по Протокол № 36 от 17.05.2022 г. на заседание на КФН и мотивираното становище на Управителния съвет на „Електрохолд Продажби“ ЕАД по чл. 151, ал. 5 от ЗППЦК.

Търговото предложение беше заведено в деловодството на „Електрохолд Продажби“ ЕАД на 20.05.2022 г. с входящ № EHS-DOC-76-[4]/20.05.2022 г.

Съгласно посочената информация в търговото предложение, чрез същото „Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани“ Б.В. изпълнява своята правна възможност по чл. 149а, ал. 1 от ЗППЦК да отправи търгово предложение за закупуване на акциите на останалите акционери на „Електрохолд Продажби“ ЕАД. В търговото предложение беше посочено, че търговият предложител „Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани“ Б.В. притежава пряко 4 846 (четири хиляди осемстотин четиридесет и шест) броя обикновени, поименни, безналични, свободно прехвърляеми акции с номинал 10 (десет) лв. всяка една, представляващи 96,92 % от

гласовете в Общото събрание на акционерите на „Електрохолд Продажби“ ЕАД - обект на Търговото предложение. Съгласно информацията от търговото предложение, същото се отнася за 154 броя акции (3.08%) от капитала на „Електрохолд Продажби“ ЕАД

Представителите на служителите на „Електрохолд Продажби“ ЕАД бяха уведомени от „Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани“ Б.В. за търговото предложение в срока съгласно чл. 154, ал. 1, изречение второ от ЗППЦК.

На 25.05.2022 г. и в рамките на срока по чл. 36, ал. 6 от Наредба № 13 Дружеството представи на КФН доказателства за изпълнение на своите задължения относно публикуване на търговото предложение на „Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани“ Б.В. до останалите акционери на „Електрохолд Продажби“ ЕАД, одобрено с решение на КФН по Протокол № 36 от 17.05.2022 г. и мотивираното становище на Управителния съвет на „Електрохолд Продажби“ ЕАД по чл. 152, ал. 4, изречение второ във връзка с чл. 151, ал. 5 от ЗППЦК от ЗППЦК на официалната интернет страница на Дружеството.

- *Изявление от одиторско дружество „Грант Торнтон“ ООД относно одиторския доклад от 28.03.2022 г. по годишния финансов отчет на Дружеството*

На 14.06.2022 г. „Електрохолд Продажби“ ЕАД е получило изявление от одиторско дружество „Грант Торнтон“ ООД, избрано за извършване на одита на годишния финансов отчет („ГФО“) за дейността на Дружеството за 2021 г., относно одиторския доклад от 28.03.2022 г.

С полученото изявление одиторско дружество „Грант Торнтон“ ООД е уведомило Дружеството за допуснатата техническа грешка в одиторския доклад в текстовете относно нефинансовата декларация, каквато не се съдържа в ГФО за дейността за 2021 г. на Дружеството, предвид изискванията на счетоводното законодателство.

Изявлението, получено от одиторско дружество „Грант Торнтон“ ООД, е представено от Дружеството на 14.06.2022 г. пред КФН и обществеността чрез публикации по реда за разкриване на регулирана информация по ЗППЦК.

На 30.06.2022 г. одобреният с решение на редовното годишно Общо събрание на „Електрохолд Продажби“ ЕАД ГФО за 2021 г. ведно с полученото на 14.06.2022 г. изявление от одиторско дружество „Грант Торнтон“ ООД относно одиторския доклад от 28.03.2022 г. са подадени за вписване по партидата на Дружеството в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел. На 06.07.2022 г. ГФО на „Електрохолд Продажби“ ЕАД за 2021 г. е оповестен по партидата на Дружеството в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел.

- *Уведомление по чл. 157 от ЗППЦК*

На 20.06.2022 г. Дружеството получи от „Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани“ Б.В. уведомление по чл. 157 от ЗППЦК във връзка с изтичането на срока за приемане на търговото предложение за закупуване акциите на останалите акционери на „Електрохолд Продажби“ ЕАД. Полученото уведомление беше заведено от „Електрохолд Продажби“ ЕАД под входящ номер ENS-DOC-556/20.06.2022 г. На 21.06.2022 г. „Електрохолд Продажби“ ЕАД оповести пред КФН и обществеността резултатите от търговото предлагане, приключило на 17.06.2022 г., съгласно полученото уведомление от „Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани“ Б.В., както и самото уведомление:

1. Дружество обект на търговото предложение: „Електрохолд Продажби“ ЕАД – публично акционерно дружество, учредено съгласно законите на Република България, вписано в Търговския регистър и регистъра на ЮЛНЦ към Агенцията по вписванията с ЕИК: 175133827, със седалище и адрес на управление в гр. София 1784, бул. „Цариградско шосе“ № 159, БенчМарк Бизнес Център.

2. Търгов предложител: „Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани“ Б.В. е дружество (besloten vennootschap met beperkte aansprakelijkheid), създадено и съществуващо в съответствие със законите на Кралство Нидерландия, регистрирано в Търговски регистър на Кралство Нидерландия под № 75462788, със седалище и адрес на управление: Кралство Нидерландия, 1043 AP, Амстердам, ул. „Басисвер“ № 10.

3. Упълномощен инвестиционен посредник: „Евро-Финанс“ АД, със седалище и адрес на управление в гр. София 1592, район „Искър“, бул. „Христофор Колумб“ № 43, притежаващ

лиценз от КФН под № 03-0004/11.07.2008 г. за извършване на дейност като инвестиционен посредник.

4. Период на търговото предложение: 21.05.2022 г. - 17.06.2022 г. (включително).

5. Предлагана цена на акция: 28 433.51 лева (двадесет и осем хиляди четиристотин тридесет и три лева и петдесет и една стотинки).

6. Брой на лицата, приели търговото предложение:

- Брой физически лица, приели предложението – 5;

- Брой юридически лица, приели предложението – 2.

7. Общ брой на акциите, които се придобиват от търговия предложител „Ийстърн Юрпийн Електрик Къмпани“ Б.В. – 37 броя.

8. Срок за заплащане на цената от търговия предложителя: до 28.06.2022 г., включително.

9. Достигнат от търговия предложител процент на участие / гласовете в общото събрание на публично дружество след изтичане на срока за заплащане на цената: 97.66 %.

10. Прилагане на чл. 157а от ЗППЦК: търговият предложител е достигнал с търговото предлагане участие в 97.66 % от всички акции от капитала на „Електрохолд Продажби“ ЕАД, поради което са налице основанията за прилагане на чл. 157а от ЗППЦК, а именно: търговият предложител има правото в тримесечен срок от крайния срок на търговото предложение (т.е. до 17.09.2022 г., включително) да изкупи акциите с право на глас на останалите акционери - с или без тяхното съгласие, по цена, определена, съгласно разпоредбите на чл. 157а, ал. 3 от ЗППЦК, по реда и при условията, предвидени в чл. 157а от ЗППЦК и раздел I „Изкупуване на акции по чл. 157а ЗППЦК“ от Глава втора „а“ на Наредба № 13.

Оповестено е, че в законоустановените срокове търговият предложител ще депозира в КФН, на основание чл. 157а, ал. 4 от ЗППЦК, предложение за изкупуване на акциите с право на глас на останалите акционери по цена, определена, съгласно разпоредбите на чл. 157а, ал. 3 от ЗППЦК.

11. Прилагане на чл. 157б от ЗППЦК: търговият предложител е достигнал с търговото предлагане участие в 97.66 % от всички акции от капитала на „Електрохолд Продажби“ ЕАД, поради което са налице основанията за прилагане на чл. 157б от ЗППЦК, а именно: всеки акционер в дружеството - обект на търговото предложение има право в тримесечен срок от крайния срок на търговото предложение (т.е. до 17.09.2022г., включително) да изиска от търговия предложител, да изкупи неговите акции с право на глас по цена, определена, съгласно разпоредбите на чл. 157а, ал. 3 от ЗППЦК, по реда и при условията, предвидени в чл. 157б от ЗППЦК и раздел II „Изкупуване на акции по чл. 157б ЗППЦК“ от Глава втора „а“ на Наредба № 13. Търговият предложител е длъжен да изкупи акциите в срок 30 дни от получаване на искането.

• *Персонални промени в състава на Надзорния съвет на Дружеството*

На 27.06.2022 г. беше проведено редовно годишно Общо събрание на „Електрохолд Продажби“ ЕАД. На своето заседание Общото събрание на Дружеството взе решения за следните промени в персоналният състав на Надзорния съвет на Дружеството:

а. освобождаване от длъжност като членове на Надзорния съвет на Дружеството на следните лица: Христо Стоянов Петров, Георги Димитров Константинов, Любомир Тодоров Чакъров и Драгош Андрей;

и

б. избиране за членове на Надзорния съвет на Дружеството, при спазване на изискванията на чл. 116а¹, ал. 2 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа, на следните лица: Евгений Любенов Георгиев и Драгош Андрей.

Персоналните промени в състава на Надзорния съвет бяха вписани по партидата на Дружеството в Търговския регистър на 07.07.2022 г., за което е направено оповестяване по реда за разкриване на регулирана информация по ЗППЦК.

Към 31.12.2022 г. и към датата на изготвяне на настоящия доклад за дейността Надзорният съвет на „Електрохолд Продажби“ ЕАД включва следните лица: Кирил Иванов Бошов, Васил

Стефанов Стефанов, Велислав Милков Христов, Евгений Любенов Георгиев и Драгош Андрей.

- *Предложение за изкупуване на акции по чл. 157а, ал. 1 от ЗППЦК*

На 26.08.2022 г. от „Ийстърн Юръпиън Електрик Къмпани“ Б.В. („ЕЕЕС“), действащо в качеството на предложител по чл. 157а, ал. 1 от ЗППЦК, е получено Предложение за изкупуване на акции на останалите акционери на „Електрохолд Продажби“ ЕАД, ЕИК 175133827, одобрено с решение по Протокол № 61 от 25.08.2022 г. на заседание на КФН. Предложението беше заведено от Дружеството под входящ номер EHS-DOC-1498/26.08.2022 г. На същата дата Предложението и съществените условия бяха оповестени публично от Дружеството чрез публикации по реда за разкриване на регулирана информация по ЗППЦК.

- *Уведомление за резултата от предложение за изкупуване на акции по чл. 157а, ал. 1 от ЗППЦК*

На 08.09.2022 г. „Електрохолд Продажби“ ЕАД е получило Уведомление за резултата от предложение за изкупуване на акции на „Ийстърн Юръпиън Електрик Къмпани“ Б.В. („ЕЕЕС“, „Предложителят“) към останалите акционери на „Електрохолд Продажби“ ЕАД. Уведомлението беше заведено под входящ номер EHS-DOC-1498-[1]/08.09.2022 г. С Уведомлението „Ийстърн Юръпиън Електрик Къмпани“ Б.В., в качеството си на предложител по чл. 157а, ал. 1 от ЗППЦК по Предложение за изкупуване на акции на останалите акционери на „Електрохолд Продажби“ ЕАД, одобрено с решение по Протокол № 61 от 25.08.2022 г. на заседание на КФН, направи уведомление за осъществено изкупуване на всички акции с право на глас в общото събрание на „Електрохолд Продажби“ ЕАД съгласно чл. 157а ЗППЦК. „Електрохолд Продажби“ ЕАД представи следната информация относно осъщественото изкупуване:

1. Предложителят е изкупил всички акции с право на глас в общото събрание на „Електрохолд Продажби“ ЕАД на 05.09.2022 г. на цена 29 161.02 лева на акция, съгласно одобрено от КФН предложение за изкупуване по чл. 157а от ЗППЦК;

2. Изкупени са общо 117 броя акции от 14 акционера на обща стойност 3 411 839.34 лева, като паричните средства са предоставени на 01.09.2022 г. по специалната банкова сметка по чл. 44е, ал. 2, открита от Предложителя в полза на акционерите, чиито акции са обект на принудителното изкупуване в „ТИ БИ АЙ Банк“ ЕАД, IBAN BG40TBIB931080A07WNG01.

Правото на акционерите, чиито акции са били изкупени, да получат полагащата им се цена в размер на 29 161.02 лева на акция по изготвен от „Централен депозитар“ АД списък, може да бъде упражнено в рамките на общия петгодишен давностен срок, започващ да тече от 08.09.2022 г., включително и изтичащ на 08.09.2027 г., вкл., след което това право се погасява по давност и непотърсените суми остават в Предложителя.

Плащането на цената на акциите се извършва в горепосочения срок чрез офиса на „Ти Би Ай Банк“ ЕАД (Банката), находящ се в гр. София, кв. Лозенец, ул. „Димитър Хаджикоцев“ № 52-54, както и чрез всички други офиси и филиали на Банката на територията на Република България извън град София. Информация за офисите на Банката е налична на следния електронен адрес: <https://tbibank.bg/>

Информацията за Уведомлението беше оповестена публично от Дружеството чрез публикации по реда за разкриване на регулирана информация по ЗППЦК.

- *Отписване на Дружеството от регистъра на публичните дружества и други емитенти на ценни книжа по чл. 30, ал. 1, т. 3 от Закона за Комисията за финансов надзор, воден от КФН*

На 09.09.2022 г. „Електрохолд Продажби“ ЕАД, в резултат на осъществената процедура по изкупуване на акции по чл. 157а, ал. 1 от ЗППЦК, подаде до КФН заявление за отписване на Дружеството от регистъра на публичните дружества и други емитенти на ценни книжа по чл. 30, ал. 1, т. 3 от Закона за Комисията за финансов надзор, воден от КФН. Заявлението беше заведено под номер РГ-05-1562-15#1 / 09.09.2022 г. На 20.09.2022 г. КФН се произнесе с Решение № 758 – ПД/20.09.2022 г. Съгласно решението „Електрохолд Продажби“ ЕАД и издадената от Дружеството емисия ценни книжа в размер на 5 000 (пет хиляди) броя обикновени, поименни, безналични, свободнопрехвърляеми акции с право на глас, с

номинална стойност 10 (десет) лева всяка и с ISIN код BG1100024113, бяха отписани от регистъра по чл. 30, ал. 1, т. 3 от ЗКФН, воден от КФН.

- *Персонални промени в състава на Управителния съвет и избор на Изпълнителен директор*

На 21.09.2022 г. с решение на Надзорния съвет на „Електрохолд Продажби“ ЕАД е взето решение за извършване на следните персонални промени в състава на Управителния съвет на Дружеството:

а. освобождаване от длъжност като членове на Управителния съвет на Дружеството на следните лица: Димчо Станев Станев и Христо Борисов Бабев; и

б. избиране на следните лица за членове на Управителния съвет на Дружеството: Видьо Иванов Терзиев и Зорница Василева Йорданова.

Персоналните промени в състава на Управителния съвет бяха вписани по партидата на Дружеството в Търговския регистър на 30.09.2022 г.

С решение на Управителния съвет от 12.10.2022 г. Видьо Иванов Терзиев беше избран за Изпълнителен директор на Дружеството. С решение на Надзорния съвет на Дружеството от 27.10.2022 г. беше одобрен изборът на Видьо Иванов Терзиев като Изпълнителен директор на Дружеството.

Към 31.12.2022 г. и към датата на изготвяне на настоящия доклад за дейността Управителния съвет на „Електрохолд Продажби“ ЕАД включва следните лица: Видьо Иванов Терзиев, Карел Крал и Зорница Василева Йорданова.

- *Промяна на структурата на собствеността и приемане на нов Устав на „Електрохолд Продажби“ ЕАД*

На 23.09.2022 г. беше взето решение от Едноличния собственик на капитала на „Електрохолд Продажби“ ЕАД – „Ийстърн Юръпиън Електрик Къмпани“ Б.В., за одобряване на нов Устав на Дружеството, предвид осъществяването на изкупуване на акциите на Дружеството по чл. 157а, ал. 1 от ЗППЦК, съответно промяната на структурата на собствеността от АД в ЕАД и отписването на Дружеството от регистъра на публичните дружества и други емитенти на ценни книжа по чл. 30, ал. 1, т. 3 от Закона за Комисията за финансов надзор, воден от КФН. Уставът беше вписан по партидата на Дружеството в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел на 06.10.2022 г.

- *Избор на одитор за извършването на независимия финансов одит на годишния финансов отчет на Дружеството за 2022 г.*

С неprisъствено решение на Одитния комитет на Дружеството от 14.10.2022 г. беше дадена препоръка одиторско предприятие „Грант Торнтон“ ООД да бъде избрано за регистриран одитор за проверка на годишния финансов отчет („ГФО“) на Дружеството за 2022 г. с условия за подновяване на одитния ангажимент и други условия, както са посочени в ценовата оферта за ГФО за 2022 г., представена в проведената през 2021 г. процедура за подбор на задължителен одитор на Дружеството за извършването на одита на ГФО за 2021 г. Препоръката беше приета с решение на Надзорния съвет на Дружеството от 27.10.2022 г. и предложена на Едноличния собственик на капитала за вземане на решение. С решение на Едноличния собственик на капитала на „Електрохолд Продажби“ ЕАД от 07.11.2022 г., след като се съобрази с препоръката на Одитния комитет и прие предложението на Надзорния съвет на Дружеството, „Грант Торнтон“ ООД, одиторско дружество, член на Института на дипломираните експерт-счетоводители, вписано в регистъра на регистрираните одитори под номер 032, с адрес гр. София, п.к. 1421, р-н „Лозенец“, бул. „Черни връх“ № 26, беше назначено за регистриран одитор за проверка на ГФО на Дружеството за 2022 г.

Предмет на дейност

Основната дейност на Дружеството през 2022 г. съобразена с предмета му на дейност: 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.

Финансовият отчет на Дружеството за 2022 г. е одобрен за издаване съгласно решение на Управителния съвет от 13 март 2023 г. Този финансов отчет подлежи на одобрение от Едноличния собственик на капитала на Дружеството.

Към 31.12.2022 г. общият списъчен брой на персонала в Дружеството е 28 работници и служители (31.12.2021 г.: 239).

Регулаторна рамка

Дружеството е създадено в изпълнение на задължението по § 17, ал. 2 от ПЗР на Закона за енергетиката („ЗЕ“) 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. В резултат на транзакцията бяха отделени нетни активи в размер на 74 717 хил. лв.

На Дружеството е издадена лицензия от Комисията по енергийно и водно регулиране („КЕВР“):

- Лицензия № Л-135-11 от 29 ноември 2006 г. „Обществено снабдяване с електрическа енергия“.

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.

През 2007 г. на Дружеството е издадена втора лицензия от КЕВР:

- Лицензия № Л-229-15/17.05.2007 г. за търговия с електрическа енергия. 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 и удължена с още 10 години с решение на КЕВР № И2-Л-229/01.09.2016 г.

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.

Нормативни промени

Обнародвани Правила за изменение и допълнение на **Правилата за работа на организиран пазар на електроенергия** в ДВ, бр. 2 от 07.01.2022 г. Промените се отнасят до предоставянето на обезпечение за плащане и/или добро изпълнение в пазарния сегмент „Двустранни договори“, премахване на обезпечението застраховка-гаранция (остават паричен депозит и банкова гаранция). Другите по-важни промени са свързани с начина на формиране на клиринговата цена на пазарния сегмент „Ден напред“ и оттеглянето на борсов участник от пазара. По-подробно са описани процедурите и етапите на изчисляване и публикуване на резултатите от тръжните сесии.

С ДВ, бр. 8 от 28.01.2022 г. се изменя **Законът за енергетиката** чрез ПЗР на Закона за прилагане на разпоредби на Закона за държавния бюджет на Република България за 2021 г., Закона за бюджета на държавното обществено осигуряване за 2021 г. и Закона за бюджета на Националната здравноосигурителна каса за 2021 г. Измененията са свързани с ФСЕС и компенсациите (чл. 36б и надолу от ЗЕ).

С ДВ, бр. 9 от 01.02.2022 г. се изменя **Законът за енергетиката**. С промените в Закона за енергетиката броят на членовете на КЕВР се намалява от 9 на 5, от които един председател, двама членове с опит в енергетиката и двама с опит във водоснабдителните и канализационни услуги.

С ДВ, бр. 25 от 29.03.2022 г. се публикуваха измененията на **Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката**. С измененията се цели въвеждането на ясни правила относно вида и характера на информацията, която следва да съхраняват пазарните участници и се отменя дублиращата функция на воденето на дневник с информацията, докладвана към АСРЕ. На следващо място се създадат нормативни условия за точно прилагане на Закона за енергетиката, Регламент (ЕС) № 1227/2011, Директива 2009/72/ЕО, Директива 2009/73/ЕО, Директива (ЕС) 944/2019 и Регламент за изпълнение (ЕС) № 1348/2014.

На 06.04.2022 г. е публикуван и впоследствие подписан от председателя на ЕК окончателният вариант на **Националния план за възстановяване и устойчивост**, който предвижда реализиране на инвестиции в редица проекти в енергийния сектор.

Обнародвана в ДВ, бр. 32 от 26.04.2022 г. **Наредба за методиките за определянето на националната цел за енергийна ефективност**. Наредбата регламентира методиките за определянето на националната цел за енергийна ефективност, определянето на общата кумулативна цел, въвеждането на схема за задължения за енергийни спестявания и разпределянето на индивидуалните цели за енергийни спестявания между задължените лица.

Приетата Наредба въвежда някои нови изисквания в схемата за задължения по енергийна ефективност:

- Отпада възможността за намаляване на декларираните количества продадена електроенергия през съответната година с количествата енергия, продадени към предприятията, участващи в схемата със Зелени сертификати. Това на практика означава увеличение на общото количество продадена електроенергия за съответната година, което ще бъде декларирано от Електрохолд Продажби и съответно завишение на целта за енергийни спестявания и в частта по търговската лицензия.

- В чл. 14, ал. 3 от Наредбата се допуска изпълнение на индивидуалните цели на задължените лица чрез прехвърляне на Удостоверения за енергийни спестявания, като за целта се сключва споразумения с доставчици на енергийно ефективни услуги или други задължени или незадължени лица при условията на чл. 75, ал. 3 от ЗЕЕ (който допуска прехвърляне от задължено към задължено лице или от незадължено към задължено лице). В Наредбата не се въвежда и не се коментира изискването на чл. 20, ал. 4 от ЗЕЕ задълженото лице да демонстрира, че действията му за осъществяването на мерки за енергийна ефективност водят до постигането на енергийните спестявания.

Решения на Министерски съвет за предоставяне на компенсации за електроразпределителните дружества и крайните небитови клиенти за периода юли-декември 2022 г. С Решение № 534/29.07.2022 г. на Министерския съвет са одобрени компенсации за електроразпределителните дружества и крайните небитови клиенти за периода юли – септември 2022 г., а с Решение № 710/29.09.2022 г. на Министерския съвет са одобрени компенсациите за електроразпределителните дружества и крайните небитови клиенти и за периода октомври – декември 2022 г. Компенсациите по двете решения са следните:

- за стопанските потребители компенсацията е ограничена до разликата между 250 лв./MWh и постигнатата пазарна цена;

- за електроразпределителните дружества компенсациите са на стойност разликата между 446.78 лв./MWh и постигнатата пазарна цена.

С ДВ, бр. 42 от 07.06.2022 г. е изменен и допълнен **Законът за енергията от възобновяеми източници („ЗЕВИ“)**. Приета е нова разпоредба – чл. 25а, която регламентира реда и условията, при които краен клиент може да изгради енергиен обект за производство на ел. енергия от възобновяеми източници само за собствено потребление.

Предвижда се, че краен клиент може да изгради енергийни обекти за производство на електрическа енергия от ВИ върху покривни и фасадни конструкции на сгради, присъединени

към електропреносната, електроразпределителна или затворена електроразпределителна мрежа и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии, енергията от които ще се използва само за собствено потребление, като се въвежда ограничение - общата инсталирана мощност на енергийните обекти може да бъде до два пъти размера на предоставената мощност, но не повече от 5 MW.

Създаване на възможност за въвеждане на уведомителен режим за случаите, в които се предвижда изграждане на енергийни обекти за производство на електрическа енергия от ВИ за собствено потребление – така ще се ускори процесът за изграждане на такива обекти (не се прилага процедурата по чл. 23 от ЗЕВИ за такива обекти, която стартира с подаване до оператора на съответната електрическа мрежа на заявления за присъединяване).

Процедурата за присъединяване към съответната електрическа мрежа чрез подаване на заявление за присъединяване не се прилага и за енергийни обекти за производство на електрическа енергия от ВИ с обща инсталирана мощност до 5 MW включително, изградени върху покривни и фасадни конструкции, енергията от които ще се използва за покриване на собствено потребление.

Уредбата предвижда крайният клиент да отправи уведомление до оператора на електроразпределителната мрежа (ОПМ) за своето намерение. Задължение на ОПМ е в срок от 14 дни от получаването на уведомлението да предложи на клиента допълнително споразумение към Общите условия, в което да посочи техническите изисквания към схемата на свързване на енергийния обект към електрическата уредба на крайния клиент и да регламентира правата и задълженията на страните с цел гарантиране сигурността на електроенергийната система с оглед недопускане постъпване на електрическа енергия и смущения в мрежата.

В ПЗР се правят промени в ЗУТ, които целят спестяване на административни процедури за инвестиционни намерения за ВИ централи за собствено потребление. Предвижда се, че не се изисква одобряване на инвестиционни проекти за издаване на разрешение за строеж за изграждане на енергиен обект по чл. 25а, ал. 1 от Закона за енергията от възобновяеми източници с обща инсталирана мощност до 5 MW.

С изменения и допълнения на **Правилата за търговия с електрическа енергия**, обнародвани в ДВ, бр. 76 от 23.09.2022 г., в сила от 01.10.2022 г., е направена подготовка за въвеждането на 15-минутен период на сетълмент. Друга група изменения са в частта относно Балансиращия пазар, които са свързани с въвеждане в законодателството на изисквания от Мрежовия кодекс за балансиране, вкл. изменения в методиката за балансиране. Въвежда се ново задължение за „ЕСО“ ЕАД, свързано с повече прозрачност на балансиращия пазар – да публикува актуални данни за предложения и цени на балансираща енергия до 1 час след съответния период на сетълмент. Отпада изискването за мрежовите оператори да предоставят данни по период на сетълмент за всеки обект със СТП, което е особено важно във връзка с въвеждането на 15 мин. сетълмент. Въвежда се изискване Мрежовите оператори да изготвят график за въвеждане на отделните етапи от Инструкцията за обмен на данни, който график става обвързващ за тях и за търговските участници.

С изменения и допълнения на **Правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия**, обнародвани в ДВ, бр. 74 от 16.09.2022 г. се въвежда задължение за търговските участници, регистрирани на организиран борсов пазар, за сключване на споразумение за самофактуриране с борсов оператор - за пазарни сегменти „Ден напред“ и „В рамките на деня“ като част от процедурата по регистрация на борсов пазар на електрическа енергия. Направени са изменения, свързани с въвеждането на 15-минутен период на сетълмент, включително 15-минутни продукти на пазарен сегмент „В рамките на деня“. Изменени са текстовете относно случаите на неизпълнение на задълженията за актуализиране размера на наличното обезпечение до размера на изискуемото, както и при неизпълнение на задължението по чл. 231 за поддържане на размера на налично обезпечение, по-голямо от общото задължение към оператора, както и действията на БНЕБ.

Регламент (ЕС) 2022/1854 на Съвета от 6 октомври 2022 г. относно спешна намеса за справяне с високите цени на енергията (ОВ, L 261/1 от 07.10.2022 г.)

С цел справяне с високите цени на електроенергията, в условията на настоящата енергийна криза, породена от увеличеното търсене на електрическа енергия, ограничаване доставките на природен газ от Русия и заплахата за тяхното прекъсване, ограничения, свързани с

технологични и климатични проблеми, бе приет Регламент (ЕС) 2022/1854 от 6 октомври 2022 г. относно спешна намеса за справяне с високите цени на енергията (Регламент (ЕС) 2022/1854). С посочения регламент се определят временни, пропорционални и извънредни мерки за продължаване на досегашните и въвеждане на нови мерки за защита на потребителите и бизнеса. Регламентът предвижда временно да се ограничат извънредните пазарни приходи на производителите с по-ниски пределни разходи чрез прилагане на таван на пазарните приходи, получени от продажбата на електроенергия в Съюза, който съгласно чл. 6 на Регламента се ограничава до максимум 180 EUR/MWh произведена електрическа енергия. Таванът е насочен към всички пазарни приходи на производителите и, когато е уместно, посредниците (търговците на ел. енергия), участващи в пазарите на едро на електроенергия от името на производителите, независимо от пазарната времева рамка в която се извършва транзакцията (като се имат предвид както централизираният пазар, така и двустранните споразумения). Всяка държава членка е задължена да гарантира, че свръхприходите, получени в резултат на прилагането на таван на пазарните приходи се прехвърлят към крайните клиенти на електрическа енергия - домакинства и дружества, които са особено силно засегнати от високите цени на електроенергията, като компетентният орган на всяка държава-членка наблюдава изпълнението на тези мерки.

Регламентът е фокусиран върху няколко основни задължителни мерки, целящи намаляване на търсенето на електроенергия и събиране и преразпределяне на свръхприходите от енергийния сектор към домакинствата и МСП, а именно:

- намаляване на brutното потребление на електроенергия;
- задължителен таван на пазарните приходи за производителите на електроенергия;
- прилагане на мерки за публична намеса при ценообразуването на доставката на електрическа енергия за домакинствата и МСП;
- солидарна вноска от печалбите на компаниите в сектора на изкопаемите горива.

Регламентът се прилага до 31 декември 2023 г.

Обнародвани решения на Народното събрание в ДВ, бр. 90 от 11.11.2022 г.:

А. С решение от 08.11.2022 г. НС възложи на Министерския съвет да приеме програма за предоставяне на компенсации, свързани с цените на електрическата енергия на небитовите крайни клиенти съгласно чл. 36б, ал. 1, т. 4 от Закона за енергетиката за периода от 1 януари 2023 г. до 31 декември 2023 г. и при спазване на правилата за държавните помощи. Компенсацията е в размер 100 на сто от разликата между реалната средномесечна борсова цена на сегмента „Ден напред“ на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД, за съответния месец и базова цена в размер на 200 лв./MWh за крайните небитови клиенти.

Б. С решение от 08.11.2022 г. НС прие до 31 декември 2025 г. битовите крайни клиенти на електроенергия да останат на регулиран пазар. Със същото решение НС възложи на Министерския съвет да предприеме необходимите действия, в т.ч. свързани с изменения в Националния план за възстановяване и устойчивост на Република България, с които да гарантира, че пълната либерализация на пазара на електрическа енергия за крайните битови клиенти ще се осъществи след 31 декември 2025 г.

В ДВ, бр. 102 от 23.12.2022 г. беше обнародван Закон за изменение и допълнение на **Закона за данък върху добавената стойност**. С измененията е въведена процедура за възстановяване на ДДС, съобразена със случаите на несъбираеми вземания от нерегистрирани по ЗДДС лица. Въведени са разпоредби, които дават възможност да се намали данъчната основа на доставката в случай на пълно или частично неплащане, ако вземането по доставката е окончателно несъбираемо или с

а налице доказателства за вероятната му несъбираемост.

В ДВ, бр. 104 от 30.12.2022 г. беше обнародван **Закон за прилагане на разпоредби на Закона за държавния бюджет на Република България за 2022 г.**, Закона за бюджета на държавното обществено осигуряване за 2022 г. и Закона за бюджета на Националната здравноосигурителна каса за 2022 г. В § 8 се регламентират мерките по Регламент (ЕС) 2022/1854 от 6 октомври 2022 г. относно спешна намеса за справяне с високите цени на енергията. Редът за **начисляване и внасяне на целевите вноски** за търговците и производителите е различен:

А. Търговците на електрическа енергия внасят във Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ („ФСЕС“) целеви вноски за сключените по свободно договорени цени сделки за периода от 1 декември 2022 г. до 30 юни 2023 г. Размерът на целевата вноски се изчислява като положителна разлика между приходите без данък върху добавената стойност и всички разходи, свързани с покупката и продажбата на количествата електрическа енергия, увеличени с 10 на сто за сключени сделки с клиенти на едро по смисъла на § 1, т. 27в от Допълнителните разпоредби на Закона за енергетиката и 15 на сто за сключени сделки с крайни клиенти по смисъла на § 1, т. 27г от Допълнителните разпоредби на Закона за енергетиката, за периода от 1 декември 2022 г. до 30 юни 2023 г. Целевите вноски се дължат за сделки с място на изпълнение на територията на страната, вътреобщностни доставки и износ. Търговците на електрическа енергия подават във ФСЕС декларация 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 в срок до 15 април 2023 г. - за периода от 1 декември 2022 г. до 31 март 2023 г. и в срок до 15 юли 2023 г. - за периода от 1 април 2023 г. до 30 юни 2023 г. и внасят във ФСЕС целевите вноски.

Б. За производителите:

Производителите със съоръжения за производство на електрическа енергия с инсталирана мощност над 1 MW с договор за компенсиране с премии, в сила към 8 октомври 2022 г., чиито пазарни приходи са получени от продажбата на електроенергия, произведена от източници по чл. 7, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2022/1854, внасят във ФСЕС целеви вноски от пазарните приходи от всяка сделка без данък върху добавената стойност, сключена по свободно договорени цени с период на доставка от 1 декември 2022 г. до 30 юни 2023 г., с изключение на сделките с балансираща енергия. Размерът на целевата вноски от всяка сделка се изчислява като:

а) положителната разлика между пазарните приходи по свободно договорени цени (постигната пазарна цена) по съответната сделка без данък върху добавената стойност и определения таван на приходите, изчислен при прилагане на прогнозната пазарна цена по ценовото решение на Комисията за енергийно и водно регулиране, с което е определена действащата премия за съответния производител, за производители, за които размерът на тази премия е различен от 0.00 лв./MWh без данък върху добавената стойност, и

б) 90 на сто от положителната разлика между пазарните приходи по свободно договорени цени (постигната пазарна цена) по съответната сделка без данък върху добавената стойност и определения таван на приходите, изчислен при прилагане на определената с решение на Комисията за енергийно и водно регулиране преференциална цена съгласно договора за компенсиране с премии, за производители, за които определеният размер на действащата премия е 0.00 лв./MWh без данък върху добавената стойност.

Производителите на електрическа енергия по ал. 1 и 3 и обществените доставчици по ал. 4 до 15-то число на месеца подават във ФСЕС декларация за всичките си пазарни приходи от продадена електрическа енергия по свободно договорени цени, както и за дължимите целеви вноски за предходния месец и внасят във ФСЕС целевите вноски за предходния месец.

ФСЕС начислява задълженията на производителите, обществените доставчици и търговците на електрическа енергия въз основа на декларираните от тях данни.

С решение Министерският съвет определя стойностите, които служат за изчисляване на тавана на пазарните приходи на производителите на електроенергия:

- АЕЦ „Козлодуй“ ще изчислява своя таван на пазарните приходи при 180 лв./МВтч стойност на произведената електроенергия.

- За производителите на електроенергия от кондензационни централи на въглища тази стойност е 350 лв., увеличена с умножената по 1.32 средномесечна цена на тон CO² емисионни квоти за МВтч, а за производителите на електроенергия от въглища с добавено гориво от биомаса (твърди или газообразни горива от биомаса) и/или отпадъци и/или нефтопродукти и/или комбинация от тях - 350 лв. увеличена с умножената по 0.9 средномесечна цена на тон емисионни квоти CO², за един МВтч.

- Производителите на електроенергия от ВЕИ без договор за компенсиране с премии ще определят своя таван на пазарните приходи при 350 лв./ МВтч стойност на произведената електроенергия.

Над тези тавани производителите дължат вноски във ФСЕС, чрез които се осигурява

необходимият финансов ресурс за справяне с последиците от високите цени на енергията.

На 26.04.2022 г. в ДВ е публикувана нова Наредба за методиките за определянето на националната цел за енергийна ефективност и за определянето на общата кумулативна цел, въвеждането на схема за задължения за енергийни спестявания и разпределянето на индивидуалните цели за енергийни спестявания между задължените лица.

На 23 декември 2022 г. в ДВ е публикувана и Наредба за изменение и допълнение на Наредба № Е-РД-04-3 от 4 май 2016 г. за допустимите мерки за осъществяване на енергийни спестявания в крайното потребление, начините на доказване на постигнатите енергийни спестявания, изискванията към методиките за тяхното оценяване и начините за потвърждаването им.

Продължаващо въздействие на Covid-19

COVID-19 оказва значително въздействие върху световната икономика. Много държави наложиха забрани за пътуване на милиони хора, а много хора бяха подложени на карантинни мерки. Предприятията се сблъскват с пропуснати приходи и нарушени вериги за доставки. След периодите на локдаун, отпускането е постепенно и в резултат на прекъсването на дейността на предприятията, милиони работници са загубили работата си. Пандемията доведе и до значителна нестабилност на финансовите и стоковите пазари в световен мащаб. Различните правителства приеха мерки за предоставяне на финансова и нефинансова помощ на засегнатите сектори от икономиката и предприятия.

През 2022 г. и по време на действието им всички наложени мерки във връзка с предпазване от COVID-19 бяха стриктно спазвани от Дружеството. Ръководството текущо следи за поява на рискове и, респективно, на негативни последици от пандемията, като прави текущо оценки за възможните ефекти върху активите, пасивите и дейността на Дружеството, както и първоначални общи планове за реакция и решения. По време на действието на мерките във връзка с предпазване от COVID-19 ръководството е създадо организация с цел осигуряване на непрекъснатост на работния процес, съобразно тази извънредна ситуация. Последната се следи текущо от всички дружества, с които „Електрохолд Продажби“ ЕАД участва в обща икономическа група.

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.

Настоящата информация се оповестява и в изпълнение на препоръките на Комисията за финансов надзор от 13.03.2020 г.

Дори и към датата на съставяне на финансовия отчет на Дружеството са в сила забрани за пътуване, карантинни мерки и ограничения. Бизнесът трябва да се справя с предизвикателства, свързани с намалени приходи и нарушени вериги за доставки. Докато някои държави започнаха да облекчават ограниченията, отпускането на мерките става постепенно в България при несигурност за удължаване на мерките за неопределени бъдещи периоди.

Пандемията доведе до значителна волатилност на финансовите и стоковите пазари в България и в световен мащаб. Различни правителства, включително България обявиха мерки за предоставяне както на финансова, така и на нефинансова помощ за засегнатите сектори и засегнатите бизнес организации.

Конфликтът между Русия и Украйна

Конфликтът между Русия и Украйна оказва значително въздействие върху световната икономика по различни начини, свързани главно с цените на енергийните ресурси.

През 2022 г. се наблюдава значително увеличение на цените: на природния газ и електрическата енергия, на множество хранителни стоки, което доведе до рекордно повишение на инфлацията и на фона на повишения ценови натиск.

Влияние върху дейността и финансовото състояние на Дружеството

Дружеството оперира в сектор продажба на електрическа енергия, чието нормално функциониране не беше засегнато от наложените ограничителни мерки.

Обемите на дейността на Дружеството през 2022 г. не са засегнати (съществено) от влиянието на Ковид и войната в Украйна. Ръстът в натура е 7.63% от продадените квтч. през 2021 г. Приходите от продажба на електрическа енергия са нараснали със 724 743 хил. лв. спрямо 2021 г., или се отчита увеличение от 75.45%, в резултат на много високия ръст на покупната цена на електрическата енергия през 2022 г. Дружеството продава електрическа енергия на клиентите си, стопански и битови, съгласно притежаваните от него лицензии.

Дружеството продължава да осъществява стопанската си дейност без да среща значими затруднения, за да обезпечи покупките си на електрическа енергия, както и да извършва продажбите към клиентите си.

Дружеството разполага с достатъчно по обем финансиране, за да посреща ликвидните си нужди.

Ефекти върху елементите на финансовия отчет

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

2. Основни положения от счетоводната политика на дружеството

2.1. База за изготвяне на финансовия отчет

Финансовият отчет на Електрохолд Продажби ЕАД е изготвен на база историческа цена. 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.

2.1.1. 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 текущата година.

2.1.2. Изявление за съответствие

Финансовият отчет на Електрохолд Продажби ЕАД е изготвен в съответствие с всички Международни стандарти за финансови отчети (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 2022 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).

Нови и изменени стандарти и разяснения

За текущата финансова година Дружеството е приело всички нови и/или ревизирани стандарти и тълкувания, издадени от Съвета по Международни счетоводни стандарти (СМСС) и респ. от Комитета за разяснения на МСФО, които са били уместни за неговата дейност.

От възприемането на тези стандарти и/или тълкувания, в сила за годишни периоди започващи на 1 януари 2022 г., не са настъпили промени в счетоводната политика на Дружеството, освен някои нови и разширяването на вече установени оповестявания, без това да доведе до други промени в класификацията или оценката на отделни отчетни обекти и операции.

Новите и/или променените стандарти и тълкувания включват:

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

- МСФО 3 Бизнес комбинации – извършена е актуализация на препратките към Концептуалната рамка с изменения на МСФО 3 Бизнес комбинации, без да се променят по същество отчетните изисквания.
- МСС 16 Имоти, машини и съоръжения – изменение на стандарта по отношение на „Приходи преди привеждането на актива в местоположението и в състоянието, необходими за неговата експлоатация“. Забранява се приспадането от стойността на даден имот, машини и съоръжения на всякакви приходи от продажба на произведена продукция, преди привеждането на този актив в местоположението и в състоянието, необходими за неговата експлоатация по начина, предвиден от ръководството. Вместо това предприятията признават приходите от продажбата на продукция и разходите за производството ѝ в печалбата или загубата.
- МСС 37 Провизии, условни пасиви и условни активи – изменението касае промени в обременяващите договори. Разходите за изпълнение на договор се прецизират, като се уточнява, че „разходите за изпълнение на договор“ включват „разходите, които са пряко свързани с договора“. Разходите, които са пряко свързани с договор, могат да бъдат или допълнителни разходи за изпълнението на този договор, или разпределение на други разходи, които са пряко свързани с изпълнението на договорите.

Годишни подобрения 2018-2020 г. в сила от 1 януари 2022 г., приети от ЕС

- МСФО 1 Прилагане за първи път на международните стандарти за финансово отчитане - Изменението позволява на дъщерно дружество, което прилага параграф Г16 (а) от МСФО 1, да оценява кумулативни разлики при прилагане за пръв път на МСФО, като използва стойностите, отчетени в консолидираните отчети от неговото предприятие майка, въз основа на датата на преминаване към МСФО на предприятието майка.
- МСФО 9 Финансови инструменти - Изменението изяснява кои такси включва предприятието, когато прилага теста „10%“ в параграф Б3.3.6 от МСФО 9 при оценка дали да отпише финансов пасив. Предприятието включва само такси, платени или получени между предприятието-кредитополучател, и заемотателя, включително такси, платени или получени или от предприятието, или от заемотателя, от името на другия.
- МСФО 16 Лизинг - Изменението на МСФО 16 премахва от илюстративните примери този пример за възстановяването от лизингодателя на подобрения на наети активи, за да се елиминира всяко потенциално объркване относно третирането на стимулите за лизинг, които могат да възникнат поради начина, по който стимулите за лизинг са илюстрирани в този пример.
- МСС 41 Земеделие - Изменението премахва изискването в параграф 22 от МСС 41 да се изключват данъчните парични потоци при измерване на справедливата стойност на биологичен актив, използвайки метода на настоящата стойност. Това изменение ще осигури съответствие с изискванията на МСФО 13.

Към датата на одобрение на този финансов отчет са публикувани нови стандарти, изменения и разяснения към съществуващи вече стандарти, но не са влезли в сила или не са приети от ЕС за финансовата година, започваща на 1 януари 2022 г., и не са били приложени от по-ранна дата от Дружеството. Ръководството очаква всички приложими стандарти и изменения да бъдат приети в счетоводната политика на Дружеството през първия период, започващ след датата на влизането им в сила.

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

МСФО 17 „Застрахователни договори“ в сила от 1 януари 2023 г., приет от ЕС

МСФО 17 замества МСФО 4 Застрахователни договори. Той изисква прилагането на модел за текущо оценяване, съгласно който преценките се преразглеждат през всеки отчетен период. Договорите са оценяват, като се използват:

- дисконтирани парични потоци с претеглени вероятности;

- изрична корекция за риск, и
- надбавка за договорени услуги, представляваща нереализираната печалба по договора, която се признава като приход през периода на покритие.

Стандартът позволява избор при признаването на промени в нормата на дисконтиране или в печалбата или загубата, или в другия всеобхватен доход. Новите правила ще се отразят на финансовите отчети и на основните показатели на всички дружества, които издават застрахователни договори.

Изменения в МСС 1 Представяне на финансовите отчети и МСФО Изявления за приложение 2: Оповестяване на счетоводните политики в сила от 1 януари 2023 г., приети от ЕС

Дружеството оповестява съществена информация свързана със счетоводната политика, вместо основните счетоводни политики. Измененията поясняват, че информацията за счетоводната политика е съществена, ако потребителите на финансовите отчети на предприятието се нуждаят от нея, за да разберат друга съществена информация във финансовите отчети и ако предприятието разкрива несъществена информация за счетоводната политика, тази информация не трябва да преобладава над съществена информация за счетоводната политика.

Изменения в МСС 8 Счетоводна политика, промени в счетоводните приблизителни оценки и грешки, в сила от 1 януари 2023 г., приети от ЕС

Измененията въвеждат определението за счетоводни приблизителни оценки и включват други изменения към МСС 8, които помагат на дружествата да разграничават промените в счетоводните приблизителни оценки от промените в счетоводните политики. Измененията ще помогнат на дружествата да подобрят качеството на оповестяванията на счетоводната политика, така че информацията да бъде по-полезна за инвеститорите и другите основни потребители на финансовите отчети.

Изменения в МСС 12 Данъци върху дохода: Отсрочените данъци свързани с активи и пасиви, произтичащи от единични транзакции в сила от 1 януари 2023 г., прието от ЕС

Предприятието трябва да прилага измененията в стандарта за транзакциите, които възникват на или след началото на най-скорошния представен сравнителен период. Също така Дружеството следва да признава в началото на най-скорошния представен сравнителен период отсрочени данъци за всички временни разлики, свързани с лизингови договори и задължения за извеждане от експлоатация и да признава кумулативния ефект от първоначалното прилагане на измененията като корекция на началното салдо на неразпределената печалба (или друг компонент на собствения капитал, ако е приложимо) на съответната дата.

Изменения в МСФО 17 Застрахователни договори: Първоначално прилагане на МСФО 17 и МСФО 9 – Сравнителна информация в сила от 1 януари 2023 г., приети от ЕС.

Измененията касаят оповестяването на сравнителната информация относно финансовите активи, представена при първоначалното прилагане на МСФО 17. Измененията имат за цел да помогнат на дружествата да избегнат временни счетоводни несъответствия между финансовите активи и задълженията по застрахователни договори и следователно да подобрят полезността на сравнителната информация за потребителите на финансовите отчети.

МСФО 17 Застрахователни договори и МСФО 9 Финансови инструменти имат различни изисквания за преход. За някои застрахователи тези разлики могат да доведат до временни счетоводни несъответствия между финансовите активи и задълженията по застрахователни договори в сравнителната информация, която те представят във финансовите си отчети, когато прилагат МСФО 17 и МСФО 9 за първи път.

Измененията ще помогнат на застрахователите да избегнат тези временни счетоводни несъответствия и следователно ще подобрят полезността на сравнителната информация за инвеститорите чрез възможността да представят сравнителна информация за финансовите активи.

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

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

- класификацията на пасивите като текущи или нетекущи трябва да се основава на съществуващи права в края на отчетния период и да се приведе в съответствие формулировката на текстовете във всички засегнати параграфи, за да се изясни „правото“ на отсрочване на уреждането на пасива с поне дванадесет месеца. Изрично се посочва, че само наличните права „в края на отчетния период“ трябва да влияят върху класификацията на пасива;
- класификацията не се влияе от очакванията на Дружеството дали ще упражни правото си да отсрочи уреждането на пасива; и
- уреждането на пасивите може да се осъществи чрез прехвърляне на парични средства, капиталови инструменти, други активи или услуги на контрагента.

Изменения на МСФО 16 Лизинг: Задължение по лизинг при продажба и обратен лизинг в сила не по-рано от 1 януари 2024 г. Все още не са приети от ЕС

Измененията на МСФО 16 изискват от Дружеството продавач-наемател да оценява впоследствие лизинговите пасиви, произтичащи от обратен лизинг, по начин, по който не признава никаква сума от печалбата или загубата, която се отнася до правото на ползване, което то запазва. Новите изисквания не възпрепятстват продавача-наемател да признае в печалбата или загубата печалба или загуба, 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.

МСФО 14 „Отсрочени сметки при регулирани цени“ в сила от 1 януари 2016 г., не е приет от ЕС

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

2.1.3. Принцип на действащото 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. Ръководството на Дружеството следи за поява на рискове както и за негативни последици от пандемията и войната в Украйна върху дейността на Дружеството, като текущо се оценяват възможните ефекти върху активите, пасивите и дейността на Дружеството. (*Приложение 1*)

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 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 19*).

2.2. Обобщение на съществуващите счетоводни политики

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 Краен снабдител, Доставчик от последна инстанция и Търговец на електрическа енергия.

2.2.1. Преизчисление в чуждестранна валута

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).

2.2.2. Приходи

2.2.2.1. 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 групирането им в портфейл не би имало съществено различно въздействие върху финансовите отчети.

2.2.2.2. 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 *Краен снабдител*;

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 задължение 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.

2.2.2.3. 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 Краен снабдител) 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 разграничими 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 (*Приложение 3.1*).

Принципал срещу агент, нетно или брутно представяне

- До 30.09.2019 г. съгласно действащото законодателство Дружеството е било задължено да купува електрическа енергия от ВЕИ производители с мощност до 4 Мвт по преференциална цена и да продава тази електрическа енергия на Националната

електрическа компания (НЕК). От 01.10.2019 г. е направена промяна в законодателството, като задължението на Дружеството е за изкупуване на ел. енергия от ВЕИ производители с мощност до 1 Мвт.

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.

- От 01.11.2018 г., с промяна в Закона за енергетиката (ЗЕ), ВЕИ производители с мощност по голяма или равна на 4 Мвт и, респ. считано от 01.10.2019 г. ВЕИ производители с мощност по голяма или равна на 1 Мвт, са задължени да продават произведената от тях електрическа енергия на Българска национална енергийна борса (БНЕБ). 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). 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. 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 (*Приложение 3.1*).

- 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:
- компонента „цена за мрежови услуги“, определени по цени на 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 ценово решение на КЕВР от 01.07.2022 г. цената на компонента „Задължение към обществото“ е нула лева. До 30.06.2022г. цената на компонента „Задължение към обществото“ е 7.18 лв./МВт
 - корекции по фактурирани суми на основание чл. 51 от Правилата за измерване на количеството електрическа енергия (ПИКЕЕ) (отменени с Д.В. бр.97 от 23.11.2018 г.);
 - 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 трансакции нетно в отчета за печалбата или загубата (*Приложение 3.1, Приложение 3.2, Приложение 3.3 и Приложение 3.6*).

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	2022	2021
	хил. лв.	хил. лв.
Компонента „цена за мрежови услуги“	459 469	337 465
Компонента „задължения към обществото“	24 986	92 726
Електрическа енергия от ВЕИ до 0.5 Мвт/1 Мвт на НЕК	31 694	35 761
Електрическа енергия произведена от ВЕИ над 0.5 Мвт/ 1 Мвт на БНЕБ	26 066	10 932
Корекции по фактурирани суми на основание чл.51 от ПИКЕЕ	(68)	(101)
Такси за прекъсване и възстановяване на захранването на клиенти, съгласно Правилата за търговия	73	171
Общо	542 220	476 954

Брутен размер на разходите	2022	2021
	хил. лв.	хил. лв.
Компонента „цена за мрежови услуги“	(459 469)	(337 465)
Компонента „задължения към обществото“	(24 986)	(92 726)
Електрическа енергия, произведена от ВЕИ до 0.5 Мвт/ 1 Мвт	(31 694)	(35 761)
Електрическа енергия от ВЕИ над 0.5Мвт/1 Мвт	(26 066)	(10 932)
Корекции по фактурирани суми на основание чл.51 от ПИКЕЕ	68	101
Такси за прекъсване и възстановяване на захранването на клиенти, съгласно Правилата за търговия	(73)	(171)
Общо	(542 220)	(476 954)

2.2.2.4. Цена на сделката и условия за плащане

Държавният орган, който осъществява регулаторни функции по отношение дейността на Електрохолд Продажби ЕАД, 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 *Краен снабдител и Доставчик 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.

2.2.2.5. 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.

2.2.2.6. Салда по договори с клиенти

Търговски вземания и активи по договори

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).

Първоначалното оценяване, последващата оценка и обезценката на търговските вземания са оповестени в *Приложение 2.2.18.1*.

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 безусловно (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 безусловно. Правото на възнаграждение се счита за безусловно, 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. (*Приложение 2.3, Приложение 6*).

Пасиви по договори

Като *пасив по договор* се представят получените от клиента плащания и/или безусловно 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.

2.2.3. Други доходи

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

2.2.4. 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.

2.2.5. Финансови приходи и разходи

Финансовите приходи се включват в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход (в печалбата или загубата за годината), 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 (в печалбата или загубата за годината).

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 (в печалбата или загубата за годината), 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.

2.2.6. 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.

Амортизацията се изчислява на база на линейния метод за срока на полезния живот на активите.

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

	2022	2021
Машини и оборудване	2-7 години	2-7 години

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 (в печалбата или загубата за годината).

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 (отчета за печалбата или загубата).

2.2.7. 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 (в печалбата или загубата за годината).

2.2.8. 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. (Приложение 2.2.18.1).

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 (Приложение 2.3 и Приложение 6).

2.2.9. 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 (Приложение 2.2.18.1).

2.2.10. 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 (Приложение 2.2.18.1).

Последващо оценяване

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

2.2.11. 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 (Приложение 19) .

Задълженията за по парични гаранции и получени надрънени 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.

2.2.12. 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 (*Приложение 19*).

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.

2.2.13. 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:

	2022 г.	2021 г.
Имоти	2-7 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 линеен метод за периода на лизинга към разходи за външни услуги (Приложение 3.4, Приложение 11).

2.2.14. 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.

Основна нетна печалба на акция

Сумата на основната стойност на нетната печалба на акция е изчислена като финансовият резултат за периода е разделен на средно-претегления брой на обикновените акции налични през периода.

Намалената стойност на нетната печалба на акция е изчислена като нетният финансов резултат за периода за разпределение към акционерите, притежаващи обикновени акции е разделен на средно-претегления брой на обикновените акции налични през периода плюс средно-претегления брой на обикновените акции, които биха били издадени при конвертиране на всички потенциални акции в обикновени акции. Допълнителна информация е представена в *Приложение 1*.

2.2.15. 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.

2.2.16. 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 компенсируеми 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 компенсируеми 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) в съотношение 58.49:41.51 (2021 г.:57.26:42.74).

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 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 дисконтиране на бъдещите парични потоци, които се очаква да бъдат изплатени в рамките на матуритета 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 дисконтират и представят в отчета за финансовото състояние по тяхната сегашна стойност.

2.2.17. 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 2022 г. приложената номинална данъчна ставка е 10% (31.12.2021 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.

2.2.18. 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.

2.2.18.1. 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 (*Приложение 2.2.2*).

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 финансовия 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: пари и парични еквиваленти, търговски вземания, вземания от свързани лица, вкл. предоставени краткосрочни заеми и други вземания (*Приложения 6, Приложение 8, Приложение 12*).

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:
 - или 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”. Основни въпроси от тях са оповестени в *Приложение 19*.

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. Основни въпроси от политиката и комплекса от критерии са оповестени в *Приложение 19*. 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 (*Приложение 2.3.2*).

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 (*Приложение 6 и Приложение 19*).

За отделни вземания, обичайно с голям размер или при специфични обстоятелства на длъжника, се прилага индивидуален подход на база вероятностно-притеглени сценарии за бъдеща събираемост и очакваните кредитни загуби за целия живот на вземането. (*Приложение 2.3.2 и Приложение 6*).

Отписване

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

2.2.18.2. 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 (в печалбата или загубата за годината).

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 нетиране 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".

2.2.19. 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. Както 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.

2.2.20. Въпроси, свързани с климата

В съответствие с предходната година, към 31 декември 2022 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.

2.3. 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:

2.3.1. 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 *Приложение 2.2.2* и *Приложение 3.1* и са както следва:

- *Определяне на 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 01.10.2019 г. с мощност по голяма или равна на 1 Мвт. и от 01.07.2021 г. 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;

- ✓ компонента „цена за мрежови услуги“, определена по цени на КЕВР и събирани от клиентите в полза на разпределителните дружества;
- ✓ компонента *Задължение към обществото* - определена по цена на КЕВР и събирана от клиентите в полза на ФСЕС;

2.3.2. 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, вкл. и от социални и икономически събития като пандемия КОВИД 19 и военния конфликт между Русия и Украйна, за да се отразят ефектите от прогнозите за тези макропоказатели в бъдеще при изчисленията на очакваните кредитни загуби. (*Приложение 6 и Приложение 19*).

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 вероятно-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 просрочията 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 пандемичното положение в страната от вирус КОВИД 19 и военния конфликт между Русия и Украйна 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 ПИКЕ 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 *Приложение 6*.

През 2022 г. е отчетена допълнителна обезценка на търговските и други вземания и активи по договори в размер на 3 896 хил. лв. (*Приложение 3.6 и Приложение 19*).

През 2021 г. е възстановена обезценка на търговски и други вземания в размер на 200 хил. лв. (*Приложение 3.6 и Приложение 19*).

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 страна, 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.

Ръководството на Дружеството е направило тест за обезценка на очакваните кредитни загуби по парични средства и е признало във финансовите отчети към 31.12.2022 г. обезценка в размер на 44 хил. лв., към 31.12.2021 г. – 51 хил. лв. (*Приложение 8*).

2.3.3. 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. Дружеството премина към фактуриране на база 1-месечно ролиращо отчитане на електрическата енергия и по тази причина то 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, заложи 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 *Приложение 6*.

Начислената нефактурирана енергия е представена в отчета за финансовото състояние като активи по договор (*Приложение 2.2.2.6*) и към 31.12.2022 г. е в размер на 126 138 хил. лв. (31.12.2021 г.: 122 393 хил. лв.), нетно от обезценка за кредитни загуби.

2.3.4.Провизия за съдебни иски 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 *Приложения 18*.

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 *Приложение 18*.

Към 31 декември 2022 г. начислените провизии за задължения по съдебни иски срещу Дружеството са в размер общо на 7 759 хил. лв. (31.12.2021 г.: начислени провизии по съдебни иски срещу Дружеството и издадени наказателни постановления от КЗК са в размер на 3 833 хил. лв.) (*Приложение 18*).

2.3.5.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“). На Дружеството се определят ежегодно индивидуални поименни цели за реализиране на енергийни спестявания в крайното потребление на енергия. Цели за енергийни спестявания са определени с решение на Министерския съвет („МС“) за периода 2017 г. - 2020 г. и със Заповед на Министъра на енергетиката за периода 2021 г. – 2030 г. Отчитането на енергийни 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 потребител на мерките;
- ✓ Предлагане на енергийно ефективни услуги самостоятелно или в партньорство с ЕСКО;
- ✓ Вноски във Фонд „Енергийна ефективност и възобновяема енергия“ или друг финансов посредник при условията на свободно договаряне;
- ✓ Придобиване (покупка) на УЕС от мерки, изпълнени от други лица, като за периода 2021 г. – 2030 г. задълженото лице следва да докаже приноса си към мерките довели до постигане на придобитите енергийни спестявания.

Съгласно Закона за енергийната ефективност на Дружеството са определени следните цели за енергийни спестявания за програмен период 2017 г. - 2020 г., утвърдени с решения на МС:

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

За програмен период 2021 г. - 2030 г. към 31.12.2022 г. са утвърдени следните цели:

- 2021 г.: 10.742 GWh със Заповед № Е-РД-16-216/07.04.2021 г. на Министъра на енергетиката;
- 2022 г.: 9.320 GWh със Заповед № Е-РД-16-195/29.03.2022 г. на Министъра на енергетиката.

Годишните цели за енергийна ефективност имат кумулативен характер и срокът на действие на енергийните спестявания следва да е до края на съответния програмен период. През първата половина на 2017 г. АУЕР публикува на интернет страницата си документ „Разяснения по определяне и изпълнение на схемата за задължение на енергийните спестявания“, който съдържа и насоки във връзка с кумулативното действие на годишните цели и тяхното отчитане: <https://www.seea.government.bg/bg/vazhno/9940-raziasnenia-po-opredeliane-i-izpalnenie-na-shemata-za-zadaliene-na-es>).

Към 31.12.2022 г. АУЕР е отчетла 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.

През 2022 г. Дружеството продължава практиката по изпълнение на пропорционално изчисления дял на целите, съответстващи на продадената електроенергия за съответната година при свободно договорени цени. Това е обусловено от продължаващия системен отказ на КЕВР във всички ценови решения от периода на задължения от 2017 г. до 2022 г. включително, да признае разходи за енергийна ефективност в регулираните цени на електрическа енергия. Същевременно продължава и частичното допълване на изпълнението на целта за 2017 г. с цел максимално намаляване на кумулативното неизпълнение в предходния програмен период.

През 2022 г. са придобити енергийни спестявания от „ЕСКО България“ ЕООД (с предходно наименование „ЧЕЗ ЕСКО България“ ЕООД) в размер на 4.55 GWh, реализирани в периода 2018 г. - 2020 г., които са регистрирани от АУЕР за изпълнение на целта за 2017 г. Предприети са и действия за оценка на енергийни спестявания при крайни клиенти с реализирани мерки по енергийна ефективност от „Стилпласт 2002“ ЕООД по силата на Споразумение за техническо сътрудничество, сключено на 27.05.2022 г. Енергийните спестявания по това Споразумение в размер на 1.71 GWh, са регистрирани от АУЕР за частично изпълнение на задълженията на Дружеството за 2022 г. пресметнати като пропорционални на целта за същата година съответстваща на продадената електрическата енергия на свободен пазар.

На 26.04.2022 г. Дружеството получи Предупреждение № АДП-423-26.04.2022 г., в което АУЕР констатира извършено нарушение при неизпълнение на дадено задължително предписание с наш № СЕ-DOC-1771/22.07.2021 г. за изпълнение на целта за 2020 г. Съгласно Предупреждението извършеното нарушение е първо и от него не са настъпили вреди, предвид което Дружеството се предупреждава, че при извършване на друго административно нарушение от същия вид ще бъде наложено административно наказание. Подадена е жалба срещу Предупреждението пред Софийски районен съд („СРС“), в предвидения административен срок, по която е образувано НАХД № 6670/2022 г. на СРС. С Решение на съда № 44 от 04.01.2023 г. Предупреждението е отменено, като процесуално незаконосъобразно.

Дружеството получи от АУЕР и Предупреждение АДП-1095-28.10.2022 г. относно констатирано нарушение - неизпълнение на целта за 2021 г., от което не са настъпили вреди. Дружеството беше предупредено, че при извършване на друго административно нарушение от същия вид ще бъде наложено административно наказание. Подадена е жалба срещу Предупреждението пред СРС, в предвидения административен срок. Със Заповед № РД-04-380 от 22.11.2022 г. на изпълнителния директор на АУЕР предупреждението е отменено и производството е прекратено.

Очаква се след подаване на годишните отчети по ЗЕЕ за 2022 г. и обработка в АУЕР на информацията да бъдат предприети действия от тяхна страна във връзка с непълно изпълнение на целта по енергийна ефективност за 2022 г.

Извършен е анализ на възможностите за изпълнение на целите и необходимото финансиране за това.

Допълнителна информация е представена в *Приложение 18*.

През 2022 г. отчетената провизия за изпълнение на целите за енергийни спестявания по ЗЕЕ е в общ размер на 21 117 хил. лв. (*Приложение 18*)

2.3.6.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 (*Приложения 10 и 19*).

2.3.7.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, текуществото на персонала и нивата на смъртност. Поради дългосрочния характер на доходите на персонала при пенсиониране, тези предположения са обект на значителна несигурност.

Към 31 декември 2022 г. задължението на Дружеството за доходи на персонала при пенсиониране е в размер на 334 хил. лв. (2021 г.: 1 580 хил. лв.). През 2022 г. отчетените разходи за доходи на персонала при пенсиониране в печалбата и загубата за периода са в размер на 58 хил. лв. (2021 г.: 221 хил. лв.) (*Приложение 14*). Допълнителна информация за доходите на персонала при пенсиониране е представена в *Приложение 14*.

2.3.8.Лизинг

2.3.8.1. 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.

2.3.8.2. 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 31.12.2022 г. Дружеството е сключило анекси към съществуващите договори за лизинг, с които са договорени промени във финансовите параметри. Към 01.07.2022 г. Дружеството е прекратило съществуващи договори по лизинг в резултат на структурни промени в дейността, които са свързани с възлагане на дейности извършвани от Дружеството до 30.06.2022 г. на друго дружество. 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. (Приложение 11.). Нетният ефект от корекцията е намаление от 2 098 хил. лв.

През 2021 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. (Приложение 11). Нетният ефект от корекцията е 241 хил. лв.

2.3.8.3. Тълкуване на обхват и съдържание на категорията „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, същественото 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.

2.3.8.4. 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%. (Приложение 2.2.13).

2.3.8.5. 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.

Дружеството е направило преглед и е установило, че няма налице индикатори за обезценка към 31.12.2022 г.

2.3.9. Полезни животи на машини и оборудване и 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 *Приложение 2.2.6.*

През 2022 г. не са правени промени в определения полезен живот на машините, оборудването и нематериалните активи.

2.3.10. 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.

Към 31 декември 2022 г. отсрочените данъчни активи са в размер на 4 966 хил. лв. (31.12.2021 г. 4 015 хил. лв.).

През 2022 г. признатите изменения в отсрочените данъчни активи, нетно, са в размер на 976 хил. лв. (2021 г.: минус 48 хил. лв.)

Допълнителна информация е представена в *Приложение 4.*

3. Приходи и разходи

3.1. Приходи от продажба на електроенергия

а) Географска информация

Приходите от продажба на електроенергия на Дружеството са генерирани основно от външни клиенти – несвързани лица на територията на Република България.

б) Информация по видове клиенти

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

	2022	2021
	хил. лв.	хил. лв.
Продажба на електрическа енергия на битови потребители	510 777	525 546
Продажба на електрическа енергия на стопански потребители	376 431	142 674
Продажба на електрическа енергия на клиенти на отворен пазар	780 389	287 093
Приходи от балансираща енергия – излишък за клиенти по лицензия за КС и ДПИ	13 057	2 245
Приходи от балансираща енергия – отговорност за балансиране на производителите на електрическа енергия	4 135	1 912
Приходи от балансираща енергия – излишък към НЕК	115	26
Приходи от балансираща енергия – излишък за клиенти на отворен пазар	149	842
Приходи от услуга по балансиране на производители на електрическа енергия	102	97
Приходи от такса за балансиране на ВЕИ с мощност по-голяма или равна на 0.5 Мвт/1 Мвт	96	73
Приходи от неустойки по просрочени плащания от клиенти на електрическа енергия	5 104	5 337
	1 690 355	965 845

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. Дружеството определя като основни клиенти, такива, които генерират 10% или повече от неговите приходи. За 2022 г. и 2021 г. Дружеството няма големи клиенти. Всички клиенти на Дружеството са базирани на територията на страната.

Допълнително оповестяване на отчитането на сегменти по лицензии – оперативни резултати по лицензии, активи по лицензии и пасиви по лицензии, е направено в *Приложение 13*.

От 01.06.2014 г. е стартирал балансиращият пазар в страната. Дружеството функционира като координатор на балансиращи групи на Краен снабдител и на Доставчик от последна инстанция, както и като координатор/подкоординатор на специална балансираща група (КСпБГ), членове на която са всички производители, присъединени към разпределителната мрежа на ЕРМ Запад, от които Електрохолд Продажби ЕАД изкупува електрическа енергия и които не са избрали друг Координатор на комбинирана балансираща група (БГ). В качеството си на подкоординатор на БГ на производителите, Електрохолд Продажби ЕАД е член на виртуалната БГ на всички производители в страната, с Координатор „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД). От 01.06.2014 г. Дружеството подава ежедневни графици към Енергийния системен оператор ЕАД (ЕСО ЕАД) за прогнозни количества от електрическа енергия за продажба на крайни клиенти по лицензия за Краен снабдител и по лицензия Доставчик от последна инстанция и ежедневни графици към НЕК ЕАД за прогнозни количества за покупка на ел. енергия от производителите.

В съответствие с Правилата за търговия с електрическа енергия от месец юни 2014 г. Дружеството има реализирани приходи от балансираща енергия за излишък от ЕСО ЕАД за клиенти по лицензия Краен снабдител и ДПИ. За крайните клиенти по лицензия Краен снабдител Електрохолд Продажби ЕАД носи финансова отговорност за балансирането им: пред ЕСО ЕАД до 30.06.2020 г. и след това от 01.07.2020 г. с цел оптимизация на небалансите на Краен снабдител, се осъществи обединение под формата на делегиране на небалансите в СпБГ между ЕВН Електроснабдяване и Електрохолд Продажби ЕАД, като за целта беше сключен Договор за обединение на балансиращи групи с общ финансов сетълмент.

С промени в Закона за енергетиката (ЗЕ), 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 БНЕБ (*Приложение 2.2.2*). Част от произведената ел. енергия тези производители могат да продават на борсовия пазар чрез координатор на балансираща група.

Като координатор на балансираща група Дружеството има сключени договори с такива ВЕИ 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:

2022 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	526 972	378 832	784 551	1 690 355
Основни видове клиенти				
Продажба на електрическа енергия на битови потребители	509 997	780	-	510 777
Продажба на електрическа енергия на стопански потребители	(48)	376 479	-	376 431
Продажба на електрическа енергия на клиенти на отворен пазар	-	107	780 282	780 389
Приходи от балансираща енергия - излишък за клиенти по лицензия КС и ДПИ	12 832	225	-	13 057
Приходи от балансираща енергия - отговорност за балансиране на производителите на електрическа енергия	1 112	-	3 023	4 135
Приходи от балансираща енергия - излишък НЕК	115	-	-	115
Приходи от балансираща енергия - излишък за клиенти на отворен пазар	-	-	149	149
Приходи от услуга балансиране на производители на електрическа енергия	102	-	-	102
Приходи от такса балансиране на ВЕИ с мощност по-голяма или равна на 0.5 Мвт/ 1 МВт	-	-	96	96
Приходи от неустойки по просрочени плащания от клиенти на електрическа енергия	2 862	1 241	1 001	5 104
	526 972	378 832	784 551	1 690 355
Момент на признаване на приходи				
Стоки (серия) – прехвърляне на контрола с течение на времето	524 008	377 591	783 454	1 685 053
Услуги – прехвърляне на контрола с течение на времето	102	-	96	198
Неустойки по просрочени плащания – спрямо времето на просрочие и вероятност на събиране	2 862	1 241	1 001	5 104
	526 972	378 832	784 551	1 690 355

2021 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	532 421	144 001	289 423	965 845
Основни видове клиенти				
Продажба на електрическа енергия на битови потребители	525 140	406	-	525 546
Продажба на електрическа енергия на стопански потребители	(20)	142 694	-	142 674
Продажба на електрическа енергия на клиенти на отворен пазар	-	69	287 024	287 093
Приходи от балансираща енергия - излишък за клиенти по лицензия КС и ДПИ	2 200	45	-	2 245
Приходи от балансираща енергия - отговорност за балансиране на производителите на електрическа енергия	956	-	956	1 912
Приходи от балансираща енергия - излишък НЕК	26	-	-	26
Приходи от балансираща енергия - излишък за клиенти на отворен пазар	-	-	842	842
Приходи от услуга балансиране на производители на електрическа енергия	97	-	-	97
Приходи от такса балансиране на ВЕИ с мощност по-голяма или равна на 0.5 Мвт/ 1 МВт	-	-	73	73
Приходи от неустойки по просрочени плащания от клиенти на електрическа енергия	4 022	787	528	5 337
	532 421	144 001	289 423	965 845
Момент на признаване на приходи				
Стоки (серия) – прехвърляне на контрола с течение на времето	528 302	143 214	288 822	960 338
Услуги – прехвърляне на контрола с течение на времето	97	-	73	170
Неустойки за просрочени плащания – спрямо времето на просрочие и вероятност на събиране	4 022	787	528	5 337
	532 421	144 001	289 423	965 845

в) Задължения за изпълнение по договори с клиенти

Задълженията за изпълнение са оповестени в Приложение № 2.2.2.3. Задължения за изпълнение по договори с клиенти.

г) Салда по договори с клиенти

	31.12.2022 хил. лв.	31.12.2021 хил. лв.
Вземания по договори с клиенти, нетно от обезценка, (Приложение 6.1)	90 474	107 347
Активи по договори с клиенти, нетно от обезценка (Приложение 6.2)	115 247	110 970
Вземания по договори с клиенти – свързани лица, нетно от обезценка (Приложение 12)	67 193	597

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 (*Приложение 2.2.2.6 и Приложение 2.3.3*)

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 2021	42 542
Намаления през периода	(42 879)
Увеличения през периода	111 572
Начислена провизия за очаквани кредитни загуби	(602)
Възстановена провизия за очаквани кредитни загуби	337
Салдо на 31 декември 2021	110 970
Намаления през периода	(111 572)
Увеличения през периода	115 867
Начислена провизия за очаквани кредитни загуби	(620)
Възстановена провизия за очаквани кредитни загуби	602
Салдо на 31 декември 2022	115 247

3.2. Други доходи от дейността

	2022	2021
	хил. лв.	хил. лв.
Отписани задължения	1 380	519
Възстановени провизии за енергийна ефективност (<i>Приложение 18</i>)	-	342
Неустойки по неизпълнение на договори	27	78
Получени лихви от НАП	138	-
Други	97	84
	1 642	1 023

Отписани задължения

През 2022 г. Дружеството е отписало: а) задължения по закрити договори на клиенти през текущата година в размер на 293 хил. лв.; б) отписани актюерски задължения в размер на 946 хил. лв.; и в) отписани задължения по лизингови договори в размер на 141 хил. лв.

През 2022 г. на Дружеството е извършена данъчна ревизия по ЗДДС за периода от 01.12.2021 г. до 28.02.2022 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. На Дружеството са платени лихви за забава от НАП в размер на 138 хил. лв. за по-късното възстановяване на ДДС.

През 2021 г. Дружеството е отписало: а) задължения по закрити договори на клиенти през текущата година в размер на 501 хил. лв.; б) грешни преводи от клиенти с изтекла давност общо в размер на 16 хил. лв.(нетно); и в) отписани задължения към обществото (ЗО) начислени в предходни години в резултат на смяна на модела на СТП, в размер на 2 хил. лв. представляващи ценова разлика от промяна в цената на компонента ЗО в годината на начисляване и действащата цена към 31.12.2021 г.

3.3. Разходи за закупена електроенергия

	2022 хил. лв.	2021 хил. лв.
Разходи за електрическа енергия, закупена от НЕК ЕАД	(477 733)	(483 288)
Разходи за електрическа енергия, закупена от търговци и от БНЕБ	(1 043 870)	(394 221)
Ел. енергия от възобновяеми източници	(15 229)	(722)
<i>Разходи за балансираща енергия, в т.ч.:</i>		
Разходи за балансираща енергия при недостиг за клиенти по лицензия КС и ДПИ	(57 088)	(31 557)
Разходи за балансираща енергия при недостиг за клиенти на отворен пазар	(16 323)	(8 174)
Разходи за балансираща енергия за производителите на електрическа енергия като координатор на специална балансираща група (КСБГ)	(1 227)	(982)
Разходи за балансираща енергия – недостиг на ВЕИ с мощност по-голяма от 0.5 Мвт/ 1 Мвт	(27)	(18)
Разходи за услуга за балансиране от КСБГ	(12)	(12)
Общо закупена енергия за продажба и балансиране	(1 611 509)	(918 974)

За периода от 01.01.2022 г. до 31.12.2022 г. Дружеството е закупило от НЕК ЕАД електрическа енергия за продажба на клиенти по лицензия „Краен снабдител“ в размер на 4 983 276 хил. квтч. на стойност 477 733 хил. лв. (за периода от 01.01.2021 г. до 31.12.2021 г.: 4 817 347 хил. квтч. на стойност 483 288 хил. лв.).

Считано от 01.06.2014 г. Електрохолд Продажби ЕАД 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 съответствие с Правилата за търговия с електрическа енергия от месец юни 2014 г. Дружеството има разходи за балансиране на производителите, в качеството си на техен координатор, които заплаща на НЕК ЕАД. За крайните клиенти по лицензия „доставчик от последна инстанция“, Електрохолд Продажби ЕАД носи финансова отговорност за балансирането им пред ЕСО ЕАД.

За крайните клиенти по лицензия „Краен снабдител“ Електрохолд Продажби ЕАД носи финансова отговорност за балансирането им пред ЕСО ЕАД до 30.06.2020 г. От 01.07.2020 г. с цел оптимизация на небалансите на Краен Снабдител, се осъществи обединение под формата на делегиране на небалансите в СпБГ между ЕВН Електроснабдяване ЕАД и Електрохолд Продажби ЕАД, в резултат на което, за двете дружества има подобрене по отношение на разходите за небаланс, при обединение на небалансите си в СпБГ, в сравнение с балансиране на дружеството самостоятелно пред ЕСО ЕАД. Разходите за балансиране на енергия за недостиг за Краен Снабдител за 2021 г. от ЕВН Електроснабдяване ЕАД – в размер на 27 200 хил. лв. През 2022 г. разходите за балансиране на енергия за недостиг за Краен Снабдител са в размер на 13 567 хил. лв.

3.4. Разходи за външни услуги

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Услуги в областта на информационните и телекомуникационни технологии	(3 926)	(4 582)
Печат и разнос на фактури и пощенски разходи	(3 687)	(3 806)
Такса за инкасиране на вземанията	(3 293)	(3 289)
Услуги в областта на обслужването на клиенти, търговски и контактни центрове	(3 310)	-
Услуги в областта на финансите, инкасиране на суми от клиенти, управление на просрочени вземания и счетоводството	(3 034)	-
Услуги в областта на стопанското управление, регулация, управление на проекти и вътрешен одит	(745)	-
Услуги в областта на връзките с обществеността	(237)	-
Услуги в областта на защита на личните данни, управлението на човешките ресурси и други услуги	(130)	-
Услуги в областта на търговията с електрическа енергия	(442)	-
Такси за искиви молби и други правни услуги	(323)	(444)
Годишни лицензионни такси към КЕВР	(1 424)	(678)
Обслужване на клиенти в търговски центрове	(479)	(373)
Правни услуги	(435)	(173)
Реклама и маркетинг	(107)	(205)
Застраховки гражданска отговорност	(57)	(113)
Обяви	(118)	(55)
Одиторски услуги	(86)	(79)
Други външни услуги	(272)	(523)
	<u>(22 105)</u>	<u>(14 320)</u>

На 19.12.2019 г. е сключен Договор за услуги между Електрохолд Продажби ЕАД и Електрохолд България ЕООД за предоставяне от страна на Електрохолд България ЕООД, считано от 01.11.2019 г. до 31.12.2021 г. следните услуги: финансово консултантски услуги (данъци, застраховане, управление на риска и управленско счетоводство), услуги в областта на консултации по управление и стопанска дейност (управление на проекти, регулаторно управление, вътрешен одит, координация на търговските дейности, консултации във връзка с Общия европейски регламент за защита на личните данни, избор на доставчици и услуги в областта на сигурността и контрола на достъпа и видеонаблюдение. Предоставените услуги за 2021 г. са в размер на 173 хил. лв.

На 01.07.2022 г. Дружеството сключва договор с Електрохолд България ЕООД за предоставяне на услуги: в областта на обслужването на клиенти в търговските центрове и контактния център, фактуриране на вземания, обслужване на клиентски жалби; финансите и счетоводството, инкасиране на вземания, управление и събиране на просрочени вземания; стопанското управление, регулацията, правни услуги, управление на проекти и вътрешен одит; услуги в областта на човешките ресурси, връзките с обществеността, защита на личните данни и управление на проекти. В резултат на структурни промени от 01.07.2022 г. служителите на Дружеството, извършващи услугите съгласно сключения договор с Електрохолд България ЕООД, са прехвърлени от Електрохолд Продажби ЕАД в Електрохолд България ЕООД.

На 01.07.2022 г. е сключен договор с Електрохолд Трейд ЕАД за извършване на услуги в областта на търговията с електрическа енергия, които включват услуги, свързани с покупката

на електрическа енергия и балансирането на клиентите. Предоставените услуги през 2022 г. са в размер на 442 хил. лв.

Възнаграждението за независим финансов одит за 2022 г. е в размер на 86 хил. лв. (2021 г.: 79 хил. лв.) През годината са предоставяни и други услуги, несвързани с одита, които са на стойност 29 хил. лв. Настоящото оповестяване е в изпълнение на изискванията на чл. 30 от Закона за счетоводството.

3.5. Разходи за персонала

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Възнаграждения	(5 960)	(7 536)
Изплатени обезщетения	(1 253)	(20)
Разходи за социално осигуряване	(692)	(1 268)
Социални разходи	(514)	(858)
Начислени суми по доходи на персонала при пенсиониране (<i>Приложение 14</i>)	(58)	(221)
	<u>(8 477)</u>	<u>(9 903)</u>

Към 01.07.2022 г. е направена организационна промяна в структурата на Дружеството, в резултат на сключен договор с Електрохолд България ЕООД и Електрохолд Трейд ЕАД за предоставяне на услуги, които до 30.06.2022 г. са извършвани от Дружеството. С прехвърлянето на дейностите съгласно сключените договори са преместени и служители в Електрохолд България и Електрохолд Трейд. На освободените служители, които не са преместени в тези дружества, са изплатени обезщетения.

3.6. Обезценка на търговски и други вземания и активи по договори с клиенти, нетно

През 2022 г. загубите от обезценка включват: провизии за кредитни загуби на търговски и други вземания и активи по договори с клиенти в размер на 3 896 хил. лв. (*Приложение 19*).

През 2021 г. Дружеството е възстановило нетна обезценка на провизии за кредитни загуби на търговски и други вземания и активи по договори с клиенти в размер на 200 хил. лв. (*Приложение 19*).

3.7. Други разходи

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Начислени провизии за съдебни искове и санкции, нетно (<i>Приложение 18</i>)	(4 426)	(1 971)
Начислена провизия за енергийна ефективност, нетно (<i>Приложение 18</i>)	(4 268)	(2 231)
Изплатени обезщетения по дела срещу Дружеството	(159)	(235)
Командировки и представителни разходи	(74)	(66)
Канцеларски материали	(34)	(72)
Гориво	(64)	(60)
Амортизация на дълготрайни активи (<i>Приложение 5</i>)	(28)	(29)
Неустойки за забавени плащания	(406)	(48)
Разходи във връзка с плащане на отписани задължения	(35)	(40)
Дарения	(150)	(10)
Други	(34)	(66)
	<u>(9 678)</u>	<u>(4 828)</u>

3.8. Финансови приходи

	2022	2021
	хил. лв.	хил. лв.
Преоценки по справедлива стойност на финансови активи (<i>Приложение 20</i>)	975	573
Печалба от продажбата на финансови активи	174	-
Лихви по обезпечения по договори за електрическа енергия	-	1
Лихви по предоставен заем на свързано лице (<i>Приложение 12</i>)	3	-
	1 152	574

3.9. Финансови разходи

	2022	2021
	хил. лв.	хил. лв.
Банкови такси и такси за банкови гаранции	(249)	(900)
Преоценки по справедлива стойност на финансови активи (<i>Приложение 20</i>)	(894)	(387)
Лихви по краткосрочни заеми	(32)	(30)
Лихви по лизингови договори (<i>Приложение 11</i>)	(14)	(31)
	(1 189)	(1 348)

4. Данък върху печалбата

Основни компоненти на разходите за корпоративен данък върху печалбата за годините, приключващи на 31 декември 2022 г. и 31 декември 2021 г., са:

Отчет за печалбата или загубата	2022	2021
	хил. лв.	хил. лв.
Текущ данък върху печалбата		
Текущ разход за корпоративен данък печалба	(4 778)	(1 669)
Отсрочени данъци, свързани с:		
Възникване и обратно проявление на временни разлики	976	(48)
Разход за данък, отчетен в отчета за печалбата или загубата	(3 802)	(1 717)

Приложимата ставка на данъка върху доходите за 2022 г. е 10% (2021 г. : 10%).

Равнението между разхода за корпоративен данък върху печалбата и счетоводната печалба, умножена по приложимата данъчна ставка за периодите, приключващи на 31.12.2022 г. и 31.12.2021 г. е представено по-долу:

	2022	2021
	хил. лв.	хил. лв.
Счетоводна печалба преди данъци	35 575	17 277
Разход за данък по данъчна ставка от 10%	(3 558)	(1 728)
Нетни (разходи)/приходи, непризнати за данъчни цели, свързани с постоянни разлики	(244)	11
Разход за данък върху печалбата при ефективна данъчна ставка 10.69 % (2021 г.: 9.94%).	(3 802)	(1 717)

Отсрочени данъци

Отсрочените данъци върху печалбата към 31.12.2022 г. и 31.12.2021 г. и изменението в тях за двете години са свързани със следните временни разлики:

	Отчет за финансовото състояние		Печалба или загуба	
	2022 хил. лв.	2021 хил. лв.	2022 хил. лв.	2021 хил. лв.
Обезценка на вземания	1 845	1 617	228	(463)
Провизии	2 888	2 070	818	380
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	33	158	(100)	21
Начисление за бонуси на персонала	175	82	93	6
Неползвани отпуски на персонала	11	59	(48)	13
Лизингови договори	-	4	(4)	1
Дълготрайни активи	14	25	(11)	(6)
Отсрочени данъчни активи	4 966	4 015		
(Разход) / Приход за отсрочени данъци (в печалба или загуба)			976	(48)

Движението в отсрочените данъчни активи/(пасиви) към 31.12.2022 г. е представено по-долу:

Отсрочени данъчни активи/ (пасиви)	Салдо на 31 декември 2021 г.	Признати в отчета за печалбата или загубата (в печалбата и ли загубата за годината)	Признати в други компоненти на всеобхватния доход и текущата данъчна декларация	Салдо на 31 декември 2022г.
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Обезценки на вземания	1 617	228	-	1 845
Провизии	2 070	818	-	2 888
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	158	(100)	(25)	33
Начисление за бонуси на персонала	82	93	-	175
Начисление за неизползвани отпуски на персонала	59	(48)	-	11
Лизингови договори	4	(4)	-	-
Дълготрайни активи	25	(11)	-	14
	4 015	976	(25)	4 966

Движението в отсрочените данъчни активи/(пасиви) към 31.12.2021 г. е представено по-долу:

<i>Отсрочени данъчни активи/ (пасиви)</i>	<i>Салдо на 1 януари 2021 г.</i>	<i>Признати в отчета за печалбата или загубата (в печалбата и ли загубата за годината)</i>	<i>Признати в други компоненти на всеобхватния доход и текущата данъчна декларация</i>	<i>Салдо на 31 декември 2021 г.</i>
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Обезценки на вземания	2 080	(463)	-	1 617
Провизии	1 690	380	-	2 070
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	116	21	21	158
Начисление за бонуси на персонала	76	6	-	82
Начисление за неизползвани отпуски на персонала	46	13	-	59
Лизингови договори	3	1	-	4
Дълготрайни активи	31	(6)	-	25
	4 042	(48)	21	4 015

5. Дълготрайни материални и нематериални активи

Машини и оборудване

	<i>Машини и оборудване хил. лв.</i>	<i>Разходи за придобиване хил. лв.</i>	<i>Общо хил. лв.</i>
<i>Отчетна стойност:</i>			
На 1 януари 2021 г.	151	-	151
Придобити	-	2	2
Трансфер	2	(2)	-
На 31 декември 2021 г.	153	-	153
Придобити	-	2	2
Трансфер	2	(2)	-
На 31 декември 2022 г.	155	-	155

Амортизация:

На 1 януари 2021 г.	72	-	72
Начислена амортизация за годината	23	-	23
На 31 декември 2021 г.	95	-	95
Начислена амортизация за годината	22	-	22
На 31 декември 2022 г.	117	-	117

Балансова стойност:

На 1 януари 2021 г.	79	-	79
На 31 декември 2021 г.	58	-	58
На 31 декември 2022 г.	38	-	38

Нематериални активи

	Лицензии	Други	Разходи за придобиване	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
<i>Отчетна стойност:</i>				
На 1 януари 2021 г.	59	7	-	66
На 31 декември 2021 г.	59	7	-	66
Придобити	-	-	13	13
Трансфер	13	-	(13)	-
На 31 декември 2022г.	72	7	-	79
<i>Амортизация:</i>				
На 1 януари 2021 г.	42	7	-	49
Начислена амортизация за годината	7	-	-	7
На 31 декември 2021 г.	49	7	-	56
Начислена амортизация за годината	6	-	-	6
На 31 декември 2022 г.	55	7	-	62
<i>Балансова стойност:</i>				
На 1 януари 2021 г.	17	-	-	17
На 31 декември 2021 г.	10	-	-	10
На 31 декември 2022 г.	17	-	-	17

6. Търговски и други вземания и активи по договори с клиенти

6.1. Търговски и други вземания

	2022	2021
	хил. лв.	хил. лв.
Търговски вземания по договори с клиенти, брутно	136 210	150 945
Провизия за обезценка за очаквани кредитни загуби по договори с клиенти	(45 736)	(43 598)
Търговски вземания по договори с клиенти, нетно	90 474	107 347
Съдебни и други вземания		
Съдебни и присъдени вземания, брутно	37 916	34 421
Провизия за обезценка за очаквани кредитни загуби по съдебни и присъдени вземания	(34 369)	(32 627)
Съдебни и присъдени вземания, нетно	3 547	1 794
Други финансови вземания, брутно	40 424	42 240
Провизия за обезценка за очаквани кредитни загуби на други вземания	(6 784)	(7 264)
Други вземания, нетно	33 640	34 976
Общо	127 661	144 117

Търговски 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 начислява лихви на клиентите. Освен в случаите на подписване на протоколи за разсрочване на вземания, при които е договорен по-дълъг срок с погасителен план и лихви.

Другите вземания включват:

	2022	2021
	хил. лв.	хил. лв.
Вземания от НЕК на основание чл.94 от ЗЕ	294	757
Провизия за обезценка за очаквани кредитни загуби	(1)	(3)
Вземания от НЕК, нетно	293	754
Вземания от клиенти на основание чл. 51 от ПИКЕЕ	5 804	6 338
Обезценка на вземания чл. 51 ПИКЕЕ	(5 784)	(6 322)
Вземания по чл. 51 ПИКЕЕ, нетно	20	16
Предоставени гаранции на доставчици на електроенергия	27 241	12 694
Провизия за обезценка за очаквани кредитни загуби	(109)	(51)
Предоставени гаранции, нетно	27 132	12 643
Други вземания	7 085	22 451
Провизия за обезценка за очаквани кредитни загуби	(890)	(888)
Други	6 195	21 563
Общо	33 640	34 976

Към 31.12.2022 г. в Другите вземания е включено ДДС за възстановяване в размер на 14 342 хил. лв. (2021 г.: 11 320 хил. лв.)

Движението на коректива (провизията) за обезценка на *търговските вземанията* е както следва:

	хил. лв.
Салдо на 1 януари 2021	44 041
Намаление на коректива за загуби, признато в печалба или загуба през периода (<i>Приложение 19</i>)	(443)
Салдо към 31 декември 2021	43 598
Увеличение на коректива за загуби, признато в печалба или загуба през периода (<i>Приложение 19</i>)	2 138
Салдо към 31 декември 2022	45 736

Движението на коректива (провизията) за обезценка на *съдебните вземания* е както следва:

	хил. лв.
Салдо на 1 януари 2021	32 543
Увеличение на коректива за загуби, признато в печалба или загуба през годината (<i>Приложение 19</i>)	406
Вземания, отписани като несъбираеми през годината	(322)
Салдо към 31 декември 2021	32 627
Увеличение на коректива за загуби, признато в печалба или загуба през периода (<i>Приложение 19</i>)	1 910
Вземания, отписани като несъбираеми през периода	(168)
Салдо към 31 декември 2022	34 369

Движението на коректива (провизията) за обезценка на *другите вземания* е както следва:

	хил. лв.
Салдо към 1 януари 2021	7 748
Намаление на коректива за загуби, признато в печалба или загуба през периода (<i>Приложение 19</i>)	(484)
Салдо към 31 декември 2021	7 264
Намаление на коректива за загуби, признато в печалба или загуба през периода (<i>Приложение 19</i>)	(480)
Салдо към 31 декември 2022	6 784

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.

Допълнително, през 2022 г. и 2021 г. ръководството на 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. В резултат на анализа не са идентифицирани съществени негативни ефекти върху събираемостта на вземанията, които да доведат до промяна в направените предположения и оценки (*Приложение 19*).

Корективът за загуби към 31 декември 2022 г. и 31 декември 2021 г. включва както следва:

За търговски вземания към:

31.12.2022 г.	Текущи	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	0.4%	3%	11%	27%	54%	77%	87%	100%	
Вземания от клиенти (брутна балансова стойност)	65 165	21 678	6 861	2 591	2 076	2 000	1 626	34 213	136 210
Очаквана кредитна загуба (Коректив за обезценка)	(260)	(607)	(408)	(545)	(1 118)	(1 531)	(1 410)	(34 213)	(40 092)
Очаквана кредитна загуба (Коректив за обезценка) на индивидуално обезценени вземания	(155)	(1 429)	(3 157)	(572)	(6)	(11)	(5)	-	(5 335)
Допълнителна кредитна загуба до 100% на клиенти в ликвидация и несъстоятелност	(14)	(76)	(54)	(56)	(56)	(34)	(19)	-	(309)
Общо провизия за обезценка на очаквани кредитни загуби	(429)	(2 112)	(3 619)	(1 173)	(1 180)	(1 576)	(1 434)	(34 213)	(45 736)
Вземания от клиенти, нетно	64 736	19 566	3 242	1 418	896	424	192	-	90 474

За търговски вземания към:

31.12.2021 г.	Текущи	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	0.4%	3%	13%	33%	61%	75%	84%	100%	
Вземания от клиенти (брутна балансова стойност)	75 600	22 040	8 770	3 349	2 512	2 391	1 912	34 371	150 945
Очаквана кредитна загуба (Коректив за обезценка)	(302)	(642)	(1 132)	(1 104)	(1 530)	(1 789)	(1 606)	(34 371)	(42 476)
Очаквана кредитна загуба (Коректив за обезценка) на индивидуално обезценени вземания	(5)	(635)	(62)	(3)	(5)	(5)	-	-	(715)
Допълнителна кредитна загуба до 100% на клиенти в ликвидация и несъстоятелност	(50)	(89)	(71)	(61)	(58)	(58)	(20)	-	(407)
Общо провизия за обезценка на очаквани кредитни загуби	(357)	(1 366)	(1 265)	(1 168)	(1 593)	(1 852)	(1 626)	(34 371)	(43 598)
Вземания от клиенти, нетно	75 243	20 674	7 505	2 181	919	539	286	-	107 347

За съдебни вземания към:

31.12.2022 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.	хил. лв.
Съдебни вземания над 3 години	26 415	100%	(26 415)	-
<i>Съдебни вземания до 3 години</i>	<i>4 477</i>	<i>23.59%</i>	<i>(1 056)</i>	<i>3 421</i>
<i>Индивидуално обезценени съдебни вземания до 3 години</i>	<i>1 919</i>	<i>100%</i>	<i>(1 919)</i>	<i>-</i>
<i>Допълнителна кредитна загуба до 100% на клиенти в ликвидация и несъстоятелност</i>	<i>813</i>	<i>100%</i>	<i>(813)</i>	<i>-</i>
Общо за съдебни вземания до 3 години	7 209	-	(3 788)	3 421
<i>Съдебни такси</i>	<i>3 990</i>	<i>97%</i>	<i>(3 864)</i>	<i>126</i>
<i>Други</i>	<i>302</i>	<i>100%</i>	<i>(302)</i>	<i>-</i>
Съдебни вземания -обезценени, нетно	37 916	-	(34 369)	3 547

За съдебни вземания към:

31.12.2021 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.	хил. лв.
Съдебни вземания над 3 години	25 791	100%	(25 791)	-
Съдебни вземания до 3 години	2 891	42%	(1 218)	1 673
Индивидуално обезценени съдебни вземания до 3 години	670	100%	(670)	-
Допълнителна кредитна загуба до 100% на клиенти в ликвидация и несъстоятелност	953	100%	(953)	-
Общо за съдебни вземания до 3 години	4 514	-	(2 841)	1 673
Съдебни такси	3 811	97%	(3 690)	121
Други	305	100%	(305)	-
Съдебни вземания -обезценени, нетно	34 421	-	(32 627)	1 794

6.2. Активи по договори с клиенти

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.

Движението в провизията за очаквани кредитни загуби на активите по договори с клиенти е, както следва:

	2022	2021
	хил. лв.	хил. лв.
Активи по договори с клиенти	115 867	111 572
Минус: Провизия за очаквана кредитна загуба	(620)	(602)
Активи по договори, нетно	115 247	110 970

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 2021 година	337
Увеличение на коректива за загуби, признато в печалба или загуба през годината (Приложение 19)	602
Намаление на коректива за загуби, признато в печалба или загуба през периода (Приложение 19)	(337)
Салдо към 31 декември 2021	602
Увеличение на коректива за загуби, признато в печалба или загуба през периода (Приложение 19)	620
Намаление на коректива за загуби, признато в печалба или загуба през периода (Приложение 19)	(602)
Салдо към 31 декември 2022	620

7. Финансови активи

Краткосрочните финансови активи включват инвестиции, придобити през 2021 г. и 2022г., класифицирани по справедлива стойност през печалбата и загубата:

	31.12.2022	31.12.2021
	хил. лв.	хил. лв.
Финансови активи по справедлива стойност през печалбата или загубата:		
Инвестиции в дялове на колективни инвестиционни схеми	17 375	16 751
Инвестиции в облигации	1 995	5 984
	19 370	22 735

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“.

8. Пари и парични еквиваленти

	31.12.2022	31.12.2021
	хил. лв.	хил. лв.
Парични средства в разплащателни сметки	43 326	9 419
Пари на път от посредници на Дружеството за събиране на вземанията	42 584	35 238
Краткосрочни депозити в банки	535	535
Пари и парични еквиваленти, брутна сума	86 445	45 192
Обезценка за очаквани кредитни загуби	(95)	(51)
Пари и парични еквиваленти, представени в отчета за финансовото състояние	86 350	45 141

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

Паричните средства и парични еквиваленти преди обезценка са разпределени както следва:

	31.12.2022	31.12.2021
	хил. лв.	хил. лв.
В лева	86 343	45 083
В чуждестранна валута в евро	102	109
Пари и парични еквиваленти, брутна сума	86 445	45 192

Като **пари на път от посредници на Дружеството за събиране на вземанията** ЕХ Продажби отчита сумите на вземания от клиенти, събрани към 31 декември от посредници, които 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.

Краткосрочните депозити в банки включват срочни депозити в лева в размер 535 хил. лв. (31.12.2021 г.: 535 хил. лв.) с матуритет от един до шест месеца.

9. Акционен капитал и резерви

9.1. 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 акция. Всяка акция дава на нейния притежател право един глас, еднакво право на дивидент, ако такъв се разпределя, както и еднакво право на ликвидационен дял, в случай на ликвидация, съразмерни с номиналната стойност на акцията.

Капиталова структура на Електрохолд Продажби 31 декември 2021 г.			31 декември 2022 г.		
Име на акционера	Брой акции	Процент	Име на акционера	Брой акции	Процент
EASTERN EUROPEAN ELECTRIC COMPANY B.V.	3 467	69.34%	EASTERN EUROPEAN ELECTRIC COMPANY B.V.	5 000	100 %
УПФ „СЪГЛАСИЕ“	349	6.98%			
ППФ „СЪГЛАСИЕ“	140	2.80%			
ДПФ „СЪГЛАСИЕ“	55	1.10%			
Централна Кооперативна Банка АД	498	9.96%			
Други юридически лица	423	8.46%			
Други физически лица	68	1.36%			
ОБЩО	5 000	100%	ОБЩО	5 000	100%

9.2. Законов резерви

Законовите резерви са формирани от 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 2022 г. и 31 декември 2021 г. законовите резерви на Дружеството възлизат на 5 хил. лв.

9.3. 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 2022 г. и 31 декември 2021 г. резервът от отделяне е в размер на 65 378 хил. лв.

10. Търговски и други задължения

	2022 хил. лв.	2021 хил. лв.
Задължения към доставчици	67 434	72 576
Парични гаранции по договори за продажба на електрическа енергия	3 674	3 962
Такса задължение към обществото на Фонд Сигурност на енергийната система	-	5 657
Други финансови задължения	4 352	4 718
Общо финансови задължения	75 460	86 913
Задължения към персонала	1 931	1 786
Задължения към бюджета	227	333
Задължения по социално осигуряване	37	214
Други задължения	240	172
Общо нефинансови задължения	2 435	2 505
Общо търговски и други задължения	77 895	89 418

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 2 395 хил. лв. (2021 г.: 8 568 хил. лв.).

От 01.07.2022 г. с Решение на КЕВР цена задължение към обществото е определена на нула лева, поради което към 31.12.2022 г. Дружеството няма задължение към ФСЕС.

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 31.12.2022 г. са в размер на 3 674 хил. лв. (към 31.12.2021 г. са в размер на 3 962 хил. лв.) и са задължения, свързани с депозити по договори за продажба на електричество. През 2022 г. в текущия финансов резултат, Дружеството е отписало гаранции по закрити договори за продажба на електрическа енергия в размер на 101 хил. лв. заедно с лихвите за 19 хил. лв., през 2021 г. отписаните гаранции по закрити договори са в размер на 283 хил. лв., заедно с лихвите за 43 хил. лв.

Другите задължения не са лихвоносни и обикновено се уреждат в 30 дневен срок. Към тях са представени и надвнесени суми от клиенти, вкл. от стари периоди в размер на 3 744 хил. лв. (31.12.2021 г.: 3 801 хил. лв.). През 2022 г. в текущия финансов резултат Дружеството е отписало надвнесени суми от клиенти по закрити договори, в размер на 173 хил. лв., през 2021 г. отписаните надвнесени суми от клиенти по закрити договори са в размер на 175 хил. лв.

11. Договори за лизинг

Лизингови дейности на дружеството и начин на тяхното отчитане:

Дружеството наема имоти и транспортни средства. Договорите за наем обикайно 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 2021 г.	4 391	654	5 045
Увеличения/придобити	59	182	241
31 декември 2021 г.	4 450	836	5 286
Увеличения/придобити	-	8	8
Намаления/отписани	(1 591)	(507)	(2 098)
31 декември 2022 г.	2 859	337	3 196
Натрупана амортизация			
На 1 януари 2021 г.	1 544	400	1 944
Разходи за амортизация за периода	792	200	992
31 декември 2021 г.	2 336	600	2 936
Разходи за амортизация за периода	589	131	720
Отписана амортизация	(333)	(415)	(748)
31 декември 2022 г.	2 592	316	2 908
Балансова стойност:			
На 1 януари 2021 г.	2 847	254	3 101
На 31 декември 2021 г.	2 114	236	2 350
На 31 декември 2022 г.	267	21	288

Задълженията по лизинг към 31 декември са както следва:	31.12.2022	31.12.2021
	хил. лв.	хил. лв.
1 януари	2 388	3 129
Увеличения	-	241
Отписани задължения по прекратени договори	(1 483)	-
Начислена лихва	14	31
Плащания	(631)	(1 013)
31 декември	288	2 388
В т.ч. текущи	176	953
нетекущи	112	1 435

Матуритетният анализ на задълженията по лизинг е оповестен в *Приложение 19*.

На 1.07.2022 г. Дружеството е прекратило договори по лизинг на наети клиентски центрове поради структурни промени, в резултат на които се прехвърлят дейности, извършвани от Дружеството до 30.06.2022 г. към други Дружества съгласно сключени договори.

През 2022 г. са сключени допълнителни анекси към договор за наем на автомобили, с които се прехвърлят автомобилите към други дружества от Групата. През 2022 г. се сключени анекси към договор за наем на офиси, с които се намаляват площите и наемната цена.

През 2021 г. са сключени допълнителни анекси към договора за наем на автомобили, съгласно които се удължава договора еднократно с още една година, в резултат на което са начислени допълнително активи с право на ползване в размер на 182 хил. лв., респ. задължение по лизинг в същия размер.

През 2021 г., с изтичането на един от договорите за лизинг за нает клиентски център, е приложена клаузата за автоматично подновяване за още 5 години. Начислени са допълнително активи с право на ползване в размер на 58 хил. лв., респ. задължения по лизинг в същия размер. През текущата година е актуализирано задължението по лизингови договори с прилагането на процент инфлация съгласно сключените договори на обща стойност 1 хил. лв.

Разходи, признати в отчета за печалбата или загубата

Приходите и разходите по договори за лизинг за отчетната година са:

	Приложения	2022	2021
		хил. лв.	хил. лв.
Разходи за амортизация на активи с „право на ползване“ (по МСФО 16)	11	720	992
Разходи за лихви на задълженията по лизинг (отчитани по МСФО 16)	3.9	14	31
Разходи, свързани с краткосрочни лизингови договори (отчитани по МСФО 16)		12	26
Разходи, свързани с лизингови договори на активи на ниски стойности (отчитани по МСФО 16)		335	613

Общият изходящ паричен поток по договори за лизинг през 2022 г. е в размер на 978 хил. лв. (2021 г.: 1 652 хил. лв.), в т.ч. 347 хил. лв. (2021 г.: 639 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 мултифилтриращи системи за пречистване на вода и абонаментна такса за паркинг, чиито срок е до 12 месеца, в размер на 12 хил. лв. (2021 г.: 26 хил. лв.), както и за договори за лизинг на активи на ниска стойност в размер на 335 хил. лв. (2021 г.: 613 хил. лв.), включени в Услуги в областта на информационните и телекомуникационни технологии (компютри, принтери и друга офис техника), които Дружеството е идентифицирало като лизинг. Тези разходи са представени като разходи за външни услуги (*Приложение 3.4*).

Стойностите на краткосрочните лизингови договори и договорите с ниски стойности са както следва:

	31.12.2022	31.12.2021
	хил. лв.	хил. лв.
Разходи, свързани с краткосрочни лизингови договори, включени като част от разходи за външни услуги – други	10	22
Разходи, свързани с краткосрочни лизингови договори, включени като част от разходи за нает транспорт	2	4
Разходи, свързани с лизингови договори на активи на ниски стойности, включени като част от разходите за Услуги в областта на информационните и телекомуникационни технологии	335	613
	347	639

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 за 2022 г. са в размер на нула лева., които не са включени в задълженията по лизинг, 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). За 2021 г. са в размер на 115 хил. лв. Тези предположения се преглеждат, ако настъпи значително събитие или значително обстоятелство, което оказва влияние върху предположенията и ако това събитие е в рамките на контрола на Дружеството.

12. Оповестяване на свързани лица

Компания-майка:

Към 31.12.2022 г. „Електрохолд Продажби“ ЕАД се контролира от „Ийстърн Юръпиън Електрик Къмпани Б.В.“, Нидерландия (дружество от енергийната групата на „Еврохолд България“ АД) и притежаващо 100% от капитала на Дружеството.

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. „Старком Холдинг“ АД притежава над 50%, от капитала на „Еврохолд България“ АД.

Други свързани лица:

- Под общия контрол на „Ийстърн Юръпиън Електрик Къмпани“ Б.В. са:

„Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД (наричано по-долу „ЕРМ Запад“, с предходни наименования „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), Електрохолд Продажби“ ЕАД, „Електрохолд Трейд“ ЕАД (с предходно наименование „ЧЕЗ Трейд България“ ЕАД), „Електрохолд България“ ЕООД (с предходно наименование „ЧЕЗ България“ ЕООД, правопреемник на „ЧЕЗ България“ ЕАД (правната форма е променена в началото на 2022 г.)), „Фри Енерджи Проджект Орешец“ ЕООД – правопреемник на „Фри Енерджи Проджект Орешец“ ЕАД (правната форма е променена в началото на 2022 г.), „Бара Груп“ ЕООД, „Електрохолд ИКТ“ ЕАД (с предходно наименование „ЧЕЗ Информационни и комуникационни технологии България“ ЕАД (дъщерно дружество на ЕРМ Запад) и „Електрохолд ИПС“ ЕООД (дъщерно дружество на „Електрохолд България“ ЕООД).

Към 31 декември 2022 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 и дължимите салда за текущия и предходен отчетен период са представени както следва:

<i>Продажби към / покупки от свързано лице съгласно МСФО 15</i>		<i>Продажби към свързани лица</i>	<i>Покупки от свързани лица</i>	<i>Вземания от свързани лица</i>	<i>Задължения към свързани лица</i>
		<i>хил. лв. към 31.12</i>	<i>хил. лв. към 31.12</i>	<i>хил. лв. към 31.12</i>	<i>хил. лв. към 31.12</i>
ЕРМ Запад ЕАД	2022	3 224	-	1 132	115 381
	2021	1 741	-	1 208	58 686
Електрохолд България ЕООД	2022	81	6 859	550	7 473
<i>в т.ч. приходи от лихви по предоставени заеми</i>		3	-	-	-
	2021	41	136	7	82
Електрохолд Трейд ЕАД	2022	291 613	442	66 419	230
	2021	560	4 138	-	-
Фри Енерджи Проджект Орешец ЕООД	2022	17	-	2	-
	2021	6	-	1	-
Електрохолд ИКТ ЕАД	2022	119	1 166	-	433
	2021	153	27	28	27
Евро Финанс АД	2022	-	27	-	-
	2021	-	1	103	-
ЗД Евроинс Живот ЕАД	2022	-	9	-	-
	2021	-	3	9	-
ЗД Евроинс АД	2022	1	13	19	-
	2021	-	3	7	-
Общо	2022	295 055	8 516	68 122	123 517
Общо	2021	2 501	4 308	1 363*	58 795

Посочените суми на *продажби* и *покупки* не включват реализираните обороти между дружествата, нетирани при прилагане на МСФО 15 (*Приложение 2.2* и *Приложение 2.3*) 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).

Брутните обороти със свързани лица са както следва:

Обороти: Продажби към/ покупки от свързано лице		Продажби към свързани лица	Покупки от свързани лица
		хил. лв. към 31.12.	хил. лв. към 31.12.
ЕРМ Запад ЕАД	2022	3 736	456 484
	2021	2 252	325 217
Електрохолд България ЕООД	2022	94	11 135
в т.ч. по предоставен заем		3	-
	2021	54	173
в т.ч. по предоставен заем		-	-
„Фри Енерджи Проджект Орещец“ ЕООД	2022	19	-
	2021	10	-
Електрохолд Трейд ЕАД	2022	291 613	442
	2021	560	4 138
Електрохолд ИКТ ЕАД	2022	130	1 166
	2021	181	27
Евро Финанс АД	2022	-	27
	2021	-	1
ЗД Евроинс Живот ЕАД	2022	-	9
	2021	-	4
ЗД Евроинс АД	2022	1	13
	2021	-	4
Общо	2022	295 593	469 276
Общо	2021	3 057	329 564

Вземанията от свързани лица към 31.12.2022 г. и 31.12.2021 г. включват:

	2022 хил. лв.	2021 хил. лв.
Вземания по договори с клиенти – свързани лица	67 461	599
Провизия за очаквани кредитни загуби	(268)	(2)
Вземания по договори с клиенти – свързани лица, нетно	67 193	597
Вземания, свързани с обезпечения по договор	661	661
Провизия за очаквани кредитни загуби	(3)	(3)
Предоставени обезпечения по договор, нетно	658	658
Вземания от Финансов посредник – купон по облигации, посочени във финансови инструменти	-	103
Общо вземания от свързани лица, брутно	68 122	1 363*
Общо вземания от свързани лица, нетно	67 851	1 358
Общо вземания от свързани лица, представени в Отчета за финансовото състояние на ред Вземания от свързани лица	67 851	1 255

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 (Приложение 2.2.18.1 и Приложение 19).

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 23.12.2023 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.

		Предоставени заеми	Върнати заеми	Приход от лихви	Вземания от свързани лица в края на периода
		хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Електрохолд България ЕООД	2022	2 500	2 500	3	-
	2021	-	-	-	-
	2022	<u>2 500</u>	<u>2 500</u>	<u>3</u>	<u>-</u>
	2021	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>

Договори за лизинг

През отчетния период Дружеството е признало активи, пасиви и разходи във връзка **договори за лизинг** със свързано лице „ЕРМ Запад“ ЕАД, както следва:

Вид свързаност:

	31.12.2022 хил. лв.	31.12.2021 хил. лв.
Активи с право на ползване, признати на 1 януари	616	924
Намаления/отписани	(401)	-
Разходи за амортизация на активи по право на ползване	(189)	(308)
Активи с право на ползване, признати на 31 декември	26	616
Задължения по лизинг на 1 януари	624	932
Намаления/отписани	(430)	-
Разходи за лихви за задължения по лизинг към свързани лица	3	7
Плащания по задължения по лизинг за периода	(171)	(315)
Задължения по лизинг към края на периода	26	624

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 на регулиран пазар 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.

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 200 хил. лв. (2021 г.: 228 хил. лв.)

13. 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 ще 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.

13.1. Отчет за печалбата или загубата (за сегменти) за годината, приключваща на 31 декември 2022 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	1 690 355	526 972	378 832	784 551
Други приходи от дейността	1 642	1 106	124	412
Разходи за закупена електроенергия	(1 611 509)	(492 541)	(366 428)	(752 540)
Разходи за външни услуги	(22 105)	(15 510)	(3 084)	(3 511)
Разходи за амортизация на активи право на ползване	(720)	(619)	(40)	(61)
Разходи за персонала	(8 477)	(4 646)	(1 551)	(2 280)
Възстановена обезценка на търговски и други вземания и активи по договори с клиенти, нетно	(3 896)	492	(4 200)	(188)
Други разходи	(9 678)	(4 036)	(2 815)	(2 827)
Оперативна печалба	35 612	11 218	838	23 556
Финансови приходи	1 152	1 150	-	2
Финансови разходи	(1 189)	(1 093)	(1)	(95)
Печалба преди данъци	35 575	11 275	837	23 463
Разход за данък върху печалбата	(3 802)	(1 372)	(84)	(2 346)
Печалба за годината	31 773	9 903	753	21 117

13.2. Отчет за финансовото състояние към 31 декември 2022 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	288	240	23	25
Машины и оборудване	38	23	7	8
Нематериални активи	17	7	10	-
Отсрочени данъчни активи	4 966	3 349	889	728
	5 309	3 619	929	761
Текущи активи				
Търговски и други вземания	127 661	198 043	(20 834)	(49 548)
Активи по договори с клиенти	115 247	37 981	33 260	44 006
Вземания от свързани лица	67 851	562	477	66 812
Вземания по надвнесен текущ данък върху печалбата	-	-	-	-
Финансови активи	19 370	19 370	-	-
Пари и парични еквиваленти	86 350	49 906	18 787	17 657
	416 479	305 862	31 690	78 927
ОБЩО АКТИВИ	421 788	309 481	32 619	79 688
СОБСТВЕН КАПИТАЛ И ПАСИВИ				
Собствен капитал				
Акционерен капитал	50	50	-	-
Законови резерви	5	5	-	-
Други резерви	65 378	65 378	-	-
Неразпределена печалба	124 668	80 610	1 788	42 270
Общо собствен капитал	190 101	146 043	1 788	42 270
Нетекущи пасиви				
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	334	208	37	89
Задължение по лизинг	112	111	1	-
	446	319	38	89
Текущи пасиви				
Търговски и други задължения	77 895	53 540	10 091	14 264
Задължения към свързани лица	123 517	92 260	16 117	15 140
Задължение по лизинг	176	174	1	1
Задължение за данък върху доходите	777	(4 407)	1 143	4 041
Провизии	28 876	21 552	3 441	3 883
	231 241	163 119	30 793	37 329
ОБЩО ПАСИВИ	231 687	163 438	30 831	37 418
ОБЩО СОБСТВЕН КАПИТАЛ И ПАСИВИ	421 788	309 481	32 619	79 688

13.3. Отчет за паричните потоци за годината, приключваща на 31 декември 2022 г.

	Общо	Лицензия «Обществено снабдяване с ел. енергия»	Лицензия «Доставчи от последна инстанция»	Лицензия «Търговец»
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Парични потоци от оперативна дейност				
Печалба преди данъци	35 575	11 275	837	23 463
Корекция за равенство на печалбата преди данъци с нетните парични потоци				
<i>Непарични:</i>				
Амортизация на активи с право на ползване	720	619	40	61
Амортизация на нематериални активи	6	6	-	-
Амортизация на машини и оборудване	22	12	5	5
Разходи за обезценка на търговски и други вземания и активи по договори с клиенти, нетно	3 896	(492)	4 200	188
Изменение в начислените провизии	8 694	3 147	2 773	2 774
Обезщетения при пенсиониране	58	18	17	23
Отписани задължения	(1 380)	(880)	(121)	(379)
Финансови приходи	(1 152)	(1 150)	-	(2)
Финансови разходи	1 189	1 093	1	95
Други непарични позиции	-	-	-	-
<i>Корекции на оборотния капитал:</i>				
Намаление на търговски и други вземания и вземания от свързани лица	(58 355)	(30 525)	(1 011)	(26 819)
Намаление на търговски и други задължения и задължения към свързани лица	53 284	24 144	11 605	17 535
Платен данък върху печалбата	(4 000)	(4 000)	-	-
Платени банкови такси	(280)	(184)	-	(96)
Нетни парични потоци от оперативна дейност	38 277	3 083	18 346	16 848
Парични потоци от инвестиционна дейност				
Нетен ефект от покупката и продажбата на финансови активи	3 619	3 619	-	-
Получени лихви по предоставени заеми	3	-	-	3
Покупки на машини и оборудване	(2)	(1)	-	(1)
Покупки на нематериални активи	(13)	(13)	-	-
Нетни парични потоци от инвестиционна дейност	3 607	3 605	-	2
Парични потоци от финансова дейност				
Изплатени дивиденди	-	-	-	-
Плащания по лизинг	(631)	(551)	(37)	(43)
Нетни парични потоци от финансова дейност	(631)	(551)	(37)	(43)
Нетно увеличение на пари и парични еквиваленти	41 253	6 137	18 309	16 807
Пари и парични еквиваленти на 1 януари	45 192	43 824	498	870
Ефект от очаквани кредитни загуби	(95)	(55)	(20)	(20)
Пари и парични еквиваленти на 31 декември	86 350	49 906	18 787	17 657

13.4. Отчет за печалбата или загубата (за сегменти) за годината, приключваща на 31 декември 2021 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	965 845	532 421	144 001	289 423
Други приходи от дейността	1 023	819	47	157
Разходи за закупена електроенергия	(918 974)	(511 482)	(137 112)	(270 380)
Разходи за външни услуги	(14 320)	(10 994)	(975)	(2 351)
Разходи за амортизация на активи право на ползване	(992)	(864)	(50)	(78)
Разходи за персонала	(9 903)	(6 318)	(1 273)	(2 312)
Възстановена обезценка на търговски и други вземания и активи по договори с клиенти, нетно	200	3 042	(1 030)	(1 812)
Други разходи	(4 828)	(3 935)	(333)	(560)
Оперативна печалба	18 051	2 689	3 275	12 087
Финансови приходи	574	574	-	-
Финансови разходи	(1 348)	(1 287)	(7)	(54)
Печалба преди данъци	17 277	1 976	3 268	12 033
Разход за данък върху печалбата	(1 717)	(187)	(327)	(1 203)
Печалба за годината	15 560	1 789	2 941	10 830

13.5. Отчет за финансовото състояние към 31 декември 2021 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	2 350	1 973	147	230
Машини и оборудване	58	34	12	12
Нематериални активи	10	-	10	-
Отсрочени данъчни активи	4 015	3 315	254	446
	6 433	5 322	423	688
Текущи активи				
Търговски и други вземания	144 117	162 425	(20 056)	1 748
Активи по договори с клиенти	110 970	43 212	35 547	32 211
Вземания от свързани лица	1 255	13	581	661
Вземания по надвнесен текущ данък върху печалбата	331	2 160	(422)	(1 407)
Финансови активи	22 735	22 735	-	-
Пари и парични еквиваленти	45 141	43 774	498	869
	324 549	274 319	16 148	34 082
ОБЩО АКТИВИ	330 982	279 641	16 571	34 770
СОБСТВЕН КАПИТАЛ И ПАСИВИ				
Собствен капитал				
Акционерен капитал	50	50	-	-
Законови резерви	5	5	-	-
Други резерви	65 378	65 378	-	-
Неразпределена печалба	92 670	70 550	1 014	21 106
Общо собствен капитал	158 103	135 983	1 014	21 106
Нетекущи пасиви				
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	1 580	1 082	134	364
Задължения по лизингови договори	1 435	1 182	93	160
	3 015	2 264	227	524
Текущи пасиви				
Търговски и други задължения	89 418	75 735	8 392	5 291
Задължения към свързани лица	58 795	45 933	6 212	6 650
Задължения по лизингови договори	953	809	57	87
Провизии	20 698	18 917	669	1 112
	169 864	141 394	15 330	13 140
ОБЩО ПАСИВИ	172 879	143 658	15 557	13 664
ОБЩО СОБСТВЕН КАПИТАЛ И ПАСИВИ	330 982	279 641	16 571	34 770

13.6. Отчет за паричните потоци за годината, приключваща на 31 декември 2021 г.

	Общо	Лицензия «Обществено снабдяване с ел. енергия»	Лицензия «Доставчи от последна инстанция»	Лицензия «Търговец»
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Парични потоци от оперативна дейност				
Печалба преди данъци	17 277	1 976	3 268	12 033
Корекция за равенение на печалбата преди данъци с нетните парични потоци				
<i>Непарични:</i>				
Амортизация на активи с право на ползване	992	864	50	78
Амортизация на нематериални активи	7	6	1	-
Амортизация на машини и оборудване	23	13	5	5
Разходи за обезценка на търговски и други вземания и активи по договори с клиенти, нетно	(200)	(3 042)	1 030	1 812
Изменение в начислените провизии	4 202	3 396	303	503
Обезщетения при пенсиониране	221	149	30	42
Отписани задължения	(519)	(510)	(3)	(6)
Финансови приходи	(574)	(574)	-	-
Финансови разходи	1 348	1 287	7	54
Други непарични позиции	-	-	1	(1)
<i>Корекции на оборотния капитал:</i>				
Намаление на търговски и други вземания и вземания от свързани лица	(91 627)	(78 396)	(18 229)	4 998
Намаление на търговски и други задължения и задължения към свързани лица	1 929	8 341	12 830	(19 242)
Платен данък върху печалбата	(2 000)	(2 000)	-	-
Платени банкови такси	(931)	(871)	(7)	(53)
Нетни парични потоци от оперативна дейност	(69 852)	(69 361)	(714)	223
Парични потоци от инвестиционна дейност				
Покупка на финансови инструменти	(22 549)	(22 549)	-	-
Покупки на машини и оборудване	(2)	(2)	-	-
Нетни парични потоци от инвестиционна дейност	(22 551)	(22 551)	-	-
Парични потоци от финансова дейност				
Изплатени дивиденди	(29 338)	(26 404)	-	(2 934)
Плащания по лизинг	(1 013)	(895)	(51)	(67)
Нетни парични потоци от финансова дейност	(30 351)	(27 299)	(51)	(3 001)
Нетно намаление на пари и парични еквиваленти	(122 754)	(119 211)	(765)	(2 778)
Пари и парични еквиваленти на 1 януари	167 946	163 035	1 263	3 648
Ефект от очаквани кредитни загуби	(51)	(50)	-	(1)
Пари и парични еквиваленти на 31 декември	45 141	43 774	498	869

14. 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 шест месечни brutни заплати на своите работници при пенсиониране, в зависимост от трудовия им стаж, както следва:

<i>Трудов стаж</i>	<i>Доходи при пенсиониране в brutни месечни заплати</i>
Последните 10 години в енергийната индустрия	4
Над 10 години в енергийната индустрия	6
В Дружеството през последните 10 години	6

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:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Разходи за текущ стаж	(36)	(215)
Разходи за лихви	(22)	(6)
Компоненти на разходите по планове с дефинирани доходи, признати в печалбата или загубата (Приложение 3.5)	(58)	(221)
Отписана актюерска загуба	267	-
Призната актюерска загуба	(17)	(213)
Компоненти на разходите по планове с дефинирани доходи, признати в други компоненти на всеобхватния доход	250	(213)

Промените в сегашната стойност на задължението за доходи при пенсиониране са, както следва:

	<u>Сума</u>
	<i>хил. лв.</i>
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране на 1 януари 2021 г.	1 163
Разходи за лихви	6
Разходи за текущ стаж	215
Общо признати в печалбата или загубата	221
Актюерски загуби	213
Общо признати в другия всеобхватен доход	213
Изплатени доходи на персонала	(17)
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране на 31 декември 2021 г.	1 580
Разходи за лихви	22
Разходи за текущ стаж	36
Общо признати в печалбата или загубата	58
Разходи за задължения, прехвърлени в други дружества	(1 213)
Актюерски загуби	17
Общо признати в другия всеобхватен доход	17
Изплатени доходи на персонала	(108)
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране на 31 декември 2022 г.	334

Основните положения, които са използвани при определяне на задължението за пенсиониране, са показани по-долу в таблица:

	2022	2021
Норма за дисконтиране	5.2%	0.45%
Очаквано годишно увеличение на заплатите, средно	15.8% за служители 11% за ръководен персонал	7.3%
Текучество на персонала	до 30 г.- 0% 31-40 г.- 0% 41-50 г.- 0% над 50 г.- 0%	до 30 г.- 28% 31-40 г.- 10% 41-50 г.- 6% над 50 г.- 4%

През 2022 г. във връзка с извършените структурни промени с еднократен ефект не са отчетени данни за напуснали служители.

Анализ на чувствителността

Един пункт промяна в процента на увеличение на заплатите би довел до следния ефект:

	Увеличение хил. лв.	Намаление хил. лв.
2022		
• Ефект върху разхода за текущ стаж и лихви	11	(9)
• Ефект върху задължението за доходи на персонала при пенсиониране	64	(53)
2021		
• Ефект върху разхода за текущ стаж и лихви	34	(28)
• Ефект върху задължението за доходи на персонала при пенсиониране	275	(204)

Един пункт промяна в лихвения процент за 2022 г. и 0.2 пункта промяна за 2021 г. би довел до следния ефект:

	Увеличение хил. лв.	Намаление хил. лв.
2022		
Ефект върху разхода за текущ стаж и лихви	-	-
Ефект върху задължението за доходи на персонала при пенсиониране	(1)	1
2021		
Ефект върху разхода за текущ стаж и лихви	(7)	7
Ефект върху задължението за доходи на персонала при пенсиониране	(39)	61

Един пункт промяна на текущото на персонала би довел до следния ефект:

	Увеличение хил. лв.	Намаление хил. лв.
2022		
Ефект върху разхода за текущ стаж и лихви	(1)	1
Ефект върху задължението за доходи на персонала при пенсиониране	(3)	3
2021		
Ефект върху разхода за текущ стаж и лихви	(32)	40
Ефект върху задължението за доходи на персонала при пенсиониране	(182)	247

В таблицата по-долу е представена матуритетната структура на задължението за доходи на персонала при пенсиониране на база на очакваните плащания:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
До 1 година	5	78
От 2 до 5 години	-	127
От 6 до 10 години	81	137
Над 10 години	248	1 238
Общо очаквани дисконтирани плащания	334	1 580

15. 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. Банковият овърдрафт първоначално е обезпечен с писмо за комфорт, издадено от ЧЕЗ а.с.

С анекс 6 от 27.11.2020 г. се увеличава размерът на предоставения банков кредит до 15 000 хил. лв. с краен срок на усвояване до 31.10.2021 г. и с краен срок на издължаване до 31.10.2021 г., всички останали клаузи са без промяна. Променливият лихвен индекс към 27.11.2020 г. и към 31.12.2020 г. е в размер на 0.06%.

С анекс 7 от 22.07.2021 г. се променя годишният лихвен процент, начисляван върху редовна главница. Годишният лихвен процент представлява сбора от приложимия за съответния период на олихвяване променлив Лихвен индекс и надбавка към лихвения индекс в размер на 1.45%. Към датата на сключване на Анекс 7 приложимият размер на Годишния лихвен процент за редовен дълг е 1.48%. Променя се крайният срок на усвояване до 31.01.2022 г. и с краен срок на издължаване до 31.01.2022 г. Към 31.12.2021 г. променливия лихвен индекс е 0.02%.

С анекс 8 от 31.01.2022 г. се променя крайният срок на усвояване до 31.01.2023 г. и с краен срок на издължаване до 31.01.2023 г.

С анекс 9 от 25.01.2023 г. се променя крайният срок на усвояване до 30.04.2023 г. и с краен срок на издължаване до 30.04.2023 г.

Кредитът е обезпечен съгласно договор за поръчителство от 06.08.2021 г. между Уникредит Булбанк АД и Еврохолд България АД.

Към 31.12.2022 г. и към 31.12.2021 г. Дружеството няма усвоени суми по банковия овърдрафт.

	Лихвен процент	Падеж
Овърдрафт за оборотни средства	Променлив лихвен процент + 1.45%	30 април 2023 г.

16. Равнение на задълженията, произтичащи от финансова дейност

Промените в задълженията на Дружеството, произтичащи от финансова дейност, могат да бъдат класифицирани, както следва:

	<i>Задължения по лизингови договори</i>
	<i>хил. лв.</i>
1 януари 2022 г.	2 388
Парични потоци:	
Плащания	(631)
Непарични промени:	
Отписани задължения по прекратени договори	(1 483)
Начислена лихва	14
31 декември 2022 г.	288

	<i>Задължения по лизингови договори</i>
	<i>хил. лв.</i>
1 януари 2021 г.	3 129
Парични потоци:	
Плащания	(1 013)
Постъпления	-
Непарични промени:	
Справедлива стойност	272
31 декември 2021 г.	2 388

17. 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:

- През 2022 г. са прекратени нетекущи договори за лизинг, в резултат на което справедливата стойност на задълженията е намалена с 1 469 хил. лв.
- През 2021 г. Дружеството е придобило нетекущи активи по договори за лизинг в размер на 241 хил. лв.

18. Провизии

	<i>Провизии за съдебни искиове и наложени санкции</i>	<i>Провизия за енергийна ефективност</i>	<i>Общо</i>
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
На 1 януари 2021 г.	7 195	15 030	22 225
Възникнали през периода (Приложение 3.7)	1 971	2 231	4 202
Използвани	(5 333)	-	(5 333)
Възстановени	-	(396)	(396)
На 31 декември 2021 г.	3 833	16 865	20 698
На 1 януари 2022 г.	3 833	16 865	20 698
Възникнали през периода (Приложение 3.7)	5 711	4 268	9 979
Използвани	(500)	(16)	(516)
Възстановени	(1 285)	-	(1 285)
На 31 декември 2022 г.	7 759	21 117	28 876
Текущи 2022 г.	7 759	21 117	28 876
Текущи 2021 г.	3 833	16 865	20 698

Към 31.12.2022 г. провизията за съдебни искиове е в размер на 7 759 хил. лв. (31.12.2021 г.: 3 833 хил. лв.)

Провизия за съдебни искиове

През 2022 г. Дружеството има провизия за съдебни искиове в размер на 7 759 хил. лв. въз основа на вероятния изход по няколко съдебни спорове, които са на различен етап, но са нерешени към настоящия момент.

- Въз основа на подаден иск от „Рисивър ЧБ“ ЕООД, кредитор в производството по несъстоятелност на „Фючър Енерджи“ ООД (в несъстоятелност), срещу Дружеството е образувано производство по търговско дело 1375/2019 по описа на Софийски градски съд. „Рисивър ЧБ“ ЕООД е подал иск за обявяване на недействително по отношение на кредиторите на несъстоятелността на „Фючър Енерджи“ ООД (в несъстоятелност) на

извършеното прихващане на насрещни вземания и използване на банкова гаранция, потвърдени с договор за спогодба, сключен на 12.03.2018 г. между „Електрохолд Продажби“ ЕАД, „Фючър Енерджи“ ООД (в несъстоятелност) и „Карплеон България“ ЕООД. С решение от 30.06.2020 г. съдът отхвърли предявените от „Рисивър ЧБ“ ЕООД искове за обявяване на недействително погасяване на парично задължение в размер на 3 350 хил. лв. С Решението се уважава искът на „Рисивър ЧБ“ ЕООД срещу банковата гаранция от 500 хил. лв., усвоена от Електрохолд Продажби ЕАД, като се осъжда Електрохолд Продажби да заплати на „Фючър Енерджи“ ООД сумата от 500 хил. лв. за попълване на масата на несъстоятелността. Електрохолд Продажби обжалва решението в частта, с която Дружеството е осъдено да върне усвоената банкова гаранция в размер на 500 хил. лв. Електрохолд Продажби и „Рисивър ЧБ“ ЕООД обжалваха решението. Електрохолд Продажби подаде отговор на жалбата с искане съдът да потвърди решение № 914 от 30.06.2020 г. в частта, обжалвана от „Рисивър ЧБ“ ЕООД. С определение от 07.10.2020 г. съдът измени решението в частта на разностите. „Рисивър ЧБ“ ЕООД подаде молба за поправка на явна фактическа грешка в решението - банковата гаранция не е усвоена като неустойка, а като обезщетение за вреди. На 27.01.2021 г. е образувано производство № 80/2021 г. пред Апелативен съд – София. По време на проведеното на 26.11.2021 г. открито съдебно заседание по делото съдът предостави на страните 7-дневен срок за представяне на писмени бележки и обяви делото за решаване. Електрохолд Продажби внесе своите писмени бележки в предоставения срок. С решение № 79 от 04.02.2022 г. на Апелативен съд – София съдът потвърди решение № 914 от 30.06.2020 г. на предходната инстанция в частта, с която Електрохолд Продажби е осъдено да заплати на „Фючър Енерджи“ ООД (в несъстоятелност) 500 хил. лв. за недействително прихващане на банкова гаранция. Съдът обяви за недействително извършеното със споразумението прихващане. С решението Електрохолд Продажби е осъдено да заплати на „Фючър Енерджи“ ООД (в несъстоятелност) 3 350 хил. лв. заедно с лихвите, както и да заплати държавна такса за първа и въззивна инстанция. „Рисивър ЧБ“ ЕООД подаде молба за издаване на изпълнителен лист. Електрохолд Продажби подаде касационна жалба пред Върховния касационен съд („ВКС“), както и искане за спиране на предварителното изпълнение на решението. На 09.02.2022 г. по т. д. № 249 по описа на ВКС за 2022 г., на основание чл. 282, ал. 2 ГПК, е постановено определение, с което е спряно изпълнението на въззивно решение № 79/04.02.2022 г. по т. д. № 80/2021 г. по описа на Апелативен съд - София в частите, с които Електрохолд Продажби е осъдено да заплати на „Фючър Енерджи“ ООД (в несъстоятелност) суми в размер на 500 хил. лв. и 3 350 хил. лв. ведно с дължимата законна лихва. На 08.03.2022 г. Електрохолд Продажби депозира пред ВКС допълнение към касационната жалба, ведно с допълнение към основанията за допускане до касация. На 20.06.2022 г. е образувано т.д. 1342/2022, II ТО пред ВКС. Закритото заседание на ВКС за разглеждане на искането на Електрохолд Продажби за допускане до касация е насрочено за 05.04.2023 г. Съгласно юридическата прогноза за вероятния изход от делото общата сума на начислената провизия за съдебния иск е в размер на 6 244 хил. лв.

- На 29.09.2021 г. е получена искова молба по т.д. № 20211100901536 на СГС, VI-13 състав, подадена от „Фаст Пей ХД“ АД.

С исковата молба се претендира сумата от 100 хил. лв., като частичен иск от 1 688 хил. лв. главница и 10 хил. лв., като частичен иск от 641 хил. лв. - мораторна лихва за периода от 01.11.2017 г. до 29.07.2021 г. Поискано е формиране на становище и произнасяне в рамките на втория евентуален главен иск относно нищожността на Договор за инкасиране на суми от клиенти от 01.11.2017 г. между страните.

Исковите за главницата са предявени на три евентуални основания (според петитума), като задължение на съда е да даде окончателна квалификация:

- Чл. 105, ал. 1 от Закона за защита на конкуренцията („ЗЗК“), като се твърди, че „Електрохолд Продажби“ ЕАД е виновно по смисъла на разпоредбата лице, което дължи обезщетение за нарушение на ЗЗК, като специален деликтен иск. Излагат се твърдения, че обезщетението следва да обхваща „обичайните цени“, които се дължат за този вид дейност, което обуславя и причинната връзка между нарушението и претърпените вреди.
- Направено е и искане за инцидентно произнасяне на съда по отношение нищожността на Договор за инкасиране на суми от клиенти от 01.11.2017 г. между страните (в текста конкретно се сочат като нищожни чл. 9, чл. 21 и чл. 22) и присъждане на обезщетение

със същия размер на основание неоснователно обогатяване (чл. 55, ал. 1, пр. 1 от ЗЗД).

- За присъждане на възнаграждение по Договор за инкасиране на суми от клиенти от 01.11.2017 г. по чл. 37 от Търговски закон (за търговско представителство), както и законна лихва за забава от датата на исковата молба.

Към всеки от първите два иска се претендира и посочената мораторна, както и законна лихва. Формулирани са доказателствени искания. Представени са голям обем писмени доказателства. Дружеството е депозирало отговор на исковата молба, с който оспорва исковите в срок.

На 21.01.2022 г. Дружеството, чрез процесуалния си представител, получи допълнителна искова молба, подадена от насрещната страна. Подаден е отговор на допълнителната искова молба в законови срок. На 30.03.2022 г. между страните е сключена извънсъдебна спогодба, според която Електрохолд Продажби се задължава да изплати на „Фаст Пей ХД“ АД сумата 500 000 лева, с изплащането на която претенциите се считат за удовлетворени. На 04.04.2022 г. Дружеството изплати договорената сума, като е подадена молба от двете страни по т.д. № 20211100901536 на СГС, VI-13 състав, за сключване и на съдебна спогодба в същия смисъл. Направени са и уговорки за отмяната на обезпечението на исковите, с подаване на молба от двете страни, които също са изпълнени. В открито съдебно заседание по делото, проведено на 20.04.2022 г., е сключена съдебна спогодба в същия смисъл, която е одобрена от Съда. Същата не подлежи на обжалване и е изпълнена от страните.

Производството по делото е прекратено. Остатъкът от провизията в размер на 1 285 хил. лв. е отписана.

- На 26.06.2019 г. е подадена искова молба от „Пирин БМК“ ЕООД – концесионер на Рудник „Ораново“, срещу, 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 исковите на „Пирин БМК“ ЕООД са изцяло отхвърлени. Уважени са насрещните икове 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. Решението подлежи на касационно обжалване.

- На 07.07.2021 г. в „Електрохолд Продажби“ ЕАД е получено писмо от КЗК, с което Дружеството е уведомено за образувано административно производство по преписка № КЗК/486/2021 г. на основание чл. 38, ал. 1, т. 3 от ЗЗК по искане на „Фаст Пей ХД“ АД за проучване на евентуално извършено нарушение по чл. 29 от ЗЗК от страна на Електрохолд Продажби.

Твърдяното нарушение е на общата забрана по чл. 29 от ЗЗК за всяко действие или бездействие при осъществяване на стопанска дейност, което е в противоречие с добросъвестната търговска практика и уврежда или може да увреди интересите на конкурентите.

С писмото се изисква писмено становище по подаденото от „Фаст Пей ХД“ АД искане, както и информация и документи. Електрохолд Продажби представи писмено становище, както и информация и документи пред КЗК в рамките на съответния срок.

На 05.05.2022 г. се проведе открито заседание в КЗК във връзка с подадена от „Фаст Пей ХД“ АД молба за оттегляне на искането и прекратяване на производството. С Решение № АКТ-324-05.05.2022 от 05.05.2022 г. КЗК прекрати производството по преписка № КЗК/486/2021 г. (поради оттегляне на искането от „Фаст Пей ХД“ АД). Решението подлежи на обжалване пред Административен съд - София област в 14-дневен срок от съобщаването му на страните. С писмо от КЗК от 22.06.2022 г. Дружеството беше уведомено, че в КЗК не е депозирана жалба срещу Решение № АКТ-324-05.05.2022 г., поради което същото е влязло в сила.

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 г. - 2020 г. и 2021 г. - 2030 г. Изчерпателен списък на индивидуалните поименни цели е представен в т. 2.3.5 „Провизия за енергийна ефективност“ на настоящия отчет.

Поименни цели на „Електрохолд Продажби“ ЕАД, с отразено изпълнение към 31.12.2022 г.

Цел за година/GWh (с приспаданото регистрираното изпълнение)	Изискване за валидност на мярката през:			
	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
2017	34.705	34.705	34.705	34.705
2018	-	71.630	71.630	71.630
2019	-	-	49.892	49.892
2020	-	-	-	70.194
	34.705	106.335	156.227	226.421
Кумулативна цел за 2017-2020 г.				523.688

Цел за година/GWh (с приспаданото регистрираното изпълнение)	Изискване за валидност на мярката през:									
	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
2021	9.450	9.450	9.450	9.450	9.450	9.450	9.450	9.450	9.450	9.450
2022		1.708	1.708	1.708	1.708	1.708	1.708	1.708	1.708	1.708
2023			0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2024				0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2025					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2026						0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2027							0.00	0.00	0.00	0.00
2028								0.00	0.00	0.00
2029									0.00	0.00
2030										0.00
	9.450	17.062	17.062	17.062	17.062	17.062	17.062	17.062	17.062	17.062
Кумулативна цел за периода 2021-2030										163.011

През 2022 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 MWh енергийни спестявания, поради обстоятелството, че то не е могло да установи надеждни източници на публична информация за цените на удостоверенията.

В резултат на направената оценка към 31.12.2022 г., Дружеството е определило, че приблизителната обща стойност на средствата за кумулативно изпълнение на целта по ЗЕЕ за 2022 г., възлиза на 21 117 хил. лв.

19. 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. През 2021 г. и 2020 г. Дружеството потенциално бе изложено на нов риск във връзка с Пандемия КОВИД 19, което наложи да се следи за поява на възможни рискове както и за негативни последици от пандемията върху неговата дейност свързана с продажбите на електрическа енергия, поведението на клиентите, анализ на паричните постъпления, като текущо се оценяват възможните ефекти върху активите, пасивите и дейността на Дружеството. На този етап оценката е, че Ковид пандемията не е оказала влияние върху дейността на Дружеството. Както е показано и по-горе от началото на пандемията продажбите, вземанията и паричните потоци, както и останалите финансови показатели, не са повлияни негативно. При продължаване на пандемията за по-дълъг период от време, очакванията на Дружеството са тези тенденции да не се променят съществено. Затова общото управление на риска е фокусирано върху прогнозиране на резултатите от определени области на финансовите пазари за постигане на минимизиране на потенциалните отрицателни ефекти, които биха могли да се отразят върху финансовите резултати. 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 2022 г., както и през 2021 г., Дружеството не притежава и не търгува с деривативни финансови инструменти.

Структурата на финансовите активи и пасиви е както следва:

	<u>31.12.2022</u>
	<i>хил. лв.</i>
Финансови активи	
Финансови активи по амортизирана стойност, в т.ч.:	
Търговски вземания по договори с клиенти (<i>Приложения 6</i>)	90 474
Търговски вземания от свързани лица (<i>Приложение 12</i>)	67 851
Вземания от клиенти по съдебни спорове (<i>Приложение 6</i>)	3 547
Други вземания (<i>Приложение 6</i>)	31 289
Пари и парични еквиваленти (<i>Приложение 8</i>)	86 350
Финансови активи по справедлива стойност през печалбата или загубата, в т.ч.:	
Финансови активи (<i>Приложение 7</i>)	19 370
Общо финансови активи	<u><u>298 881</u></u>
Финансови пасиви	
Финансови пасиви по амортизирана стойност в т.ч.:	
Търговски и други задължения (<i>Приложение 10</i>)	75 460
Задължения към свързани лица (<i>Приложение 12</i>)	123 517
Задължения по лизингови договори (<i>Приложение 11</i>)	288
Общо финансови пасиви	<u><u>199 265</u></u>

	<u>31.12.2021</u>
	<i>хил. лв.</i>
Финансови активи	
Финансови активи по амортизирана стойност в т.ч.:	
Търговски вземания по договори с клиенти (<i>Приложение 6</i>)	107 347
Търговски вземания от свързани лица (<i>Приложение 12</i>)	1 255
Вземания от клиенти по съдебни спорове (<i>Приложение 6</i>)	1 794
Други вземания (<i>Приложение 6</i>)	13 473
Пари и парични еквиваленти (<i>Приложение 8</i>)	45 141
Финансови активи по справедлива стойност през печалбата или загубата, в т.ч.:	
Финансови активи (<i>Приложение 7</i>)	<u>22 735</u>
Общо финансови активи	<u>191 745</u>

Финансови пасиви	
Финансови пасиви по амортизирана стойност в т.ч.:	
Търговски и други задължения (<i>Приложение 10</i>)	86 913
Задължения към свързани лица (<i>Приложение 12</i>)	58 795
Задължения по лизингови договори (<i>Приложение 11</i>)	<u>2 388</u>
Общо финансови пасиви	<u>148 096</u>

Разходите за обезценка, свързани с търговски и други вземания и активи по договори с клиенти, признати в отчета за печалбата или загубата (*Приложение 3.6*), са както следва:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Начислена обезценка на:		
Вземания по договори с клиенти (<i>Приложение 6</i>)	2 138	(443)
Съдебни и присъдени вземания (<i>Приложение 6</i>)	1 910	406
Вземания от свързани лица (<i>Приложение 12</i>)	266	5
Активите по договори с клиенти (<i>Приложение 6</i>)	18	265
Други вземания, нетно (<i>Приложение 6</i>)	(480)	(484)
Пари и парични еквиваленти (<i>Приложение 8</i>)	44	51
	<u>3 896</u>	<u>(200)</u>

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:

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.

2022

По краткосрочни депозити	+1%	5
По краткосрочни депозити	-0.5%	(3)

2021

По краткосрочни депозити	+1%	5
По краткосрочни депозити	-0.5%	(3)

Ликвиден риск

Към 31 декември 2022 г. и 31 декември 2021 г. падежната структура на финансовите пасиви на Дружеството, на база на договорените недисконтирани плащания, е представена по-долу:

Към 31 декември 2022	< 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	71 786	3 674	-	-	75 460
Задължения към свързани лица	123 517	-	-	-	123 517
Задължения по лизинг	-	176	112	-	288
Общо	195 303	3 850	112	-	199 265

Към 31 декември 2021	< 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	82 951	3 962	-	-	86 913
Задължения към свързани лица	58 795	-	-	-	58 795
Задължения по лизинг	-	953	1 435	-	2 388
Общо	141 746	4 915	1 435	-	148 096

Валутен риск

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

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.

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 и 2021 г. 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</i> (Етап 1)	Дължникът е с нисък риск от неизпълнение и няма просрочени плащания	12-месечни очаквани кредитни загуби
<i>Съмнителни</i> (Етап 2)	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</i> (Етап 3)	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:

31.12.2022	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	6	-	За целия живот (опростен модел)	136 210	(45 736)	90 474
Съдебни и присъдени вземания	6	-	За целия живот (опростен модел)	37 916	(34 369)	3 547
Вземания от свързани лица	12	-	За целия живот (опростен модел)	68 122	(271)	67 851
Активи по договори	6	-	За целия живот (опростен модел)	115 867	(620)	115 247
Предоставени гаранции на доставчици на енергия	6	Редовни (Етап 1)	За 12 месечен период	27 241	(109)	27 132
Други вземания	6	-	За целия живот (опростен модел)	10 831	(6 674)	4 157
				396 187	(87 779)	308 408

31.12.2021	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	6	-	За целия живот (опростен модел)	150 945	(43 598)	107 347
Съдебни и присъдени вземания	6	-	За целия живот (опростен модел)	34 421	(32 627)	1 794
Вземания от свързани лица	12	-	За целия живот (опростен модел)	1 260	(5)	1 255
Активи по договори	6	-	За целия живот (опростен модел)	111 572	(602)	110 970
Предоставени гаранции на доставчици на енергия	6	Редовни (Етап 1)	За 12 месечен период	12 694	(51)	12 643
Други вземания	6	-	За целия живот (опростен модел)	8 043	(7 213)	830
				318 935	(84 096)	234 839

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 31.12.2022 г. и 31.12.2021 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 31.12.2022 г. обезценка в размер на 95 хил. лв., към 31.12.2021 г. – 51 хил. лв. (Приложение 8).

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 2022 г., както и през 2021 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

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Собствен капитал / Пасиви	0.82	0.91
Заеми / Търговски и други краткосрочни задължения	0.00	0.00
Парични средства и еквиваленти / Пасиви	0.37	0.26

Дружеството следи собствения си капитал чрез нивата на реализирания финансов резултат за отчетния период, както следва:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Нетна печалба/собствен капитал	<u>16.71%</u>	<u>9.84%</u>

Върху Дружеството няма външно-наложени регулаторни капиталови изисквания.

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 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 изпусканите 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 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.

20. Оценяване по справедливи стойности

20.1. Оценяване по справедлива стойност на финансови инструменти

През 2021 г. и 2022 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 2022 г. Дружеството е реализирало печалба от продажбата на финансови инструменти в размер 174 хил. лв. (Приложение 3.2.).

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.

Даден финансов актив или пасив се класифицира на най-ниското ниво на значима входяща информация, използвана за определянето на справедливата му стойност.

31 декември 2022 г.	Бележка	Ниво 1 хил. лв.	Ниво 2 хил. лв.	Ниво 3 хил. лв.	Общо хил. лв.
Финансови активи					
Инвестиции в дялове на колективни инвестиционни схеми	б)	17 376	-	-	17 376
Инвестиции в облигации	б)	-	-	1 994	1 994
Общо активи		17 376	-	1 994	19 370
Нетна справедлива стойност		17 376	-	1 994	19 370

31 декември 2021 г.	Бележка	Ниво 1 хил. лв.	Ниво 2 хил. лв.	Ниво 3 хил. лв.	Общо хил. лв.
Финансови активи					
Инвестиции в дялове на колективни инвестиционни схеми	б)	16 751	-	-	16 751
Инвестиции в облигации	б)	-	-	5 984	5 984
Общо активи		16 751	-	5 984	22 735
Нетна справедлива стойност		16 751	-	5 984	22 735

През отчетните периоди не е имало трансфери между нива 1 и 2.

Определяне на справедливата стойност

Методите и техниките за оценяване, използвани при определянето на справедливата стойност, не са променени в сравнение с предходния отчетен период.

При фондове на паричния пазар (б): Справедливата стойност на инвестициите на Дружеството във фондове на паричния пазар е била определена на база на техните борсови цени-продава към отчетната дата. Всички фондове на паричния пазар са публично търгувани на борсата. Печалбите и загубите са включени в отчета за печалбата или загубата на ред „Други финансови разходи и приходи“.

Началното салдо на финансовите инструменти, включени на това ниво, може да бъде равнено с крайното им салдо към отчетната дата, както следва:

	2022 хил. лв.	2021 хил. лв.
Салдо към 1 януари	22 735	-
Печалби или загуби, признати в:		
Печалбата или загубата	81	186
Покупки	11 995	22 549
Продажби	(15 339)	-
Уреждане	(102)	-
Салдо към 31 декември	19 370	22 735
Сума, включена в печалбата или загубата на ред „Финансови разходи“ в резултат на нереализирани печалби или загуби от активи, държани към края на отчетния период	(894)	(387)
Сума, включена в печалбата или загубата на ред „Финансови приходи“ в резултат на нереализирани печалби или загуби от активи, държани към края на отчетния период	975	573

21. Ангажменти и условни задължения

Капиталови ангажменти

Към 31 декември 2022 г. Дружеството няма капиталови ангажменти.

Правни искиове

Срещу Дружеството няма заведени значителни правни искиове, различни от оповестените във финансовия отчет към 31 декември 2022 г. (Приложение 18)

Във връзка с продължаващото непълно изпълнение на целите за постигане на енергийни спестявания в крайното потребление на енергия, определяни на „Електрохолд Продажби“ ЕАД ежегодно в качеството на задължено лице по Закона за енергийна ефективност, съществува възможност за налагане на глоба или имуществена санкция, съгласно определените в закона разпоредби.

22. Изплатени дивиденди

През 2022 г. не са разпределяни и изпращани дивиденди.

През 2021 г. Дружеството е разпределяло дивиденди. На заседанието на извънредното Общо събрание на Дружеството, проведено на 27.04.2021 г., на основание чл. 221, т. 7 от Търговския закон и чл. 47, ал. 1, т. 10 от устава на Дружеството, е взето решение по т. 2 от публично обявената покана за заседанието, като дивидент на акционерите на Дружеството да бъде разпределена част от неразпределената печалба на Дружеството за финансовите години до 2019 г. (включително), като общият брутен дивидент е в размер на 29 337 450 лв., съответно брутният единичен размер на дивидента на акция е 5 867.49 лв.

Информацията относно условията и реда за плащане на дивидента е оповестена до КФН, БФБ, Централния депозитар на ценни книжа, акционерите и лицата с право на глас на „ЧЕЗ Електро България“ АД чрез публикации от 28.04.2021 г. на платформата www.x3news.com и на официалната страница на Дружеството в интернет: <http://www.cez.bg>.

23. 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.

24. Събития след датата на отчета за финансовото състояние

24.1. Решение за разпределение на дивидент на едноличния акционер

Със свое решение от 07.02.2023 г. Едноличният собственик на капитала („ЕСК“) на „Електрохолд Продажби“ ЕАД („Дружеството“) установи, че след съобразяване на условията по чл. 247а, ал.1 от Търговския закон на разположение на Дружеството за разпределение и изплащане на дивиденди е сумата от 10 200 000 лв. (десет милиона и двеста хиляди лева) от фонд „Неразпределена печалба“ на Дружеството от минали години до 2021 г. включително. На основание чл. 221, т. 7 от Търговския закон и чл. 29, т. 10 от Устава на Дружеството, ЕСК взе решение сума в брутен размер на 2 040 лв. (две хиляди и четиридесет лева) за акция или общо 10 200 000 лв. (десет милиона и двеста хиляди лева) за притежаваните 5 000 броя акции от капитала на Дружеството да бъде разпределена под формата на дивидент за ЕСК от средствата по фонд „Неразпределена печалба“ от минали години до 2021 г. включително. На основание чл. 247а, ал. 5 от Търговския закон и чл. 68 от Устава на Дружеството, гласуваният от ЕСК дивидент се изплаща в срок от три месеца от датата, на която е взето решението, т.е. считано от 07.02.2023 г.

24.2. В ДВ, бр. 11 от 02.02.2023 г. беше обнародван ЗИД на Закона за енергетиката („ЗЕ“).

С измененията на ЗЕ са заложили основните положения за извършването на дейността по изграждане, присъединяване и експлоатиране на съоръжения за съхранение на електрическа енергия като част от електроенергийната система.

- Предвидено е КЕВР да определя мерки за достъпа до мрежата на съоръжения за съхраняване на електрическа енергия, включително отстраняване на пречки, които възпрепятстват достъпа до пазара на електрическа енергия на операторите на тези съоръжения и на производителите от възобновяеми източници.

- Операторът на съоръжение за съхранение на енергия („ОССЕ“) ще се счита за ползвател на мрежата за целите ЗЕ.

- ОССЕ са длъжни да сключат договори за достъп с оператора на електропреносната мрежа и/или с оператора на електроразпределителна мрежа, в които се уреждат правата и задълженията на страните във връзка с диспечирането и предоставянето на допълнителни услуги.

- Операторите на съоръжения за съхранение на електрическа енергия дължат цена за пренос и достъп през/до съответната мрежа за производители и крайни клиенти, определени съгласно наредбата по чл. 36, ал. 3 от ЗЕ и цена по чл. 30, ал. 1, т. 17 от ЗЕ за разликата между количеството закупена електрическа енергия от участници на пазара на електрическа енергия и количеството обратно отдадена електрическа енергия в съответната мрежа.

- операторите на съоръжения за съхранение на енергия са включени в кръга на търговските участници, имащи право да сключват сделки по свободно договорени цени, включително и извън организиран борсов пазар.

- Операторът на електропреносната мрежа, съответно операторът на електроразпределителна мрежа, е длъжен да извършва разширението и реконструкцията на електропреносната или съответната електроразпределителна мрежа, свързани с присъединяването на обекти на Оператори на съоръжение за съхранение на енергия, до мястото на присъединяването.

Не се изисква издаване на лицензия за производство на електрическа енергия от лице, притежаващо централа с обща инсталирана електрическа мощност до 20 MW, включително.

24.3. С решение № 104 от 02.02.2023 г. Министерски съвет одобри компенсиране на

разходите на небитови крайни клиенти за електрическа енергия и на операторите на електропреносната и на електроразпределителните мрежи за закупуване на количествата електрическа енергия, потребена за технологични разходи за периода от 01.01.2023 г. до 31.03.2023 г.:

- **За небитовите крайни клиенти** размерът се изчислява като 100 на сто от разликата между реалната средномесечна борсова цена за базов товар на сегмента „Ден напред“ на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД („БНЕБ“), за съответния месец и базовата цена от 200 лв./MWh.

- **За оператора на електроразпределителната мрежа** компенсацията за всеки отделен месец се определя на база количествата електрическа енергия за технологични разходи за съответния месец, изчислена като разлика между средната месечна цена на

електрическата енергия за базов товар на пазар „Ден напред“, съгласно предоставени данни от БНЕБ и определената от КЕВР прогнозна пазарна цена от 446.78 лв./MWh.

24.4. Действия във връзка със задълженията по Закона за енергийната ефективност

През първата половина на м. февруари 2023 г. Дружеството подаде в АУЕР изискуемите от задължените лица по ЗЕЕ документи:

- 1) годишен отчет за приложените мерки по енергийна ефективност;
- 2) декларация за продадените количества електроенергия през 2022 г.;
- 3) писма до кметовете на общини с количествата електроенергия, продадени на тяхна територия през 2022 г. за получаване на намаление с 1 % на целта за 2023 г.

На 01.03.2023 г. АУЕР публикува проект на поименен списък на задължените лица по чл. 14а, ал. 4 от Закона за енергийна ефективност и стойностите на определените им индивидуални цели за енергийни спестявания за 2023 г. Целта на „Електрохолд Продажби“ ЕАД е в размер на 10,592 GWh. Съгласно изискванията на ЗЕЕ списъкът следва да бъде утвърден със Заповед на министъра на енергетиката.
