



# **Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД**

**Годишен доклад за дейността**

**Доклад на независимия одитор**

**Годишен финансов отчет**

**31 декември 2024 г.**

**СЪДЪРЖАНИЕ НА ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

|                                                                                                                        |    |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----|
| ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ .....                                                                                                  |    |
| ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА .....                                                                                              |    |
| ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИЯ ОДИТОР .....                                                                                     |    |
| 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.       Обща информация и предмет на дейност.....                                                                     | 6  |
| 2.       База за изготвяне на финансовия отчет.....                                                                    | 11 |
| 3.       Съществена информация за счетоводната политика .....                                                          | 14 |
| 4.       Приходи от договори с клиенти .....                                                                           | 39 |
| 5.       Други приходи от дейността .....                                                                              | 40 |
| 6.       Технологични разходи за пренос на електроенергия и услуги по пренос и достъп до електропреносната мрежа ..... | 40 |
| 7.       Разходи за материали .....                                                                                    | 41 |
| 8.       Разходи за персонала .....                                                                                    | 41 |
| 9.       Разходи за външни услуги .....                                                                                | 42 |
| 10.      Други разходи.....                                                                                            | 42 |
| 11.      Финансови приходи и разходи .....                                                                             | 43 |
| 12.      Разходи за данък върху дохода .....                                                                           | 43 |
| 13.      Имоти, машини и съоръжения .....                                                                              | 44 |
| 14.      Нематериални активи .....                                                                                     | 45 |
| 15.      Инвестиции в дъщерни предприятия .....                                                                        | 45 |
| 16.      Материални запаси.....                                                                                        | 46 |
| 17.      Търговски и други вземания .....                                                                              | 46 |
| 18.      Активи по договори с клиенти.....                                                                             | 49 |
| 19.      Пари и парични еквиваленти .....                                                                              | 49 |
| 20.      Собствен капитал.....                                                                                         | 49 |
| 21.      Провизии.....                                                                                                 | 50 |
| 22.      Задължения за доходи на персонала при пенсиониране .....                                                      | 52 |
| 23.      Търговски и други задължения .....                                                                            | 54 |
| 24.      Пасиви по договори с клиенти .....                                                                            | 54 |
| 25.      Отсрочени данъчни пасиви.....                                                                                 | 55 |
| 26.      Оповестяване на свързани лица.....                                                                            | 56 |
| 27.      Правителствени финансираня .....                                                                              | 60 |
| 28.      Банкови заеми .....                                                                                           | 65 |
| 29.      Лизинг.....                                                                                                   | 66 |
| 30.      Финансови активи .....                                                                                        | 68 |
| 31.      Ангажменти, условни задължения и условни активи .....                                                         | 69 |
| 32.      Безналични сделки .....                                                                                       | 70 |
| 33.      Равнение на задълженията, произтичащи от финансовата дейност .....                                            | 70 |
| 34.      Цели и политики за управление на финансовия риск.....                                                         | 70 |
| 35.      Управление на капитала .....                                                                                  | 73 |
| 36.      Оценяване по справедлива стойност .....                                                                       | 74 |
| 37.      Събития след края на отчетния период .....                                                                    | 75 |
| 38.      Одобрение на финансовия отчет .....                                                                           | 76 |

## **ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ**

### **Управителен съвет:**

Виктор Любомиров Станчев  
Георги Михайлов Миков  
Радослав Георгиев Цветков

### **Одитен комитет:**

Антон Живков Ризов  
Венелин Александров Колицов  
Десислава Калайджиева

### **Надзорен съвет:**

Асен Милков Христов  
Асен Минчев Минчев  
Карел Крал  
Венелин Александров Колицов  
Тихомир Иванов Трендафилов  
Апостол Лъчезаров Апостолов

### **Седалище и адрес на управление:**

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

### **Регистър и регистрационен номер:**

Дружеството е вписано в Търговския регистър при Агенция по вписванията под ЕИК 130277958.

### **Банки:**

УниКредит Булбанк АД  
Банка ДСК АД  
Българо-Американска Кредитна Банка АД  
Обединена Българска Банка АД  
Юробанк България АД

### **Одитор:**

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

# **Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД**

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

## I. ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ И ПРЕГЛЕД НА ДЕЙНОСТТА

„Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД (ЕРМ Запад) е еднолично акционерно дружество, надлежно учредено и валидно съществуващо съгласно законите на Република България, вписано в Търговския регистър при Агенция по вписванията под ЕИК 130277958.

Към 31.12.2024 г. седалището на Дружеството е в България, град София и адресът на управление на Дружеството е гр. София 1784, район „Младост“, бул. „Цариградско шосе“ № 159, БенчМарк Бизнес Център.

С решение на Едноличния собственик на капитала на Дружеството от 16.12.2024 г., е променен адресът на управление, считано от 01.01.2025 г. Промяната в адреса на управление на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е вписана по партидата на дружеството, водена в Търговския регистър при Агенция по вписванията, на 06.01.2025 г.

Новият адрес на управление на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е следният: гр. София, п.к. 1113, р-н Изгрев, бул. Цариградско шосе № 28, бл. Изток Плаза.

Дружеството е регистрирано по ДДС с идентификационен номер BG130277958. Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД е ситуирано в гр. София, Р. България и не разполага с клонове в други населени места.

През 2024 г. не са извършвани други промени на седалището и адреса на управление на Дружеството.

Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД извършва дейност по разпределяне на електрическа енергия в България, на територията на Западна България, с площ 40 000 кв. км. и население от 2 930 000 жители, обхващаща областите София-град, София област, Благоевград, Кюстендил, Перник, Плевен, Ловеч, Монтана, Враца и Видин.

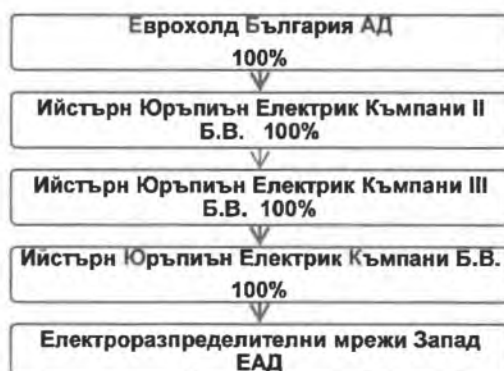
Актуалният устав на Дружеството е вписан по партидата му в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел на 06.01.2025 г.

### Акционерен капитал

Регистрираният капитал на Дружеството е в размер на 1 928 хил. лв., разпределени в 1 928 000 обикновени, поименни, безналични и свободно прехвърляеми акции, всички с право на глас и с номинална стойност от 1 лев всяка.

### Пряк и непряк контрол, осъществяван върху Дружеството към 31.12.2024 г.

Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД е част от икономическата група на „Еврохолд България“ АД, публично акционерно дружество по смисъла на ЗППЦК, учредено в Р. България и вписано в Търговския регистър при Агенцията по вписванията с ЕИК 175187337 и адрес гр. София, п.к. 1592, р-н Искър, бул. „Христофор Колумб“ № 43. От своя страна „Еврохолд България“ АД е част от икономическата група на мажоритарния си акционер „Старком Холдинг“ АД притежаващ 52.13% от капитала на „Еврохолд България“ АД към 31.12.2024 г.



*Пряк и непряк контрол осъществяван върху Дружеството към 31.12.2024 г.*

Пряк контрол се осъществява от:

- Пряк контрол върху Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД осъществява „Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани“ Б.В. (Нидерландия) - мажоритарен акционер, притежаващ пряко 100% от капитала на Дружеството.

Непряк контрол се осъществява от:

- „Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани“ III Б.В. притежаващо 100% от капитала на „Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани“ Б.В.;
- „Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани“ II Б.В. притежаващо 100% „Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани“ III Б.В.;

„Еврохолд България“ АД, притежаващо 100% от капитала на „Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани“ II Б.В.

### **Предмет на дейност и нормативна база за осъществяване на дейността**

Основната дейност на Дружеството според неговия предмет е:

Експлоатация на електроразпределителната мрежа, представляваща съвкупност от електропроводни линии и електрически уредби със средно, ниско и високо напрежение, която служи за пренос и разпределение на електрическа енергия с цел транспортирането ѝ до потребителите, присъединени към електроразпределителната мрежа на Дружеството („ЕРМ“) на територията, на която извършва своята дейност. Дружеството осигурява:

- разпределение на електрическа енергия до потребителите, които са присъединени към ЕРМ;
- управление на ЕРМ;
- поддържане на ЕРМ, обектите и съоръженията в съответствие с техническите изисквания;
- развитие на ЕРМ в съответствие с перспективите за икономическото развитие и прогнозите за изменение на електропотреблението в региона;
- поддържане и развитие на спомагателни мрежи;
- непрекъснатост на електроснабдяването и качеството на подаваната електроенергия;
- други услуги за потребителите,
- както и всяка друга дейност незабранена от закона.

Дружеството извършва дейността си въз основа на лицензия, издадена от ДКЕВР:

- Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за извършване на дейността "разпределение на електрическа енергия". Лицензията е за срок от 35 години.
- С Решение № И1-Л-135/06.06.2011 г. на ДКЕВР лицензията е допълнена, като са включени условия във връзка с Програмата за съответствие.
- С Решение № И2-Л-135/09.12.2013 г. на ДКЕВР, лицензията е допълнена с права и задължения във връзка с изпълнението на дейността „координатор на специална балансираща група“.
- С Решение № Л-695/07.07.2023 г. КЕВР измени издадената на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД лицензия № Л-135-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“ като от нейната територия изключва територията на „Индустиален парк Балкан“, гр. Ловеч, на който е издадена лицензия № Л-695-7А от 07.07.2023 г. за осъществяване на дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа“ с включени права и задължения на „координатор на балансираща група“.

Дейността на Дружеството се осъществява в съответствие с нормативната база за енергийния сектор в България, регламентирана със Закона за енергетиката (ЗЕ), Закона за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ), Закона за енергийната ефективност (ЗЕЕ), Закон за устройство на територията (ЗУТ), подзаконовите нормативни актове по тяхното прилагане, както и в съответствие с действащото законодателство в Република България в областта на защитата на конкуренцията и обществените поръчки (в качеството на Дружеството на секторен възложител).

Държавният орган, който осъществява регулаторни функции по отношение дейността на Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД, е Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР/Комисията). Комисията издава общи и индивидуални административни актове, свързани с

лицензионната дейност на Дружеството, които са задължителни за изпълнение, включително и по отношение на ценообразуването.

Съгласно влезлите в сила промени на Закона за енергетиката, в сила от 01.07.2018 г. и по конкретно чл. 100, ал.4, операторите на електроразпределителни мрежи закупуват необходимите им количества електрическа енергия за технологичен разход от организиран борсов пазар на електрическа енергия. В тази връзка „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД се регистрира като участник на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД и считано от 01.07.2018 г. закупува необходимите му количества електрическа енергия от пазарни сегменти: „Централизиран пазар за двустранни договори“, „Ден напред“ и „В рамките на деня“. Прогнозната пазарна цена за периода 01.01.2024 г. – 30.06.2024 г., определена от КЕВР в цените за мрежови услуги за Дружеството е в размер на 254.91 лв./МВтч. при признат технологичен разход от 7.5% , докато за периода 01.07.2024 г. – 31.12.2024 г. тя е в размер на 185.38 лв./МВтч. при признат технологичен разход от 7%.

Дружеството разкрива информация по реда на Приложение № 2 към чл. 21, т. 1, буква „а“ от Наредба № 2 от 09.11.2021 г. за първоначално и последващо разкриване на информация при публично предлагане на ценни книжа и допускане на ценни книжа до търговия на регулиран пазар, във връзка с изискването на параграф 1д от Закона за публичното предлагане за ценни книжа и притежаваният от дружеството лиценз за дейности в областта на енергетиката.

#### **Управление на качеството**

От 2011 г. в компанията е внедрена и се прилага система за управление на качеството в съответствие с международен стандарт EN ISO 9001:2008. През март 2024 г. независимата сертифицираща организация „Си Ес Би“ ЕООД проведе интегриран одит на Системата за управление на Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД - Ресертификационен одит на Системата за управление на качеството в съответствие със стандарт ISO 9001:2015 и Първи надзорен одит на Системата за управление на здравето и безопасността при работа в съответствие с международен стандарт EN ISO 45001:2018. Сертифициращата организация изрази своето пълно удовлетворение от установената ефективност на интегрираната Системата за управление, изпълняваните процеси, високата степен на ангажираност и добра организация на служителите.

#### **Дъщерни компании**

Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД е едноличен собственик на капитала на „Електрохолд ИКТ“ ЕАД с предмет на дейност: търговия с интегрирани системи в областта на информационните и комуникационните технологии, предоставяне на информационни, комуникационни и технологични услуги, както и други технически и консултантски услуги и дейности, които не са изрично забранени от закона. Електрохолд ИКТ ЕАД осигурява комплексни информационни, комуникационни и технологични услуги, предимно на свързани лица, съгласно сключени между дружествата договори.

#### **Важни събития за Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД**

- **Ново ценово решение на КЕВР № Ц-17/30.06.2024 г.**

През второто полугодие на 2024 г. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД предоставя услуги за достъп до и пренос през електроразпределителната мрежа по утвърдени цени от Комисията за енергийно и водно регулиране с Решение № Ц-17/30.06.2024 г., както следва:

- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на средно напрежение – 0.01173 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0.03803 лв./кВтч;
- цена за достъп за небитови клиенти – 0.02741 лв./кВт/ден;
- цена за достъп за битови клиенти – 0.00770 лв./кВтч.

- **Избор на одитор за извършването на независимия финансов одит на годишния финансов отчет на Дружеството за 2024 г.**

С Решение № F520848 от 29.04.2024 г. Дружеството е открило процедура за възлагане на обществена поръчка от вида „договаряне с предварителна покана за участие“ с предмет: „Избор на регистриран одитор по чл. 7 от Закона за независимия финансов одит (ЗНФО), за извършване на независим финансов одит при спазване на нормативните изисквания на Закона за независимия финансов одит, Закона за счетоводството и Закона за публичното предлагане на ценни книжа на самостоятелния годишен финансов отчет на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, както и за изготвяне на свързания с финансовия одит одиторски доклад“, референтен № PPS24-028. С решение от 25.09.2024 г., материализирано в точка 8 от Протокол № 23 на Управителния съвет на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, възложителят е определил за изпълнител на обществената поръчка: „Грант Торнтон“ ООД. Решението не е обжалвано в предвидения от закона срок и е влязло в сила.

С неприсъствено решение на Одитния комитет на Дружеството от 09.10.2024 г. е приел препоръка за избор на регистриран одитор за проверка и заверка на годишния финансов отчет на Дружеството за 2024 г., като е изразил предпочитание към одиторско предприятие: „Грант Торнтон“ ООД.

Препоръката е приета с неприсъствено решение на Надзорния съвет на Дружеството от 10.10.2024 г. и предложена на Едноличния собственик на капитала за вземане на решение. С решение на Едноличния собственик на капитала на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД от 11.10.2024 г. одиторско дружество „Грант Торнтон“ ООД беше назначено да извърши одит на годишния финансов отчет на Дружеството за 2024 г.

- **Програма за компенсиране на Технологичния разход**

С Решение № 654 от 18.09.2024 г. Министерския съвет прие актуализирана Програма за компенсиране на разходите на небитови крайни клиенти за електрическа енергия за периода от 01.07.2024 г. до 31.12.2024 г. одобрена с Решение № 546/31.07.2024 г. (Програмата). С това решение Програмата предвижда механизъм за компенсация на част от разходите за електрическа енергия на небитовите крайни клиенти - като оператора на електропреносната и операторите на електроразпределителните мрежи се компенсират директно, а останалите небитови крайни клиенти чрез техните доставчици.

На основание одобрената Програма са сключени Договори за компенсация между „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД и ФСЕС. Подпомагането се използва единствено за компенсация на разходите на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за закупуване на активна електрическа енергия, потребена за технологични разходи, върху която се начислява цена „задължение към обществото“ за периода от 01.07.2024 г. до 31.12.2024 г. Максималният размер на компенсацията за всеки отделен месец се определя на база количествата електрическа енергия за технологични разходи за съответния месец, потвърдени от ФСЕС чрез съпоставяне с количествата активна електрическа енергия, съгласно наличната във фонда информация и стойност за всеки един МВтч, 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, съответно за оператора на електропреносната мрежа и за операторите на електроразпределителни мрежи в Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. През 2024 г. Дружеството е признало правителствени компенсации в размер на 23 301 хил. лв.



## II. АНАЛИЗ НА ОСНОВНИТЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА РЕЗУЛТАТА ОТ ДЕЙНОСТТА

## 1. ПРЕГЛЕД НА КЛЮЧОВИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА 2024 г.

|                     |                                   |
|---------------------|-----------------------------------|
| <b>10.0 ТВтч.</b>   | Пренесена енергия до краен клиент |
| <b>2 200 000</b>    | Клиенти                           |
| <b>5.94%</b>        | Технологични разходи              |
| <b>504 млн. лв.</b> | Общо приходи                      |
| <b>141 млн. лв.</b> | Инвестиции                        |
| <b>2 563</b>        | Служители - щат                   |
| <b>97 млн. лв.</b>  | Разходи за персонал               |

| показател                                               | изменение<br>% | 2024<br>хил. лв. | 2023<br>хил. лв. |
|---------------------------------------------------------|----------------|------------------|------------------|
| <b>Общо приходи, в т.ч.:</b>                            | - 14.4%        | <b>504 195</b>   | <b>589 110</b>   |
| <i>Приходи от договори с клиенти</i>                    | -15.0%         | 486 978          | 572 697          |
| <b>Общо разходи, в т.ч.:</b>                            | -6.6%          | <b>(428 114)</b> | <b>(458 134)</b> |
| <i>Технологични разходи за пренос на електроенергия</i> | -20.9%         | (122 733)        | (155 071)        |
| <b>Оперативна печалба</b>                               | -41.9%         | <b>76 081</b>    | <b>130 976</b>   |
| <i>Печалба преди данъци</i>                             | -40.1%         | 72 809           | 121 613          |
| <b>Нетна печалба</b>                                    | -42.0%         | <b>63 495</b>    | <b>109 515</b>   |
| <b>Активи</b>                                           | 10.0%          | <b>1 191 397</b> | <b>1 082 605</b> |
| <i>Имоти, машини и съоръжения</i>                       | 5.5%           | 867 652          | 822 656          |
| <i>Материални запаси</i>                                | 83.3%          | 35 165           | 19 180           |
| <i>Търговски и други вземания</i>                       | 73.8%          | 62 532           | 35 976           |
| <i>Парични средства и парични еквиваленти</i>           | 380.7%         | 46 230           | 9 617            |
| <b>Собствен капитал</b>                                 | 6.6%           | <b>831 046</b>   | <b>779 410</b>   |
| <b>Общо пасиви</b>                                      | 18.9%          | <b>360 351</b>   | <b>303 195</b>   |
| <i>Нептекащи пасиви</i>                                 | 14.4%          | 188 554          | 164 780          |
| <i>Текущи пасиви</i>                                    | 24.1%          | 171 797          | 138 415          |

## 2. ФИНАНСОВ АНАЛИЗ

## Приходи, разходи и финансов резултат

През 2024 г. Дружеството реализира нетна печалба в размер на 63 495 хил. лв., което представлява намаление с 42% в сравнение с реализираната нетна печалба за 2023 г. в размер на 109 515 хил. лв. Намалението в реализираната нетна печалба от 46 020 хил. лв. се дължи на комбинирания ефект от: намаление в размер на 85 719 хил. лв. (-15.0%) в реализираните приходи по договори с клиенти поради по-ниски регулаторни цени за пренос през и достъп до електроразпределителната мрежа на Дружеството, валидни за 2024 г.; по-високи други приходи с 804

хил. лв.; по-ниски технологични разходи за пренос на енергия в размер на 32 338 хил. лв. (-20.9%) поради по-ниска цена за технологични разходи; минимално нарастване на оперативните разходи с 2 318 хил. лв. (0.8%); по-ниски нетни финансови разходи с 6 091 хил. лв. и по-ниски разходи за корпоративен данък с 2 784 хил. лв.

През 2024 г. Дружеството продължава да изпълнява основните си изисквания по лицензията, а именно да развива и модернизира електроразпределителната мрежа, да осигурява непрекъснатост на снабдяването с електрическа енергия на крайния потребител, както и да го обслужва с очакваното качество.

Печалбата преди данъци за отчетния период е в размер на 72 809 хил. лв., което представлява намаление с 40.1% спрямо печалбата преди данъци за 2023 г. Както е споменато по-горе, основната причина за по-ниските финансови резултати са намалението в приходите по договори с клиенти за пренос през и достъп до електроразпределителната мрежа, въпреки отчетеното увеличение на пренесените количества на енергия до краен клиент от 9 601 ГВтч. през 2023 г. до 9 991 ГВтч. през 2024 г. Намалението в приходите е резултат от по-ниските регулаторни цени, действащи за периода от 01.07.2024 г. до 31.12.2024 г., съответно за пренос и достъп, в размер на 11.73 лв./МВтч. и 38.03 лв./МВтч., спрямо действащи регулаторни цени за периода от 01.07.2023 г. до 30.06.2024 г., съответно за пренос и достъп, в размер на 10.65 лв./МВтч. и 42.32 лв./МВтч. и действащи цени за периода 01.01.2023 до 30.06.2023 г., за пренос и достъп, в размер на, 16.53 лв./МВтч. и 67.59 лв./МВтч.

През 2024 г. Дружеството реализира по-ниски технологични разходи с 32 338 хил. лв., което намаление се дължи на по-ниските цени на електрическа енергия на БНЕБ през 2024 г. спрямо 2023 г. През 2024 г. технологичните разходи като процент от общата енергия за разпределение намаляват от 6.15% през 2023 г. до 5.94%, като количествата за техноличен разход нарастват само с 0.3% спрямо ръста в пренесената енергия до клиенти от 4.1%. Намаленото стойностното изражение на технологичните разходи се дължи изцяло на по-ниските нива на цените на електрическа енергия на БНЕБ през 2024 г. спрямо 2023 г. Регулаторно признатата цена за технологичен разход за периода от 01.07.2023 г. до 30.06.2024 г. е в размер на 254.91 лв./МВтч., като с решение на Комисията за енергийно и водно регулиране No Ц-17 от 30.06.2024 г. регулаторно призната цена за технологични разходи за електрическа енергия е намалена на 185.38 лв./МВтч. В началото на месец юли 2024 г. започва трайно повишаване на цените на електрическа енергия на БНЕБ, включително и нивата на цените на електрическа енергия за технологични разходи, над признатата регулаторна цена. За първите шест месеца от 2024 г. средната цена за електроенергия за технологични разходи, която Дружеството постига за покупки на енергия от БНЕБ е 155.46 лв./МВтч., която е по-ниска от одобрена цена от КЕВР за този период (254.91 лв./МВтч.). За вторите шест месеца от 2024 г., постигнатата средна цена за покупка на електроенергия за технологични разходи на БНЕБ от Дружеството е в размер на 273.50 лв./МВтч., и е по-висока от одобрената цена от КЕВР за периода (185.38 лв./МВтч.). В резултат на трайното повишение на цените на електроенергията на БНЕБ е приета Програма за компенсиране на разходите на небитови клиенти за електрическа енергия за периода от 1 юли до 31 декември 2024 г., одобрена с Решение на Министерски съвет No 546 / 31.07.2024 и изменена с Решение No 654 / 18.09.2024 г. Общият размер на компенсацията е стойността на количеството електроенергия за технологичен разход умножено по разликата на цената на енергията между реалната средномесечна борсова цена на сегмент „Ден напред“ на БНЕБ и прогнозната пазарна цена, одобрена от КЕВР. По силата на сключения договор между ЕРМ Запад и ФСЕС във връзка с актуализираната програма за компенсиране на разходите, през 2024 г. ЕРМ Запад начислява компенсации за периода от 1 юли 2024 г. до 31 декември 2024 г., в размер на 23 301 хил. лв.

През 2023 г. също действа одобрена от Министерски съвет „Програма за компенсиране на разходите на операторите на електропреносна и електроразпределителните мрежи за закупуване на електрическа енергия за технологични разходи“, но Дружеството не отчита правителствени компенсации, тъй като реалната покупна цена на БНЕБ за технологични разходи за енергия е под регулаторно признатата.

Реализираната за 2024 г. оперативна печалба възлиза на 76 081 хил. лв., което представлява намаление с 41.9% спрямо реализираната през 2023 г. оперативна печалба в размер на 130 976 хил. лв.

Общо приходите от договори с клиенти през 2024 г. са в размер на 486 978 хил. лв. (2023 г.: 572 697 хил. лв.), което представлява намаление с 15.0%.

В рамките на предмета на дейност, приходите на Дружеството се класифицират по следните видове предоставяни услуги:

- услуги за достъп до електроразпределителната мрежа средно (СН) и ниско (НН) напрежение и по пренос през електроразпределителната мрежа средно (СН) и ниско (НН) – в размер на 451 498 хил. лв. за 2024 г. (536 967 хил. лв. за 2023 г.);
- услуги по събиране на такса за достъп до електропреносната мрежа за производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници (ВИ), която се дължи от производителите на електрическа енергия от слънчева и вятърна енергия, присъединени към електропреносната и електроразпределителната мрежа – в размер на 297 хил. лв. за 2024 г. (168 хил. лв. за 2023 г.);
- Услуги по присъединяване на потребители към електроразпределителната мрежа – в размер на 28 902 хил. лв. за 2024 г. (26 961 хил. лв. за 2023 г.);
- Услуги по проучване, ремонт и поддържане на електроразпределителната мрежа и средствата за търговско измерване – в размер на 6 281 хил. лв. за 2024 г. (8 601 хил. лв. за 2023 г.).

С прилагането на МСФО 15 за услугите по достъп до електропреносната мрежа високо напрежение (ВН) и по пренос през електропреносната мрежа високо напрежение (ВН) дейността на Дружеството се определя не в контрола на услугите преди, по време и след предоставянето им на клиентите, а в събиране на дължимите от клиентите суми от името на трета страна, т.е. от страна на Електроенергийния системен оператор (ЕСО), което е законово регламентирано. Поради това, Дружеството е определило да представя приходите и разходите от тези трансакции нетно в отчета за печалбата и загубата и другия всеобхватен доход.

Оперативните разходи са извършени за изпълнение на оперативната дейност, поставените стратегически цели и при съобразяване с всички лицензионни изисквания. Извършените от Дружеството през отчетния период инвестиционни и оперативни дейности са с цел намаляване на технологичните разходи, при което е постигната ефективност в оперативните разходи.

Разходите за материали през 2024 г. са в размер на 15 403 хил. лв. и намаляват с 5.0% спрямо разходите за 2023 г., когато са били в размер 16 208 хил. лв. Разходите за външни услуги през 2024 г. са в размер на 86 529 хил. лв. и са с 6 270 хил. лв. по-високи спрямо 2023 г., или увеличение с 7.8%, което увеличение основно се дължи на по-високи разходи за поддръжка на мрежата и външни услуги свързани с лицензионната дейност на дружеството.

За периода от януари до декември на 2024 г. Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД е разпределило през своята електроразпределителна мрежа 10 622 042 МВтч. електрическа енергия, от която технологичните разходи са в размер на 630 592 МВтч. или 5.94% (2023 г.: 6.15%). КЕВР определя на годишна база максималните нива на технологичните разходи като процент от пренесената електрическа енергия. Признатият от КЕВР размер за технологичен разход към 31.12.2024 г. е 7.0% (2023 г.: 7.5%) от пренесената и разпределена електрическа енергия.

Разходите за амортизация са в размер на 95 596 хил. лв. за 2024 г., което представлява увеличение с 5 052 хил. лева или с 0.8% повече спрямо предходната 2023 г. Този ръст на начислените амортизации се дължи на извършените през 2024 г. инвестиции в дълготрайни материални активи във връзка с реализиране на инвестиционната програма на Дружеството.

Нетните финансовите разходи на Дружеството през 2024 г. намаляват с 6 091 хил. лв. спрямо 2023 г. и са в размер на 3 272 хил. лв. Намалението се дължи на отчетени приходи от дивиденди в размер на 2 000 хил. лв. и на отчетена печалба от активи, отчетени по справедлива стойност, в размер на 2 843 хил. лв. Отчетените лихви по заеми през 2024 г. са в размер на 8 780 хил. лв., като за 2023 г. разходите за лихви са били в размер на 8 220 хил. лв. От тях, разходите за лихви по заеми предоставени от свързани лица са в размер на 7 020 хил. лв. през 2024 г. и в размер на 6 400 хил. лв. през 2023 г.

## Активи

Активите на Дружеството към края на 2024 г. са в размер на 1 191 397 хил. лв., от тях нетекущите активи са в размер на 909 789 хил. лв. (2023 г.: 840 757 хил. лв.), а текущите активи са в размер на 281 608 хил. лв. (2023 г.: 241 848 хил. лв.). Нетекущите активи заемат дял от 76.4% от всички активи и включват основно имоти, машини и съоръжения.

|           | Имоти,<br>машини и<br>съоръжения | Инвестиции<br>в дъщерни<br>дружества | Други<br>нетекучи<br>активи | Общо<br>вземания | Други<br>текущи<br>активи | Общо<br>активи |
|-----------|----------------------------------|--------------------------------------|-----------------------------|------------------|---------------------------|----------------|
|           | хил. лв.                         | хил. лв.                             | хил. лв.                    | хил. лв.         | хил. лв.                  | хил. лв.       |
| 2024 г.   | 867 652                          | 6 000                                | 36 137                      | 190 648          | 90 960                    | 1 191 397      |
| 2023 г.   | 822 656                          | 6 000                                | 12 101                      | 181 641          | 60 207                    | 1 082 605      |
| Изменение | 44 996                           | -                                    | 24 036                      | 9 007            | 30 753                    | 108 792        |

Реализираните регулаторни инвестиции от Дружеството през 2024 г. са в размер на 136 654 хил. лв. (2023 г.: 95 940 хил. лв.).

Извършените инвестиции в дълготрайни материални активи през 2024 г. са насочени към модернизиране, реконструкция и развитие на разпределителната мрежа. Вложени са инвестиционни средства в изнасяне на електромерни табла и подмяна на средства за търговско измерване, както и в присъединяване на енергийни обекти.

Инвестициите в нови присъединявания на нови клиенти и придобивания на енергийни обекти през 2024 г. са в размер на 63 520 хил. лв. и представляват 46.5% от общите регулаторни инвестиции на Дружеството. През 2023 г. тези инвестиции са били в размер на 45 333 хил. лв., или 47.3% от инвестициите за 2023 г. Нарастването на тези инвестиции през 2024 г. спрямо 2023 г. е с 18 187 хил. лв. или с 40.1% по-високи инвестиции за нови присъединявания през 2024 г. спрямо 2023 г.

Вземанията на Дружеството са краткосрочни и представляват търговски и други вземания, активи по договори с клиенти и вземания от свързани лица, данъчни вземания. Общият размер на вземанията нараства като достигат размер от 190 648 хил. лв. към края на 2024 г. спрямо 181 641 хил. лв. за предходната година. Този ръст се дължи на други вземания, свързани с предоставени заеми на несвързани лица. Към 31 декември 2024 г. вземанията, свързани с предоставени заеми към несвързани лица са в размер на 18 590 хил. лв. Виж пояснение 17 към Финансовия отчет на Дружеството. Вземанията от свързани лица към 31 декември 2024 г. са в размер на 115 835 хил. лв. и намаляват спрямо размера им към края на 2023 г., когато са били 129 859 хил. лв.

Другите текущи активи са в размер на 90 960 хил. лв. и се увеличават с 30 753 хил. лв., което се дължи едновременно на увеличение на материалните запаси към края на 2024 г. до 35 165 хил. лв. (за 2023 г. материалните запаси са на стойност 19 180 хил. лв.), и увеличение на парични средства към 31.12.2024 г. в размер на 46 230 хил. лв., спрямо 2023 г. в размер на 9 617 хил. лв.

#### Капитал и пасиви

Акционерен капитал на Дружеството е в размер на 1 928 хил. лв. към края на 2024 г. и към края 2023 г. Собственият капитал на дружеството към 31.12.2024 г. е в размер на 831 046 хил. лв., което представлява ръст в размер на 6.6% спрямо отчетения собствен капитал към 31.12.2023 г. в размер на 779 410 хил. лв., което се дължи на отчетената печалба след данъци през 2024 г. в размер на 63 495 хил. лв. както и на намаление на неразпределената печалба в резултат на изплатен дивидент към едноличния собственик на капитала в размер на 11 700 хил. лв.

|           | Акционерен<br>капитал | Друг<br>собствен<br>капитал | Дългосрочни<br>задължения | Краткосрочни<br>задължения | Общо<br>собствен<br>капитал и<br>пасиви |
|-----------|-----------------------|-----------------------------|---------------------------|----------------------------|-----------------------------------------|
|           | хил. лв.              | хил. лв.                    | хил. лв.                  | хил. лв.                   | хил. лв.                                |
| 2024 г.   | 1 928                 | 829 118                     | 188 554                   | 171 797                    | 1 191 397                               |
| 2023 г.   | 1 928                 | 777 482                     | 164 780                   | 138 415                    | 1 082 605                               |
| Изменение | -                     | 51 636                      | 23 774                    | 33 382                     | 108 792                                 |

Пасивите на Дружеството са в размер на 360 351 хил. лв. (2023: 303 195 хил. лв.), от които нетекучите задължения са в размер на 188 554 хил. лв. (2023: 164 780 хил. лв.), а текущите задължения са 171 797 хил. лв. (2023: 138 415 хил. лв.).

От общата сума на пасивите на Дружеството към 31.12.2024 г., задълженията по заеми от банки и заеми от свързани лица са на стойност 129 208 хил. лв. (2023 г.: 135 405 хил. лв.). Към 31.12.2024 г. заемите към банки са в размер на 28 334 хил. лв. (2023 г.: 33 402 хил. лв.), а задълженията по заеми от свързани лица са в размер на 100 872 хил. лв. (2023 г.: 102 003 хил. лв.).

Общата стойност на текущите и нетекущите пасивите по договори с клиенти се увеличават с 9 296 хил. лв. спрямо предходната година и към 31.12.2024 г. са в размер на 34 047 хил. лв.

Общата стойност на текущите и нетекущите задължения по финансов лизинг към 31.12.2024 г. е на стойност 26 092 хил. лв., като към 31.12.2023 г. те са били на стойност 3 449 хил. лв. Увеличението се дължи на сключен договор за наем на помещения на централния офис на Дружеството за период от 10 г.

В текущите пасиви на Дружеството са включени и задължения към доставчици на обща стойност 100 579 хил. лв. към 31.12.2024 г. (2023 г.: 74 530 хил. лв.). Увеличението на задълженията към доставчици е с 35% и се дължи на увеличение на фактурирани доставки към края на 2024 г., на материали, активи и услуги и обичайно се уреждат в 60 дневен срок.

#### Анализ на заеми към банки и свързани лица

| Показател                               | Изменение<br>% | 31.12.2024<br>хил. лв. | 31.12.2023<br>хил. лв. |
|-----------------------------------------|----------------|------------------------|------------------------|
| <b>Задължения към банки</b>             | <b>-15.2%</b>  | <b>28 334</b>          | <b>33 402</b>          |
| - Нетекущи задължения към банки         | -17.6%         | 23 150                 | 28 111                 |
| - Текущи задължения към банки           | -2.0%          | 5 184                  | 5 291                  |
| <b>Задължения към свързани лица</b>     | <b>-1.1%</b>   | <b>100 874</b>         | <b>102 003</b>         |
| - Нетекущи задължения към свързани лица | 7.7%           | 98 075                 | 91 068                 |
| - Текущи задължения към свързани лица   | -74.4%         | 2 799                  | 10 935                 |
| <b>Общо задължение по заеми</b>         | <b>-4.6%</b>   | <b>129 208</b>         | <b>135 405</b>         |

Намалението на заемите от свързани лица към края на 2024 г. спрямо 2023 г. се дължи на погасена главница, както и на начислени и платени лихви през годината. Намалението в задълженията към банки към края на 2024 г. спрямо 2023 г. се дължи на платена главница и лихва през 2024 г.

#### Паричен поток

Реализираният от Дружеството положителен нетен паричен поток от оперативна дейност през 2024 г. е в размер на 183 987 хил. лв. (2023: 224 825 хил. лв.). Намалението на паричните потоци от оперативната дейност се дължи основно на намалението в приходите на Дружеството през 2024 г. спрямо 2023 г. и съответните входящи парични потоци от тези приходи.

Нетните изходящи парични потоци, вложени в инвестиционната дейност, през 2024 г. са в размер на 117 260 хил. лв. (2023: 132 413 хил. лв.) и основно са свързани с придобиването на дълготрайни активи за развитие и модернизирание на електроразпределителната мрежа.

През 2024 г. паричните потоци от финансовата дейност са негативни в размер на 30 114 хил. лв. (2023: - 95 926 хил. лв.). През 2024 г. основните изходящи парични потоци от финансова дейност са свързани с изплатени заеми към свързани лица в размер на 30 525 хил. лв. (2023 г.: изплатени 3 144 хил. лв.) и изплатени дивиденди в размер на 11 000 хил. лв. (2023г.: 76 920 хил. лв.). През 2024 г. основните входящи парични потоци от финансова дейност са свързани с постъпления по заеми от свързани лица в размер на 29 337 хил. лв. (2023 г.: няма такива постъпления)

#### Финансови показатели 2024 и 2023 г.

|                                      | 2024   | 2023   |
|--------------------------------------|--------|--------|
| Възвръщаемост на капитала, нетно ROE | 7.64%  | 14.05% |
| Възвръщаемост на активите, (ROA)     | 5.33%  | 10.12% |
| Оперативна печалба (%)               | 15.09% | 22.42% |
| Обращаемост на активите              | 0.42   | 0.54   |
| Обща ликвидност                      | 1.64   | 1.75   |
| Коефициент на абсолютна ликвидност   | 0.27   | 0.07   |

## Макроикономически и геополитически фактори

През 2024 г. и 2023 г. основните макроикономически и геополитически фактори са:

- Продължаване на военния конфликт на територията на Украйна и Близкия изток, довели до ръст на инфлацията и забавяне на икономическия растеж в цял свят; Прилаганите санкции срещу Русия и през 2024 г., оказващи въздействие върху световната икономика и финансовите пазари, като имат значителни странични ефекти и в държави, непряко засегнати от конфликта.
- След сериозната волатилност и увеличение на цените на електрическа енергия и газ след началото на военния конфликт в Украйна през февруари 2022 г., към края на 2023 г. и до средата на 2024 г. се наблюдава тенденция за стабилизиране на цената за енергия, както на различните европейски борси, така и на „Българска Независима Енергийна Борса“ (БНЕБ). От месец май 2024 г., през следващите летни месеци се отчете сериозен ръст на цените на електрическата енергия, както на Българската Независима Енергийна борса, така и на пазарите на електрическа енергия в югоизточна Европа. Един от основните фактори за това увеличение е износът на електрическа енергия за Украйна, в резултат на недостиг на електрическа енергия поради нефункциониращи и/или разрушени производствени мощности за електрическа енергия в Украйна. Опасенията за предстояща несигурност от икономически и политически характер продължават да оказват влияние върху пазара на едро на електрическа енергия в Европа.
- След енергийната криза на пазара на електрическа енергия от 2022 г., се наблюдава ускоряване на прехода към по-зелен енергиен микс, диверсификацията на доставките и енергийната ефективност. И през 2024 г., както и 2023 г., се наблюдава динамично развитие в изграждането на нови ВЕИ и изграждане на системи за собствени нужди от страна на индустрията, енергийни спестявания и ред други мерки. В допълнение, през 2024 г. се наблюдава надграждане в тази сфера, свързано с изграждането и инсталирането на батерии за съхранение на електрическа енергия произведена от ВЕИ, които са присъединени към електроразпределителната мрежа на Дружеството.

С Решение на Народното събрание от 8 ноември 2022 г. на Министерския съвет бе възложено да приеме програма за предоставяне на компенсации за небитовите крайни клиенти на електроенергия за периода от 1 януари 2023 г. до 31 декември 2023 г. Съгласно т. 5 от това решение средствата за плащане на компенсациите по Програмата се набират във Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, като вноските се определят от Министерския съвет, в изпълнение и при условията на Регламент(ЕС) 2022/1854.

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.

Във връзка с гореизложеното и с оглед на ефекта на наложените санкции и ограничения, Дружеството е извършило преглед на дейности, контрагенти и икономически взаимоотношения, които биха могли да бъдат изложени на риск. На база на извършения анализ, Ръководството не е идентифицирало изложеност на валутен риск.

### III. ИНФОРМАЦИЯ ЗА ДЕЙНОСТТА НА ДРУЖЕСТВОТО, СЪГЛАСНО ЧЛ. 39, АЛ. 1, Т. 2 ОТ ЗАКОНА ЗА СЧЕТОВОДСТВОТО

#### *Промяна в регулацията относно нефинансовото докладване*

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

Основната дейност на Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД е експлоатация на електроразпределителната мрежа, представляваща съвкупност от електропроводни линии и електрически уредби със средно, ниско и високо напрежение, която служи за пренос и разпределение на електрическа енергия с цел транспортирането ѝ до крайните потребители, присъединени към електроразпределителната мрежа на Дружеството (ЕРМ) на територията, на която извършва своята дейност, при наличието и поддържането на валидна лицензия за извършване на разпределителна дейност на определената територия.

#### **1. Изявление за устойчивост на Управителния съвет на Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД. Ангажираност и подход за устойчивост.**

Като част от групата на Еврохолд България АД, Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД интегрира и допълни своя бизнес модел, корпоративна култура и модела си на устойчиво развитие с този на групата Еврохолд.

За Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД устойчивостта означава дългосрочен икономически успех, съчетан с изпълнение на лицензионните изисквания, осигуряване на непрекъснатост на доставката на електрическа енергия до крайните клиенти, грижа за околната среда, здравословна и високоефективна работна среда за служителите и социална ангажираност към обществото. Разбирането за устойчиво развитие е основен принцип, залегнал в структурата и корпоративните ценности на Дружеството.

Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД има свои вътрешни политики, стандарти и практики за устойчив бизнес растеж, за изграждането на етика, колегиалност и добросъвестност, социалноотговорно поведение към служителите и клиентите на компанията към нуждите на обществото и грижата за околната среда.

Действията, които извършваме за постигането на ангажираност и устойчив модел, са свързани със следното:

- **Оценяване въздействието върху околната среда**

Стремим се да оценяваме потенциалното въздействие на нашия бизнес върху околната среда с цел намаляване отрицателните въздействия от нашата дейност върху природните ресурси.

#### **Грижа за служителите**

Ключов фактор за успешното изпълнение на нашата мисия е наличието на подходяща работна среда за нашите служители. Грижим се за техните потребности, обучение и развитие и ги подкрепяме, за да бъдат ангажирани и отговорни към околната среда и обществото.

- **Запознаване и ангажиране на бизнес партньори**

Работим в посока разширяване на своя ангажимент към устойчивост на веригата от доставки, запознавайки и ангажирайки нашите бизнес партньори към нашите стандарти за опазване на околната среда, социалните права, правата на човека, борбата с подкупите и корупцията.

- **Диалог със заинтересованите страни**

Водим диалог със заинтересованите страни – служители, клиенти, местни власти, доставчици, акционери, организации и общности с цел да придобием по-добро разбиране на нашата оперативна среда, включително развитие на пазара и културна динамика.

- **Определяне на области за подобряване на околната среда**

Анализираме и определяме области за подобряване на околната среда на всички нива на компанията, инициират се проекти, свързани с екологични и здравословни теми.

## **2. Постигане на устойчив модел**

Постигането на устойчив модел се основава на възприетите *Мисия, Визия, Ценности и Етика*

### **МИСИЯ**

Мисията на Електрохолд е да създава и доставя енергия за всеки, като осигурява надеждни и иновативни решения за енергийни доставки. Стремим се да достигнем до всяко домакинство и бизнес, независимо от тяхното местоположение, като доставяме енергия, която е не само налична, но и достъпна, надеждна и безопасна.

### **ВИЗИЯ**

Нашата визия е да бъдем лидер в енергетиката на бъдещето – иновативна, устойчива и отговорна индустрия, която предоставя енергия на всеки дом и офис. Стремим се да изградим бъдеще, в което всяко домакинство и бизнес да имат лесен и сигурен достъп до енергийни решения, които са както икономически изгодни, така и екологично устойчиви.

За да реализираме нашата мисия и да достигнем нашата визия, се придържаме към **пет основни корпоративни ценности**.

### **ЦЕННОСТИ**

#### **ПРОФЕСИОНАЛИЗЪМ**

Непрекъснато развиваме нашите професионални знания и споделяме своя опит и умения. Работим с внимание към детайла и с ясна визия за бъдещето.

#### **ПОЧТЕНОСТ**

Целенасочено градим честни отношения между хората в организацията. Осъзнаваме задължението си безкомпромисно да пазим доверието между нас, нашите клиенти и партньори.

#### **ОТГОВОРНОСТ**

Поемаме отговорност за всяко наше решение. Коректно и регулярно проследяваме изпълнението на поетите ангажименти, спазвайки организационните и етични норми.

#### **ЕКИПНОСТ**

Работим в среда на взаимно сътрудничество, доверие, уважение и подкрепяме откритото общуване. Заедно постигаме високи резултати.

#### **ИНИЦИАТИВНОСТ**

Успехът ни е резултат от умението решително да реализираме нови идеи, да търсим нови подходи, гравивна промяна и подобрене.



## ЕТИКА

Служителите на Електрохолд спазват и прилагат всички принципи на бизнес етиката, морални ценности, етично поведение и защита правата на човека. В компанията е приет Етичен кодекс, който да дефинира поведението на всички служители от Дружеството и неговите партньори и контрагенти.

### 3. Бизнес модел

Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД е най-голямото електроразпределително дружество в България. Компанията е част от една от най-големите независими финансови групи в региона на Централна и Югоизточна Европа - Еврохолд. С цел оптимизиране на управлението, бизнес процесите и постоянните разходи, Дружеството е учредило дъщерно дружество Електрохолд ИКТ ЕАД.

На територията, обхваната от ЕРМ Запад ЕАД, Дружеството осигурява:

- разпределение на електрическа енергия до потребителите, които са присъединени към ЕРМ;
- управление на ЕРМ;
- поддържане на ЕРМ, обектите и съоръженията в съответствие с техническите изисквания;
- изграждане на нови уредби за разпределение и измерване на електрическата енергия и поддържане на съществуващите обекти и съоръжения;
- развитие на ЕРМ в съответствие с перспективите за икономическото развитие и прогнозите за изменение на електропотреблението в региона;
- поддържане и развитие на спомагателни мрежи;
- други услуги за потребителите, свързани с разпределението на електрическата енергия.

### 4. Стратегия и цели на Дружеството за 2024 г.

Стратегията на Дружеството е фокусирана върху осигуряването на висококачествени услуги на своите клиенти, изпълнение и строго придържане към лицензионните изисквания, както и към нарастване стойността на акционерния капитал. Реализирането на стратегията ще се осъществи чрез ефективно изпълнение на дългосрочните и краткосрочни цели, които Дружеството си е поставило.

Бизнес стратегията на Дружеството в областта на устойчивото развитие се основават и на разбирането за създаване на споделена стойност насочена към:

- Бизнеса;
- Мениджмънт и служители;
- Околна среда;
- Интереси и потребности на клиентите и обществото като цяло.

Бъдещата дейност и развитие на Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД основно зависят от решенията на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) по отношение на цените в енергийния сектор. От 01.07.2024 г. започна седми регулаторен период, който е с продължителност три години и ще завърши на 30.06.2027 г. Признатият размер на технологичен разход за третата година на регулаторния период е 7%. Основните параметри в регулаторната рамка на Дружеството за този регулаторен период са: признати разходи за амортизация в размер на 80.3 млн. лв.; норма на възвращаемост: 6.99%; нетна балансова стойност на активите: 512.6 млн. лв. и признат среден нетен номинален размер на инвестиционните разходи: 132.2 млн. лв.

Като приоритетни за Дружеството през 2024 г. са изведени следните цели:

- Оптимизиране на оперативните разходи с цел постигане на финансова стабилност;
- Намаляване на технологичните разходи;
- Разширяване на автоматизираната си система за отчитане на електромери: основен компонент от изграждането на SMART Grid мрежи и предоставяне на подобрени електронни услуги на участниците в пазара на електроенергия и крайните клиенти, както и балансово измерване на електрическата енергия. Крайната цел е достигане на 100% покритие със SMART електромери през следващите години;
- Проект за развитие на географската информационна система (GIS), неразделна част от процеса за дигитализация и автоматизация на мрежата. Проектът включва събиране, обработка, анализ,

- проверка и въвеждане на събраните данни в GIS за всички елементи на електроразпределителната мрежа;
- Приоритизиране на цифровизацията на електрическата мрежа;
  - Осигуряване на реконструкция и модернизация на съществуващите съоръжения и изграждане на нови съоръжения, които да спомагат за цялостната ефективност на електроразпределителната мрежа;
  - Въвеждане на нови съвременни технологии за автоматизирано и гъвкаво управление на електроразпределителни мрежи, както и на работната сила, в съответствие с перспективите за икономическо развитие, разработването на нови поколения електрически мрежи;
  - Развитие и обновяване на стратегическата инфраструктура и развитие и интегриране на информационни системи;
  - Повишаване ефективността на служителите на Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД;
  - Изпълнение на изискванията по предоставената лицензия за разпределение на електрическа енергия;
  - Осигуряване на непрекъснатост на снабдяването на крайния потребител на електрическа енергия и качествено обслужване на клиентите;
  - Поддържане на устойчива тенденция на намаляване на трудовите злоупотреби при спазване на безопасни условия на труд;
  - Подобряване качеството на извършените услуги в съответствие с изискванията на европейските стандарти.

В дългосрочните стратегически цели на Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД е заложено развитие на дейността разпределение на електрическа енергия в съответствие с изискванията на европейското законодателство и всички действащи нормативни уредби в Република България.

Ключовите краткосрочни цели на Дружеството включват:

- Поддържане имиджа на Дружеството като коректен партньор, полагащ грижи за своите клиенти и ефективно работещ с предоставената му от акционерите собственост;
- Внедряване на нови управленски решения, допринасящи за подобряване на ефективността на оперативните процеси;
- Подобряване на финансовата позиция на Дружеството, увеличаване на приходите от разпределение на електрическа енергия, ефективно използване на оперативните ресурси;
- Повишаване на качеството и непрекъснатостта на електрозахранването;
- Намаление на технологичните разходи чрез нови технически, технологични, информационни и комуникационни решения, ограничаващи възможностите за неправомерно използване на електрическа енергия;
- Осигуряване на безопасно електрозахранване при условията на равнопоставеност на клиентите на територията на Западна България;
- Противопоставяне на кражбите на електросъоръжения и неправомерното използване на електрическа енергия;
- Постигане на прозрачност и откритост при осъществяване на дейността на Дружеството;
- Постигане на взаимно уважение с контрагентите, осигуряващо обществен обществена подкрепа за постигане на бизнес целите на Дружеството.

## 5. Определяне на ключовите групи заинтересовани страни

За да отговорим на настъпващите промени, технологичните новости и иновации и все по-широко навлизаща дигитализация, ние идентифицираме ключовите групи заинтересовани страни и активно взаимодействаме с тях.

Заинтересованите групи, идентифицирани от Дружеството включват:

- Държавни институции, административни органи, енергийния регулатор, националния омбудсман, местни и регионални власти;
- Ползватели на земя и местни общности;
- Широката общественост, неправителствени организации (НПО) независими експерти, лидери, формиращи общественото мнение;
- Медии;
- Клиенти и потребителски организации (включително клиенти, които имат въпроси относно електрозахранването или срещащи затруднения при плащане на сметките);
- Бизнес/браншови организации;
- Вътрешни заинтересовани страни (служители, предприемачи, големи доставчици на оборудване).

Анализът на очакванията на заинтересованите лица е важен процес, определящ възможността да отговорим адекватно на пазарните предизвикателства, способността да се адаптираме, да идентифицираме рисковете и възможностите, които са от значение за нашите ключови заинтересовани страни.

### Взаимодействие със заинтересовани страни

Политиката при взаимодействие спрямо заинтересованите страни е изградена на определени принципи.

- разумно управление на ресурсите;
- генериране на стабилна рентабилност;
- в съответствие със законовите изисквания;
- осигуряване на публичност и прозрачност за дейността на компанията;
- бизнес етика;
- социална отговорност.

Дружеството извършва периодично обучение на лидерите на местни общности (вкл. и ромски общности) за най-добрите практики за намаляване на сметките и икономия на електроенергия и за безопасното ѝ използване.

Дружеството има дългосрочна комуникационна програма относно инвестициите в мрежата, която включва срещи с местни власти и лидери на мнение, периодични съобщения в медиите, редовно оповестяване на планираните прекъсвания, касаещи Инвестиционната програма, публикуване на ценовите предложения по време на тяхното представяне пред Комисията за енергийно и водно регулиране, публикуването на новите цени в момента, в който са одобрени, интервюта с представители на Дружеството и трети страни.

## 6. Управителни и контролни органи. Управление

Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД има двустепенна система на управление с Надзорен и Управителен съвет.

Всички членове на управителния и надзорния съвет са мъже и са с висше образование.

**Разпределение на управителните органи по възрастов признак**

| Управителни органи                  | под 30 год. |    |      | между 30 и 50 год. |    |      | над 50 год. |    |      |
|-------------------------------------|-------------|----|------|--------------------|----|------|-------------|----|------|
|                                     | НС          | УС | общо | НС                 | УС | общо | НС          | УС | общо |
| Възрастово разпределение за 2024 г. | -           | -  | -    | 2                  | 2  | 4    | 4           | 1  | 5    |
| Възрастово разпределение за 2023 г. | -           | -  | -    | 1                  | 2  | 3    | 4           | 2  | 6    |

**Система на управление**

Системата на управление на Дружеството е специфична и е изградена в съответствие с регулаторните изисквания към енергийния сектор, в който оперира компанията. Тя е съобразена и с естеството, мащаба и сложността на рисковете, свързани с дейността при прилагане на принципите за законосъобразност, целесъобразност и ефективност.

Системата на управление е адекватна, и отговаря на следните критерии:

- Налице е адекватна и прозрачна организационна структура, съобразена с нормативните изисквания за енергийния бизнес;
- Отговорностите са ясно и целесъобразно разпределени;
- Изградена е ефективна система, за предоставяне на информация;
- Системата на управление, отговаря на изискванията на специфичните, относими към съответните за бизнеса дружество регулации;
- Системата на управление периодично се преглежда;
- Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД е приело, спазва и се ръководи от приетите и прилагани принципи за корпоративно управление.

Управителният съвет (УС) е компетентния орган, който следи за адекватността на системата на управление и предприема необходимите мерки, в случай на констатирани слабости или неефективност на елементи на системата.

**Специфики на системата на управление**

Дейността на Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД, подлежи на специална регулация от 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.

Дейността на Дружеството се осъществява в съответствие с нормативната база за енергийния сектор в България, регламентирана със Закона за енергетиката (ЗЕ), Закона за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ), подзаконовите нормативни актове по тяхното прилагане, Закон за публично предлагане на ценни книжа (ЗППЦК), Закон за обществените поръчки (ЗОП), Закон за защита на конкуренцията (ЗЗК), Закон за устройство на територията (ЗУТ), както и в съответствие с действащото законодателство в Република България.

Основните политики, засягащи управлението и функциониращи в Дружеството са:

- Политика за корпоративно управление;
- Етичен кодекс;
- Политика за идентифициране и предотвратяване на конфликт на интереси в дружествата от групата на Електрохолд;
- Правила за вътрешна проверка на сигнали, подадени чрез „Гореща линия по етични въпроси“;
- Политика за поверителност - в която са посочени правилата на дружеството по отношение на обработваните лични данни на неговите клиенти и партньори;
- Политика за възнагражденията;
- Политика за предотвратяване на насилието, основано на пола в дружествата от Групата Електрохолд в България;
- Политика на многообразие;
- Други.

За ефективното и последователно прилагане на системата на управление в Дружеството, Управителния съвет се подпомага от следните ключови функции, а именно:

- Вътрешен контрол;
- Управление на риска;
- Вътрешен одит.

В Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД има създаден Одитен комитет - задължителен орган, поради качеството на Дружеството на „предприятие от обществен интерес“ по смисъла на чл. 107, ал. 1 от ЗНФОИСУ.

## 7. Корпоративна социална отговорност

**Корпоративната отговорност се осъществява чрез следните действия:**

- Диалог със заинтересовани страни чрез действия и инициативи, които идентифицират проблемите и насърчават подходящите решения;
- Подобряване на корпоративното управление, което да гарантира прозрачността на цялата организация;
- Грижа за околната среда, насочена към измененията на климата и принос към устойчив растеж. Разумното боравене с ресурсите, които ни се предоставят е важен измерител за нашата грижа за околната среда;
- Грижа за служителите, като ценен ресурс и основа за постигане на целите на Дружеството;
- Дружеството се старее да осигурява отлични условия на труд, да стимулира активната вътрешна комуникация. Социалните придобивки са част от мотивационната програма, с която се стареем да осигурим грижата и признанието на хората. Тяхната безопасност и удовлетвореност са от огромно значение за нас;
- Стриктно спазване на законодателството заедно с прилагането на стандарти, политики, вътрешни правила и процедури.

За Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД от съществено значение е изграждането на устойчива среда, базираща се на равнопоставеност, недискриминационни практики и не на последно място адекватно определяне на значимите за Дружеството теми според тяхната актуалност към конкретния момент.

Ключови теми за Дружеството върху околната среда, икономическите и социалните въпроси в зависимост от заинтересованите страни са:

- Основен бизнес: изпълнение на лицензионните задължения;
- Клиенти: осигуряване на непрекъснатост на снабдяването с електрическа енергия и качествена разпределителна услуга;
- Служители: осигуряване на безопасни условия на труд и мотивация за всички служители на Дружеството;
- Околна среда: спазване и изпълнение на екологичната нормативна уредба, без констатирани нарушения.

## 8. Служители

Към 31 декември 2024 г. щатният брой на персонала на Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД е 2 563 щатни бройки (към 31 декември 2023 г.: 2 623 щатни бройки).

Организационната структура на Дружеството показва начина на организиране на дейностите и процесите в отделните организационни единици, тяхната йерархичност и система за управление. Организационната структура се утвърждава от Управителния съвет и/или Надзорния съвет на Дружеството.

За изпълнение на задълженията по лицензията, организационната структура на Дружеството е процесно ориентирана, като отделните дейности по разпределение на електрическа енергия са обособени в пет дирекции, три направления и пет отдела, както следва:

- Дирекция "Стратегическо планиране и концепция на мрежата"
- Дирекция „Проучване и развитие на мрежата“
- Дирекция „Реализация на инвестициите“
- Дирекция „Експлоатация и поддържане“
- Дирекция „Управление на мрежата“
- Дирекция "Мерене и управление на данните"
- Направление „Финансов контрол“
- Направление „Процесен контрол“
- Направление „Дигитален офис“
- Отдел „Нетехнически загуби“
- Отдел "Кабинет на Изпълнителния директор"
- Отдел "Управление на качеството"
- Отдел "Транспорт"
- Отдел "Управление на имоти"

#### А. Информация за служителите

##### • Структура на персонала

Всички заети лица в Дружеството са с месторабота в България.

| Средно-списъчен брой персонал | Общ брой | жени | % на жени | мъже  | % на мъже |
|-------------------------------|----------|------|-----------|-------|-----------|
| 2024 г.                       | 2 459    | 467  | 19.0%     | 1 992 | 81.0%     |
| 2023 г.                       | 2 498    | 473  | 18.9%     | 2 025 | 81.1%     |

##### • Разпределение на персонала по възраст

| Служители                        | под 30 год. |      |      | между 30 и 50 год. |       |       | над 50 год. |      |       |
|----------------------------------|-------------|------|------|--------------------|-------|-------|-------------|------|-------|
|                                  | жени        | мъже | общо | жени               | мъже  | общо  | жени        | мъже | общо  |
| Възрастово разпределение 2024 г. | 22          | 136  | 158  | 263                | 1 074 | 1 337 | 182         | 800  | 982   |
| Възрастово разпределение 2023 г. | 28          | 142  | 170  | 281                | 1 109 | 1 390 | 182         | 819  | 1 001 |

##### • Разпределение на персонала по степен на образование

| Служители              | под 30 год. |      |      | между 30 и 50 год. |      |      | над 50 год. |      |      |
|------------------------|-------------|------|------|--------------------|------|------|-------------|------|------|
|                        | жени        | мъже | общо | жени               | мъже | общо | жени        | мъже | общо |
| с висше образование    | 4           | 19   | 23   | 143                | 322  | 465  | 88          | 205  | 293  |
| със средно образование | 18          | 117  | 135  | 110                | 702  | 812  | 107         | 614  | 721  |
| с основно образование  | -           | -    | -    | -                  | 7    | 7    | -           | 3    | 3    |

##### • Текучество на персонала

| Период                                                      | 2024 г. | 2023 г. |
|-------------------------------------------------------------|---------|---------|
| <b>Напуснали служители</b>                                  |         |         |
| Брой служители, които са напуснали компанията, в т.ч.:      | 273     | 260     |
| напуснали по собствено желание, вкл. прехвърлени в групата  | 248     | 232     |
| - уволнени от Компанията, в т.ч.:                           | 25      | 27      |
| - уволнени от Компанията за корупция или подкуп             | -       | -       |
| - съкратени от Компанията, в т.ч.:                          | -       | 1       |
| - съкратени от Компанията във връзка с ефектите от COVID-19 | -       | -       |

| Период                                                  | 2024 г. | 2023 г. |
|---------------------------------------------------------|---------|---------|
| <b>Назначени служители</b>                              |         |         |
| Брой служители, постъпили на съществуващи работни места | 198     | 210     |
| Брой служители, постъпили на новоразкрити работни места | -       | -       |

Важна предпоставка за постигане на бизнес целите и просперитет на Дружеството са неговите служители, както и наличието на достатъчен брой квалифициран и мотивиран персонал, който е ангажиран и лоялен.

Основен приоритет остава набирането на външни специалисти, особено със средно техническо образование, които са и най-дефицитни на пазара на труда в Р. България.

Ето защо трябва да се акцентира и върху усилията за запазване на добрите специалисти, както на мениджърски, така и специализираните експертни позиции, които вече са придобили и доказали висока професионална квалификация, вписали са се в екипа и в общата фирмена политика и култура, както и на непрекъснато повишаване на квалификацията и умения на новоназначените и настоящи служители.

Текуществото е показател за нивото на удовлетвореност на персонала, която е формирана от няколко компонента:

- Заплащане, адекватно на функциите и конкурентно спрямо пазара на труда;
- Допълнителни придобивки и стимули;
- Естество на работата, правилна организация и среда;
- Атмосфера в екипа и компанията, взаимоотношения ръководител/служител;
- Възможности за кариерно развитие и надграждане на професионалните компетентности и уменията.

Навременното и ясно подаване на информация към служителите, допринася за това служителите да се чувстват ценени и да се изгражда отношения на взаимно доверие.

Разрешаването на проблема с текуществото не може да се реализира чрез единични действия или краткотрайни инициативи, а с прилагането на цялостен дългосрочен механизъм (програма) за задържане и развитие на служителите, особено тези с ключово значение. Процесът по намирането на техен заместник изисква много време и средства, а не е сигурно дали ще завърши с успех.

#### • Сигнали по въпроси свързани с човешките ресурси

| жалби / сигнали                                                                                               | 2024 г. | 2023 г. |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------|---------|
| Брой регистрирани подадени от персонала жалби/ сигнали за нередности по въпроси, свързани с човешките ресурси | 3       | 4       |

Дружеството предприема всички законови мерки във връзка с разглеждане и запознаване с всеки от подадените сигнали, като своевременно организира и комисия с участието на синдикални представители за обективно изясняване на фактите и обстоятелствата, както и предоставяне на информация към Управителните органи и обратна връзка към служителя подал сигнала. Всички постъпили жалби са разгледани в срокове съгласно Процедурата по подаване и разглеждане на жалби на компанията.

#### • Трудови злополуки

| Трудови злополуки със служители                                          | 2023 г. | 2024 г. |
|--------------------------------------------------------------------------|---------|---------|
| Регистрирани трудови злополуки                                           | 11      | 10      |
| <i>Засегнати служители от трудови злополуки по степен на нараняване:</i> |         |         |
| - с лека травма                                                          | 10      | 10      |
| - със средна телесна повреда                                             | -       | -       |
| - с тежка телесна повреда                                                | 1       | -       |

***В. Информация за политиката на дружеството в областта на човешките ресурси***

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

- **Кариерно развитие**

Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД осигурява възможност за кариерно развитие на своите служители, както вертикално, така и хоризонтално. Акцентът се поставя върху предоставяне на възможности за развитие и успешна реализация на талантливите специалисти от всички области, които са засвидетелствали своята енергичност и професионализъм.

При търсене на специалист за по-висока експертна или мениджърска позиция първо се преглеждат възможностите за предлагане на позицията на служители, които са вътрешни за организацията и след това, ако не се стигне до избор, се търсят външни кандидати.

Дружеството се ръководи от убеждението, че привличането, оценяването и приобщаването на новите служители поставя началото на едно дългосрочно партньорство.

Важна част от политиката за управление на човешки ресурси е и подкрепата на средното проф. образование. Развитието на млади специалисти за сектор енергетика, тяхното мотивиране и задържане в България са основен приоритет за Дружеството повече от 15 години.

През 2024 г. продължихме успешно да си сътрудним с проф. гимназии, като реализирахме дуална форма на обучение с общо 39 ученика, които завършиха успешно, а нови 50 са обучават при нас през учебната 2024/2025 г. Реализира се състезанието „Енергия за бъдещето“, като през 2024 г. бяха дадени 8 стипендии на талантливи зрелостници с интерес към професията. За първи път организирахме и Дни на отворените врати, в която на място 250 ученика и преподаватели посетиха Техническия ни учебен център, където освен презентации бяха организирани и различни демонстрации за тях.

Рекорден брой участници взеха участие в Лятно стажантско училище през 2024 г. 52 младежи преминаха различни обучения за развитие на меки умения, организирани бяха и технически обучения за тях, като опитни професионалисти от дружеството ги запознаха със съвременните системи и методи на работа. За втора поредна година стажантите имаха възможност да реализират и ESG активност, като важна за компанията и младите хора тема.

- **Обучение, човешки ресурси и социална политика**

Ръководството на Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД продължи политиката си за развитието на хората, работещи в организацията. През 2024 г. се реализираха различни програми за вътрешни обучения, с чиято помощ служителите надграждат и развиват своите знания и умения. Обученията са достъпни за всички служители и им позволяват да подобрят професионалните и личностните си знания и умения, които са пряко свързани с тяхната работата. Обученията се планират на годишна база, както и при възникнала извънредна необходимост през годината. При изпълнение на плана за външно обучение се провеждат тръжни процедури за избор на доставчик на съответните обучения.

***С. Информация за политиката на дружеството в областта на човешките ресурси***

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

- **Кариерно развитие**

Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД осигурява възможност за кариерно развитие на своите служители, както вертикално, така и хоризонтално. Акцентът се поставя върху предоставяне на възможности за развитие и успешна реализация на талантливите специалисти от всички области, които са засвидетелствали своята енергичност и професионализъм.



При търсене на специалист за по-висока експертна или мениджърска позиция първо се преглеждат възможностите за предлагане на позицията на служители, които са вътрешни за организацията и след това, ако не се стигне до избор, се търсят външни кандидати.

Дружеството се ръководи от убеждението, че привличането, оценяването и приобщаването на новите служители поставя началото на едно дългосрочно партньорство.

#### • Обучение, човешки ресурси и социална политика

Ръководството на Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД продължи политиката си за развитието на хората, работещи в организацията. През 2024 г. се реализираха различни програми за вътрешни обучения, с чиято помощ служителите надграждат и развиват своите знания и умения. Обученията са достъпни за всички служители и им позволяват да подобрят професионалните и личностните си знания и умения, които са пряко свързани с тяхната работата. През отчетния период съвместно с мениджърския състав бе направен задълбочен анализ на нуждите от обучения и актуализирани темите, по които специалистите се обучават. Курсовете за обучения в зависимост от темата се реализират с вътрешни ресурси или чрез външни лектори. Обученията се планират на годишна база, както и при възникнала извънредна необходимост през годината. При изпълнение на плана за външно обучение се провеждат тръжни процедури за избор на доставчик на съответните обучения.

#### Външни обучения

|                                        |                                                                                                                                                                                                                                |
|----------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <b>Брой провеждани външни обучения</b> | Външни обучения се организират и провеждат съгласно одобрения годишен план за обучение. Темите се определят от прекия ръководител и се съгласуват с директор дирекция. При необходимост специалисти от ЧР консултират процеса. |
| <b>Присъстващ брой персонал</b>        | На външните обучения присъстват средно 95% от планираните за съответното обучение служители.                                                                                                                                   |

#### Вътрешни обучения

|                                          |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |
|------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <b>Брой провеждани вътрешни обучения</b> | Вътрешните обучения в компанията се провеждат с различна периодичност и в зависимост от плана и необходимостта, например при обучение на мениджъри, въвеждане на нови служители в компанията, обучения на стажанти и ученици, провеждане на дейности за сплотяване на екипите, въвеждане на нови процедури и правила и др., професионални и технически обучения. |
| <b>Присъстващ брой персонал</b>          | На вътрешните обучения присъстват средно 97% от всички планирани за съответното обучение служители.                                                                                                                                                                                                                                                              |

#### Проведени обучения на служители

| <b>Външни обучения</b>           | <b>2024 г.</b>         | <b>2023 г.</b>         |
|----------------------------------|------------------------|------------------------|
| Брой проведени външни обучения   | 5                      | 33                     |
| брой теми / модули               | 5                      | 21                     |
| брой участници                   | 10                     | 270                    |
| брой часове                      | Средно 8 часа на човек | Средно 8 часа на човек |
| <b>Вътрешни обучения</b>         |                        |                        |
| Брой проведени вътрешни обучения | 48                     | 10                     |
| брой теми / модули               | 1                      | 7                      |
| брой участници                   | 256                    | 120                    |
| брой часове                      | Средно 4 часа на човек | Средно 7 часа на човек |

**Вътрешни обучения на служители в Технически учебен център**

Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД разполага и с модерен Технически учебен център (ТУЦ), чиято цел е да подпомага развитието на професионалните умения и специфичното ноу-хау на оперативно-ремонтния персонал чрез разработване на програми за обучение и възможност за практическо прилагане на знанията.

През 2024 г. в ТУЦ на ЕРМ Запад ЕАД са проведени общо 155 вътрешни обучения. Те са насочени изцяло към повишаване професионалната компетентност на нашите служители и са представени в таблицата по долу:

| Вътрешни обучения                | 2024 г. | 2023 г. |
|----------------------------------|---------|---------|
| Брой проведени вътрешни обучения | 155     | 104     |
| Брой теми / модули               | 53      | 71      |
| Брой служители на компанията     | 2 136   | 1 522   |
| Общ брой учебни часове           | 1 859   | 1 483   |

През годината са продължени и се развиват програмите, създадени за новоназначени и настоящи служители, както и тези, специфични за дружеството и необходими за повишаване на квалификацията на служителите.

На база на получената лицензия от Национална агенция за професионално образование и обучение (НАПОО) са обучени 145 служители и подизпълнители на дружеството, разпределени в 13 групи, по специалности от професионални направления „Електротехника и енергетика“, „Машиностроене, металообработване и металургия“ и „Моторни превозни средства, кораби и въздухоплавателни средства“.

Всяка година служителите, заемачи технически длъжности, преминават през задължителни програми за обучение по безопасни условия на работа, които завършват с изпити за придобиване на квалификационна група. През отчетната година в ТУЦ са проведени 15 обучения с 173 служители.

Всяка година учебните програми се обогатяват с нови, старите търпят подобрене, надграждане и актуализиране. През 2024 г. продължиха обученията по професията Заварчик. През този период бяха обучени 82 служители от „Дирекция експлоатация и поддържане“.

Програмите за обучение се водят от вътрешни обучители, които са ръководители, експерти и специалисти от различните структурни звена на дружеството.

Съгласно стратегическите приоритети на компанията и политиката за човешки ресурси през 2024 г. отново беше реализирана „Мениджърска академия“, целяща изграждане на мениджърски компетенции на колеги, които са за първи път в ролята на мениджъри. Тя е ключов фактор и за мотивиране и задържане на служителите.

И през 2024 г., продължи използването на вътрешната E-learning платформа, като допълващ канал за обучение. През нея основно са организирани обучения по т.нар. задължителни или законовоопределени задължения (напр. здравословни условия на труд.).

Като част от грижата за развитие на хората, компанията насърчава и подкрепя служителите да продължават да повишават своята квалификация, посредством партньорството си с водещи висши учебни заведения в страната. Дружеството насърчава и помага на изявени специалисти да продължат своето развитие. За 2024 г. в Дружеството има действащи 39 договора за повишаване на квалификацията между ЕРМ Запад и служители, като 17 от тях, сключени през същата година.

- **Обучения и семинари по теми във връзка с устойчивостта (ESG – Environmental Social Governance)**

ESG и темите, свързани с опазване на климата, са неразделна част от дневния ред на срещите на мениджмънта на ЕРМ Запад. Членовете на УС на ЕРМ Запад бяха персонално ангажирани в проекта за изготвяне на Корпоративния план за действие за управление на климата през 2023 г. и този процес продължава през 2024 г. По този начин тяхната осведоменост и знания по отношение на изменението на климата значително се подобриха при изготвяне на Корпоративния план за действие за управление на климата.

През 2024 г. основните стълбове на темата ESG бяха представени на вниманието на служителите в дирекции „Финансово управление“ и „Човешки ресурси“ в Групата Електрохолд по време на вътрешни годишни срещи, които се проведоха през юни и декември 2024 г. Презентацията беше направена за над 150 служители.

През септември 2024 г. Главният финансов директор на Групата Електрохолд, взе участие в панелна дискусия „Пресечна точка на бизнес, одит и консултанти по отношение на ESG“, част от семинар на тема „ESG докладване стъпка по стъпка“ и представи първите малки стъпки, направени от екипа на Електроразпределителни мрежи Запад и другите дружества в групата Електрохолд по отношение на ESG и въпросите, свързани с климата.

#### • Развитие на потенциала на служителите

Дружеството се стреми да насърчава служителите си към дейности, които биха позволили пълното разгръщане на техния потенциал и осъществяване на професионалните им амбиции. Акцентираща се и върху развитието на качества и професионални умения, които позволяват развитие на служителите в цялата организация.

#### • Вътрешна комуникация

Ръководството осъзнава, че вътрешната комуникация е едно важно условие за ефективната работа в компанията. Стремехът е да се създава добра вътрешна комуникация между отделите, служителите и ръководството, която да способства за постигане на генералните и социални цели на компанията. Насърчават се 3 основни форми на комуникация: Вертикална – нагоре, вертикална – надолу и хоризонтална. Вертикалната (нагоре) комуникация има за цел да разкрие вижданията и въпросите на служителите към ръководството, вертикалната (надолу) цели ръководството да уведомява служителите за визията, целите и плановете на компанията, а хоризонталната комуникация се осъществява между служителите, като насърчава обмена на информация и допринася за изграждането на екипите.

Утвърдената система на управление гарантира преки линии на докладване на ключовите функции, както и право на достъп до информационния ресурс от всички служители и лицата, изпълняващи ключови функции по контрол.

В дружеството се насърчава пряката и непосредствена комуникация между ръководство и служители, в това число навременното сигнализиране за събития и рискове, които могат съществено да засегнат дейността му. Към настоящия момент комуникацията се осъществява по различни канали, като: имейли, неформални срещи, събрания на екипите, съобщения в интранет, имейли до заинтересованите лица, а когато касаят целия персонал се използват групови имейли.

В Дружеството има въведена архивна система с нива на достъп до служителите. По този начин до всеки заинтересован служител достига необходимата информация.

#### • Възнаграждение, социални ползи и други мотивиращи фактори

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

Размерът на Социалния фонд за 2024 г., съгласно договореностите в действащия Колективен трудов договор (КТД) възлиза на 10% от начислените средства за работни заплати.

Като част от него, Компанията предоставя допълнителни социални придобивки на служителите си.

Социалните придобивки, които получават служителите са под формата на:

- средства за храна, като една част са под формата на ваучери за храна;
- допълнителна здравна застраховка;
- допълнително доброволно пенсионно осигуряване;
- организирани ежегодни профилактични прегледи;

- отстъпки при ползване на продуктите и услуги в широка гама от търговски обекти;
- средства за празници и летен отдих;
- помощи при раждане на дете и тъжен повод;
- организация на спортни мероприятия и др. за служителите.

Социалните придобивки са важен инструмент за мотивацията на служителите, с които Компанията подпомага служителите си и техните семейства.

#### • **Равнопоставеност**

Равнопоставеността на жените и мъжете е важен елемент от политиката ни за управление на човешки ресурси. Равнопоставеността е от значение за постигане на социална справедливост и сближаване, устойчив и приобщаващ икономически растеж. Тя засяга всички области на живота, затова интегрирането на принципа на равнопоставеност на половете във всички политики на дружествата в групата на Електрохолд е необходимо условие и гаранция за добро управление и напредък.

Провеждаме последователна политика по равнопоставеност на жените и мъжете, която е съобразена с международните политики.

Стратегическа цел на политиката е да насърчава равнопоставеност на жените и мъжете, предотвратяване и премахване на дискриминация, основана на пола. Политиката по равнопоставеност се основава на принципите на:

- равни възможности за жените и мъжете във всички сфери на дейност на компаниите в групата;
- равен достъп на жените и мъжете до всички ресурси на компанията;
- равно третиране на жените и мъжете и недопускане на дискриминация и насилие;
- балансирано представителство на жените и мъжете в органите, вземащи решения;
- преодоляване на стереотипите, налагани в миналото.

В дружествата е стартирана програма за приобщаване на жените в електроенергийния сектор, тяхното привличане като служители, развитие и задържане в компанията.

#### • **Здравословна и безопасна среда**

Здравословните и безопасни условия на труд са приоритет на Компанията. Дружеството се стреми да осигурява най-добри и безопасни условия на труд, като инвестира в качествено оборудване, постоянно подобряване на динамичната офис-култура, здравословна и безопасна работна среда.

ЕРМ Запад спазва всички законови разпоредби, свързани с опазване на здравето и безопасността на служителите, като за целта са приети процедури и политики. Ръководството поощрява служителите в проактивното отношение относно поддържането на безопасността и на здравословната работна среда.

#### • **Сътрудничество със синдикалните партньори и колективен трудов договор**

Отношенията с четирите синдикални организации, които са представени в Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД, са основани на открит диалог, навременно информиране и консултиране и взаимно сътрудничество по отношение на:

- подобряване на условията на труд; и
- гарантиране на прозрачност във всички дейности, касаещи служителите на дружеството.

Дружеството работи в открит диалог със синдикалните партньори, за което свидетелства и действащият Колективен трудов договор за периода 2024-2025 г. През 2024 г. бяха договорени нива на възнаграждения за 2025 г., както и някои подобрения за придобивките на служителите, като част от политиката за задържане и мотивиране на най-ценния капитал – хората в организацията.

## 9. Показатели за качеството на обслужване на клиенти

Клиенти на Дружеството са както частни лица, така и корпоративни лица. Потребителите разчитат на нашия опит, знания, способности и гъвкавост, за да им предложим решения отговарящи на изискванията на обществото.

За да отговори на увеличения натиск за енергийна ефективност и навлизането на новите технологии, Дружеството иницира програма за постепенното прилагане на нови технологии в съществуващата мрежова инфраструктура. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД придоби допълнително финансиране за своята Инвестиционна програма чрез „Ийстърн Юръпиън Електрик Къмпани“ Б.В. от Европейската банка за възстановяване и развитие (ЕБВР). Инвестиционната програма се явява продължение на изпълнявания в момента план за модернизация, дигитализация и реновиране, инициран през изминалите години.

Инвестиционната програма се състои от множество проекти, които касаят електропроводни линии с ниско и средно напрежение (въздушни и подземни), подземни електропроводни линии с високо напрежение, обновяване на подстанции, подмяна на електромери и прекъсвачи, основен преглед на ел. табла, преместване на ел. табла, инвестиране в оборудване, ремонт/техническо обслужване на сгради, прилагане на мерки за защита на околната среда, присъединяване на нови потребители към мрежата. С изпълнението на тези инвестиции нашите клиенти ще продължат да получават качествени услуги, предоставяни от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД.

Дейността на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е лицензионна и се регламентира от нормативната уредба. По тази причина е важно да се изпълняват няколко ключови индикатора за съответствието на продукта, които са основни показатели и за ефективността на процесите. Тези показатели са заложи в Методиката за отчитане изпълнението на целевите показатели и контрол на показателите за качество на обслужването на мрежовите оператори, обществените доставчици и крайни снабдители, приета с протоколно решение №87 от 17.06.2010 г. на ДКЕВР. Същите са в съответствие с регулаторните изисквания.

### Енергиен омбудсман

Създадена е уникална за България потребителска институция – Енергиен омбудсман, разглеждащ казуси и сигнали, по които дружествата на групата са се произнесли, но клиентът не е удовлетворен от отговора. Становището на Енергийния омбудсман е окончателно за структурите на Електрохолд. През 2024 г. Енергийният омбудсман получи и разгледа за Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД 127 сигнала/казуса, от които само 10 бяха основателни.

### Измерване на качеството на обслужване

„Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД осигурява качествено обслужване на клиентите си и се стреми да изпълнява заложените в Методиката за качество целеви показатели за обслужване. За изминалата 2024 г. всички показатели за измерването на качеството са в рамките на нормативно определените от регулатора.

| № | Наименование на показателя                                                                                               | Измерител на показателя                                                                                                        | 2024  |
|---|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------|
| 1 | Време за получаване на обоснован отговор на жалба, молба, оплакване на писмено, запитване от потребител                  | Среден брой дни за проверка с цел изготвяне на аргументиран писмен отговор                                                     | 12.03 |
| 2 | Време за проверка на СТИ по искане на потребител                                                                         | Средно време за извършване на проверката                                                                                       | 3.56  |
| 3 | Време за подмяна на СТИ                                                                                                  | Средно време за подмяна на СТИ                                                                                                 | 2.63  |
| 4 | Време за коригиране на грешка от отчитане на СТИ                                                                         | Средно време за извършване на проверката                                                                                       | 1.69  |
| 5 | Време за проверка за отклонение в качеството на доставяната електрическата енергия по искане на потребител               | Средно време за извършване на проверката                                                                                       | 8.09  |
| 6 | Време, необходимо за изготвяне на предварителен договор и писмено становище за условията за присъединяване на потребител | Средно време необходимо за изготвяне на предварителен договор и писмено становище за условията за присъединяване на потребител | 8.73  |

През изминалата 2024 година общият брой на постъпилите жалби е 6 249 бр. (2023 г. – 6 954 бр.), от тях основателно удовлетворени са 871 броя (2023 г. – 850 бр.).

#### 10. Показатели за качество на енергията

Основните направления за подобряването на показателите за непрекъснатост на снабдяването с електрическа енергия са насочени към:

- намаляване броя на прекъсванията;
- намаляване броя на засегнатите от прекъсванията потребители;
- намаляване времето за възстановяване на снабдяването с електрическа енергия.

Съгласно Методиката показателите за непрекъснатост на електроснабдяването са:

- **Индекс на средната продължителност на прекъсванията за системата** - System Average Interruption Duration Index – **SAIDI** – отчита средната продължителност на прекъсванията, която се пада на един клиент за период от една година (в минути за година).
- **Индекс на средния брой прекъсвания за системата** - System Annual Interruption Frequency Index – **SAIFI** - отчита средния брой прекъсвания на един клиент за период от една година.

При определяне на индекса на средния брой на прекъсванията с по-голяма продължителност от краткотрайните прекъсвания, КЕВР приема стойности на показателите за:

- планирани прекъсвания за година, за които клиентите са предварително информирани от Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД;
- непланирани прекъсвания, за които клиентите не са предварително уведомени.

| ПОКАЗАТЕЛ               | SAIDI - 2023 | SAIDI - 2024 |
|-------------------------|--------------|--------------|
|                         | Минути       |              |
| Непланирани прекъсвания | 167.8        | 155.6        |
| Планирани прекъсвания   | 179.1        | 182.2        |

| ПОКАЗАТЕЛ               | SAIFI - 2023                    | SAIFI - 2024 |
|-------------------------|---------------------------------|--------------|
|                         | Брой прекъсвания на един клиент |              |
| Непланирани прекъсвания | 2.80                            | 2.51         |
| Планирани прекъсвания   | 1.39                            | 1.34         |

През 2024 г. тежки метеорологични условия през месеците ноември и декември поставиха електроразпределителната мрежа в Западна България пред сериозни изпитания – от тежкия сняг бяха съборени множество дървета, счупени стълбове, скъсани проводници. Обледяванията и непроходимите пътища затрудниха работата на оперативните екипи на Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД, но благодарение на създадената организация поетапно беше възстановено електрозахранването на всички засегнати потребители на територията на Западна България.

#### 11. Доставчици

Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД извършва бизнес операции с много на брой и разнообразни доставчици. Процедурите за избор на партньори, които Дружеството прилага, са в съответствие със Закона за обществени поръчки (ЗОП). Дружеството се води от основните му принципи за честност, прозрачност и разбира се, обективни критерии за оценка като цена, качество, редовни доставки, предишен опит и т.н.

През 2024 г. са открити и проведени 204 процедури и са сключени 264 бр. договори след проведени процедури за възлагане на обществени поръчки по реда на ЗОП. Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД е приело и спазва Правила за избор на доставчици по ЗОП, регистрация, съхранение и контрол на договори. Тези правила определят реда и условията за сключване, начина за регистрация, съхранение, контрола върху изпълнението и оценка на договорите. Всички доставчици са

декларирали ангажимент за изпълнение и спазване на нормативните разпоредби по отношение на околната среда и социалната отговорност.

## 12. Опазване на околната среда

### Екологични мерки по безопасността и сигурността на мрежата

Основна цел на ЕРМ Запад ЕАД е спазване на всички нормативни разпоредби в областта на екологичните въпроси, безопасността и сигурност на електроразпределителната мрежа. През отчетната 2024 г. усилията на Дружеството бяха насочени главно в две посоки:

- Изпълнение на дейности, свързани с адекватно управление на генерираните в Дружеството отпадъци и недопускане на замърсяване на компонентите на околната среда;
- Изпълнение на други дейности, свързани с изпълнение на нормативните изисквания за опазване на околната среда и биологичното разнообразие.

Към 31.12.2024 г. на територията на ЕРМ Запад ЕАД са регламентирани 10 площадки за съхраняване и 20 вида генерирани отпадъци, както следва:

- гр. София, район Връбница, ул. "Адам Мицкевич" №2;
- гр. София, район „Подуене“, ул. „Гинци“ №32;
- гр. Радомир, ул. "Широки дол" №1;
- гр. Перник, ул. „Света Петка“ № 65;
- гр. Благоевград, кв. Грамада;
- гр. Плевен, ул. „Витска долина“ № 61;
- гр. Ловеч, част от УПИ II, кв. 277 по плана на гр. Ловеч, Северна индустриална зона;
- гр. Враца, ж.к. Сениче, имот УПИ №II кв.21;
- гр. Видин, общ. Видин, УПИ 5093, Западна промишлена зона;
- гр. Дупница, ул. "Аракийски мост" №5.

През 2024 г. бяха предадени опасни и производствени отпадъци на фирми, притежаващи съответното разрешително за извършване на дейности с отпадъци, както е описано по-долу в таблицата. Благодарение на предадените опасни и производствени отпадъци на лицензирани фирми, рисковете от замърсяване на околната среда са редуцирани до минимум.

| Код на отпадъка                                                                                                                                                          | Предадено количество, в тонове |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------|
| 13 05 03* „Утайки от маслоуловителни шахти /колектори“                                                                                                                   | 1.4                            |
| 16 01 03 „Излезли от употреба гуми“                                                                                                                                      | 3.7                            |
| 16 02 13* „Излязло от употреба оборудване, съдържащо опасни компоненти, различно от упоменатото в кодове от 16 02 09 до 16 02 12“ (бракувани трансформатори)             | 51.79                          |
| 19 10 01 „Отпадъци от желязо и стомана“                                                                                                                                  | 21.3                           |
| 19 10 02 „Отпадъци от цветни метали“                                                                                                                                     | 21                             |
| 16 02 14 „Излязло от употреба оборудване, различно от упоменатото в кодове 16 02 09 до 16 02 13“ – излязло от употреба електрическо и електронно оборудване              | 258.52                         |
| 17 06 04 „Изолационни материали, различни от упоменатите в 17 06 01 и 17 06 03“ – бракувани керамични и стъклени изолатори                                               | 221.51                         |
| 16 02 16 „Компоненти, отстранени от излязло от употреба оборудване, различни от посочените в 16 02 15“ – излезли от употреба електромерни табла и разпределителни касети | 0.86                           |
| 20 01 01 „Хартия“                                                                                                                                                        | 2.8                            |
| 20 01 39 „Пластмаси“                                                                                                                                                     | 3.14                           |
| 20 02 01 „Биоразградими отпадъци“                                                                                                                                        | 19.49                          |
| 16 01 17 „Черни метали“                                                                                                                                                  | 42.93                          |
| 16 01 18 „Цветни метали“                                                                                                                                                 | 47.03                          |
| 16 06 04 „Алкални батерии“                                                                                                                                               | 0.04                           |

\* Опасен отпадък

През 2024 г. продължи изпълнението на Програма за провеждане на собствен мониторинг на подпочвени води, както и План за собствен мониторинг на почви. Мониторингът включва събиране, оценка и обобщаване на информация за подпочвените води и почвите чрез периодично наблюдение и измерване на определени показатели. Целта е определяне наличие на изменения, възникнали в резултат на въздействие от дейността на Дружеството.

През 2024 г. от дейността на Дружеството не са допуснати негативни въздействия върху компонентите на околната среда.

ЕРМ Запад ЕАД има за цел опазване на биологичното разнообразие на лицензионната територия на Дружеството. Дружеството оказва съдействие на Районните инспекции по околна среда и водите (РИОСВ) при подадени от тях сигнали. Най-често сигналите са за провиснали върху проводниците щъркелови гнезда, които са потенциална опасност, както за щъркелите, така и за сигурността на електроразпределителната мрежа и създават опасност от инциденти със запалвания на гнездата. Сигналите от контролните органи могат да бъдат и във връзка с неизолирани проводници, които причиняват смърт или увреждане на птици, които ги използват за почивка при полет.

През 2024 г. има издадени 14 (четирнадесет) предписания от контролни органи за повдигане върху метални платформи на проблемни щъркелови гнезда. Дейностите са изпълнени в срок, при спазване на изискванията, заложиени в предписанията.

Дружеството няма наложени финансови санкции от контролни органи в областта на опазване на околната среда.

### **13. Корпоративно управление на въпросите свързани с климата**

В настоящия доклад за дейността за отчетната 2024 г., Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД продължава да оповестява информация, свързана с рисковете, въздействията и възможностите свързани с климата. Същата се оповестява в съответствие с насоките на Работна група за финансови оповестявания, свързани с климата, Taskforce for Climate-related Financial Disclosure (TCFD).

Оповестяванията, свързани с климата, са изготвени през 2023 г. и 2024 г. в рамките на проект Корпоративно управление по въпроси, свързани с климата за Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД.

През 2023 г. ЕРМ Запад предприе първите стъпки в посока интегриране на климатичните рискове и възможности в корпоративната отчетност, като през 2024 г. този процес продължи. Като част от процеса са направени анализ и оценка на съществуващото състояние по отношение на информацията за климата, изготвен е анализ на пропуските и е приет план за действие за поетапно въвеждане на докладване в съответствие с насоките на TCFD.

Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД представя информация за идентифицираните в първоначалния етап на оценката рискове и въздействия, пред които компанията е изправена във връзка с изменението на климата. Дружеството все още не е завършило пълния етап по анализиране на рисковете и въздействията влияещи върху дейността му, както и свързаните с това възможности. Бяха определени набор от индикатори, чието проследяване за част от тях започна през 2024 г., инициирани са процеси по актуализация на процедурата за управление на рисковете чрез интегриране на климатичните рискове в нея.

Паралелно с гореизброеното в ход са проекти за модернизация и дигитализация на електроразпределителната мрежа, въвеждане на нови съвременни технологии за автоматизирано и гъвкаво управление, изграждане на умни електрически мрежи с висока техническата безопасност и нулев въглероден отпечатък, включително умни електромери и инфраструктурата, необходима за тяхната работа, които да спомагат за цялостната ефективност на електроразпределителната мрежа и качеството на извършените услуги. Всичко това е необходимо условие за справяне с предизвикателствата, свързани с децентрализацията и декарбонизацията на електропроизводството и електроразпределението. Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД е наясно, че предстои да извърви дълъг път, но заявява своята ангажираност да полага непрестанни усилия за да покрие всички съвременни изисквания за устойчивост и социална отговорност.



Оповестявания, свързани с климата, съгласно препоръките на TCFD се съсредоточават около четири тематични области:

| УПРАВЛЕНИЕ                                  | СТРАТЕГИЯ                                                                                            | УПРАВЛЕНИЕ НА РИСКА                                                               | ПОКАЗАТЕЛИ И ЦЕЛИ                                                                                    |
|---------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Управление на въпросите, свързани с климата | Свързаните с климата рискове и възможности и тяхното влияние върху стратегията и финансово планиране | Как организацията идентифицира, оценява, и управлява свързаните с климата рискове | Показателите и целите, използвани за оценка и управление на свързани с климата рискове и възможности |

Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД следва този модел, съгласно приетия план за действие за поетапно въвеждане на докладване в съответствие с насоките на TCFD.

#### ➤ УПРАВЛЕНИЕ

Въпросите, свързани с климата, са неразделна част от нашата ежедневна бизнес дейност и управлението им ще бъде интегрирано във вътрешната структура на нашата групова организация.

- **Управителният съвет на ЕРМ Запад** осъществява управление на дружеството и неговото представителство.

Управителният съвет функционира като постоянно действащ орган, който взема решения в рамките на своята компетентност, включително решения, свързани с климата, в съответствие с решенията на Едноличния собственик на капитала, Устава на Дружеството и действащото законодателство.

Управителният съвет ще бъде органът, който ще одобрява и осъществява контрол върху бизнес стратегията и показателите, определени за намаляване на свързаните с климата рискове и за възползване от възможностите, свързани с климата, като неговите функции ще се свеждат до следното:

- Предлага за одобрение на Надзорния съвет Стратегия за устойчиво развитие и индикатори, свързани с климата;
  - Одобрява и осъществява контрол за изпълнението на индикаторите, свързани с климата, и възможните рискове и предприетите мерки за тяхното минимизиране;
  - Провежда регулярни заседания (на три месеца) за обсъждане въпроси свързани с климата и изпълнението на поставените стратегически цели.
- **Надзорният съвет на ЕРМ Запад** ще упражнява контролни функции по въпросите, свързани с климата, които ще се свеждат до следното:
    - Приема и одобрява предложената Стратегия за устойчиво развитие и индикаторите, свързани с климата;
    - Получава информация за изпълнението на стратегическите цели и индикаторите, свързани с климата.
  - **Комитет по устойчиво развитие** – ще бъде формиран на ниво Група Електрохолд и ще бъде председателстван от Мениджър устойчиво развитие. Неговите функции ще се свеждат до следното:
    - Разработва Стратегия за устойчиво развитие;
    - Регулярно (на три месеца) информира УС на Дружеството за изпълнението на индикаторите свързани с климата, възможните рискове и предлага мерки за тяхното минимизиране;
    - Разпространява взетите решения от УС по въпроси, свързани с климата, и следи за тяхното изпълнение;
    - Обменя информация и внедрява добри практики, свързани с управление на въпросите за климата;
    - Мениджърът по устойчивостта, гарантира, че специфичните за климата показатели са консолидирани и наблюдава изготвянето на нефинансови оповестявания, свързани с климата.

- **Висш мениджмънт на ЕРМ Запад ЕАД** – ще упражнява оперативни функции по въпросите, свързани с климата, които ще се свеждат до следното:
  - Създава организация и следи за изпълнение на индикаторите, свързани с климата, в бизнес процесите, които управлява;
  - Оценява риска и възможностите на процесно ниво, свързани с изпълнение на одобрените индикатори;
  - Предлага мерки за минимизиране на рисковете, свързани с климата в процесите, които управлява.

## ➤ СТРАТЕГИЯ

Редица са факторите, свързани с изменението на климата и енергийния преход, които в последните години оказват значително влияние върху ролята и дейността на операторите на електроразпределителни мрежи, като тяхното въздействие ще се засилва още по-осезаемо. Сериозните предизвикателствата, пред които сме изправени, налагат прилагането на интегриран подход за постигане на декарбонизация, смекчаване на и адаптиране към климатичните изменения. Те ни карат да променяме бизнес модела си и ни позиционират като водещи фигури в прехода към нисковъглеродна икономика.

ЕРМ Запад ЕАД, в качеството си на съвременен, отговорен оператор на електроразпределителна мрежа ясно осъзнава необходимостта от навременни и адекватни мерки за адаптация към енергийния преход и изменението на климата, които в голяма степен са залегнали в корпоративната ни стратегия, но предстои да бъдат надградени, като целта ни е да постигаме все по-високи стандарти на устойчивост и социална отговорност.

На първо място, изключително важно е електроразпределителната инфраструктура да бъде готова за евентуалните екстремни метеорологични явления, които биха причинили щети и нарушения в качеството на доставяната електроенергия.

Задължително е начина на работа на компанията да се адаптира към новите тенденции в производството, преноса и търговията на електроенергия, към поведението и нуждите на потребителите и разбира се към предизвикателствата на регулаторната среда. Това ще се случи чрез модернизация на инфраструктурата и мащабна дигитализация на процесите в дружеството, които са в ход.

Като следваща стъпка, след оценката на рисковете, въздействията и възможностите върху бизнеса, Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД ще изготви цялостна стратегия на Дружеството, включваща въпросите, свързани с климата, и финансовото планиране на дружеството.

## ➤ РИСКОВЕ И ВЪЗМОЖНОСТИ

Оценка на рисковете и възможностите, свързани с климата, и финансовото им въздействие. Последиците от изменението на климата и действията в отговор на климатичните промени, представляват както рискове, така и възможности за електроразпределителните компании. Същите е необходимо да бъдат идентифицирани и оценени и респективно отразени в стратегията на компанията и във финансово планиране.

Съгласно рамката на TCFD, рисковете, свързани с климата, се разглеждат в две основни категории: Рискове при прехода и Физически рискове.

- ✓ **Рискове при прехода (Transition risks)** - това са рисковете, свързани с прехода към нисковъглеродна икономика, най-често срещаните от които са политически и правни, регулаторни, технологични, пазарни реакции, репутация;
- ✓ **Физическите рискове (Physical risks)** – това са рисковете, произтичащи от изменението на климата, могат да бъдат предизвикани от събития (acute), например силни ветрове, наводнения и температурни екстремуми, а също така биха могли да се отнасят и до по-дългосрочни промени (chronic) във валежите и температурата и повишена променливост в метеорологичните модели (например скорост на вятъра). От своя страна физическите рискове могат да бъдат: *остри* – такива,

които са обусловени от събития, включително повишена тежест на екстремни метеорологични явления; и *хронични* – такива, които се отнасят до дългосрочни промени в климатичните модели.

За електроразпределителните дружества като цяло, и в частност за ЕРМ Запад, рисковете и възможностите, свързани с климата, произтичат от:

- **Рискове при прехода:**
  - новите начини на производство, разпределение и потребление на енергия;
  - регулации, в т.ч.: целите на ЕС в областта на климата и енергетиката до 2050 г., законодателство;
  - технологии и дигитализация.
- **Физическите рискове:**
  - климатичните променливи (като температура, скорост на вятъра, екстремни студове и затопляния)

Всички тези рискове оказват влияние върху надеждността на инфраструктурата, качеството на услугата, както и определят посоката на развитие нашия бизнес.

▪ **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 Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД, както и за нейното влияние върху измененията в климата.

Дружеството е намалило процента на технологичния разход за 2024 г. на 5.94% в сравнение с 2018 г. – 9.06%, като целта на Дружеството е да запазва тренда на намаление и в следващите периоди. За период от седем години дружеството е намалило своите технологични разходи с 500 ГВтч. и с това количество е намалило общото производство на електрическа енергия за този период и е спестило почти над 80 млн. лв., като калкулациите за всяка една година от разглеждания период са направени при средногодишна покупна цена за 1 МВтч. технологичен разход.

Следвайки насоките на TCFD и съгласно плана за действие, ЕРМ Запад има за цел да определи климатичните рискове и възможности и като следваща стъпка да оцени и финансовите им въздействия за компанията. Това разбира се е дълъг процес, чието начало беше поставено през 2023 г.

През отчетната 2024 г. е направен исторически преглед на най-честите събития, свързани с климата, които засягат нашата дейност и инфраструктура:

- Натрупвания на сняг и обледенявания, които се появяват през зимата.
- Бури, силен вятър и проливни дъждове падат през цялата година (по-рядко през зимата).
- Светкавици и гръмотевични бури, в периода май – септември.

За целите на прегледа са използвани данни от регистъра на инцидентите, който поддържа Дружеството.

При първоначалния преглед на рисковете през 2024 г. бяха идентифицирани следните рискове свързани с климата за ЕРМ Запад ЕАД, които ще бъдат въведени в регистъра на рисковете за дружеството:

| ВИД РИСК<br>при<br>прехода/физически | Риск                                                                                                                                                                               | Описание                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |
|--------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Риск при прехода -<br>Пазарен        | Увеличени<br>разходи за<br>балансиране                                                                                                                                             | По-честото появяване на температурни пикове (-/+ ) ще доведе до пикове в потреблението на електроенергия, които са трудни за прогнозиране, което може да доведе до увеличени разходи за балансиране                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |
| Физически                            | Увеличени<br>разходи за<br>подмяна и<br>поддръжка на<br>мрежата поради<br>увеличения брой<br>екстремни<br>метеорологични<br>събития и<br>нарастващата<br>тежест на тези<br>събития | Физически щети върху активи:<br>- Повредена мрежа / повредени електропроводи / унищожени активи поради натрупан сняг (върху всички различни активи, съоръжения и дървета в близост до мрежата), силни ветрове (пилони, електрическо оборудване и дървета) по-чести мълнии (електрическо оборудване, дървета);<br>- Преки механични повреди на електроразпределителната инфраструктура, причинени от късо съединение на електропроводи;<br>- Непреки механични повреди и къси съединения от дървета или отломки, отнесени към въздушните линии, физически повреди, включително срутване на въздушни линии или стълбове;<br>- Влошаване на съотношенията SAIDI/SAIFI поради увеличен брой събития или поради трудни условия за електротехниците да достигнат и ремонтират повреденото оборудване.                                                                                                                                    |
| Физически                            | Увеличени<br>оперативни<br>разходи - за<br>персонал и други                                                                                                                        | Тежките условия на работа при екстремни метеорологични явления ще:<br>- водят до искане от страна на персонала на повишено възнаграждение;<br>- увеличен брой случаи на наранявания на персонала или други проблеми, свързани със здравето.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        |
| Риск при прехода -<br>Стратегия      | Увеличени<br>инвестиционни<br>разходи в<br>краткосрочен<br>аспект                                                                                                                  | За да се постигнат целите на ЕС и държавите-членки може да се наложи нов дизайн на мрежата:<br>- увеличеното използване на електрически превозни средства ще изисква станции за зареждане на множество места, които трябва да бъдат свързани към мрежата и допълнени с инсталации;<br>- намаляване на използването на отоплителни електроцентрали с изкопаеми горива ще се наложи различно балансиране на мрежата, изискващо инвестиции в други активи;<br>- увеличените разходи за електроенергия и намаляването на емисиите на парникови газове от компаниите може да увеличи броя на производствените инсталации за ВЕИ към мрежата, изискващи нова инфраструктура;<br><br>Всички горепосочени и други случаи ще изискват спешни инвестиции в различно и по-ново оборудване, което трябва да бъде финансирано за кратко време, това ще доведе до увеличаване на натиска за намиране на финансиране, което може да не е налично. |
| Риск при прехода -<br>Регулаторен    | Увеличени<br>регулаторни                                                                                                                                                           | За да постигнат целите, ЕС и държавите-членки ще прилагат:                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |

| ВИД РИСК<br>при<br>прехода/физически | Риск                                        | Описание                                                                                                                                                                           |
|--------------------------------------|---------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|                                      | изисквания във връзка с постигане на целите | - различни регулаторни изисквания, рамки и законодателство, които трябва да бъдат изпълнени от субектите;<br>- налага санкции за случаите, когато тези изисквания не са изпълнени. |

■ **Риск от негативно влияние на климата върху дружеството**

Риск, свързан с преминаването към дейност с ниско ниво на въглеродни емисии. В по-голямата си част свързаните с това рискове произтичат от:

- Промяна в политиките и регулацията в следствие на прилагане на Европейските нормативни документи в областта на климата от съответните регулаторни органи в Република България.
- Промяна в законодателната рамка в съответствие с Европейските документи в областта на климата и утвърдени политики;
- Промяна в технологиите, касаещи разпределителната мрежа, необходими за преминаване към общество с неутрално ниво по отношение на въглеродните емисии.

**Какво можем да направим за да въздействаме върху изменението на климата**

- Да подкрепим приетите по-строги стандарти за емисиите на CO<sub>2</sub>;
- Да подпомогнем прехода към бъдещето с ниско съдържание на въглерод като по този начин можем да изпълним нашите екологични и социални отговорности, чрез разумно изразходване на ресурсите, разделно събиране на отпадъци, периодичен анализ и контрол на постиженията;
- Да подкрепяме екологично чисти дейности и зелени инициативи на обществото.

■ **Репутационен и регулаторен риск**

За Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД е от изключително значение репутационния и регулаторния риск. Професионалното отношение и ангажираност на ръководния персонал в Дружеството, както и активното участие на специалисти в общественения живот - във форуми, секторни срещи, както и редовна комуникация с различни органи и заинтересовани страни, способства за затвърждаване доверието и имиджа на Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД като благонадежден партньор в социално-икономическия живот.

Съгласно планът за действие, след като рисковете и възможностите, свързани с климата и енергийния преход бъдат идентифицирани и оценени, следващата стъпка е тяхното отразяване в / интегриране с бизнес стратегията на компанията.

➤ **ПОКАЗАТЕЛИ И ЦЕЛИ**

Показателите и целите се използват за измерване и управление на свързаните с климата рискове и възможности. Като част от оценката на рисковете и възможностите, свързани с климата, през 2023 г. са избрани 7 ключови показатели, които да бъдат проследявани. Разработена е методология за тяхното изчисление и оценка. През 2024 г. всеки един от тях е мониториран и са направени първоначални изчисления с цел тяхното бъдещо проследяване.

## Мониторирани показатели

| Показател | Мониторирани показатели към 2024 г.                               | Мерна единица | 2024       | 2023       | 2022       | Общо към 31.12.2024 (с натрупване) | Коментари                                                                                                                                                                                                                              |
|-----------|-------------------------------------------------------------------|---------------|------------|------------|------------|------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1         | Потребление на енергия за дейностите на дружеството общо, от тях: | ГВтч.         | 6.3        | 6.5        | 7.1        | 19.9                               | За разпределението на потреблението между производство от ВЕИ и друг вид производители, ЕРМ Запад е използвано процентното производство за цяла България, разпределено от ВЕИ и др. за 2023 г. и 2024 г., официална информация от ЕСО. |
|           | от ВЕИ                                                            | ГВтч.         | 1.29       | 1.30       | 1.42       | 4.0                                |                                                                                                                                                                                                                                        |
|           | от Конвенционални производители с вкл. АЕЦ                        | ГВтч.         | 5.01       | 5.20       | 5.68       | 15.9                               |                                                                                                                                                                                                                                        |
| 2         | Емисии на парникови газове(ПГ) - обхват 1                         |               |            |            |            |                                    |                                                                                                                                                                                                                                        |
|           | а) Разход на гориво на автомобилния парк                          | tCO2e         | 4 118.11   | 4 357.98   | 3 978.48   |                                    |                                                                                                                                                                                                                                        |
|           | б) Природен газ, използван в сградите                             |               | n.a.       | n.a.       | n.a.       |                                    |                                                                                                                                                                                                                                        |
|           | с) SF6 емисии при течове                                          | tCO2e         | 117.5      | 0.00       | 0.00       |                                    |                                                                                                                                                                                                                                        |
|           | д) Дизелови резервни генератори                                   |               | n.a.       | n.a.       | n.a.       |                                    |                                                                                                                                                                                                                                        |
| 3         | Емисии на парникови газове(ПГ) - обхват 2                         | tCO2e         |            |            |            |                                    |                                                                                                                                                                                                                                        |
|           | а) Потребление на електроенергия                                  |               | 1 304.42   | 1 352.40   | 1 361.78   |                                    |                                                                                                                                                                                                                                        |
|           | б) Загуби при дистрибуция на електроенергия                       |               | 130 648.55 | 130 249.55 | 127 437.42 |                                    |                                                                                                                                                                                                                                        |
| 4         | Възобновяеми мощности, свързани към мрежата (GW и брой)           | брой          | 1 084      | 1 917      | 875        | 6 008                              | Броя и мощността показват новоприсъединените ВЕИ към ЕРМ през конкретната година.                                                                                                                                                      |
|           |                                                                   | ГВт.          | 0.314      | 0.226      | 0.075      | 1.065                              | Данните с натрупване са за общия брой и мощност на всички ВЕИ в ЕРМ.                                                                                                                                                                   |

# Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД

Годишен доклад за дейността

31 декември 2024 г.

|   |                                                    |      |         |         |         |         |                                                                                                                                      |
|---|----------------------------------------------------|------|---------|---------|---------|---------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 5 | Инсталирани интелигентни измервателни уреди        | брой | 124 796 | 127 642 | 123 957 | 751 484 | Към края на 2024 г. 33.58% от средствата за търговско измерване (електромери), собственост на ЕРМ Запад са дистанционни електромери. |
| 6 | Зарядни станции, свързани към мрежата на ЕРМ Запад | брой | 214     | 136     |         | 350     |                                                                                                                                      |

|   | Свързани с климата инциденти в мрежата | 2024 |       | 2023 |       | 2022 |       | Коментари                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |
|---|----------------------------------------|------|-------|------|-------|------|-------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|   |                                        | %    | брой  | %    | брой  | %    | брой  |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |
| 7 | Снежни затрупвания                     | 22%  | 1 376 | 24%  | 2 087 | 12%  | 699   | ЕРМ Запад поддържа регистър на инцидентите в мрежата, което позволява да се проследи влиянието на конкретните събития, свързани с климата. От таблицата по-долу е видно, че около 68 % от регистрираните инцидентите през 2024 г. са свързани с климата/ с метеорологични събития. Традиционно, най-силно влияние оказват бурите, снежните затрупвания и мълните. |
|   | Бури и силен вятър                     | 23%  | 1 446 | 24%  | 2 072 | 25%  | 1 520 |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |
|   | Мълнии                                 | 16%  | 1 023 | 14%  | 1 209 | 25%  | 1 472 |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |
|   | Проливни дъждове                       | 7%   | 436   | 6%   | 527   | 7%   | 447   |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |
|   | Наводнения                             | 0%   | 5     | 0%   | 21    | 0%   | 3     |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |
|   | Свлачища                               | 0%   | 19    | 0%   | 14    | 0%   | 0     |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |
|   | Заледяване                             | 0%   | 7     | 0%   | 14    | 1%   | 50    |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |
|   | Градушки                               | 0%   | 24    | 0%   | 13    | 0%   | 18    |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |
|   | Общо                                   | 68%  | 4 336 | 68%  | 5 957 | 70%  | 4 209 |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |

## 14. Общество

Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД работи с грижата на отговорен инвеститор и корпоративен гражданин, който поддържа и развива отношения на партньорство и диалог с местните общности и подкрепя различни общественозначими проекти, каузи и инициативи. Зеленият преход поставя предизвикателства пред електроразпределителната мрежа, която трябва да бъде достатъчно гъвкава, за да позволи присъединяването на множество ВЕИ.

### • Сътрудничество с местните власти

Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД развива дългосрочни партньорски взаимоотношения с местните власти и потребителските организации. Всяка година представители на Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД провеждат срещи с местните власти под патронажа на областните управители на 10-те области, където дружеството работи. На тези срещи се обсъждат плановете за развитие на мрежата в съответните области и предизвикателствата в този процес и се търсят начини за подобряване на диалога и сътрудничеството. За дружеството е важна обратната връзка, която получава, за да променя и надгражда бизнес процесите.

Допълнително се провеждат и срещи по искане на местните власти и лидерите на мнение, на които да се обсъждат актуални въпроси, касаещи местните общности и дейността на дружеството. През 2024 г. бяха проведени 36 срещи с местните власти и лидери на мнение.

През 2024 г. беше подписано рамково споразумение между Националното сдружение на общините в Република България (НСОРБ) и електроразпределителните дружества на територията на България за прилагане на ефективно партньорство за поддържане и развитие на услугите по разпределение на електрическа енергия, непрекъснатост и качество на доставяната електрическа енергия за гражданите

и икономическите субекти в съответствие с лицензионните условия на дружествата, за гарантиране на енергийна сигурност и за изпълнение на националните и европейски политики, свързани с декарбонизацията – опазване на околната среда, енергийна ефективност и използване на възобновяеми източници на енергия.

- **Работа с потребители и потребителски организации**

В рамките на Потребителския съвет към Електрохолд се поддържат редовни контакти и се провеждат съвместни заседания между представители на Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД и потребителски и експертни организации, на които се обсъждат актуални за потребителите теми, анализират се процесите и се търсят конкретни решения на потребителски казуси. През 2024 г. Потребителският съвет разгледа и отговори на 272 сигнала от потребители.

През 2024 г. бяха открити три модерни центъра за работа с клиенти – един в бизнеспарк Младост в столицата, и по един в центъра на Пловдив и Варна.

- **Грижа за околната и градска среда**

Важен елемент от партньорството с обществото е инициативата „Енергията си ти“ за изрисване на обекти от електроразпределителната мрежа в градовете. По този начин градската среда става по-приветлива, по-естетична и се допринася за нейното съхраняване. При предоставяне на разрешение за изрисване на обектите от електроразпределителната мрежа в градовете важно условие е да се изобразяват общественозначими и важни теми в сферата на историята, обществото, опазването на околната среда и др.

През 2024 г. стартира дългосрочно партньорство между Електрохолд и организацията на стрийт графити художници Sofia Graffiti Tour. През месец май се проведе конкурсът „Енергията си ти“ в рамките на графити фестивала Sofia Urban Art. За първото място се състезаваха десетки творби на стрийт артисти. Проектът-победител беше изобразен в графити зоната на емблематичния за столицата мост „Чавдар“.

В рамките на партньорството между Електрохолд и Sofia Graffiti Tour през декември бяха изрисувани 10 трафопоста (5 в столицата и 5 в останалата част от Западна България). Свързваща тема на изображенията беше опазването на околната среда, използването на чиста енергия и спортът. За Коледа трафопостовите бяха осветени с коледни светлини и беше организирана кампания в социалните медии „Селфи с трафопост“, която получи позитивен отзвук сред обществото. Местните власти подкрепиха кампанията, споделяйки информация за нея в медийните си канали.

За Коледа Електрохолд подкрепи инициативата на Софийска голяма община да направи столицата по-красива и празнична, като постави коледна украса на два трамвая. За да допринесе за празничното настроение на жителите и гостите на столицата Електрохолд се включи в най-голямото коледно шоу в България - „Приказна Коледа в Ню Йорк“ в Киноцентър Бояна, като организира интерактивни изложби, научни работилници за малки и големи и подготви множество приятни изненади, свързани с историята на електротехниката.

През 2023 г. Електрохолд преустанови масовото издаване на хартиени фактури и премина изцяло към издаването и доставката на електронни фактури за електроенергия. Положителните ефекти продължиха да се отчитат и през 2024 г. Използването на електронна фактура предоставя възможност на всеки потребител да даде своя принос за опазването на околната среда, като намали употребата на хартия, спести природни и енергийни ресурси, необходими за производството ѝ – дървесина, вода, кислород, електроенергия, както и средства и горива, използвани за доставката ѝ до определен адрес. Освен безспорните екологични ползи електронната фактура е много по-удобна, по-надеждна и по-сигурна от хартиения вариант. Тя е напълно безплатна, пази личните данни на клиента и дава възможност за лесно и практично контролиране на разходите.



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



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

Компанията и други дружества от Групата Електрохолд инвестират в електромобили.

Събират се разделно хартия, батерии и други.



#### • Енергийна ефективност

Енергийната ефективност е един от стълбовете в политика за ESG (Environmental Social Governance - Екологично, социално, корпоративно управление) на Електроразпределителни мрежи Запад. Инициативите на компанията са предназначени не само да допринесат за устойчивото развитие и опазването на околната среда, но и да формират изцяло ново отношение към потреблението на електроенергия. Компанията прилага дългосрочна кампания за насърчаване на разумното и отговорно използване на електроенергията. Част от тази кампания са образователни беседи в основните училища на Западна България, както и популяризиране на мерки за намаляване на потреблението в различни сегменти на обществото, издаване на брошури, публикуване на съвети на уебстраниците на Електрохолд и в социалните мрежи, участие в експертни дискусии и други.

През 2024 г. групата Електрохолд изгради 8 ФЕЦ за битови клиенти за собствено потребление. Услугата по изграждане на ФЕЦ за собствени нужди допринася за постигане на целите на енергийния преход и осигурява енергийна независимост на потребителите на електроенергия. Тя е в съответствие с мисията на компаниите в групата Електрохолд да въвежда иновации, които повишават енергийната ефективност и са неразделна част от стратегията за намаляване на въглеродния отпечатък от клиентите на дружеството.

От 2024 г. групата Електрохолд започна да изгражда зарядни станции за електрически автомобили с мощности до 180 kW. До края на годината бяха монтирани 30 в различни градове на България.

- **РРА – Договор**

На 24 септември 2024 г. беше пуснат в експлоатация хибриден ВЕИ парк край Перник с мощност 32 мегават пика и съоръжение за съхранение 61 мегватчаса. Чрез произведената енергия Електрохолд Трейд (част от Групата Електрохолд) ще захранва клиенти със зелена енергия. В допълнение, клиентите на РРА-договори получават гаранции за произход с уникален номер, които удостоверяват, че енергията е произведена от точно определена зелена инсталация. Стратегията на Електрохолд е да предложи зелени и устойчиви във времето решения за своите индустриални и бизнес клиенти.

- **Партньорства с професионални организации и учебни заведения**

Каузата образование е неразделна част от партньорството ни с обществото за сближаване между професионалното образование и бизнеса в областта на енергетиката.

Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД развива дългосрочно и успешно сътрудничество с професионалните гимназии с техническа насоченост и висшите учебни заведения, които са инкубатори на бъдещите специалисти. Целта на това сътрудничество е да допринесе за изграждането, развитието и задържането на кадри в ключов сектор за икономиката какъвто е електроенергетиката. Постигането на целта се осъществява посредством следните програми: стажантска програма, програма за дуално обучение, стипендиантска програма, Седмица на възможностите, Академия „Енергия за бъдещето“, подготовката на информационен бюлетин и специализиран сайт в подкрепа на професионалното образование (инициативите са описани по-горе).

Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД си партнира с над 30 професионални гимназии с техническа насоченост на територията на Западна България, както и със следните висши учебни заведения - Технически университет-София, Висше транспортно училище „Тодор Каблешков“, Минно-геоложки университет, Колеж по енергетика и електроника, Военна академия, Стопански факултет към Софийския университет, Университет за национално и световно стопанство. През 2024 г. Техническият университет–Габрово и ЕРМ Запад ЕАД, сключиха рамково споразумение за сътрудничество в подготовката на кадри за българската енергетика.

Благодарение на това сътрудничество се актуализират учебните програми, така че да отговарят на нуждите на реалния бизнес в сектор енергетика, стипендиантите на Електрохолд получават възможност да кандидатстват с оценката от конкурса „Енергия за бъдещето“ за прием във ВУЗ-овете. Допълнително, Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД всяка година изпраща писма за подкрепа на план-приема в професионалните гимназии.

Компанията развива дългосрочна политика в подкрепа на българското професионално образование и изграждане на млади специалисти в сферата на електроенергетиката. С цел набиране, подготовка и развитие на бъдещи кадри компанията прилага следните дългосрочни програми – стажантска, стипендиантска, дуално обучение, Академия „Енергия за бъдещето“, „Седмица на възможностите“, поддържа първия специализиран сайт „Енергия за бъдещето и редовно издава първия корпоративен бюлетин в България, насочен към професионалното образование. Информацията в него е насочена към популяризиране на професиите в дружеството и подпомагане на приема в средните професионални гимназии и висши технически учебни заведения.

През 2024 г. се проведе 17-тото издание на стажантската програма на Електрохолд. В нея се включиха над 52 студенти от 10 университета от страната и чужбина. За 17 години през стажантската програма са преминали над 1 500 ученици и студенти. Средно 37% са останали на работа в групата. Платеният стаж предлага гъвкаво работно време и продължителност. Той дава възможност на участниците да придобият практически умения в реална работна среда, осигурява квалифицирани наставници, предоставя ценен опит за работа в екип и изгражда социални умения. Между 10 и 12% от стажантите се връщат и на следващата година, като някои продължават развитието си и в друго професионално направление.

Дружеството раздаде 6 стипендии за втория учебен срок на ученици от XII клас и предостави две целогодишни стипендии на полусираци.

За поредна година се проведе Седмица на възможностите, посветена на образованието и иновациите в енергетиката. В събитието, което беше онлайн, се включиха над 400 ученици от професионалните гимназии в Западна България и близо 20 преподаватели. През пролетта над 200 ученици от X, XI и XII клас от професионалните гимназии в Западна България се включиха в Дни на отворените врати.

Експертите от ЕРМ Запад представиха пред учениците за съвременните тенденции в управлението и поддръжката на електроенергийната система на страната и технологиите за производство на електроенергия от ВЕИ. За втори път беше организирана и специална академия Енергия за бъдещето за учители.

През 2024 г. беше оборудван учебен кабинет по електротехника в Професионална гимназия по механоелектротехника–Плевен. Модерното оборудване ще позволи на учениците да се запознаят с практическите аспекти на управлението и поддържането на електроразпределителната мрежа, като трупат ценни знания и умения в областта. Инициативата на Електрохолд за оборудване на учебни кабинети по електротехника стартира през 2021 г. Освен в Плевен, компанията до момента е оборудвала класни стаи и в училища в Перник, Дупница и Видин.

Издадени бяха 4 информационни бюлетина с цел популяризиране на Електрохолд сред младите специалисти и бъдещите кадри в сектор енергетика.

- **Партньорства с експертни и браншови организации**

Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД е член на Камарата на строителите в България, ОРСЕС (EU DSO Entity), Българска браншова камара на енергетиците (ББКЕ), Български институт за стандартизация (БДС), „Българска служба по акредитация“, Национално сдружение за здравословни и безопасни условия на труд.

На групово ниво Електрохолд членува в Асоциацията на индустриалния капитал, Българския форум на бизнес лидерите, Индустриален клъстер „Електромобили“, Институт за енергиен мениджмънт, Институт на вътрешните одитори в България, Конфедерация на работодателите и индустриалците в България, Национална енергийна камара, Съвет на жените в бизнеса в България, Българска асоциация по управление на хора.

Членството в посочените организации допринася за утвърждаване на имиджа на Електроразпределителни мрежи Запад и Електрохолд като уважавани професионалисти, които спазват високи професионални и етични стандарти.

- **Дарения**

През 2024 г. Електрохолд и Еврохолд създадоха платформа за финансова подкрепа за българския спорт от бизнеса. Дарени бяха средства за спортни детски клубове към училище „Свети Георги“. Предоставени бяха дарения на Българска федерация по волейбол, Българска федерация по баскетбол и Българска федерация по тенис. Дарение беше направено и за подпомагане на дейността на фондация „Българчета“.

Оборудван и дарен беше физкултурен салон в начално училище „Христо Ботев“ в Белоградчик, където учениците да могат да спортуват в модерна среда.

През 2024 г. ЕРМ Запад стана закрилник на египетски лешояд, като осигури храна и монтиране на GPS предавател. Това е световно застрашен вид и е една от най-бързо изчезващите птици на планетата. В наши дни Балканският полуостров приютава по-малко от 60 двойки. Осиновяването на египетския лешояд е част от дългосрочната политика на ЕРМ Запад ЕАД за грижа за околната среда и опазване на биологичното разнообразие.

Общата сума на даренията надхвърля 500 000 лв.

- **Доброволчество**

Служителите на ЕРМ Запад активно участват в доброволчески инициативи в помощ на нуждаещи се хора, каузи и организации.

- **Отличия**

Компаниите от групата Електрохолд получиха четири награди в 14-тото издание на националния конкурс „Най-зелените компании в България 2024“, организиран от b2b Media:

- Електрохолд България зае първите места в категориите „Устойчиви политики“ и „Лидер в зелените инвестиции“ с кампанията си за замяна на хартиената фактура за електроенергия с електронна и насърчаването на дигиталните услуги;

- За цялостната си екологична политика компанията беше класирана на първо място в конкурса на b2b Media „Най-зелените компании в България 2024“ в категория „Енергетика и воден сектор“;
- Електрохолд Продажби получи трето място за „Зелена технология“ с новия си продукт за изграждане до ключ на фотоволтаични системи за собствено потребление.

През 2024 г. Електрохолд България получи специално отличие „Бизнес и образование на практика“ на Конкурса за Годишните HR награди на Българска асоциация за управление на хора (БАУХ) за 2023 г. Компанията беше отличена за системната, дългосрочна работа на стратегическо ниво за изграждане на по-добро сътрудничество между бизнеса и образованието.

Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД беше отличена по време на "Годишните национални награди по безопасност и здраве при работа". Компанията зае второ място в категорията „Предприятие, инвестираше най-много средства в подобряване на здравословни и безопасни условия на труд“.

ЕРМ Запад ЕАД и Електрохолд Трейд ЕАД за поредна година станаха носители на приза True Leader. Отличието се връчва от ICAP CRIF България на български компании, които покриват едновременно няколко измерими и обективни критерия - да са сред 300-те най-печеливши компании по EBITDA за 2023 г., да са запазили или увеличили броя на своя персонал (2023 г. спрямо 2022 г.), да имат висока кредитна оценка и да са лидер в своя сектор от икономиката.

- **Опазване на биологичното разнообразие**

Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД изпълнява два мащабни проекта по програма LIFE на ЕС, в рамките на които предприема различни мерки за обезопасяване на мрежата, за да предотврати инциденти и да защити птиците - „Живот за птиците“ (LIFE16 NAT/BG/000612) и „Безопасен полет за птиците на Дунав“ (LIFE19 NAT/SK/001023). Основните дейности по двата проекта са провеждане на теренни проучвания, локализиране на рисковите стълбове от електроразпределителната инфраструктура и тяхното обезопасяване. Проектите се изпълняват съвместно с Българското дружество за защита на птиците и са съфинансирани от ЕС по програма LIFE.

Дружеството работи за опазване на биологичното разнообразие като инвестира и собствени средства. През 2024 г. са поставени 106 броя метални платформи за повдигане на рискови щъркелови гнезда.

- **Рискове, свързани със заинтересованите страни**

Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД предоставя социално значима услуга, но тази значимост е в риск, ако не се осигури професионално и ангажирано управление, както и адекватно на нуждите обучение на служителите. В тази връзка се поощрява въвеждането и прилагането на политики за продължаващо обучение, които освен че създават добавена стойност и мотивация, подкрепят служителите в тяхното личностно и кариерно развитие.

#### **Какво можем да направим, за да въздействаме върху заинтересованите страни**

За постигането на по-добро взаимодействие с нашите заинтересовани страни ние се стремим да изграждаме устойчиви взаимоотношения на сътрудничество и диалог. Дружеството има разработена Програма за ангажиране на заинтересованите страни, която е публикувана на сайта на ЕРМ Запад в секция За клиента, подсекция План за ангажиране на заинтересованите страни: [https://ermzapad.bg/documents/4485/SEP\\_EDG\\_West\\_December\\_2022.pdf](https://ermzapad.bg/documents/4485/SEP_EDG_West_December_2022.pdf).

#### **15. Участие в европейски проекти**

В подкрепа на социалните си и обществени инициативи, Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД участва в редица Европейски проекти, по съществените от които са следните:

- **Проект “Life for birds on power lines”**

Дружеството реализира проект „LIFE BIRDS ON POWER LINES“, който е финансиран от програма LIFE на Европейския съюз. Срокът за изпълнение на проекта е до 31.12.2022 г., като същият е удължен с още две години – до 31.12.2024 г. Основната цел на проекта е свързана с минимизиране на рисковете за околната среда и биологичното разнообразие. Дейностите са насочени към подобряване, модернизиране и обезопасяване на електроразпределителната мрежа с цел осигуряване на по-

безопасна мрежа за птиците. През 2024 г. „ЕРМ Запад“ ЕАД успешно приключи изпълнението на този проект.

- **Проект “LIFE19NAT/SK/001023 Life Danube free sky”**

През 2024 г. Дружеството продължи изпълнението и на втори мащабен проект, финансиран от програмата „LIFE“ на Европейската комисия - „Транснационална защита на птиците по Дунав“. Срокът за изпълнение на проекта е до 28.02.2026 г. Дейностите му се извършват от петнадесет партньори в седем държави - Австрия, България, Хърватия, Унгария, Румъния, Словакия и Сърбия. Координатор е неправителствената организация Raptor Protection, Словакия, а от българска страна участват Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД и Българското дружество за защита на птиците (БДЗП). Целта на проекта е да защити видовете птици, които обитават района в близост до река Дунав.

- **Data hub for the Creation of Energy communities at Local Level and to Advance Research on them (DATA CELLAR)**

Местните енергийни общности (LEC) бяха посочени от ЕК като ключова мярка за насърчаване на енергийния преход в ЕС. В същото време цифровизацията на енергийната система на ЕС и правилното споделяне на данни между енергийните играчи изглеждат от решаващо значение за насърчаване на споделянето на най-добри практики и създаването на общност от знания за справяне с една от най-спешните глобални кризи на нашето общество: изменението на климата. Проект DATA CELLAR има за цел да създаде обществено пространство за енергийни данни, което ще подпомогне създаването, развитието и управлението на LEC в ЕС. В рамките на проекта DATA CELLAR и неговите услуги ще се използват от представители на девет случая на валидиране в ЕС и с различно ниво на развитие, насърчавани от различни видове участници като публични органи, ЕРП, агрегатори и др.

- **ENabling FLexibility provision by all Actors and sectors through markets and digital TEchno (ENFLATE)**

Проект ENFLATE се основава на съществуващи решения за управление на данни при енергийни и неенергийни услуги и ще ги възпроизведе в различни географски региони, климат и нужди на клиентите. Проектът ще предложи приложими, ориентирани към клиентите, гъвкави платформи и ще ги тества в България, Гърция, Испания, Швеция и Швейцария, като ангажира местни клиенти, ОПС, ОРС, пазарни оператори, регулаторни органи, доставчици на услуги, производители и академични среди.

ENFLATE ще осигури иновативни технологии за интелигентни мрежи, пазарни платформи за клиенти, интелигентни сгради и кръстосани услуги за гъвкавост в местните енергийни общности, интеграция на гъвкавостта, ориентирана към клиентите с паневропейските пазари. Ще бъдат разработени и тествани ефективни бизнес модели, съчетаващи енергийни услуги със здравни услуги и услуги за мобилност. ENFLATE ще оцени въздействието на предложените кръстосани услуги за гъвкавост на местно, регионално и общоевропейско ниво.

- **Demand Response - Residential Innovation for a Sustainable Energy system (DR-RISE)**

Основната цел на проект DR-RISE е да демонстрира ползите от реакцията на потреблението (DR) в жилищния сектор не само за крайните потребители, но и за цялостната енергийна система и всички заинтересовани участници. Той ще предложи набор от инструменти и услуги с двойна цел: повишаване на енергийната ефективност чрез оптимално управление, както и демонстриране на ползите (не само икономически) от DR. Платформата ще бъде демонстрирана в три различни държави от ЕС, като се фокусира върху събирането на най-разнообразни среди (напр. съществуващи енергийни общности, интелигентни села, градски жилищни блокове, домакинства с ниски доходи и др.). Първата итерация на пилотните проекти ще бъде разгърната, за да се оценят ползите от DR, включително минимално необходимите устройства за това. След това, надграждайки предишните резултати, ще бъде направена втора итерация и ще се сравнят резултатите с предишната. Тази двуфазова методология ще ни позволи да предприемем коригиращи мерки, ако е необходимо, и да оценим потенциалните ползи от множество сензори и контролни устройства. Следователно платформата ще достигне TRL7/8 до завършване на проекта.

- **Digital Twin for Europe (TwinEU)**

Настоящата международна ситуация прави процеса на енергиен преход по-критичен за Европа от всякога. Ключово изискване е да се увеличи навлизането на възобновяемите енергийни източници, като същевременно се цели инфраструктурата да стане по-устойчива и рентабилна. В този контекст цифровите близнаци (DT) изграждат ключов актив за улесняване на всички аспекти на бизнес и

оперативна координация за системните оператори и участниците на пазара. От основно значение е сега да бъде започнат процес на постигане на съгласие на европейско ниво, така че да не се развиват изолирани случаи, а обединена екосистема от DT решения. Всеки оператор ще може да взема свои собствени решения за внедряване, като същевременно запазва и поддържа оперативна съвместимост и обмен с останалата екосистема. Точно това е визията на консорциума TwinEU: позволяване на нови технологии за насърчаване на напреднала концепция за DT, като същевременно се определят условията за оперативна съвместимост, обмен на данни и модели чрез стандартни интерфейси и отворени API за външни участници. Предвиденият DT ще изгради ядрото на европейския обмен на данни, поддържан от интерфейси към пространството за енергийни данни в процес на разработка. Усъвършенстваното моделиране, поддържано от AI инструменти и способно да използва високопроизводителна изчислителна инфраструктура, ще предостави безпрецедентна възможност за наблюдение, тестване и активиране на паневропейска цифрова реплика на европейската енергийна инфраструктура. В този процес постигането на консенсус е от решаващо значение: следователно консорциумът събира безпрецедентен брой участници, ангажирани с постигането на тази обща цел. Концепциите, разработени от TwinEU, обхващат над 15 различни европейски държави с непрекъснато покритие на континенталната карта. Демонстрациите ще обхванат ключови играчи на всяко ниво от пренос до разпределение и пазарни оператори, като същевременно ще тестват координирания междузонален обмен на данни. Консорциумът също така включва съответни играчи от индустрията, изследователски институции и асоциации с ясен опит в разработването на иновативни решения за Европа.

Подробна информация за тях може да се намери в Пояснение 27 „Правителствени дарения“ към финансовия отчет на Дружеството, където е оповестена информация, свързана с участието в европейски проекти.

- **Проект „Модернизационен фонд“**

На 23 декември 2024 г. ЕРМ Запад сключва договор с Министерство на енергетиката, в качеството му на Администратор на средства по Модернизационен фонд за Република България, по Проект „Инсталиране на интелигентни измервателни уреди, включително и свързаната с тях инфраструктура и интегриране на система за управление на измервателни данни (MDM)“. Съгласно сключения договор, Дружеството следва да получи безвъзмездна финансова помощ за изпълнение на Проектът, който включва 2 под-проекта, а именно: 1. Внедряване на 450 000 интелигентни електромера, заедно с необходимата инфраструктура (модemi, концентратори) и 2. Интегриране на система за управление на измервателни данни (MDM), представляваща софтуерна система, състояща се от модули, която осигурява дългосрочно съхранение и управление на данни, доставяни от всички измервателни уреди. Проектът е одобрен с Решение No 268 на Министерски съвет от 5 април 2023 г.

Средствата се предоставят от Европейски съюз по силата на Директива 2003/87/ЕО на Европейския парламент от 13 октомври 2023 г. и са предназначени за модернизиране на енергийни системи и повишаване на енергийната ефективност на държави членки на Европейския съюз.

Размерът на предоставената безвъзмездна помощ е в общ размер на 76 277 хил. лв. без ДДС (равностойност на 39 000 хил. евро), като средствата са разделени както следва: 1. По под-проект за внедряване на интелигентни електромери: 58 675 хил. лв. (30 000 хил. евро) и 2. По под-проект за интегриране на система за управление на данни: 17 602 хил. лв. (9 000 хил. евро). Средствата следва да се разходват само за възстановяване на допустими, съгласно сключения договор, разходи, които са реално извършени и разплатени след сключването на договора.

Срокът за изпълнение на целия Проект е 38 месеца, като средствата ще бъдат предоставени поетапно на Дружеството, съгласно график за изпълнение на отделни етапи от двата под-проекта, след изготвяне на отчет за изразходваните допустими разходи за всеки отделен етап, проверен и одобрен от независим регистриран одитор и одобрен от Администратора на безвъзмездното финансиране (Министерство на енергетиката).

#### IV. ДРУГА ИНФОРМАЦИЯ ЗА ДРУЖЕСТВОТО

##### 1. Действия в областта на научноизследователска и развойна дейност

През изминалата 2024 г. Дружеството е извършвало дейности в областта на научноизследователска и развойна дейност по проекти описани по-горе в III. ИНФОРМАЦИЯ ЗА ДЕЙНОСТТА НА ДРУЖЕСТВОТО, СЪГЛАСНО ЧЛ. 39, АЛ. 1, Т. 2 ОТ ЗАКОНА ЗА СЧЕТОВОДСТВОТО, т. 15. Участие в европейски проекти.

##### 2. Информация за придобиване на собствени акции, изисквана по реда на чл. 187д и чл. 247 от Търговския закон

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

*През годината Дружеството не е придобивало и прехвърляло собствени акции.*

2. Основание за придобиванията, извършени през годината

*През годината няма извършени придобивания.*

3. Брой и номинална стойност на притежаваните собствени акции и частта от капитала, която те представляват

*Дружеството не притежава собствени акции.*

4. Възнаграждения, получени общо през годината от членовете на съветите

*Общата сума на възнагражденията, получени през 2024 г. от членовете на Управителния съвет, Надзорния съвет и Одитния комитет, в качеството им на такива, е в размер на 2.57 млн. лв.*

5. Придобити, притежавани и прехвърлени от членовете на съветите през годината акции и облигации на Дружеството

*Членовете на Управителния съвет, Надзорния съвет и Одитния комитет през 2024 г. не са придобивали, притежавали или прехвърляли акции на Дружеството. Дружеството не е издавало облигации.*

6. Права на членовете на съветите да придобиват акции и облигации на Дружеството

*Членовете на Управителния съвет, Надзорния съвет и Одитния комитет през 2024 г. не са имали права да придобиват акции на Дружеството. През 2024 г. Дружеството не е издавало облигации.*

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

*През 2024 г. участие в собствеността и/или управлението на друго търговско дружество, имат:*

1. **г-н Душан Рибан** - управител в „Електрохолд България“ ЕООД до 31.07.2024 г.; управител в „Електрохолд ИПС“ ЕООД до 31.07.2024 г.; член на Управителния съвет на Сдружение „Българска браншова камара на енергетиците“;
2. **г-н Георги Михайлов Миков** – управител на „М.В. Уинд Пауър“ ООД; управител на „Електрохолд ИПС“ ЕООД; управител на „Електрохолд България“ ЕООД от 01.08.2024 г.; управител и съдружник, притежаващ 90% от капитала на „Електриксити-Дизайн“ ООД; управител и съдружник, притежаващ 50% от капитала на „Софтсървис 2005“ ООД; член на УС на Сдружение „Футболен клуб Електриксити“;
3. **г-н Апостол Лъчезаров Апостолов** – едноличен собственик на капитала и управител на „Енергийн“ ЕООД; едноличен собственик на капитала и управител на „Ала Консулт“ ЕООД; съдружник, притежаващ 50% от капитала на „Студио Севън Хилс“ ООД; акционер в „Куадра“ АД; съдружник в „Куадра Електрик“ ООД от 09.12.2024г.; Непряко участие и съвместен контрол с трети лица в „Състейнабъл Бизнес Консултинг“ ООД; Председател на Съвета на директорите на



„Централен депозитар“ АД; Председател на Надзорния съвет на „Тексим Банк“ АД; председател на настоятелството и президент на „Висше училище по застраховане и финанси“ /ВУЗФ/; член на Управителния съвет на „Българска асоциация на инвестиционните банкери“; непряко участие и съвместен контрол с трети лица в и „Състейнабъл Бизнес Консултинг“ ООД.

4. **г-н Асен Милков Христов** – Изпълнителен член на Съвета на директорите и мажоритарен акционер в „Старком Холдинг“ АД; Председател на Съвета на директорите и мажоритарен акционер в „Старком Холд“ АД; Управител и едноличен собственик на капитала на „Корпорит Адвайзърс“ ЕООД; Председател на Надзорния съвет на „Еврохолд България“ АД; Председател на Съвета на директорите на „Евроинс Иншурънс Груп“ АД до 09.09.2024г.; Председател на Надзорния съвет на „Уандър Груп“ АД; Управител и едноличен собственик на капитала на „Списание Мода“ ЕООД; директор на „Хенсън Асет Мениджмънт“ Лимитид, Великобритания; член на Съвета на директорите на „Суис Глобъл Асет Мениджмънт“ АГ, Цюрих; Председател на Управителния съвет на Сдружение „Многоспортов ученически клуб към Частно средно училище „Свети Георги“; член на Управителния съвет на Сдружение „Българска федерация по лека атлетика“; Управител и едноличен собственик на капитала на „Магура Дистрибуция“ ЕООД; Едноличен собственик на капитала на „Лаудспикърс-Си Ей“ ЕООД от 22.12.2023г.; Изпълнителен директор и член на Съвета на директорите на „Магура“ АД.
5. **г-н Асен Минчев Минчев** – член на Управителния съвет и Изпълнителен директор на „Еврохолд България“ АД; Изпълнителен член на Съвета на директорите на „Капитал – 3000“ АД; Председател на Съвета на директорите на „Кейбъл Нетуърк“; член на Управителния съвет на Сдружение Клуб за плувни спортове „Свети Георги“;
6. **г-н Венелин Александров Колицов** - Управител на КОММЕК ЕООД; Директор на Коммек Асет Мениджмънт; Директор на Коммек Асет Мениджмънт; Управител на „Електрохолд Грийн“ ЕООД от 02.05.2023 г.
7. **г-н Тихомир Иванов Трендафилов** – съдружник, притежаващ 50% от капитала на „Ивира Инвест“ ООД; Член на Съвета на директорите и мажоритарен акционер на „Аждера Енерджи“ АД; управител и едноличен собственик на капитала на „Т. Трендафилов“ ЕООД; съдружник притежаващ пряко 50% от капитала на „Роза България“ ООД и непряко 50% чрез „Т. Трендафилов“ ЕООД; съдружник, притежаващ 50 % от капитала на „Аста Ризорт“ ООД; Член на Съвета на директорите и акционер, притежаващ над 50% от капитала на „Хисар Парк Спа енд Ризорт“ АД; ликвидатор на „Сий Форт“ ЕООД - в ликвидация; Председател на Управителния съвет и представляващ сдружение „Си Ай Си Център за опазване здравето на дивеча“; Член на Съвета на директорите на „ЛГР Форест“ ЕАД; „Соларен парк Попович“ АД, акционер, притежаващ над 50% от капитала, Управител и едноличен собственик на капитала на „Юниленд“ ЕООД, Член на Съвета на директорите на „Лайтхаус Голф енд Спа Хотел“ АД до 07.10.2024г.; Председател на Съвета на директорите на „Бояна Хил“ ЕАД и непряко 50% дялово участие чрез „Ивира инвест“ ЕООД; член на Управителния съвет на Сдружение „Асоциация Български дивеч“; управител на Фондация „Екопарк“; член на Управителния съвет на Сдружение „Национален борд по туризъм“ , „Трейшън Строй“ ООД - непряко - 50% дялово участие чрез „Юниленд“ ЕООД, „Трейшън Индъстрийз“ ООД- пряко дялово участие 50% и „Трейшън Орбис“ ООД- пряко дялово участие 50%.
8. **г-н Карел Крал** - Управител на „Електрохолд България“ ЕООД до 31.07.2024 г.; член на Управителния съвет на „Електрохолд Продажби“ ЕАД до 31.07.2024 г.; Управител на „Фри Енерджи Проджект Орешец“ ЕООД до 31.07.2024 г.; управител на „Бара Груп“ ЕООД до 31.07.2024 г.; член на управителния съвет на Сдружение „Институт за Енергиен Мениджмънт“ до 10.01.2025 г.; Едноличен собственик и управител Каварна ве Виле с.р.о. (Kavárna ve Vile, s.r.o.), Република Чехия, ИН 19808836; съдружник и управител Вила Криста с.р.о. (Vila Krista, s.r.o.), Република Чехия, ИН 19808992; член на Управителния съвет на ЧЕЗ Дистрибуце а.с. (ČEZ Distribuce, a. s.), Република Чехия, ИН 24729035.
8. Договорите по чл. 240б от Търговския закон, сключени през 2024 г.

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



### 3. Клонова структура

Дружеството няма клонова структура.

### 4. Събития след края на отчетния период

#### Промяна на адреса на управление на Дружеството

С решение на Едноличния собственик на капитала на Дружеството от 16.12.2024 г., е променен адреса на управление, считано от 01.01.2025 г. Промяната в адреса на управление на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е вписана по партидата на дружеството, водена в Търговския регистър при Агенция по вписванията, на 06.01.2025 г.

Новият адрес на управление на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е следният: гр. София, п.к. 1113, р-н Изгрев, бул. Цариградско шосе № 28, бл. Изток Плаза.

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

В ДВ бр. 6 от 21.01.2025 г., е обнародван Законът за събирането на приходи и извършването на разходи през 2025 г. до приемането на Закона за държавния бюджет на Република България за 2025 г., Закона за бюджета на държавното обществено осигуряване за 2025 г. и Закона за бюджета на Националната здравноосигурителна каса за 2025 г., приет от 51-вото Народно събрание на 15 януари 2025 г., който влиза в сила от 01.01.2025 г. С § 2 от преходните и заключителни разпоредби на закона, беше удължена мярката със задълженията за начисляване и внасяне на целевите вноски във ФСЕС от страна на търговците на ел. енергия и на производители с обща инсталирана мощност над 1 MW. **Мярката ще е валидна за цялата 2025 г.**

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

**С Решение № 30 от 23.01.2025 г. Министерският съвет измени Програмата за компенсиране на разходите на небитови крайни клиенти за електрическа енергия, приета с Решение № 546 на Министерският съвет от 2024 г., актуализирана с Решение № 654 на Министерският съвет от 2024 г. В програмата е предвидено да бъдат компенсиран операторите на електропреносната и на електроразпределителните мрежи за закупуване на количествата електрическа енергия, потребена за технологични разходи за периода 1 юли – 31 март 2025 г. включително. Актуализираната програма е удължена до 31.03.2025 г., като компенсациите по Програмата ще бъдат изплатени до 30.06.2025 г.**

Максималният размер на компенсацията за всеки отделен месец се определя на база количествата електрическа енергия за технологични разходи за съответния месец, потвърдени от ФСЕС чрез съпоставяне с количествата активна електрическа енергия, съгласно наличната във фонда информация и стойност за всеки един MWh, 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, съответно за оператора на електропреносната мрежа и за операторите на електроразпределителни мрежи в Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. за периода 01.07.2024 г. – 31.12.2024 г., и Решение № Ц-3 от 01.01.2025 г. за периода 01.01.2025 г. – 31.03.2025 г.**

#### Нови цени за мрежови услуги

С решение № Ц-3 от 01.01.2025 г. за целите на ценообразуването КЕВР определи нова прогнозна пазарна цена за базов товар за периода 01.01.2025-30.06.2025 г. и прогнозна пазарна цена за електрическата енергия за покриване на технологичните разходи на операторите на електроразпределителните мрежи. Тази промяна води до промяна на утвърдените с решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. цени на Дружеството за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа, които се прилагат от 01.01.2025 г., както следва:

- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на средно напрежение – 0.01268 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0.04203 лв./кВтч.

#### Нови цени за присъединяване

С решение № Ц-6 от 22.01.2025 г. КЕВР утвърди нови цени за присъединяване на обекти на крайни клиенти към електроразпределителната мрежа на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, както следва:

| Група потребители | Присъединявана мощност | Цени за присъединяване                                        |                                                                                          |
|-------------------|------------------------|---------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------|
|                   |                        | Постоянна компонента, с дължина на захранващото трасе до 25 м | Променлива компонента, за един допълнителен метър дължина на захранващото трасе над 25 м |
|                   | кВт                    | лв. без ДДС                                                   | лв./м без ДДС                                                                            |
| 1                 | до 6                   | 776.56                                                        | х                                                                                        |
| 2                 | от 7 до 15             | 1 112.97                                                      | х                                                                                        |
| 3                 | от 16 до 50            | 3 241.72                                                      | 35.39                                                                                    |
| 4                 | от 51 до 100           | 15 708.72                                                     | 69.88                                                                                    |
| 5                 | от 101 до 200          | 27 082.79                                                     | 69.88                                                                                    |
| 6                 | от 201 до 400          | 45 322.22                                                     | 49.17                                                                                    |
| 7                 | Над 400                | индивидуален проект                                           |                                                                                          |

#### V. УПРАВЛЕНИЕ НА РИСКА

Управителният съвет на Дружеството е отговорен за идентифицирането и управление на рисковете, с които Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД се сблъсква в своята оперативна дейност. Политиките и системите за управление на рисковете подлежат на постоянен преглед във връзка с настъпващи промени в оперативните дейности на Дружеството.

##### **Рискове, пряко свързани с дейността на Дружеството и неговия отрасъл**

###### **➤ Риск от негативно влияние върху околната среда**

Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД се е утвърдило като водещо дружество за експлоатация и управление на електроразпределителната мрежа в България. Дружеството има изградена инвестиционна програма, насочена към модернизация и автоматизация на електроразпределителната мрежа, намаляване на технологичните загуби и времето за технически прекъсвания, и проекти за опазване на околната среда и намаляване на въглеродния отпечатък на дружеството. Информацията за европейските проекти, в които Дружеството участва е оповестена в пояснение 27 „Правителствени финансираня“ към финансовия отчет на Дружеството.

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 Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД, както и за нейното влияние върху измененията в климата.

И през 2024 г. Дружеството продължава да намалява процента на технологичния разход и за 2024 г. той е 5.94% в сравнение с отчетения 6.15% през 2023 г. Целта на Дружеството е да запазва тренда на намаление и в следващите периоди. Технологичният разход е пряко свързан с количеството пренесена енергия до краен клиент. През 2024 г. Дружеството инвестира в технологии за намаляване на

количеството енергия свързано с технологичния разход. Дружеството няма пряко влияние върху стойностния размер на енергията за технологичен разход.

Структура на закупената енергия за технологичен разход - Дружеството закупува необходимата му енергия за покриване на технологичните разходи от организиран борсов пазар. Закупената енергия може да представлява микс от енергия, произведена както от възобновяеми енергийни източници (ВЕИ), така и енергия от невъзобновяеми източници (фосилни горива и ядрена енергия), в зависимост от предлагането на Българската независима енергийна борса.

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

➤ **Риск от негативно влияние на климата върху дружеството**

Рисковете, свързани с климата, са описани в III. ИНФОРМАЦИЯ ЗА ДЕЙНОСТТА НА ДРУЖЕСТВОТО, СЪГЛАСНО ЧЛ. 39, АЛ. 1, Т. 2 ОТ ЗАКОНА ЗА СЧЕТОВОДСТВОТО, т. 13 Корпоративно управление на въпросите, свързани с климата.

➤ **Пазарен риск**

Съществува пазарен риск, свързан с потреблението на електрическа енергия и цената за закупуването на енергия за технологични разходи на организиран борсов пазар поради икономически, политически, технологични причини и климатични промени, както и риск от либерализация на пазара на електрическа енергия. Това са рискове, които произтичат от външни за Дружеството причини и възможностите на Дружеството ефективно да влияе на факторите, определящи този риск са силно ограничени.

➤ **Регулаторен риск**

Регулаторният риск е свързан с регулаторната рамка и нейната промяна, както и с глоби и санкции в следствие на нарушения на тази рамка. Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД извършва дейност в силно регулиран стопански отрасъл и неговите финансови резултати са в зависимост от редица нормативни актове и решения на регулаторния орган - Комисията за енергийно и водно регулиране. Дружеството е изложено на риск при определянето на цените на електроенергията от регулатора да не бъдат взети предвид всички разходи, необходими за извършване на дейността, нарастващата инфлация, както и бъдещите тенденции на покачване на цените на пазарите на електрическа енергия. С цел активното и ефективно управление на тези рискове, Дружеството анализира и участва в дискусии за определянето на приоритетите на регулаторната и законодателната рамка, защитава своята фирмена политика пред Регулатора и други административни органи, поддържа активна комуникация с Регулатора от гледна точка на бъдещи промени в регулаторната рамка, както и предлага вариант на промените, своевременно се запознава и прилага влезлите в сила промени в регулаторната среда. Когато е необходимо, Дружеството предприема корективни мерки.

➤ **Оперативни рискове**

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, рискове от преки и косвени загуби, произтичащи от обширен спектър от вътрешни причини, свързани с вътрешните дейности, персонала, организационната структура на Дружеството и вътрешните процеси. За управлението и минимизирането на този тип рискове Дружеството има създадени и утвърдени вътрешни процедури и правила за работа. Съдържанието и изпълнението на тези процедури се проверява, при необходимост се ревизират и оптимизират. Спазването на тези процедури и правила се следи и налага от ръководителите на отделните нива в компанията, като те носят отговорност за тяхното спазване.

Оперативен риск за дружеството е защитата на личните данни, след въвеждане на Регламент 2016/679 от 25.05.2018 г. Във връзка с изпълнението му, Дружеството е осигурило съответствие на дейностите си с изискванията на регламента. Създадена е позицията директор „Защита на личните данни“ към Електрохолд България ЕООД и има одобрена политика за поверителност, в която са посочени правилата на дружеството по отношение на обработваните лични данни на неговите клиенти и

партньори. Информационните системи, които използва Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД, покриват всички стандарти за сигурност на информацията, като се прилагат надеждни технически и организационни мерки за осигуряване сигурността на обработването, включително и за предотвратяване на нерегламентиран достъп до данните на клиентите и партньорите на дружеството. В дружеството функционира и процедура за реакция на нарушения, свързани със защитата на личните данни. Дружеството е предприело всички, необходими мерки за минимизиране на този риск.

Част от оперативните рискове е риска, свързан със сигурността – риск от загуби в следствие на умишлени незаконни действия от външни лица или служители на компанията. Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД минимизира тези рискове, чрез наличието на специализирано организационно звено, отговарящо за сигурността на сградите на Дружеството и достъпа на чужди лица в тях.

Дейността на друго организационно звено е насочена към откриване и предотвратяване на нерегламентирано ползване на електрическа енергия. Извършват се проверки на различни съоръжения по мрежата с цел идентифициране на точки, в които се извършват неправомерни действия, свързани с потреблението на електрическа енергия. При определянето на местата за проверка се използват редица методи за определяне на рискови точки, където подобни незаконни действия са възможни.

От 31 март 2018 г. Дружеството е ресертифицирано по ISO 9001:2015. Това от своя страна дава допълнителна гаранция за наличието, качеството и спазването на утвърдените вътрешни процедури и правила за работа.

#### ➤ Финансови рискове

Финансовите рискове са свързани със загуби в следствие промяна на валутни курсове, лихвени нива, банкови такси или други финансови инструменти. Дружеството минимизира лихвените рискове посредством използването на финансови инструменти, както с фиксиран, така и с плаващи лихвени проценти. Рисковете, свързани с промяна на валутните курсове са минимални, тъй като компанията не поддържа парични средства във валути различни от българският лев, с изключение на еврото, което е с фиксиран курс към българският лев.

Повече информация е представена в Пояснение 34 към финансовия отчет.

## VI. ОТГОВОРНОСТИ НА УПРАВИТЕЛНИЯ СЪВЕТ НА ДРУЖЕСТВОТО

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

Управителният съвет потвърждава последователното прилагане на адекватни счетоводни политики. При изготвянето на годишния финансов отчет към 31 декември 2024 г., са направени разумни и предпазливи преценки, предположения и приблизителни оценки.

Управителният съвет също потвърждава, че се е придържал към действащите счетоводни стандарти, като финансовият отчет е изготвен на принципа на действащото предприятие.

Управителният съвет 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.

**VII. ИНФОРМАЦИЯ СЪГЛАСНО ПРИЛОЖЕНИЕ № 2 КЪМ чл. 21, т. 1, буква „а“ ОТ НАРЕДБА № 2 ОТ 09.11.2021 Г. (Обн. ДВ, бр. 97 от 19.11.2021 г.) ЗА ПЪРВОНАЧАЛНО И ПОСЛЕДВАЩО РАЗКРИВАНЕ НА ИНФОРМАЦИЯ ПРИ ПУБЛИЧНО ПРЕДЛАГАНЕ НА ЦЕННИ КНИЖА И ДОПУСКАНЕ НА ЦЕННИ КНИЖА ДО ТЪРГОВИЯ НА РЕГУЛИРАН ПАЗАР**

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

Основният дял на приходите на Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД е формиран от предоставените услуги за разпределение на електроенергия (такси пренос и достъп). Техният дял в общата стойност на приходите е 94% и е на стойност 536 148 хил. лв. за 9 600 877 МВтч. електрическа енергия пренесена до краен клиент. През 2023 г. са сключени 9 579 броя договори с клиенти за присъединяване към електроразпределителната мрежа (2022 г.: 9 161 броя) и 2 276 броя договори с производители за присъединяване към електроразпределителната мрежа (2022 г.: 1 351 броя).

2. Информация относно приходите, разпределени по отделните категории дейности, вътрешни и външни пазари, както и информация за източниците за снабдяване с материали, необходими за производството на стоки или предоставянето на услуги с отразяване степента на зависимост по отношение на всеки отделен продавач или купувач/потребител, като в случай, че относителният дял на някой от тях надхвърля 10 на сто от разходите или приходите от продажби, се предоставя информация за всяко лице поотделно, за неговия дял в продажбите или покупките и връзките му с лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК

Приходите на Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД са 100% реализирани от основана дейност разпределение на електрическа енергия и други на територията на Република България.

|                                                                                                                                | 2024           | 2023           |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------|----------------|
|                                                                                                                                | хил. лв.       | хил. лв.       |
| Приходи от битови потребители                                                                                                  | 249 356        | 316 780        |
| Приходи от стопански потребители                                                                                               | 28 548         | 38 260         |
| <b>Общо приходи от клиенти на регулиран пазар</b>                                                                              | <b>277 904</b> | <b>355 040</b> |
| Приходи от клиенти на свободен пазар с договори за достъп и пренос на електрическа енергия през търговец на енергия            | 134 534        | 141 241        |
| Приходи от клиенти на свободен пазар с договори за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа | 39 060         | 40 686         |
| <b>Общо приходи от клиенти на свободен пазар</b>                                                                               | <b>173 594</b> | <b>181 927</b> |
| <b>Общо приходи от достъп и разпределение на електрическа енергия</b>                                                          | <b>451 498</b> | <b>536 967</b> |
| Приходи от достъп на ВЕИ производители                                                                                         | 297            | 168            |
| Приходи от цена за присъединяване на потребители                                                                               | 28 902         | 26 961         |
| Приходи от услуги за проучване, ремонт и поддържане на електроразпределителната мрежа и средствата за търговско измерване      | 6 281          | 8 601          |
| <b>Общо приходи</b>                                                                                                            | <b>486 978</b> | <b>572 697</b> |

Приходите са реализирани изцяло на вътрешен пазар. Дружеството използва множество и различни източници за снабдяване с материали за целите на поддържане на лицензионната си дейност. Дружеството е секторен възложител по Закона за обществените поръчки, което осигурява прозрачност на снабдяването с ресурси за дейността на Дружеството.

### 3. Информация за сключени съществени сделки

#### ➤ Сключване на нови съществени сделки

На база одобрена от Министерски съвет Програма за компенсиране на разходите на операторите на електропреносната и на електроразпределителните мрежи за закупуване на количествата електрическа енергия, потребена за технологични разходи, Дружеството има следните сключени договори:

- За периода 01.07.2024 г. – 31.12.2024 г. Договор номер ERMZ-CON-427/08.10.2024 г. между Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ и „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД;
- За периода 01.01.2023 г. – 31.03.2023 г. Договор номер ERMZ-CON-22/10.02.2023 г. между Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ и „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД;
- За периода 01.09.2023 г. – 31.12.2023 г. Договор номер ERMZ-CON-161/31.10.2023 г. между Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ и „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД;

Други съществени сделки, които Дружеството е сключило през отчетния период, са със свързани лица „Електрохолд България“ ЕООД:

- Поради изтичане на срока на действие на Договор за предоставяне на услуги № SLA\_CEZ\_BG\_CEZ\_DI\_2019\_001/27.08.2019 г. между „ЕРМ Запад“ ЕАД и „Електрохолд България“ ЕООД, действащ за периода от 27.08.2019 г. до 31.08.2024 г., и с решение на Управителен съвет на Дружеството, на 30.08.2024 г. е сключен нов договор за предоставяне на услуги № ERMZ-CON-381/30.08.2024 г., който има срок на действие от 01.09.2024 г. до изчерпване на общия размер на услугите за 5-годишния период заложен в договора или най-късно до 31.08.2029 г., което от двете обстоятелство настъпи първо.

#### ➤ Изпълнение на съществени сделки

Дружеството закупува необходимите количества електрическа енергия за технологичен разход от организиран борсов пазар на електрическа енергия по свободно договорени цени чрез търговската платформа „Българска Независима Енергийна Борса“ (БНЕБ) от пазарни сегменти: „Централизиран пазар за двустранни договори“, „Ден напред“, и „В рамките на деня“.

В съответствие с действащото законодателство Дружеството през отчетния период е изпълнявало съществени сделки, свързани с покупката на необходимите количества електрическа енергия за покриване на технологичен разход с БНЕБ и таксите за достъп до и пренос по електропреносната мрежа с „ЕСО“ ЕАД по регулирани цени.

Съществени сделки със свързано лице са осъществени между „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД и „Електрохолд Продажби“ ЕАД, съгласно договор за уреждане на финансовите взаимоотношения, породени от възникнали задължения за мрежови услуги (пренос и достъп), предоставени на крайни стопански и битови клиенти, снабдявани от Електрохолд Продажби ЕАД.

Съществени сделки Дружеството е осъществявало и с търговци на електрическа енергия на свободен пазар във връзка с техни задължения за мрежови услуги по регулирани цени към електроразпределителното дружество.

В изпълнение на договор за предоставяне на услуги между „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД и свързаните лица – Електрохолд България ЕООД и дъщерното предприятие Електрохолд ИКТ ЕАД, Дружеството е изпълнявало съществени сделки.

Дружеството е приело като праг за същественост следните показатели:

- 5% или повече % от приходите от дейността
- 5% или повече % от сумата на активите

4. Информацията относно сделките, сключени между лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК 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 лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК 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 лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК.

**Свързани лица:***Компания майка:*

Към 31.12.2024 г. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД се контролира от Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани Б.В., Нидерландия (дружество от енергийната групата на „Еврохолд България“ АД) и притежаващо 100% от капитала на Дружеството.

Непряк контрол върху „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД 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.

*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 52,13%, от капитала на „Еврохолд България“ АД към 31.12.2024 г.

*Дъщерно предприятие*

Към 31.12.2024 г. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е едноличен собственик на капитала на „Електрохолд ИКТ“ ЕАД, като притежава 100% от акциите на дъщерното Дружество.

„Електрохолд ИКТ“ ЕАД е регистрирано на 28.04.2015 г. в Търговския регистър към Агенцията по вписванията. Съгласно учредителния акт на „Електрохолд ИКТ“ ЕАД, капиталът е в размер на 6 000 хил. лева, съответстващ на 60 000 броя обикновени поименни налични акции с номинална стойност 100 лева и емисионна стойност 100 лева. Цялата номинална и емисионна стойност на всяка от акциите е внесена.

*Други свързани лица:*

- Под общия контрол на Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани Б.В., Нидерландия:

Електрохолд Продажби ЕАД, Електрохолд Трейд ЕАД, Електрохолд България ЕООД, Фри Енерджи Продажкт Орешец ЕООД, Електрохолд ИПС ЕООД.

- Под общия контрол на Старком Холдинг АД, с които дружеството е сключило сделки през отчетните периоди:

ЗД Евроинс АД, ЗД Евроинс Живот АД, Евро-Финанс АД България

Дружеството не е издало или получило гаранции от свързани лица в полза на трети страни.

*Срокове и условия по сделките със свързани лица:*

Продажбите към и покупките от свързани лица се осъществяват съгласно сключени договори по обичайни пазарни цени, с изключение на услугите по пренос и достъп, които се извършват по регулирани цени. Салдата към края на годината 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. Вземанията от свързани лица обичайно са краткосрочни, със срок на плащане до един месец.

#### **Икономическа група:**

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

#### **Сектор Застраховане**

##### **Компания**

##### **Евроинс Иншурънс Груп АД (ЕИГ АД)\***

##### **Свързани лица чрез Евроинс Иншурънс Груп АД:**

ЗД Евроинс АД, България  
Евроинс Румъния Застраховане – Презастраховане С.А., Румъния – загубен контрол  
Евроинс Осигуряване АД, Северна Македония  
ЗД Евроинс Живот ЕАД, България  
ЗД Феникс Ре ЕАД, България ( предишно наименование ЗД ЕИГ Ре, България)– асоциирано предприятие на ЕИГ АД  
ЧАД ЗК Евроинс Украйна, Украйна  
ИКЛЕЙМ Еднолично дружество за услуги по уреждане на претенции ПК, Гърция – до 12.09.2024 г.  
ЗК Евроинс Грузия АД, Грузия  
ЧАД Европейско Туристическо Застраховане, Украйна  
Феникс МГА Услуги С.Р.Л., Румъния – от 12.06.2023 г.  
Шардени 2017 ООД, Грузия - от 29.02.2023 г.

\*Еврохолд пряко участие

#### **Сектор Финанси**

Евро-Финанс АД, България \*

\* Еврохолд пряко участие

#### **Сектор Енергетика**

##### **Компания**

##### **Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани II Б.В., Нидерландия \***

Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани III Б.В., Нидерландия, 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

##### **Свързани лица чрез Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани Б.В., Нидерландия:**

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

Електрохолд ИКТ ЕАД, България, чрез Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД  
Електрохолд Продажби ЕАД, България, чрез Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани Б.В.

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

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

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

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

Електрохолд ИПС ЕООД, България, чрез Електрохолд България ЕООД, България

##### **Електрохолд Грийн ЕООД, България \* – дъщерно дружество на Еврохолд България АД**

\* 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.



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

Таблицата показва общата сума на продажбите и покупките, и на разчети по свързани лица, съгласно действащите с тях договори:

#### Продажби към свързани лица

|                                                                  | 2024           | 2023           |
|------------------------------------------------------------------|----------------|----------------|
|                                                                  | хил. лв.       | хил. лв.       |
| <b>Приходи от наеми</b>                                          |                |                |
| Електрохолд България ЕООД                                        | 936            | 774            |
| Електрохолд Продажби ЕАД                                         | 8              | 20             |
| Електрохолд Трейд ЕАД                                            | 23             | 20             |
| Електрохолд ИКТ ЕАД                                              | 253            | 285            |
| Електрохолд ИПС ЕООД                                             | 735            | 778            |
| <b>Приходи от достъп и разпределение на електрическа енергия</b> |                |                |
| Електрохолд Продажби ЕАД                                         | 310 300        | 390 860        |
| - брутни продажби                                                | 403 156        | 503 836        |
| - нетирания, съгл. МСФО 15                                       | (92 856)       | (112 976)      |
| Електрохолд Трейд ЕАД                                            | 44 563         | 48 675         |
| - брутни продажби                                                | 61 046         | 68 243         |
| - нетирания, съгл. МСФО 15                                       | (16 483)       | (19 568)       |
| - балансиране                                                    | 1 534          | 845            |
| <b>Приходи от други услуги</b>                                   |                |                |
| Електрохолд Продажби ЕАД                                         | 87             | 73             |
| Електрохолд Трейд ЕАД                                            | 3              | 3              |
| Ведерник ЕАД((свързано лице до 11.10.2024)                       | 10             | -              |
| <b>Други продажби на активи, стоки и услуги</b>                  |                |                |
| Електрохолд ИПС ЕООД                                             | 15             | 14             |
| ЗД Евроинс АД                                                    | 82             | 30             |
| Евро Финанс АД,                                                  | 75             | -              |
| <b>Приходи от лихви</b>                                          |                |                |
| Електрохолд България ЕООД                                        | 444            | -              |
| <b>Общо продажби на свързани лица</b>                            | <b>359 068</b> | <b>442 377</b> |

#### Покупки от свързани лица

|                                                         | 2024     | 2023     |
|---------------------------------------------------------|----------|----------|
|                                                         | хил. лв. | хил. лв. |
| <b>Покупка на ел. енергия за собствени нужди</b>        |          |          |
| Електрохолд Продажби ЕАД                                | 1 732    | 1 884    |
| <b>Покупка на услуга по балансиране</b>                 |          |          |
| Електрохолд Трейд ЕАД                                   | 3 622    | 4 065    |
| <b>Административни такси за услугата по балансиране</b> |          |          |
| Електрохолд Трейд ЕАД                                   | 3        | 22       |
| <b>Покупки по договори за споделени услуги</b>          |          |          |
| Електрохолд България ЕООД                               | 26 802   | 26 683   |
| Електрохолд ИКТ ЕАД                                     | 16 619   | 16 043   |
| Електрохолд ИПС ЕООД                                    | 12 927   | 10 938   |
| <b>Покупка на активи</b>                                |          |          |
| Електрохолд ИКТ ЕАД                                     | 3 323    | 1 347    |
| Електрохолд ИПС ЕООД                                    | 36 681   | 3 755    |
| Електрохолд България ЕООД                               | 190      | -        |
| <b>Други покупки на услуги</b>                          |          |          |
| ЗД Евроинс Живот АД                                     | 13       | 12       |
| ЗД Евроинс АД                                           | 6 510    | 5 418    |
| Еврохолд България АД                                    | 2        | 1        |

|                                                | 2024           | 2023          |
|------------------------------------------------|----------------|---------------|
|                                                | хил. лв.       | хил. лв.      |
| Евро - Финанс АД                               | 76             | 9             |
| <b>Разходи за обезценка на вземания</b>        |                |               |
| Електрохолд Продажби ЕАД                       | (70)           | (264)         |
| Електрохолд Трейд ЕАД                          | (4)            | (6)           |
| Електрохолд България ЕООД                      | (109)          | 128           |
| Електрохолд ИПС ЕООД                           | (311)          | 311           |
| <b>Разходи за лихви по получени заеми</b>      |                |               |
| ЕЕЕС В.В.                                      | 7 020          | 6 400         |
| <b>Общо покупки и разходи от свързани лица</b> | <b>114 679</b> | <b>76 746</b> |

**Вземания от свързани лица и активи по договори**

|                                                            | 2024           | 2023           |
|------------------------------------------------------------|----------------|----------------|
|                                                            | хил. лв.       | хил. лв.       |
| <b>Търговски вземания и активи по договори</b>             |                |                |
| Електрохолд Продажби ЕАД                                   | 33 609         | 50 795         |
| Електрохолд Трейд ЕАД                                      | 8 088          | 7 501          |
| Електрохолд ИПС ЕООД                                       | 56 640         | 61 466         |
| Електрохолд България ЕООД                                  | 6 067          | -              |
| Електрохолд ИКТ ЕАД                                        | 22 304         | 24 096         |
| Фри Енерджи Проджект Орешец ЕООД                           | 2              | 1              |
| Евро-Финанс АД                                             | -              | 232            |
| <b>Общо вземания и активи по договори от свързани лица</b> | <b>126 710</b> | <b>144 091</b> |
| <b>Предплащания и други активи</b>                         |                |                |
| ЗД Евроинс АД                                              | 175            | 240            |
| <b>Общо предплащания и други активи от свързани лица</b>   | <b>175</b>     | <b>240</b>     |
| <b>Вземания от предоставени заеми</b>                      |                |                |
| Електрохолд България ЕООД                                  | 9 565          | 9 125          |

Към 31 декември 2024 г. сумата, представени в Пояснение 18 "Активи по договори с клиенти" към финансовия отчет на Дружеството, включва и активи по договори в размер на 10 875 хил. лв. (2023 г.: 14 232 хил. лв.).

Дружеството е направило анализ и е отчетло загуби от обезценка на вземания от свързани лица в размер на 478 хил. лв. (2023 г.: 190 хил. лв.) и на активи по договори с клиенти от свързани лица 17 хил. лв. (2023 г.: 36 хил. лв.) (Пояснение 3.24.2 към финансовите отчети на Дружеството).

## Задължения към свързани лица

|                                                    | 2024          | 2023          |
|----------------------------------------------------|---------------|---------------|
|                                                    | хил. лв.      | хил. лв.      |
| <b>Търговски задължения</b>                        |               |               |
| Електрохолд България ЕООД                          | 13 354        | 11 431        |
| Електрохолд Продажби ЕАД                           | 1 015         | 889           |
| Електрохолд Трейд ЕАД                              | 425           | 1 162         |
| Електрохолд ИКТ ЕАД                                | 7 841         | 5 172         |
| Електрохолд ИПС ЕООД                               | 11 120        | 8 375         |
| ЗД Евроинс АД                                      | 1 349         | 326           |
| ЗД Евроинс Живот АД                                | -             | 4             |
| Евро-Финанс АД, България                           | -             | 6             |
| Еврохолд България АД                               | -             | 1             |
| <b>Общо търговски задължения към свързани лица</b> | <b>35 104</b> | <b>27 366</b> |
| <b>Задължения по получени заеми</b>                |               |               |
| Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани Б.В                | 100 874       | 102 003       |

## Сделки – лизингови договори със свързани лица

|                           | 2024     | 2023     |
|---------------------------|----------|----------|
|                           | хил. лв. | хил. лв. |
| Електрохолд България ЕООД |          |          |
| Лизингови задължения      | 16 754   | -        |
| Разходи за лихви          | 70       | -        |

Електрохолд България ЕООД изпълнява функциите на агент по договор за оперативен лизинг на сграда. Като част от своите дейности Електрохолд България ЕООД обработва плащанията от всички лица в групата в полза на лизингодателя. ЕРМ Запад е признало съответстващите задължения към Електрохолд България ЕООД, тъй като то е определило и управлява площите от името на дружествата в групата на Електрохолд.

Дружеството не е издало в полза на или получило гаранции от свързани лица в полза на трети страни.

## Заеми, получени от свързани лица

|                                         |      | Получени<br>заеми | Натрупа<br>на лихва | Заеми,<br>получени от<br>свързани лица | Разходи за<br>лихви, признати<br>в печалбата и<br>загубата |
|-----------------------------------------|------|-------------------|---------------------|----------------------------------------|------------------------------------------------------------|
|                                         |      | хил. лв.          | хил. лв.            | хил. лв.                               | хил. лв.                                                   |
| Ийстърн Юрпиън<br>Електрик Къмпани Б.В. | 2024 | 100 078           | 796                 | 100 874                                | 7 020                                                      |
| Ийстърн Юрпиън<br>Електрик Къмпани Б.В. | 2023 | 101 057           | 946                 | 102 003                                | 6 400                                                      |

През 2021 г. заемът, сключен с ЧЕЗ а.с. от 03.12.2018, е прехвърлен към Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани Б.В. считано от 27.07.2021 г. Размерът на заема е 30 670 хил. евро, от които са усвоени 10 000 хил. евро през 2018 г., а остатъкът от 20 670 хил. евро през 2019 г. Лихвата по заема е 0.82% + Euribor за съответния лихвен период. Срокът на договора е до октомври 2023 г. Заемът не е обезпечен и е субординиран/подчинен на заема от Европейска банка за възстановяване и развитие. Заемът е изменен през 2022 г., като новия лихвен процент е 3.50% +6 м Euribor, а срокът е удължен до 31.10.2027 г.

На 28.07.2021 г. е сключен договор за заем с Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани Б.В. Размерът на заема е 16 072 728 евро и е изцяло усвоен. Лихвата по заема е 1.80%. Срокът на заема е

26.07.2022 г. Заемът не е обезпечен и е субординиран/подчинен на заема от Европейска банка за възстановяване и развитие. На 29.11.2021 г. договорът е изменен като срокът е удължен до 31.10.2027 г. при лихва 3.20%. На 01.07.2024 г. договорът е изменен като срокът е удължен до 08.06.2029 г., а лихвата е променена на 3.29% + 6м EURIBOR.

На 25.11.2021 г. е сключен краткосрочен договор за заем с Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани Б.В. в размер на 14 000 000 евро при лихва 3.15% +6м EURIBOR. Заемът е необезпечен и подчинен на заема на Европейска банка за възстановяване и развитие. Срокът за погасяване на заема е 15.11.2022 г. С Анекс 1 от 30.05.2022 г. се променя лихвеният процент на 3.29%+6м EURIBOR и срокът за погасяване на заема е удължен до 21.07.2026 г. Към 31.12.2024 г заемът е изцяло погасен.

На 10.06.2024 г. е сключен договор за заем с Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани Б.В. Размерът на заема е 15 000 000 евро при лихва 3.29% +6м EURIBOR. Срокът за погасяване на заема е 10.06.2029 г. Заемът не е обезпечен и е подчинен на заема от Европейска банка за възстановяване и развитие.

#### Заеми, предоставени на свързани лица

|                 |      | Предоставени<br>заеми | Натрупана<br>лихва | Обезценка<br>на заем | Заеми,<br>предоставени<br>на свързани<br>лица | Приходи от лихви,<br>признати в<br>печалбата и<br>загубата |
|-----------------|------|-----------------------|--------------------|----------------------|-----------------------------------------------|------------------------------------------------------------|
|                 |      | хил. лв.              | хил. лв.           | хил. лв.             | хил. лв.                                      | хил. лв.                                                   |
| Електрохолд     | 2024 | 9 100                 | 484                | (19)                 | 9 565                                         | 444                                                        |
| България ЕООД   |      |                       |                    |                      |                                               |                                                            |
| Електрохолд     | 2023 | 9 100                 | 40                 | (15)                 | 9 125                                         | 40                                                         |
| България ЕООД   |      |                       |                    |                      |                                               |                                                            |
| Електрохолд ИКТ | 2023 | -                     | -                  | -                    | -                                             | 92                                                         |
| ЕАД             |      |                       |                    |                      |                                               |                                                            |

На 27.04.2023 г. е сключен договор за револвиращ заем с Електрохолд ИКТ ЕАД. Размерът на заема е 5 000 хил. лв. Лихвата по заема е 4.54%. Срокът на действие на заема е 27.03.2024 г. Заемът е изцяло върнат към 31.12.2023 г.

На 11.08.2023 г. е сключен договор за заем с Електрохолд България ЕООД. Размерът на заема е 5 000 хил. лв. Лихвата по заема е 4.80%. Срокът на действие на заема е пет години от датата на сключване на Договора. С Анекс 1 от 30.11.2023 г. се увеличава лимитът на предоставения заем до 15 000 хил. лв.

#### 5. Информация за събития и показатели с необичаен за лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК характер, имащи съществено влияние върху дейността му, и реализираните от него приходи и извършени разходи; оценка на влиянието им върху резултатите през текущата година

На база одобрена от Министерски съвет Програма за компенсиране на разходите на операторите на електропреносната и на електроразпределителните мрежи за закупуване на количествата електрическа енергия, потребена за технологични разходи и сключените договори с Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ през отчетния период 2024 г., Дружеството е начислило компенсации като намаление на стойността на технологичните разходи за 2024 г. в размер на 23 301 хил. лв. През 2023 г. Дружеството не е получило правителствени компенсации.

- 6. Информация за сделки, водени извънбалансово - характер и бизнес цел, посочване финансовото въздействие на сделките върху дейността, ако рискът и ползите от тези сделки са съществени за лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК и ако разкриването на тази информация е съществено за оценката на финансовото състояние на лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК**

Информацията за сделки, водени извънбалансово, са посочени в годишния финансов отчет на Дружеството за 2024 г. в Пояснение 31 „Ангажменти, условни задължения и условни активи“.

- 7. Информация за дялови участия на лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК, за основните му инвестиции в страната и в чужбина (в ценни книжа, финансови инструменти, нематериални активи и недвижими имоти), както и инвестициите в дялови ценни книжа извън неговата група предприятия по смисъла на Закона за счетоводството и източниците/начините на финансиране**

Дружеството притежава пряко 100% от акциите на своето дъщерно дружество Електрохолд ИКТ ЕАД, чийто акционерен капитал е в размер на 6 млн. лв.

- 8. Информация относно сключените от лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК, 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**

През отчетния период са настъпили следните промени по договори за заеми със свързани лица.

Дружеството е изплатило изцяло дълга си, в т.ч. натрупаната лихва по заем, получен от „Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани“ Б.В. (Eastern European Electric Company B.V.), с което е прекратен договорът за заем, сключен на 25.11.2021 г.

На 10.06.2024 г., Дружеството е сключило договор за заем с „Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани“ Б.В. (Eastern European Electric Company B.V.) с цел инвестиционно финансиране.

Размерът на неизплатената главница по заема към 31.12.2024 г. е 15 000 хил. EUR.

На 1 юли 2024 г. е утвърдена Промяна № 2 по Договор за заем от 28.07.2021 г., сключен между Дружеството и „Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани“ Б.В. (Eastern European Electric Company B.V.). Съгласно договореностите е изплатена главницата по договора, заедно с натрупаната лихва. Съгласно промяната на клаузите по договора е утвърден Нов погасителен план и нов срок за погасяване на заема - 08.06.2029 г.

Размерът на неизплатената главница по заема към 31.12.2024 г. е 5 500 хил. EUR.

Информация за сключените от емитента и неговото дъщерно дружество договори като заемополучатели в предишни отчетни периоди е оповестена в Пояснение 28 „Банкови заеми“ към финансовия отчет.

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

През 2024 г. Дружеството е предоставило търговски заеми на несвързани лица в размер на 21 300 хил. лв., при годишна лихва 5.50%.

Размерът на неизплатената главница по предоставени заеми към 31.12.2024 г. е 18 300 хил. лв.

- 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 прогнози за своите финансови резултати.

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

Политиката по управление на финансовите ресурси на Дружеството е насочена към безрисково управление на свободните финансови средства при постигане на максимална за този тип управление възвръщаемост на средствата. Целта на този тип управление на финансовите средства е да се осигури максимална ликвидност за обслужване на текущите задължения на Дружеството за изпълнение на основната си дейност по пренос и разпределение на електрическа енергия съгласно получената Лицензия.

Стремежът на ръководството на Дружеството винаги е бил чрез ефективното управление на собствения капитал, активите и финансовите средства да се постигнат оптимални финансови резултати с цел защита на интересите на акционерите, кредиторите и клиентите на Дружеството по начин, осигуряващ изпълнението на инвестиционната програма на Дружеството и неговото бъдещо развитие.

- 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**

Инвестиционните намерения на Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД се изпълняват със собствен и привлечен финансов ресурс.

- 13. Информация за настъпили промени през отчетния период в основните принципи за управление на лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК и на неговата група предприятия по смисъла на Закона за счетоводството**

През отчетния период няма настъпили промени в основните принципи за управление на лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК и на неговата група предприятия по смисъла на Закона за счетоводството.

#### **14. Информация за основните характеристики на прилаганите от лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК в процеса на изготвяне на финансовите отчети система за вътрешен контрол и система за управление на рисковете**

##### **14.1 Система за вътрешен контрол**

Системата за вътрешен контрол на финансовото отчитане и отчетност на ЕРМ Запад ЕАД е разработена в резултат на утвърдени отчетни и контролни международни практики, както и при спазване на нормативната уредба в Република България, вкл. за публични дружества. Тя е в постоянен процес на наблюдение от страна на ръководството и на доработване и усъвършенстване.

Системата за вътрешен контрол на финансовото отчитане и отчетност на ЕРМ Запад ЕАД представлява комплекс от поведенчески и технически принципи, правила, процедури и контролни действия, които са специално разработени и приспособени към спецификата на основната дейност на Дружеството и отчетната система.

Системата за вътрешен контрол е насочена към:

- Осигуряване на текущо наблюдение и насочване на отчетните дейности на различните звена в Дружеството спрямо техните цели и очакванията на различните потребители, и постигане на необходимата им ефективност и ефикасност, вкл. при използването на заетите ресурси;
- Осигуряване на адекватно и своевременно адресиране на установени бизнес рискове, които имат влияние върху финансовата, управленска и оперативна отчетност.

Системата за вътрешен контрол е разработена по начин, който да създава сигурност на ръководството, по отношение на следните аспекти:

- Дружеството спазва приложимите законови изисквания в областта на счетоводството, отчетността и другите пряко свързани с тях области, и особено изискванията на Закона за счетоводството и Международните стандарти за финансово отчитане;
- В Дружеството се спазват инструкциите и насоките на висшето ръководство по отношение на отчетността и документацията;
- Налице е изискваната ефективност и ефикасност на финансово-счетоводния процес, вкл. консолидационния и документалната обоснованост;
- Налице е висока степен на сигурност по опазването и поддържането на активите на Дружеството, вкл. и превенция от измами и грешки;
- Налице е осигуряване на достоверна, качествена и своевременна финансова и оперативна информация за вътрешни и външни потребители.

Основни компоненти на системата за вътрешен контрол относно финансовото отчитане и отчетност са:

- Възприемане и спазване на етичните принципи и правила на поведение, които са приети с Етичния кодекс на ЕРМ Запад ЕАД и по отношение на финансовото отчитане и отчетност и всички свързани с нея процеси, процедури и действия на целия персонал на Дружеството;
- Разработване, внедряване и поддържане на контролни процедури и правила за всеки етап от процесите, свързани със счетоводството, финансовото отчитане и отчетност, с приоритетно постепенно въвеждане на формализирани писмени процедури;
- Разработване на процедури по идентифициране, наблюдение и управление на рисковете, свързани със счетоводството, финансовото отчитане и отчетност, вкл. разработването на адекватни мерки и действия за тяхното минимизиране; и
- Разработване и поддържане на адекватна организация на информационната система, вкл. контроли за достъп, въвеждане, обработка и извличане на данни, промени в системата, разпределение на отговорностите на заетите в нея лица, както и съхранение и опазване на целостта и истинността на данните в системата.

Към системата за вътрешен контрол в Дружеството е изградена и действа система за вътрешен одит. Оперативната дейност в тази област се извършва от специализирано вътрешно-групово звено – Отдел „Вътрешен одит“, в което участват служители на Дружеството и Електрохолд България ЕООД.

Дейността по вътрешния одит се извършва съгласно одитен план, изготвян на годишна база, който съдържа описание на предвижданите одитни ангажименти по: предметен обхват, времева рамка, организатори и участници в ангажимента и очаквани резултати. За приключения одитен ангажимент

Отдел „Вътрешен одит“ изготвя доклад, в който се излагат направените констатации, предложението корективни мерки и последващите дейности, предвидени за извършване след одита.

Отдел „Вътрешен одит“ отчита дейността си пред Одитния комитет на Дружеството. Одитният комитет е задължителен орган поради качеството на Дружеството на „предприятие от обществен интерес“ по смисъла на чл. 40е от ЗНФО (отм.) и чл. 107, ал. 1 от ЗНФОИСУ. Отчитането се извършва текущо на редовните и извънредните заседания на Одитния комитет. Обобщение на констатациите на Одитния комитет от отчитането на Отдел „Вътрешен одит“ се извършва чрез ежегодния доклад за дейността на Одитния комитет.

#### 14.1.1 Контролна среда

##### Етични принципи и правила свързани с процесите на счетоводство, финансовото отчитане и отчетност

Ръководството на различните нива на ЕРМ Запад ЕАД е въвело и постоянно наблюдава спазването на етични ценности като почтеност, независимост и обективност като фундаменти на професионалното поведение на всички лица, заети в процесите, свързани със счетоводството и финансовото отчитане в Дружеството. Те се явяват рамката, спрямо която е изграждана контролната среда, и които са повлияли върху ефективността на проектирането на модела, администрирането и текущото наблюдение на останалите компоненти на вътрешния контрол в областта на счетоводната дейност и финансовата отчетност. Етичните принципи, които ръководят професионалното поведение, които следва да се спазват от всички лица, ангажирани пряко или косвено в счетоводната дейност и процесите по и свързани с финансовото отчитане са: **обективност; безпристрастност; независимост; консервативност; прозрачност; методологическа обоснованост; последователност и използване на независими експерти.** Тези принципи се прилагат на всички етапи на финансовото отчитане при: избор на счетоводна политика; счетоводно приключване; изготвянето и прилагането на приблизителни счетоводни оценки и изготвянето на публични и управленски финансови отчети, на други публични доклади и документи, съдържащи и финансова информация.

##### Управленски органи, отговорни за отделните компоненти на цялостния процес по счетоводство и финансово отчитане

Управленските органи, които носят определени отговорности и правомощия относно процеса на финансово отчитане и респективно на други свързани с него процеса са: Управителен съвет, Одитен комитет. Техните функции и отговорности могат да се обобщат по следния начин:

- Управителният съвет на Дружеството приема и потвърждава: счетоводната политика и промените в нея за всеки отчетен период, разработените счетоводни приблизителни оценки към датата на всеки отчетен период, вкл. прилаганата методология; финансовите отчети и доклади, и други публични документи, съдържащи финансова информация; функциите, организацията и отговорностите на всички структурни звена и техните ръководители, заети в процесите по и свързани с финансовото отчитане; разработването, внедряването и текущото наблюдение функционирането на отделните компоненти на вътрешната контролна система;
- Одитният комитет независимо наблюдава реализацията на процесите по финансово отчитане, прилаганите счетоводни политики и ефективността на вътрешната контролна система на Дружеството, вкл. управлението на риска, както и изпълнението и резултатите от одита;
- Съставителят на отчета организира и ръководи счетоводно-отчетната дейност на Дружеството – контролира и методологически направлява текущото счетоводство, ръководи изготвянето на финансови и управленски отчети; отговаря за разработването и внедряването на счетоводно-отчетните методики и техники; отговаря за процеса по счетоводно приключване и изготвянето на всички счетоводни приблизителни оценки, предлага и разработва счетоводни политики и промени в тях, следи за текущи промени в МСФО. Той е прекият контакт с използваните вътрешни и външни експерти за целите на финансовата отчетност;

Направление „Финансов Контрол“ и неговият ръководител осъществяват контрол върху приходите на компанията по пазарни сегменти, както и контрол на извършваните оперативни и инвестиционни разходи през периода.



#### **14.1.2 Информационна система на ЕРМ Запад, включително свързаните с нея бизнес процеси, съществени за финансовата отчетност и комуникация**

Дружеството използва съвременни информационни и комуникационни системи за управление на бизнес процеси, съществени за целите на финансовата отчетност, които активно използват информационни технологии. Информационната система обхваща процедури, данни и документи за инициране, записване, обработка и отчитане на операциите на Дружеството (както и събития и условия) и за поддържане отговорността за свързаните активи, пасиви и собствен капитал. Качеството на системно генерираната информация от различните информационни системи се отразява върху способността на ръководството да взема подходящи решения при управлението и контрола върху дейностите на предприятието и да изготвя надеждни финансови доклади и отчети.

Информационната система, имаща отношение към целите и процеса на финансовото отчитане, обхваща методи и документация, които:

- Идентифицират и отразяват всички валидни трансакции/операции;
- Описват своевременно трансакциите/операциите с достатъчно подробности, позволяващи подходящата им класификация за целите на финансовото отчитане;
- Оценяват стойността на трансакциите/операциите по начин, който позволява отразяване на тяхната подходяща парична стойност във финансовия отчет;
- Определят времеви период, през който са възникнали трансакциите/операциите, за да позволят записването им в подходящия счетоводен период;
- Представят подходящо трансакциите/операциите и свързаните с тях оповестявания във финансовия отчет съгласно изискванията на отчетната рамка.

#### **14.1.3 Изпълнение на счетоводната функция и ключова роля в процеса на финансовото отчитане**

Изпълнението на счетоводната функция се предоставя/изпълнява от Електрохолд България ЕООД, Дирекция „Финансово управление“ въз основа на сключен договор за услуги между ЕРМ Запад и Електрохолд България ЕООД, при осигурен необходим квалифициран персонал, който изпълнява счетоводно-отчетната функция в Дружеството, вътрешния счетоводен контрол и изготвянето на финансови отчети. В неговите отговорности е коректното и последователно приложение на разработените счетоводни политики, разработването и приложението на вътрешен сметкоплан; отчетни методики, текущото водене на счетоводството; текущия счетоводен анализ на отчетните данни и документация; сводирането и класифицирането на отчетните данни за целите на финансовите отчети; изготвянето и/или обработката на входящите данни за приблизителните счетоводни оценки заедно с ангажираните експерти, както и докладване на установени отклонения и несъответствия на Управителния съвет, както и спазването на нормативните изисквания в областта на счетоводството, данъците и други свързани с тях области.

Всички финансови отчети на Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД се изготвят съгласно Закона за счетоводството, Международните отчети за финансова отчетност, Международните счетоводни стандарти и други нормативни актове. Текущият контрол за правилното приложение на МСФО и МСС се извършва от Съставителя на отчета и Одитния комитет.

Изготвянето на финансовите отчети на Дружеството за публично ползване е резултат на цялостен процес по счетоводно приключване на отчетен период. Този процес е формализиран чрез приети от ръководството документи с правила и инструкции. Те са свързани с извършването на определени действия и процедури, и респ. изготвянето на определени документи от отговорните длъжностни лица и тези действия и процедури са насочени към: извършване на инвентаризации; анализи на сметки; изпращане на потвърдителни писма; определяне на най-добри приблизителни оценки като амортизации, преоценки, обезценки и начисления, които да са базирани на разумно обосновани предположения, сводиране и класификация на счетоводните данни; проучвания и анализи на определени правни документи (договори, съдебни дела, становища на правни консултанتي); проучвания и оценка на доклади на експерти (оценители, актюери, вътрешни одитори, други вътрешни експерти и длъжностни лица); изготвяне на справки и финансови пакети за консолидация; изготвяне, анализи и обсъждания на проекти на финансови отчети. Процесът по счетоводно приключване се ръководи пряко от Съставителя на отчета.

#### 14.1.4 Контролни дейности

Контролните дейности, които са предвидени в разработените и внедрени вътрешни контроли по процеси включват: прегледи на изпълнението и резултатите от дейността; обработка на информацията; физически контроли и разделение на задълженията и отговорностите.

Текущата финансово-счетоводна дейност на Дружеството е обект на периодичен контрол и анализ от страна на УС. В Дружеството има утвърдена практика за периодично обсъждане и анализ на текущите финансови резултати от дейността му, с оглед осигуряване изпълнение на бизнес планове, бюджети, прогнози, както и анализи спрямо предходни отчетни периоди. Изготвя се прецизен анализ на възможностите за осъществяване на бъдещи инвестиционни проекти. За целите на мениджмънта са утвърдени и одобрени отделни форми съгласно, които се изготвят месечните отчети. Отчетите съдържат фактически и бюджетни стойности, анализ на отклоненията. Сравнение на текущ с предходен период. Те обичайно могат да съдържат и предложения за оптимизации или преразглеждане на определени бюджети.

Контролите, заложили към информационните системи на Дружеството обхващат както контролите на приложните програми, така и общите ИТ контроли, които представляват политика и процедури, които спомагат за гарантиране на непрекъснатото правилно функциониране на информационните системи.

Дружеството осъществява физически контроли в областта на: сигурността чрез наличието на специализирани организационни звена за сигурността на сградите на Дружеството и достъпа на чужди лица; сигурност на енергийните активи; откриване и предотвратяване на нерегламентирано ползване на електрическа енергия, извършват се проверки на различни съоръжения по мрежата с цел идентифициране на точки, в които се извършват неправомерни действия, свързани с потреблението на електрическа енергия, при определянето на местата за проверка се използват редица методи за определяне на рискови точки където подобни незаконни действия са възможни; и други.

Дружеството осъществява физически контрол чрез периодични инвентаризации на активите - процедури по организацията и провеждането на инвентаризации чрез физическо преброяване/претегляне на наличностите; изпращане на писма за потвърждаване и сравняване със сумите, отразени в контролните описи и счетоводните документи/регистри. Въведени са и процедури по своевременното анализиране на резултатите от инвентаризациите, разработване на решения за счетоводното им отчитане и респ. одобрение от Управителния съвет.

#### 14.1.5. Текущо наблюдение на контролите

Текущото наблюдение на контролите от страна на ръководството включва преценка дали те работят, както това е предвидено, и дали са модифицирани, както това е целесъобразно и уместно спрямо промените в условията. Текущото наблюдение на контролите може да включва дейности, като например, преглед от ръководството дали своевременно се изготвят вътрешните управленски отчети и дали ключови данни в тях са в равнение с потвърждение от трети лица и неговите предвиждания, оценка от вътрешните одитори на спазването на изискванията на системите за управление, свързани с рутинните процеси (продажби и доставки) от страна на заетия в тях персонал, вкл. заложените вътрешни контроли, вкл. и при съпоставяне с договорите с контрагентите, както и надзор върху спазването на етичните норми или политиката за бизнес практика от страна на правния отдел на Дружеството и отдела за връзки с инвеститорите. Текущото наблюдение се извършва с цел гарантиране, че контролите продължават да действат ефективно във времето.

Отдел „Вътрешен одит“ също допринася за текущото наблюдение върху вътрешните контроли по процесите на Дружеството чрез своите оценки за отделни контроли. Обикновено той периодично предоставя такава информация, в хода на изпълнение на своите задължения и функции, и свои преценки относно функционирането на определени вътрешни контроли, фокусирайки значително внимание върху оценката на ефективността им, комуникират със съответните лица информацията за установени силни и слаби страни на вътрешни контроли и отправят препоръки за тяхното подобряване.

Също така при изпълнение на дейностите по текущо наблюдение ръководството винаги взема под внимание и комуникацията с външните одитори, свързана с вътрешния контрол и установените от тях слабости и направени препоръки.

#### 14.2. Системи за управление на риска

Управителният съвет, Одитният комитет, Съставителя на отчета и „Управление на риска“ имат ключова роля в процеса за постоянно идентифициране, наблюдение и контрол на бизнес рискове, вкл. за установяване и контрол на ефектите от тези от тях, които оказват и пряко влияние върху отделни процеси и обекти от счетоводството, финансовото отчитане и отчетността на Дружеството. Те, заедно, осигуряват цялостния мониторинг върху процеса по управление на рисковете.

Рисковите фактори, имащи отношение към надеждната финансова отчетност са външни и вътрешни събития, сделки и обстоятелства, които могат да възникнат и да се отразят негативно върху способността на предприятието да създава, поддържа и обработва счетоводни и оперативни данни по начин, който да гарантира достоверна финансова отчетност, отчети и доклади.

Като външни рискове се определят: промяна в бизнес средата и пазарната среда на Дружеството; промяна в законовата и регулаторна рамка; промени в ключови доставчици или клиенти; риск от загуби в следствие на умишлени незаконни действия от външни лица или служители на компанията. Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД минимизира тези рискове, чрез наличието на специализирано организационни звена за сигурността на сградите на Дружеството и достъпът на чужди лица. Дейността на друго организационно звено е насочена към откриване и предотвратяване на нерегламентирано ползване на електрическа енергия. Извършват се проверки на различни съоръжения по мрежата с цел идентифициране на точки, в които се извършват неправомерни действия свързани с потреблението на електрическа енергия. При определянето на местата за проверка се използват редица методи за определяне на рискови точки където подобни незаконни действия са възможни.

Като вътрешните рискове се причисляват: промяна на начина и интензитета на използване на активите и ресурсите на Дружеството; нови дейности; нови счетоводни политики и МСФО; промени в персонала на отделите, отговорни за и/или с финансовата отчетност; промени в информационните системи; грешки в работата и/или недостатъчни знания или умения на персонала, приложение на множество приблизителни оценки – особено приложение на справедливи стойности и изчисляване на възстановими стойности на определени нетекущи активи, с участието на външни експерти.

В Дружеството е изградена и действа система за управление на риска. Оперативната дейност в тази област се извършва от специализирано вътрешно-групово звено „Управление на риска“, в което участват служители на Дружеството и Електрохолд България ЕООД.

Дейността по управление на риска се състои в идентифициране, измерване и оценка на риска. За извършените действия „Управление на риска“ изготвя доклад за оценка.

За управлението и минимизирането на рисковете Дружеството има създадени и утвърдени вътрешни процедури и правила за работа. Съдържанието и изпълнението на тези процедури се проверява, при необходимост се ревизират и оптимизират. Спазването на тези процедури и правила се следи и налага от ръководителите на отделните нива в компанията, като те носят отговорност за тяхното спазване. От 31 март 2018 г. Дружеството е сертифицирано по ISO 9001:2015. Това от своя страна дава допълнителна гаранция за наличието, качеството и спазването на утвърдените вътрешни процедури и правила за работа.

„Управление на риска“ също отчита дейността си пред Одитния комитет текущо на редовните и извънредните му заседания. Обобщение на констатациите на одитния комитет от отчитането на направлението се извършва чрез ежегодния доклад за дейността на Одитния комитет.

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

Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД е регистрирано като търговско дружество с двустепенна система на управление. Конституирани са изискуемите по Търговския закон органи на Дружеството – Едноличния собственик на капитала, Надзорен и Управителен съвет. Лицата, натоварени с общо управление са представени от Надзорния съвет и Одитния комитет на Дружеството.

##### **Едноличен собственик на капитала**

„Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, учредено и съществуващо съгласно законите на Република България. Едноличен собственик на капитала на Дружеството е „Ийстърн Юрпийн Електрик Къмпани“ Б.В. (Нидерландия), създадено и съществуващо в съответствие със законите на Кралство Нидерландия, регистрирано в Търговския регистър на

Кралство Нидерландия под № 75462788, със седалище и адрес на управление: Кралство Нидерландия, Керкстраат 134 А, 1017GP, Амстердам.

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

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

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

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

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

#### **Надзорен съвет**

Към 31.12.2023 г. Надзорният съвет на Дружеството се състои от следните членове: Асен Милков Христов, Асен Минчев Минчев, Венелин Александров Колицов, Тихомир Иванов Трендафилов и Апостол Лъчезаров Апостолов.

С решение на Едноличния собственик на капитала от 25.07.2024 г. Карел Крал е избран за член на Надзорния съвет на Дружеството, считано от 01.08.2024 г. Персоналната промяна в състава на Надзорния съвет на дружеството е вписана в Търговския регистър при Агенция по вписванията на 05.08.2024 г.

Към 31.12.2024 г. Надзорният съвет на Дружеството се състои от следните членове: Асен Милков Христов, Асен Минчев Минчев, Карел Крал, Венелин Александров Колицов, Тихомир Иванов Трендафилов и Апостол Лъчезаров Апостолов.

#### **Управителен съвет**

Към 31.12.2023 г. Управителният съвет на Дружеството се състои от следните членове: Георги Михайлов Миков, Радослав Георгиев Цветков, Душан Рибан и Виктор Любомиров Станчев.

С решение на Надзорния съвет на дружеството от 25.07.2024 г. Душан Рибан е освободен от длъжност, като член на Управителния съвет на Дружеството, считано от 01.08.2024 г. Персоналната промяна в състава на Управителния съвет на дружеството е вписана в Търговския регистър при Агенция по вписванията на 05.08.2024г.

Към 31.12.2024 г. Управителният съвет се състои от следните членове: Георги Михайлов Миков, Радослав Георгиев Цветков и Виктор Любомиров Станчев.

Промени в начина на представяване не са извършвани, като същото се осъществява от всеки двама от членовете на Управителния съвет заедно.

**Одитен комитет**

Към 31.12.2023 г. Одитният комитет на Дружеството се състои от следните членове: Антон Живков Ризов, Венелин Александров Колицов и Десислава Кирилова Калайджиева.

През 2024 г. не са извършвани промени в състава на Одитния комитет на Дружеството.

Към 31.12.2024 г. Одитният комитет на Дружеството се състои от следните членове: Антон Живков Ризов, Венелин Александров Колицов и Десислава Кирилова Калайджиева.

- 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 лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК и негови дъщерни дружества, независимо от това, дали са били включени в разходите на емитента или произтичат от разпределение на печалбата, включително: а) получени суми и непарични възнаграждения; б) условни или разсрочени възнаграждения, възникнали през годината, дори и ако възнаграждението се дължи към по-късен момент; в) сума, дължима от лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК или негови дъщерни дружества за изплащане на пенсии, обезщетения при пенсиониране или други подобни обезщетения**

Общата сума на възнагражденията, платена през 2024 г. на членовете на Управителния съвет, Надзорния съвет и Одитния комитет, в качеството им на такива, е в размер на 2.57 млн. лв.

- 17. Информация за висящи съдебни, административни или арбитражни производства, касаещи задължения или вземания на лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК в размер най-малко 10 на сто от собствения му капитал; ако общата стойност на задълженията или вземанията на лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК по всички образувани производства надхвърля 10 на сто от собствения му капитал, се представя информация за всяко производство поотделно**

Няма такива висящи съдебни, административни или арбитражни производства.

**18. Друга информация по преценка на дружеството**

Няма такава.

Виктор Станчев

Член на Управителния съвет на  
„Електроразпределителни мрежи  
Запад“ ЕАД

Радослав Цветков

Член на Управителния съвет на  
„Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД

Дата: 18.02.2025 г.

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

## ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИЯ ОДИТОР

До едноличния акционер на  
Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД  
бул. Цариградско шосе № 28,  
Изток Плаза  
гр. София

### Доклад относно одита на финансовия отчет

#### Мнение

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

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

#### База за изразяване на мнение

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

#### Ключови одиторски въпроси

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

| Приходи от договори с клиенти, свързани с достъп и разпределение на електрическа енергия                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Пояснения 3.19, 3.25.1 и 4 от финансовия отчет                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |
| Ключов одиторски въпрос                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            | Как този ключов одиторски въпрос беше адресиран при проведения от нас одит                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |
| <p>Във финансовия отчет за годината, приключваща на 31 декември 2024 г., Дружеството е отчетло приходи от договори с клиенти на обща стойност 486 978 хил. лв., които включват приходи от достъп до електроразпределителната мрежа и приходи от разпределение на електрическа енергия в общ размер на 451 498 хил. лв.</p> <p>Ние идентифицирахме определянето на стойността на приходите от достъп до електроразпределителната мрежа и приходите от разпределение на електрическа енергия на Дружеството като ключов одиторски въпрос, поради следните фактори:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- значимостта на стойността на приходите от достъп до електроразпределителната мрежа и приходите от разпределение на електрическа енергия, които представляват 93% от сумата на приходите от договори с клиенти на Дружеството към 31.12.2024 г.;</li> <li>- значителната степен на несигурност на счетоводните приблизителни оценки, свързани с прилаганите предположения по отношение на оценката на признатите приходи от достъп до електроразпределителната мрежа и приходи от разпределение на електрическа енергия.</li> </ul> <p>Пояснения 3.19 и 3.25.1 към финансовия отчет представят оповестяванията относно счетоводната политика, значимите преценки и допусканията на ръководството на Дружеството по отношение на приходите от достъп до електроразпределителната мрежа и приходите от разпределение на електрическа енергия, признати през 2024 г.</p> | <p>В тази област, нашите одиторски процедури, наред с други, включваха следните:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- получаване на разбиране за процесите и счетоводната политика за отчитане на приходи от достъп до електроразпределителната мрежа и разпределение на електрическа енергия;</li> <li>- получаване на разбиране за контролната среда и извършване на подходящи тестове на оперативната ефективност на ключовите контроли и общите ИТ контроли върху процесите, свързани с отчитането на приходите от достъп и разпределение на електрическа енергия в Дружеството;</li> <li>- детайлен анализ на тренда на приходите от достъп и разпределение по месеци, включително количествата от пренесена енергия по видове пазари (регулиран и свободен);</li> <li>- аналитично преизчисление на приходите от договори с клиенти за продажба на услуги по достъп и разпределение на база на информация за пренесените през електроразпределителната мрежа на Дружеството количества електроенергия за годината, както и определените от Комисията за енергийно и водно регулиране цени за достъп до електроразпределителната мрежа и разпределение на електрическа енергия, действащи през отчетния период;</li> <li>- анализ на признатите приходи от нефактурирани към края на периода суми, свързани с достъп до електроразпределителната мрежа и разпределение на електрическа енергия;</li> <li>- детайлни тестове относно коректността на отчитането на подходяща извадка от признатите през периода приходи от достъп до електроразпределителната мрежа и разпределение на електрическа енергия;</li> <li>- преглед и оценка на пълнотата, уместността и адекватността на оповестяванията във финансовия отчет във връзка с приходите от достъп до електроразпределителната мрежа и разпределение на електрическа енергия, включително значимите счетоводни политики, преценки и предположения, оповестени от ръководството на Дружеството.</li> </ul> |



| Имоти, машини и съоръжения, придобити през годината                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Пояснения 3.3, 3.25.5 и 13 от финансовия отчет                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |
| Ключов одиторски въпрос                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               | Как този ключов одиторски въпрос беше адресиран при проведения от нас одит                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          |
| <p>Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД е собственик и оператор на електроразпределителната мрежа на територията на административно-териториалните области София-град, София област, Перник, Кюстендил, Благоевград, Плевен, Монтана, Враца, Видин, Ловеч.</p> <p>Дружеството използва, поддържа, ремонтира и развива електроразпределителната си мрежа, както и спомагателните съоръжения и мрежи и транспортира електроенергия по мрежата с оглед качествено снабдяване на крайните клиенти с електроенергия в тези райони на България.</p> <p>Към 31.12.2024 г. Дружеството отчита имоти, машини и съоръжения с балансова стойност 867 652 хил. лв., от които новопридобитите през годината са 138 428 хил. лв.</p> <p>Имотите, машините и съоръженията се отчитат по цена на придобиване, намалена с натрупаните амортизации и натрупаните загуби от обезценка, ако има такива. Цената на придобиване включва и разходи за подмяна на части от машините и съоръженията, когато тези разходи бъдат извършени и при условие, че отговарят на критериите за признаване на имоти, машини и съоръжения.</p> <p>Ние идентифицирахме определянето на стойността на новопридобитите през годината имоти, машини и съоръжения на Дружеството като ключов одиторски въпрос, поради следните фактори:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- значимостта на инвестициите в имоти, машини и съоръжения за дейността на Дружеството към 31.12.2024 г.;</li> <li>- значителния брой трансакции и сложността на процесите, свързани с придобиването и признаването на имоти, машини и съоръжения и сложността на проверка на коректността на отчитането им съгласно изисквания на МСС 16 Имоти, машини и съоръжения.</li> </ul> <p>Пояснения 3.3, 3.25.5 и 13 към финансовия отчет представят оповестяванията относно счетоводната политика и значимите преценки и допусканията на ръководството на Дружеството по отношение на придобитите през 2024 г. имоти, машини и съоръжения.</p> | <p>В тази област, нашите одиторски процедури, наред с други, включваха следните:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- получаване на разбиране за процесите и ключовите контроли, въведени във връзка с капитализирането на разходите за придобиването на имоти, машини и съоръжения;</li> <li>- извършване на тестове за оперативната ефективност на контролите и общите ИТ контроли, свързани с отчитането на разходите за придобиване, одобрението и мониторинга на капиталовите разходи на Дружеството и тяхното признаване за счетоводни цели;</li> <li>- проверка на извадков принцип на новопридобити имоти, машини и съоръжения и анализ за съответствие на извършените разходи. Проверка на счетоводните документи и информация за съответствие с избраните счетоводни регистри;</li> <li>- проучващи запитвания и запознаване с протоколите на управителните и надзорните органи на Дружеството, за да се идентифицират специфични проекти, които са получили значително внимание от страна на ръководството и проследяване до документи и извършени разходи за потвърждаване на направените изводи;</li> <li>- проверка и оценка на адекватността на оповестяванията във финансовия отчет в съответствие със счетоводни стандарти за първоначалното признаване на имоти, машини и съоръжения от страна на Дружеството.</li> </ul> |



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

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

Нашето мнение относно финансовия отчет не обхваща другата информация и ние не изразяваме каквато и да е форма на заключение за сигурност относно нея, освен ако не е изрично посочено в доклада ни и до степента, до която е посочено. Във връзка с нашия одит на финансовия отчет, нашата отговорност се състои в това да прочетем другата информация и по този начин да преценим дали тази друга информация е в съществено несъответствие с финансовия отчет или с нашите познания, придобити по време на одита, или по друг начин изглежда да съдържа съществено неправилно докладване. В случай че на базата на работата, която сме извършили, ние достигнем до заключение, че е налице съществено неправилно докладване в тази друга информация, от нас се изисква да докладваме този факт. Нямаме какво да докладваме в това отношение.

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

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

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

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

## **Отговорности на одитора за одита на финансовия отчет**

Нашите цели са да получим разумна степен на сигурност относно това дали финансовият отчет като цяло не съдържа съществени неправилни отчитания, независимо дали дължащи се на измама или грешка, и да издадем одиторски доклад, който да включва нашето одиторско мнение. Разумната степен на сигурност е висока степен на сигурност, но не е гаранция, че одит, извършен в съответствие с МОС и Закона за независимия финансов одит и изразяването на сигурност по устойчивостта, винаги ще разкрива съществено неправилно отчитане, когато 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 дължащи се на измама или грешка, разработваме и изпълняваме одиторски процедури в отговор на тези рискове и получаваме одиторски доказателства, които да са достатъчни и уместни, за да осигурят база за нашето мнение. Рискът да не бъде разкрито съществено неправилно отчитане, което е резултат от измама, е по-висок, отколкото риска от съществено неправилно отчитане, което е резултат от грешка, тъй като измамата може да включва тайно споразумяване, фалшифициране, преднамерени пропуски, изявления за въвеждане на одитора в заблуждение, както и пренебрегване или заобикаляне на вътрешния контрол;
- получаваме разбиране за вътрешния контрол, имащ отношение към одита, за да разработим одиторски процедури, които да са подходящи при конкретните обстоятелства, но не с цел изразяване на мнение относно ефективността на вътрешния контрол на Дружеството;
- оценяваме уместността на използваните счетоводни политики и разумността на счетоводните приблизителни оценки и свързаните с тях оповестявания, направени от ръководството;
- достигаме до заключение относно уместността на използване от страна на ръководството на счетоводната база на основата на предположението за действащо предприятие и, на базата на получените одиторски доказателства, относно това дали 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 обществен интерес от тази комуникация.

### **Доклад във връзка с други законови и регулаторни изисквания**

В допълнение на нашите отговорности и докладване съгласно МОС, описани по-горе в раздела „Друга информация, различна от финансовия отчет и одиторския доклад върху него“ по отношение на доклада за дейността, ние изпълнихме и процедурите, добавени към изискванията по МОС, съгласно Указанията на професионалната организация на дипломираните експерт-счетоводители и регистрираните одитори в България – Институт на дипломираните експерт-счетоводители (ИДЕС). Тези процедури касаят проверки за наличието, както и проверки на формата и съдържанието на тази друга информация с цел да ни подпомогнат във формиране на становища относно това дали другата информация включва оповестяванията и докладванията, предвидени в Глава седма от Закона за счетоводството и в Закона за публичното предлагане на ценни книжа, приложими в България.

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

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

- (а) информацията, включена в доклада за дейността за финансовата година, за която е изготвен финансовият отчет, съответства на финансовия отчет;
- (б) докладът за дейността е изготвен в съответствие с приложимите законови изисквания, в това число Глава седма от Закона за счетоводството и на чл. 100(н), ал. 7, т. 2 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа, с изключение на информацията по т. 17 от Приложение №2 в съответствие с чл. 21 на Наредба № 2 от 09.11.2021 г. за първоначално и последващо разкриване на информация при публично предлагане на ценни книжа и допускане на ценни книжа до търговия на регулиран пазар;
- (в) в резултат на придобитото познаване и разбиране на дейността на Дружеството и средата, в която то функционира, не сме установили случаи на съществено невярно представяне в доклада за дейността.

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

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

- Грант Торнтон ООД е назначено за задължителен одитор на финансовия отчет на Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД за годината, завършила на 31 декември 2024 г. от едноличния собственик на капитала с решение от 11 октомври 2024 г., за период от една година.
- Одитът на финансовия отчет за годината, завършила на 31 декември 2024 г., на Дружеството представлява четвърта поредна година на непрекъснат ангажимент за задължителен одит на това предприятие, извършен от нас.
- В подкрепа на одиторското становище ние сме предоставили в раздел „Ключови одиторски въпроси“ описание на най-важните оценени рискове, обобщение на отговора на одитора и важни наблюдения във връзка с тези рискове, когато е целесъобразно.
- Потвърждаваме, че изразеното от нас одиторско мнение е в съответствие с допълнителния доклад, представен на одитния комитет на Дружеството, съгласно изискванията на чл. 60 от Закона за независимия финансов одит и изразяването на сигурност по устойчивостта.
- Потвърждаваме, че не сме предоставяли посочените в чл. 64 от Закона за независимия финансов одит и изразяването на сигурност по устойчивостта забранени услуги извън одита.
- Потвърждаваме, че при извършването на одита сме запазили своята независимост спрямо Дружеството.
- За периода, за който се отнася 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, рег. № 032

Зорница Джамбазка  
Регистриран одитор, отговорен за одита

10 март 2025 г.  
България, гр. София,  
бул. Черни връх №26

ОТЧЕТ ЗА ПЕЧАЛБАТА ИЛИ ЗАГУБАТА И ДРУГИЯ ВСЕОБХВАТЕН ДОХОД

|                                                                                                           | Пояснения      | 2024          | 2023           |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------|---------------|----------------|
|                                                                                                           |                | хил. лв.      | хил. лв.       |
| Приходи от договори с клиенти                                                                             | 4              | 486 978       | 572 697        |
| Други приходи от дейността                                                                                | 5              | 17 217        | 16 413         |
| Технологични разходи за пренос на електроенергия                                                          | 6.1            | (122 733)     | (155 071)      |
| Разходи по услуги по пренос и достъп                                                                      | 6.2            | (5 324)       | (2 282)        |
| Разходи за материали                                                                                      | 7              | (15 403)      | (16 208)       |
| Разходи за персонала                                                                                      | 8              | (97 386)      | (104 024)      |
| Разходи за външни услуги                                                                                  | 9              | (86 529)      | (80 259)       |
| Разходи за амортизация                                                                                    | 13, 14, 29.1.1 | (95 596)      | (90 544)       |
| Други разходи                                                                                             | 10             | (5 143)       | (9 746)        |
| <b>Оперативна печалба</b>                                                                                 |                | <b>76 081</b> | <b>130 976</b> |
| Финансови разходи                                                                                         | 11             | (9 321)       | (9 813)        |
| Финансови приходи                                                                                         | 11             | 6 049         | 450            |
| <b>Печалба преди данъци</b>                                                                               |                | <b>72 809</b> | <b>121 613</b> |
| Разходи за данък върху дохода                                                                             | 12             | (9 314)       | (12 098)       |
| <b>Печалба за годината</b>                                                                                |                | <b>63 495</b> | <b>109 515</b> |
| <b>Друга всеобхватна (загуба) / доход</b>                                                                 |                |               |                |
| <i>Компоненти на друг всеобхватен доход, които няма да бъдат рекласифицирани в печалбата или загубата</i> |                |               |                |
| Преоценки на задълженията по планове с дефинирани доходи                                                  | 22             | (678)         | 695            |
| <b>Друга всеобхватна (загуба) /доход за годината</b>                                                      |                | <b>(678)</b>  | <b>695</b>     |
| <b>Общо всеобхватен доход за годината</b>                                                                 |                | <b>62 817</b> | <b>110 210</b> |

Виктор Станчев

Член на Управителния съвет на  
„Електроразпределителни мрежи  
Запад“ ЕАД

Дата: 18.02.2025 г.

Радослав Цветков

Член на Управителния съвет на  
„Електроразпределителни мрежи  
Запад“ ЕАД

Павлина Найденова

Съставител

С одиторски доклад от

10.03.2025

Грант Торнтон ООД, одиторско дружество, рег. № 032

Марий Апостолов, управител

Зорница Джамбазка, регистриран одитор, отговорен за одита

## ОТЧЕТ ЗА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ

|                                                                                 | Пояснения | 2024             | 2023             |
|---------------------------------------------------------------------------------|-----------|------------------|------------------|
|                                                                                 |           | хил. лв.         | хил. лв.         |
| <b>АКТИВИ</b>                                                                   |           |                  |                  |
| <b>Нетекущи активи</b>                                                          |           |                  |                  |
| Имоти, машини и съоръжения                                                      | 13        | 867 652          | 822 656          |
| Активи с право на ползване                                                      | 29.1.1    | 25 745           | 3 181            |
| Нематериални активи                                                             | 14        | 10 392           | 8 920            |
| Инвестиции в дъщерни предприятия                                                | 15        | 6 000            | 6 000            |
|                                                                                 |           | <b>909 789</b>   | <b>840 757</b>   |
| <b>Текущи активи</b>                                                            |           |                  |                  |
| Материални запаси                                                               | 16        | 35 165           | 19 180           |
| Търговски и други вземания                                                      | 17        | 62 532           | 35 976           |
| Активи по договори с клиенти                                                    | 18, 26    | 12 281           | 15 806           |
| Вземания от свързани лица                                                       | 26        | 115 835          | 129 859          |
| Заеми, предоставени на свързани лица                                            | 26        | 9 565            | 9 125            |
| Финансови активи, оценявани по справедлива стойност през печалбата или загубата | 30        | -                | 22 285           |
| Пари и парични еквиваленти                                                      | 19        | 46 230           | 9 617            |
|                                                                                 |           | <b>281 608</b>   | <b>241 848</b>   |
| <b>ОБЩО АКТИВИ</b>                                                              |           | <b>1 191 397</b> | <b>1 082 605</b> |
| <b>СОБСТВЕН КАПИТАЛ И ПАСИВИ</b>                                                |           |                  |                  |
| <b>Собствен капитал</b>                                                         |           |                  |                  |
| Акционерен капитал                                                              | 20.1      | 1 928            | 1 928            |
| Законови резерви                                                                | 20.2      | 3 533            | 3 533            |
| Резерв от преоценки по пенсионни планове                                        | 22        | (7 498)          | (6 820)          |
| Неразпределена печалба                                                          |           | 833 083          | 780 769          |
| <b>Общо собствен капитал</b>                                                    |           | <b>831 046</b>   | <b>779 410</b>   |
| <b>Нетекущи пасиви</b>                                                          |           |                  |                  |
| Заеми от свързани лица                                                          | 26        | 98 075           | 91 068           |
| Банкови заеми                                                                   | 28        | 23 150           | 28 111           |
| Задължения за доходи на наети лица при пенсиониране                             | 22        | 15 812           | 14 412           |
| Пасиви по договори с клиенти                                                    | 24        | 18 961           | 19 403           |
| Правителствени финансираня                                                      | 27        | 1 964            | 1 357            |
| Задължения по лизингови договори                                                | 29.1.2    | 21 906           | 1 299            |
| Отсрочени данъчни пасиви                                                        | 25        | 8 686            | 9 130            |
|                                                                                 |           | <b>188 554</b>   | <b>164 780</b>   |
| <b>Текущи пасиви</b>                                                            |           |                  |                  |
| Търговски и други задължения                                                    | 23        | 100 579          | 74 530           |
| Задължения към свързани лица                                                    | 26        | 35 104           | 27 366           |
| Провизии                                                                        | 21        | 5 105            | 7 541            |
| Пасиви по договори с клиенти                                                    | 24        | 15 086           | 5 348            |
| Банкови заеми                                                                   | 28        | 5 184            | 5 291            |
| Заеми от свързани лица                                                          | 26        | 2 799            | 10 935           |
| Задължения по лизингови договори                                                | 29.1.2    | 4 186            | 2 150            |
| Задължения за доходи на наети лица при пенсиониране                             | 22        | 2 020            | 2 789            |
| Правителствени финансираня                                                      | 27        | 192              | 334              |
| Задължения за данък върху печалбата                                             |           | 1 542            | 2 131            |
|                                                                                 |           | <b>171 797</b>   | <b>138 415</b>   |
| <b>ОБЩО ПАСИВИ</b>                                                              |           | <b>360 351</b>   | <b>303 195</b>   |
| <b>ОБЩО СОБСТВЕН КАПИТАЛ И ПАСИВИ</b>                                           |           | <b>1 191 397</b> | <b>1 082 605</b> |

Виктор Станчев

Член на Управителния съвет  
на „Електроразпределителни  
мрежи Запад“ ЕАД

Дата: 18.02.2025 г.

С одиторски доклад от

Граф Торнтон ООД одиторско дружество, рег. № 032

Марий Апостолов, управител

Радослав Цветков

Член на Управителния съвет на  
„Електроразпределителни мрежи  
Запад“ ЕАД

Павлина Найденова

Съставител

Зорница Джамбазка, регистриран одитор, отговорен за  
одита



ОТЧЕТ ЗА ПРОМЕНите В СОБСТВЕНИЯ КАПИТАЛ

|                            | Акционерен капитал | Законови резерви | Резерв от преоценки по пенсионни планове | Неразпределена печалба | Общо     |
|----------------------------|--------------------|------------------|------------------------------------------|------------------------|----------|
|                            | хил. лв.           | хил. лв.         | хил. лв.                                 | хил. лв.               | хил. лв. |
| На 1 януари 2023 г.        | 1 928              | 3 533            | (7 515)                                  | 748 174                | 746 120  |
| Разпределение на дивиденди | -                  | -                | -                                        | (76 920)               | (76 920) |
| Сделки със собствениците   | -                  | -                | -                                        | (76 920)               | (76 920) |
| Печалба за годината        | -                  | -                | -                                        | 109 515                | 109 515  |
| Друг всеобхватен доход     | -                  | -                | 695                                      | -                      | 695      |
| Общо всеобхватен доход     | -                  | -                | 695                                      | 109 515                | 110 210  |
| На 31 декември 2023 г.     | 1 928              | 3 533            | (6 820)                                  | 780 769                | 779 410  |
| Разпределение на дивиденди | -                  | -                | -                                        | (11 700)               | (11 700) |
| Сделки със собствениците   | -                  | -                | -                                        | (11 700)               | (11 700) |
| Печалба за годината        | -                  | -                | -                                        | 63 495                 | 63 495   |
| Друга всеобхватна загуба   | -                  | -                | (678)                                    | -                      | (678)    |
| Общо всеобхватен доход     | -                  | -                | (678)                                    | 63 495                 | 62 817   |
| Други движения             | -                  | -                | -                                        | 519                    | 519      |
| На 31 декември 2024 г.     | 1 928              | 3 533            | (7 498)                                  | 833 083                | 831 046  |

Виктор Станчев

Член на Управителния съвет  
на „Електроразпределителни  
мрежи Запад“ ЕАД

Дата: 18.02.2025 г.

Радослав Цветков

Член на Управителния съвет на  
„Електроразпределителни мрежи  
Запад“ ЕАД

Павлина Найденова

Съставител

С одиторски доклад от

Грант Торнтън ООД, одиторско дружество, рег. № 032

Марий Апостолов, управител

10.03.2025

Зорница Джамбазка, регистриран одитор, отговорен за одита

## ОТЧЕТ ЗА ПАРИЧНИТЕ ПОТОЦИ

|                                                                                                                | Пояснения      | 2024             | 2023             |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------|------------------|------------------|
|                                                                                                                |                | хил. лв.         | хил. лв.         |
| <b>Оперативна дейност</b>                                                                                      |                |                  |                  |
| Печалба преди данъци                                                                                           |                | 72 809           | 121 613          |
| <i>Корекции за равнение на печалбата преди данъци с нетните парични потоци:</i>                                |                |                  |                  |
| Амортизация на нефинансови активи                                                                              | 13, 14, 29.1.1 | 95 596           | 90 544           |
| Усвоени правителствени финансираня                                                                             | 27             | (448)            | (931)            |
| Печалба от продажба на имоти, машини и съоръжения                                                              |                | (2 516)          | (29)             |
| Безвъзмездно придобити активи                                                                                  |                | (426)            | (708)            |
| Брак на имоти, машини и съоръжения                                                                             | 10             | 858              | 723              |
| Начисления за кредитни загуби, нетно                                                                           | 10             | 277              | 3 517            |
| (Възстановени)/начислени обезценки на материални запаси                                                        | 10             | (1 197)          | 1 327            |
| Начислени обезценки на други финансови активи                                                                  | 10             | 37               | 15               |
| Начислени/(възстановени) неустойки                                                                             | 10             | 399              | (264)            |
| Финансови разходи                                                                                              | 11             | 9 321            | 9 813            |
| Финансови приходи                                                                                              | 11             | (6 049)          | (450)            |
| Изменения в начислени провизии                                                                                 | 21             | (2 436)          | (774)            |
| Начисления по обезщетения при пенсиониране                                                                     | 22             | 943              | 2 445            |
| <i>Корекции на оборотния капитал:</i>                                                                          |                |                  |                  |
| Намаление/(увеличение) на търговски и други вземания, вземания от свързани лица и активи по договори с клиенти |                | 9 253            | (15 764)         |
| (Увеличение)/ намаление на материални запаси                                                                   |                | (14 788)         | 11 643           |
| Увеличение на търговски и други задължения и задължения към свързани лица                                      |                | 32 702           | 13 905           |
| Платени данъци върху печалбата                                                                                 |                | (10 348)         | (11 800)         |
| <b>Нетни парични потоци от оперативна дейност</b>                                                              |                | <b>183 987</b>   | <b>224 825</b>   |
| <b>Инвестиционна дейност</b>                                                                                   |                |                  |                  |
| Покупка на имоти, машини и съоръжения                                                                          |                | (128 119)        | (98 757)         |
| Постъпления от продажба на имоти, машини и съоръжения                                                          |                | 4 781            | 173              |
| Покупка на нематериални активи                                                                                 |                | (3 175)          | (1 297)          |
| Постъпления от лихви                                                                                           |                | 328              | 91               |
| Плащания за покупка на финансови активи                                                                        |                | -                | (23 524)         |
| Постъпления от продажба на финансови активи                                                                    |                | 25 225           | -                |
| Получени дивиденди                                                                                             |                | 2 000            | -                |
| Постъпления от предоставени заеми                                                                              |                | 3 000            | 4 300            |
| Предоставени заеми                                                                                             |                | (21 300)         | (13 400)         |
| <b>Нетни парични потоци, използвани в инвестиционна дейност</b>                                                |                | <b>(117 260)</b> | <b>(132 414)</b> |

Виктор Станчев

Член на Управителния съвет на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД

Дата: 18.02.2025 г.

Радослав Цветков

Член на Управителния съвет на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД

Павлина Найденова

Съставител

10.03.2025

С одиторски доклад от

Грант Торнтон ООД, одиторско дружество, рег. № 032

Марий Апостолов, управител

Зорница Джамбазка, регистриран одитор, отговорен за одита

ОТЧЕТ ЗА ПАРИЧНИТЕ ПОТОЦИ (ПРОДЪЛЖЕНИЕ)

|                                                                    | Пояснения | 2024            | 2023            |
|--------------------------------------------------------------------|-----------|-----------------|-----------------|
|                                                                    |           | хил. лв.        | хил. лв.        |
| <b>Финансова дейност</b>                                           |           |                 |                 |
| Плащания по банкови заеми                                          | 33        | (4 960)         | (4 960)         |
| Плащания по заеми от свързани лица                                 | 33        | (30 525)        | (3 144)         |
| Платени лихви по заеми                                             | 33        | (8 830)         | (7 401)         |
| Постъпления от заеми от свързани лица                              | 33        | 29 337          | -               |
| Плащания на задължения по лизингови договори                       | 33        | (3 644)         | (3 263)         |
| Постъпления от правителствени финансираня                          | 33        | 247             | 154             |
| Плащания за правителствени финансираня                             | 33        | -               | (340)           |
| Изплатени дивиденди                                                | 20.3      | (11 700)        | (76 920)        |
| Други финансови плащания                                           |           | (39)            | (52)            |
| <b>Нетни парични потоци, използвани във финансова дейност</b>      |           | <b>(30 114)</b> | <b>(95 926)</b> |
| <b>Нетна промяна на паричните средства и паричните еквиваленти</b> |           | <b>36 613</b>   | <b>(3 515)</b>  |
| <b>Пари и парични еквиваленти на 1 януари</b>                      |           | <b>9 617</b>    | <b>13 132</b>   |
| <b>Пари и парични еквиваленти на 31 декември</b>                   | 19        | <b>46 230</b>   | <b>9 617</b>    |

Виктор Станчев

Член на Управителния съвет  
на „Електроразпределителни  
мрежи Запад“ ЕАД

Дата: 18.02.2025 г.

Радослав Цветков

Член на Управителния съвет на  
„Електроразпределителни мрежи  
Запад“ ЕАД

Павлина Найденова

Съставител

С одиторски доклад от 10 03. 2025  
Грант Торнтон ООД, одиторско дружество, рег. № 032  
Марий Апостолов, управител

Зорница Джамбазка, регистриран одитор, отговорен за одита



## 1. Обща информация и предмет на дейност

### Организация

Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД („Дружеството“, „ЕРМ Запад“) е акционерно дружество, със седалище и адрес на управление в Република България, гр. София, бул. „Цариградско шосе“ № 28, сграда Изток Плаза. Дружеството е регистрирано в Търговския регистър и регистъра на ЮЛНЦ („ТРРЮЛНЦ“) към Агенция по вписванията с ЕИК 130277958.

Основната дейност на Дружеството е експлоатация на електроразпределителната мрежа, представляваща съвкупност от електропроводни линии и електрически уредби със средно, ниско и високо напрежение, която служи за пренос и разпределение на електрическа енергия с цел транспортирането ѝ до потребителите, присъединени към електроразпределителната мрежа на Дружеството („ЕРМ“) на територията, на която извършва своята дейност. Дружеството осигурява разпределение на електрическа енергия до потребителите, които са присъединени към ЕРМ, управление на ЕРМ, поддържане на ЕРМ, обектите и съоръженията в съответствие с техническите изисквания, развитие на ЕРМ в съответствие с перспективите за икономическото развитие и прогнозите за изменение на електропотреблението в региона, поддържане и развитие на спомагателни мрежи, непрекъснатост на електрооснабдяването и качеството на подаваната електроенергия и други услуги за потребителите.

Към 31 декември 2024 г. акционерният капитал на Дружеството е 1 928 хил. лв., 100% от който е притежаван от Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани Б.В. (Нидерландия).

Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД е регистрирано като търговско дружество с двустепенна система на управление. Конституирани са изискуемите по Търговския закон органи на Дружеството – едноличен собственик на акционерния капитал, Надзорен съвет и Управителен съвет. Лицата, натоварени с общо управление, са представени от Надзорния съвет и Одитния комитет на Дружеството.

### Едноличен собственик на капитала

„Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, учредено и съществуващо съгласно законите на Република България. Едноличен собственик на капитала на Дружеството е „Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани“ Б.В. (Нидерландия), създадено и съществуващо в съответствие със законите на Кралство Нидерландия, регистрирано в Търговския регистър на Кралство Нидерландия под № 75462788, със седалище и адрес на управление: Кралство Нидерландия, Керкстраат 134 А, 1017GP, Амстердам.

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

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

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

Сто процента от акционерния капитал на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД се контролират непряко от „Еврохолд България“ АД, ЕИК 175187337, което юридическо лице е публично дружество и чиито акции се търгуват на регулиран пазар.

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

**Надзорен съвет**

Към 31.12.2023 г. Надзорният съвет на Дружеството се състои от следните членове: Асен Милков Христов, Асен Минчев Минчев, Венелин Александров Колицов, Тихомир Иванов Трендафилов и Апостол Лъчезаров Апостолов.

С решение на Едноличния собственик на капитала от 25.07.2024 г. Карел Крал е избран за член на Надзорния съвет на Дружеството, считано от 01.08.2024 г. Персоналната промяна в състава на Надзорния съвет на дружеството е вписана в Търговския регистър при Агенция по вписванията на 05.08.2024 г.

Към 31.12.2024 г. Надзорният съвет на Дружеството се състои от следните членове: Асен Милков Христов, Асен Минчев Минчев, Карел Крал, Венелин Александров Колицов, Тихомир Иванов Трендафилов и Апостол Лъчезаров Апостолов.

**Одитен комитет**

Към 31.12.2023 г. Одитният комитет на Дружеството се състои от следните членове: Антон Живков Ризов, Венелин Александров Колицов и Десислава Кирилова Калайджиева.

През 2024г. не са извършвани промени в състава на Одитния комитет на Дружеството.

Към 31.12.2024 г. Одитният комитет на Дружеството се състои от следните членове: Антон Живков Ризов, Венелин Александров Колицов и Десислава Кирилова Калайджиева.

**Управителен съвет**

Към 31.12.2023 г. Управителният съвет се състои от следните членове: Георги Михайлов Миков, Радослав Георгиев Цветков, Душан Рибан и Виктор Любомиров Станчев.

С решение на Надзорния съвет на дружеството от 25.07.2024 г. Душан Рибан е освободен от длъжност, като член на Управителния съвет на Дружеството, считано от 01.08.2024 г. Персоналната промяна в състава на Управителния съвет на дружеството е вписана в Търговския регистър при Агенция по вписванията на 05.08.2024 г.

Към 31.12.2024 г. Управителният съвет се състои от следните членове: Георги Михайлов Миков, Радослав Георгиев Цветков и Виктор Любомиров Станчев.

Промени в начина на представляване не са извършвани, като същото се осъществява от всеки двама от членовете на Управителния съвет заедно.

**Регулаторна рамка**

Дейността на Дружеството се осъществява в съответствие с нормативната база за енергийния сектор в България, регламентирана със Закона за енергетиката (ЗЕ), Закона за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ), Закона за енергийната ефективност (ЗЕЕ), Закон за устройство на територията (ЗУТ), подзаконовите нормативни актове по тяхното прилагане, както и в съответствие с действащото законодателство в Република България в областта на защитата на конкуренцията и обществените поръчки (в качеството на Дружеството на секторен възложител).

Държавният орган, който осъществява регулаторни функции по отношение дейността на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, е Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията). Комисията издава общи и индивидуални административни актове, свързани с лицензионната дейност на Дружеството, които са задължителни за изпълнение, включително и по отношение на ценообразуването.

Дружеството извършва дейността си въз основа на Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г., издадена от КЕВР за извършване на дейността "разпределение на електрическа енергия". Лицензията е за срок от 35 години. Същата е изменена, както следва:

- С Решение № И1-Л-135/06.06.2011 г. на ДКЕВР лицензията е допълнена, като са включени условия във връзка с Програмата за съответствие.

- С решение № № И2-Л-135/09.12.2013 г. на ДКЕВР, лицензията е допълнена с права и задължения във връзка с изпълнението на дейността „координатор на специална балансираща група“.
- С Решение № Л-695/07.07.2023 г. КЕВР измени издадената на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД лицензия № Л-135-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“ като от нейната територия изключва територията на „Индустиален парк Балкан“, гр. Ловеч.

### **Нормативни промени**

#### **Закон за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (обн., ДВ, бр. 16 от 23.02.2024 г.) в сила от 23.02.2024 г.**

С измененията се предвижда, че при присъединяване на обект на недвижимо културно наследство по смисъла на Закона за културното наследство (ЗКН) към електропреносната или електроразпределителната мрежа, средството за търговско измерване се монтира по начин, който не нарушава външния архитектурен облик на обекта. В случай че средството за търговско измерване не може да се монтира по начин, който не нарушава външния архитектурен облик на обекта по ал. 1, операторът на електропреносната или електроразпределителната мрежа монтира средство за търговско измерване с дистанционно отчитане в или извън границите на обекта. В ПЗР е предвидено, че Оператор електроразпределителна мрежа е длъжен при поискване от клиент, собственик на обект на недвижимо културно наследство по смисъла на ЗКН, да подмени съществуващото средство за търговско измерване със средство за търговско измерване с дистанционно отчитане, монтирано в или извън границите на обекта.

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

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

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

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

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

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

От 01.01.2026 г. ще отпаднат и регулираните цени, определени с програма на Министерски съвет.

#### **Наредба № 6 от 28 март 2024 г. за присъединяване на обекти към електрическите мрежи (обн., ДВ, бр. 28 от 2.04.2024 г.)**

С новата Наредба № 6 за присъединяване на обекти към електрическите мрежи се облекчават на процедурите по присъединяване на обекти на производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с обща инсталирана мощност до 1 MW, като са намалени сроковете за извършване на проучване и издаване на становище за условията и начина за присъединяване.

Предвидени са нови условия и ред за присъединяване на затворена електроразпределителна мрежа към друга електрическа мрежа. Въведени са условия за присъединяване на съоръжения за съхранение на електрическа енергия към електрическите мрежи, като самостоятелен обект и като самостоятелен обект към потребител или производител на ел. енергия. Регламентирани са нови условия и ред за присъединяване на обекти за потребление на електрическа енергия и присъединяване към тези обекти на съоръжения за съхранения и съоръжения за производство на ел. енергия (потребител на собствена ел. енергия). Предвидено е увеличение на допустимата генераторна мощност, която задължително се присъединява към електроразпределителната мрежа от 5 на 10 MW. Разписан е редът и условията за присъединяване при временна схема на достъп на цялата или на част от заявената мощност на обекта.

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

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

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

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

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

**Приложими цени на мрежови услуги предоставяни от Дружеството**

През първото шестмесечие на 2024 г. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД предоставя услуги за достъп до и пренос през електроразпределителната мрежа по утвърдени цени от КЕВР с Решение № Ц-14/30.06.2023 г.:

- цена за пренос на електрическа енергия през ЕРМ на средно напрежение – 0.01065 лв./кВтч, без ДДС;
- цена за пренос на електрическа енергия през ЕРМ на ниско напрежение – 0.04232 лв./кВтч, без ДДС;
- цена за достъп до ЕРМ за небитови клиенти – 0.02683 лв./кВт/ден, без ДДС;
- цена за достъп до ЕРМ за битови клиенти – 0.00754 лв./кВтч, без ДДС.

Съгласно чл. 41 на Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия, „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД подаде Заявление за изменение на действащите цени за разпределение на електрическа енергия за първата ценова година на VII-ми регулаторен период с вх. № Е-13-62-39/29.03.2024 г., както следва:

- цена за пренос на електрическа енергия през ЕРМ на средно напрежение – 0.01065 лв./кВтч, без ДДС;
- цена за пренос на електрическа енергия през ЕРМ на ниско напрежение – 0.04042 лв./кВтч, без ДДС;
- цена за достъп до ЕРМ за небитови клиенти – 0.02817 лв./кВт/ден, без ДДС;
- цена за достъп до ЕРМ за битови клиенти – 0.01336 лв./кВт/ден, без ДДС.

Подаденото заявление за цени отразява нарастващите разходи на дружеството: за закупуване на електрическа енергия на организиран борсов пазар за покриване на технологичния разход, за осъществяване на оперативната дейност отразяващи инфлацията за 2023 г., както и планираните инвестиции за седмия регулаторен период. С това заявление Дружеството предложи единен подход за заплащане от всички клиенти на цена достъп до ЕРМ на база предоставена мощност, като по този начин се цели справедливо заплащане на услугата.

През второ полугодие на 2024 г. Дружеството предоставя услуги за достъп до и пренос през електроразпределителната мрежа по утвърдени от КЕВР цени с Решение № Ц-17/30.06.2024 г., които се прилагат от 01.07.2024 г., както следва:

- цена за пренос на електрическа енергия през ЕРМ на средно напрежение – 0.01173 лв./кВтч, без ДДС;
- цена за пренос на електрическа енергия през ЕРМ на ниско напрежение – 0.03803 лв./кВтч, без ДДС;
- цена за достъп до ЕРМ за небитови клиенти – 0.02741 лв./кВт/ден, без ДДС;
- цена за достъп до ЕРМ за битови клиенти – 0.00770 лв./кВтч, без ДДС.

С Решение № 654 от 18.09.2024 г. Министерският съвет прие актуализирана Програма за компенсиране на разходите на небитови крайни клиенти за електрическа енергия за периода от 01.07.2024 г. до 31.12.2024 г. одобрена с Решение № 546/31.07.2024 г. (Програмата). С това решение Програмата предвижда механизъм за компенсация на част от разходите за електрическа енергия на небитовите крайни клиенти - като оператора на електропреносната и операторите на електроразпределителните мрежи се компенсират директно, а останалите небитови крайни клиенти чрез техните доставчици.

На основание одобрената Програма са сключени Договори за компенсация между „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД и ФСЕС. Подпомагането се използва единствено за компенсация на разходите на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за закупуване на активна електрическа енергия, потребена за технологични разходи, върху която се начислява цена „задължение към обществото“ за периода от 01.07.2024 г. до 31.12.2024 г. Максималният размер на компенсацията за всеки отделен месец се определя на база количествата електрическа енергия за технологични разходи за съответния месец, потвърдени от ФСЕС чрез съпоставяне с количествата активна електрическа енергия, съгласно наличната във фонда информация и стойност за всеки един MWh, 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, съответно за оператора на електропреносната мрежа и за операторите на електроразпределителни мрежи в Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. През 2024 г. Дружеството е получило правителствени компенсации (финансирания) в размер на 247 хил. лв.

#### **Приложими цени на мрежови услуги заплащани на оператора на електропреносна мрежа**

С Решение № Ц-14/30.06.2023 г., КЕВР утвърди цени за мрежови услуги за използването на електропреносната мрежа (ЕПМ), в сила от 01.07.2023 г., които са приложими през първо шестмесечие на 2024 г., както следва:

- Цена достъп до ЕПМ за крайни клиенти – 0.00102 лв./кВтч, без ДДС;
- Цена за достъп до ЕПМ за производители, с изключение на производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с динамично променяща се генерация - от слънчева и вятърна енергия, присъединени към електропреносната и електроразпределителните мрежи, в размер на 0.00243 лв./ кВтч, без ДДС;
- Цена за достъп до ЕПМ за производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с динамично променяща се генерация - от слънчева и вятърна енергия, присъединени към електропреносната и електроразпределителните мрежи, за цялото произведено количество електрическа енергия, в размер на 0.00486 лв./ кВтч, без ДДС;
- Цена пренос през ЕПМ – 0.01521 лв./кВтч, без ДДС.

Приложимите през второто шестмесечие на 2024 г. цени за мрежови услуги за използването на електропреносната мрежа са утвърдени с Решение № Ц-17/30.06.2024 г. от КЕВР, както следва:

- Цена за достъп до ЕПМ за крайни клиенти – 0.00085 лв./кВтч без ДДС;
- Цена за достъп до ЕПМ за производители, с изключение на производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с динамично променяща се генерация – от слънчева и вятърна енергия, присъединени към електропреносната и електроразпределителните мрежи, в размер на 0.00466 лв./кВтч, без ДДС;
- Цена за достъп до ЕПМ за производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с динамично променяща се генерация – от слънчева и вятърна енергия, присъединени към електропреносната и електроразпределителните мрежи, за цялото произведено количество електрическа енергия, в размер на 6.15 лв./MWh, без ДДС;
- Цена пренос през ЕПМ – 0.01270 лв./кВтч без ДДС.

## 2. База за изготвяне на финансовия отчет

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

### 2.1. Изявление за съответствие с МСФО, приети от ЕС

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

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

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

### 2.2. Действащо предприятие

Ръководството на Дружеството направи анализ и преценка на способността на Дружеството да продължи своята дейност като действащо предприятие на база на наличната информация за предвидимото бъдеще и ръководството очаква, че Дружеството има достатъчно финансови ресурси, за да продължи оперативната си дейност в близко бъдеще и продължава да прилага принципа за действащо предприятие при изготвянето на финансовия отчет.

#### Други проверки относно изпълнение на условията на издадената лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г.:

- През м. август 2022 г. започна извънредна проверка от КЕВР относно изпълнение на условията на издадената лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. по утвърдена работна програма. Проверката обхваща периода от 01.08.2020 г. до 31.12.2021 г. със срок за изпълнение до 16.12.2022 г. относно постъпилите в Дружеството жалби за качеството на доставяната

електрическа енергия за посочения период, предприетите мерки и постигнатите резултати, както и изпълнение на дадени указания от КЕВР по жалби. За резултатите от проверката е връчен Констативен протокол № 8 от 06.12.2022 г. На 23.01.2023 г. на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД са връчени 10 акта за установяване на административни нарушения – неизпълнение на задълженията по лицензията качеството на доставяната енергия да отговаря на приложимия стандарт. Внесени са възражения срещу актовете. На 06.04.2023 г. са издадени 10 наказателни постановления, всяко на стойност 60 хил. лева. Обжалвани са от Дружеството. В резултат на обжалването всички 10 наказателни постановления са потвърдени.

През м. август 2023 г. започна планова проверка от КЕВР относно изпълнение на условията на издадената лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. по утвърдена работна програма с насоченост към спазване на изискванията в процедурите по присъединяване на производители от ВЕИ. Проверката обхваща периода от 01.01.2022 г. до 31.12.2022 г. относно постъпилите в Дружеството искания за проучване на условията за присъединявания от производители на електрическа енергия от възобновяеми източници, жалби в процедурите за присъединяване, решения на КЕВР по жалби от производители и изпълнение на указанията по страна на лицензианта. За резултатите от проверката е издаден Констативен протокол № Е-8 от 23.11.2023 г. Въз основа на него е издаден акт за установяване на административно нарушение и наказателно постановление за неспазване на срок за изискване на документи в процедура по присъединяване, наложена е санкция в размер на 10 000 лева. НП е обжалвано, делото е висящо.

През м. декември 2023 г. започна извънредна проверка от КЕВР относно изпълнение на разпоредбите на Общите условия като част от лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. във връзка с оплаквания за продължително оставане без електрозахранване. Изисквана е информация за постъпилите в Дружеството жалби от 24.11.2023 г. до 03.12.2023 г. за продължително оставане без захранване, данни и доказателства за извършени дейности по мрежата. Информацията е предоставена. Издаден е КП 4 от 06.02.2024 г.

През м. април 2024 г. започна планова проверка от КЕВР относно изпълнение на условията на издадената лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. по утвърдена работна програма с насоченост съответствие на направените инвестиции. Проверката обхваща периода от 01.01.2023 г. до 31.12.2023 г. Обхватът на програмата е проверка за настъпили през 2023 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне на инвестиционна програма и проверка за настъпили промени в планираната за 2023 г. инвестиционна програма. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД предоставя своевременно всички изисквани документи. За резултатите от проверката е издаден Констативен протокол № Е-10 от 04.06.2024 г.

През м. октомври 2024 г. започна планова проверка от КЕВР относно изпълнение на условията на издадената лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. по утвърдена работна програма с насоченост към спазване на изискванията в процедурите по присъединяване на производители от ВЕИ. Проверката обхваща периода от 01.03.2023 г. до 31.08.2024 г. относно постъпилите в Дружеството искания за проучване на условията за присъединявания от производители на електрическа енергия от възобновяеми източници, жалби в процедурите за присъединяване, решения на КЕВР по жалби от производители и изпълнение на указанията по страна на лицензианта. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД предоставя своевременно всички изисквани документи. За резултатите от проверката е издаден Констативен протокол № Е-38 от 20.12.2024 г. Въз основа на Констативния протокол, следва, да бъде изготвен доклад на работната група, който да бъде приет на заседание на КЕВР.

### **2.3. Нови и изменени стандарти и разяснения**

#### **2.3.1. Нови стандарти, изменения и разяснения на съществуващи стандарти към 1 януари 2024 г.**

Дружеството е приело следните нови стандарти, изменения и разяснения към МСФО, издадени от Съвета по международни счетоводни стандарти и одобрени от ЕС, които са уместни и в сила за финансовия отчет на Дружеството за годишния период, започващ на 1 януари 2024 г.:

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

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

- класификацията на пасивите като текущи или нетекущи трябва да се основава на съществуващи права в края на отчетния период, като всички засегнати параграфи от стандарта вече използват еднакъв термин, а именно „правото“ на отсрочване на уреждането на пасива с поне дванадесет месеца. Изрично се посочва, че само наличното право „в края на отчетния период“ трябва да влияе върху класификацията на пасива;
- класификацията не се влияе от очакванията на предприятието дали ще упражни правото си да отсрочи уреждането на пасива; и
- уреждането на пасивите може да се осъществи чрез прехвърляне на парични средства, капиталови инструменти, други активи или услуги на контрагента.

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

МСС 1 се изменя, както следва:

- уточнява се, че ако правото на отлагане на уреждането за най-малко 12 месеца е предмет на изпълнение на условия от страна на предприятието след отчетния период, тогава тези условия няма да повлияят на това дали правото на отлагане на уреждането съществува в края на отчетния период (отчетната дата) за целите на класифицирането на пасива като текущ или нетекущ; и
- за нетекущите пасиви, предмет на условия, от предприятието се изисква да оповестява информация за:
  - условията (например естеството и датата, до която предприятието трябва да изпълни условието);
  - дали предприятието би спазило условията въз основа на обстоятелствата към отчетната дата; и
  - дали и как предприятието очаква да изпълни условията до датата, на която финансовите показатели трябва да бъдат изчислени съгласно договора.

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

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

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

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



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

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

- Изменения в МСС 21 Ефекти от промените в обменните курсове: Липса на конвертируемост, в сила от 1 януари 2025 г., все още не са приети от ЕС;
- Годишни подобрения, в сила от 1 януари 2026 г., все още неприети от ЕС;
- Изменения на класификацията и оценката на финансовите инструменти (изменения на МСФО 9 и МСФО 7), в сила от 1 януари 2026 г., все още неприети от ЕС;
- МСФО 18 Представяне и оповестяване във финансовите отчети, в сила от 1 януари 2027 г., все още неприет от ЕС;
- МСФО 19 Дъщерни предприятия без публична отчетност: Оповестявания, в сила от 1 януари 2027 г., все още неприет от ЕС.

## **3. Съществена информация за счетоводната политика**

### **3.1. Общи положения**

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

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

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

Финансовият отчет е представен в съответствие с МСС 1 „Представяне на финансови отчети“. Дружеството представя отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход в единен отчет.

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

### **3.2. Функционална валута и валута на представяне**

Финансовият отчет е представен в български лева, която е функционалната валута и валутата на представяне на Дружеството. Сделките в чуждестранна валута първоначално се отразяват във функционалната валута по обменния курс на датата на сделката. Монетарните активи и пасиви, деноминирани в чуждестранни валути се преизчисляват във функционалната валута в края на всеки месец по заключителния обменен курс на Българска Народна Банка за последния работен ден от съответния месец. Всички курсови разлики се признават в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход. 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 сделката.

### **3.3. Имоти, машини и съоръжения**

Имоти, машини и съоръжения се отчитат по цена на придобиване, намалена с натрупаните амортизации и натрупаните загуби от обезценка, ако има такива. Цената на придобиване включва и разходи за подмяна на части от машините и съоръженията, когато тези разходи бъдат извършени и при условие, че отговарят на критериите за признаване на дълготраен материален актив. Цената на придобиване включва и разходите по заеми по дългосрочни договори за

строителство, при условие че отговарят на критериите за признаване на квалифициран актив и само за периода на изграждане на актива.

При извършване на разходи за последващ основен преглед и възстановяване/ доработване на машина и/или съоръжение, те се включват в балансовата стойност на съответния актив като разходи за подмяна, само при условие, че отговарят на критериите за признаване на дълготраен материален актив, и доколкото водят до подмяна на съществена част от съществуващия актив или до неговото доработване, с което се увеличават неговите функционалности и/или производствен капацитет. Всички други разходи за ремонт и поддръжка се признават като текущи в печалбата или загубата в периода, в който са извършени.

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

Полезният живот на имотите, машините и съоръженията на Дружеството за 2024 г. и 2023 г. е определен, както следва:

|                                                                | <u>Години</u> |
|----------------------------------------------------------------|---------------|
| Сгради                                                         | 25 - 50       |
| Компютърни системи                                             | 2 - 5         |
| Измервателно оборудване и инструменти                          | 2 - 8         |
| Индустриални машини и оборудване                               | 2-25          |
| Оборудване в трафопостове и подстанции                         | 2 - 20        |
| Електроразпределителни линии и кабели – средна и ниска мощност | 20 - 25       |
| Оборудване, инсталации, канализация, пътища, огради            | 5 - 25        |
| Стопански инвентар                                             | 2 - 8         |
| Превозни средства, мото и електрокари                          | 2 - 5         |

Разходите за амортизация на Имоти, машини и съоръжения се признават на ред „Разходи за амортизация“ в отчета за печалба или загубата и другия всеобхватен доход.

За активите, придобити преди 1 януари 2002 г., е приет индивидуален полезен живот съгласно оценка на лицензирани оценители. През периода не е извършвана промяна в допусканията за приложимите полезни животи на активите.

Имотите, машините и съоръженията 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 „имоти, машини и оборудване“ 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, като част от „други доходи/(загуби) от дейността, нетно“ от отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход.

В края на всяка финансова година се извършва преглед на остатъчните стойности, полезния живот и прилаганите методи на амортизация на активите, и ако очакванията се различават от предходните приблизителни оценки, последните се променят перспективно.

### 3.4. Нематериални активи

Нематериалните активи се оценяват първоначално по цена на придобиване. След първоначалното признаване, нематериалните активи се отчитат по цена на придобиване, намалена с натрупаните амортизации и натрупаните загуби от обезценка.

Дружеството няма нематериални активи с неограничен полезен живот.

Нематериалните активи с ограничен полезен живот се амортизират за срока на полезния им живот и се тестват за обезценка, когато съществуват индикации, че балансовата стойността надвишава възстановимата стойност на актива.

За 2024 г. и 2023 г., сроковете на полезен живот на дълготрайните нематериални активи са определени както следва:

|                   | <u>Години</u> |
|-------------------|---------------|
| Права за ползване | 10 - 20       |
| Софтуер           | 3 - 8         |
| Други             | 18- 25        |

Разходите за амортизация на нематериалните активи се признават на ред „Разходи за амортизации“ в отчета за печалба или загубата и другия всеобхватен доход.

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, нетно“ на отделен ред в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход (в печалбата или загубата за годината).

В края на всяка финансова година се извършва преглед на полезния живот и прилаганите методи на амортизация на нематериалните активи с ограничен полезен живот. Промените в очаквания полезен живот или модел на консумиране на бъдещите икономически изгоди от нематериалния актив се отчитат чрез промяна на амортизационния срок или метод и се третират като промяна в приблизителните счетоводни оценки.

### 3.5. Обезценка на нефинансови активи

Към всяка отчетна дата, Дружеството оценява дали съществуват индикации, че даден актив е обезценен. В случай на такива индикации или когато се изисква ежегоден тест за обезценка на даден актив, Дружеството определя възстановимата стойност на този актив. Възстановимата стойност на актива е по-високата от справедливата стойност, намалена с разходите за продажба на актива или на обекта, генериращ парични потоци и стойността му употреба. Възстановимата стойност се определя за отделен актив, освен в случай, че при използването на актива не се генерират парични потоци, които да са в значителна степен независими от паричните потоци, генерирани от други активи или групи от активи. Когато балансовата стойност на даден актив е по-висока от неговата възстановима стойност, той се счита за обезценен и балансовата му стойност се намалява до неговата възстановима стойност.

При определянето на стойността в употреба на актив очакваните бъдещи парични потоци се дисконтират до тяхната сегашна стойност като се използва норма на дисконтиране преди данъци, която отразява текущата пазарна оценка на стойността на парите във времето и специфичните за актива рискове. Справедливата стойност, намалена с разходите за продажбата, се определя на база на скорошни пазарни сделки, ако има такива. Ако такива сделки не могат да бъдат идентифицирани, се прилага подходящ модел за оценка. Направените изчисления се потвърждават чрез използването на други модели за оценка или други налични източници на информация за справедливата стойност на актив или обект, генериращ парични потоци.

Изчисленията за обезценка се базират на подробни бюджети и прогнозни калкулации, които са изготвени поотделно за всяка единица, генерираща парични потоци, към която са разпределени индивидуални активи. Тези бюджети и прогнозни калкулации обикновено покриват период от пет години. При по-дълги периоди се изчислява индекс за дългосрочен растеж и той се прилага след петата година към бъдещите парични потоци.

Загубите от обезценка се оповестяват в „Други разходи“ в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход.

Към всяка отчетна дата Дружеството преценява дали съществуват индикации, че загубата от обезценка на актив, която е призната в предходни периоди, може вече да не съществува или пък да е намаляла. Ако съществуват подобни индикации, Дружеството определя възстановимата

стойност на този актив. Загубата от обезценка се възстановява обратно само тогава, когато е настъпила промяна в преценките, използвани при определяне на възстановимата стойност на актива, след признаването на последната загуба от обезценка. В този случай балансовата стойност на актива се увеличава до неговата възстановима стойност.

Увеличената, вследствие на възстановяване на загубата от обезценка балансова стойност на актив не може да превишава балансовата стойност, такава, каквато би била (след приспадане на амортизацията), в случай че в предходни периоди не е била признавана загуба от обезценка за съответния актив. Възстановяването на загуба от обезценка се признава в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, в същата позиция, в която е призната самата обезценка.

### 3.6. Инвестиции в дъщерни дружества

Инвестициите в дъщерни дружества, се представят в финансовия отчет по цена на придобиване (себестойност), която представлява справедливата стойност на възнаграждението, което е било платено, включително преките разходи по придобиване на инвестицията, намалени с натрупаната обезценка.

Дъщерни предприятия са всички предприятия, които се намират под контрола на Дружеството. Налице е контрол, когато Дружеството е изложено на, или има права върху, променливата възвръщаемост от своето участие в предприятието, в което е инвестирано, и има възможност да окаже въздействие върху тази възвръщаемост посредством своите правомощия върху предприятието, в което е инвестирано.

Притежаваните от дружеството инвестиции в дъщерни дружества подлежат на ежегоден преглед за обезценка. При установяване на условия за обезценка, същата се признава в печалбата или загубата за текущия период.

При покупка и продажба на дъщерни дружества се прилага "датата на сключване" на сделката.

Инвестициите се отписват, когато се прехвърлят правата, които произтичат от тях на други лица при настъпването на правните основания за това и когато се загубва контрола върху съответната инвестиция.

### 3.7. Финансови инструменти

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

#### 3.7.1. Финансови активи

*Първоначално признаване, класификация и оценяване*

При първоначалното им признаване финансовите активи се класифицират в три групи, според които те впоследствие се оценяват 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 Приходи от договори с клиенти (Пояснение 3.25.1 и 17).

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 се е ангажирало 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 в друг всеобхватен доход, условията на даден финансов актив трябва да породят парични потоци, които представляват "единствено плащания по главницата и лихвата (ЕПГЛ)" по неиздължената сума на главницата. За целта се

извършва анализ чрез тест на ЕПГЛ на нивото на инструмента.

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 са резултат само от събирането на договорни парични потоци, на продажба на финансовите активи, или и двете.

#### *Последващо оценяване*

За целите на последващото оценяване финансовите активи на Дружеството са класифицирани в категорията 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 по 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 печалбата или загубата за годината, когато активът бъде отписан, модифициран или обезценен.

Финансовите активи по амортизирана стойност на Дружеството включват: пари и парични еквиваленти, и търговски и други вземания и предоставени заеми (пояснения 17 и 19).

#### *Финансови активи по справедлива стойност през печалбата или загубата (дългови инструменти)*

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.

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.

#### *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.

#### *Търговски и други вземания и активи по договори с клиенти*

За изчисляване на очакваните кредитни загуби на търговските и други вземания и активи по договори с клиенти Дружеството е избрало и прилага опростен подход на база матрица (и) 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 (пояснения 3.25.2.1 и 17).

Информацията за очакваните кредитни загуби от търговските и други вземания и активите по договори с клиенти на Дружеството са оповестени в Пояснение 17.

#### *Неизпълнение*

Събитие по неизпълнение се счита за настъпило, когато клиент не е изпълнил в договорения срок задълженията си паричните потоци по даден финансов актив.

#### *Пари и парични еквиваленти*

За изчислението на очакваните кредитни загуби по паричните средства и парични 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). 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 (пояснения 3.25.2 и 19).

#### *Отписване*

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

### **3.7.2. Финансови пасиви**

#### *Първоначално признаване, класификация и оценяване*

Финансовите пасиви на Дружеството включват търговски и други задължения, заеми и други привлечени средства.

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 пряко свързаните 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 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 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 кредитодател 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 печалбата или загубата за годината.

#### *Компенсирание на финансови инструменти*

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

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

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

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

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

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

### **3.8. Оценяване по справедлива стойност**

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.

При измерването на справедливата стойност на нефинансови активи винаги изходната точка е

предположението какво би било за пазарните участници най-доброто и най-ефективно възможно използване на дадения актив.

Дружеството прилага различни оценъчни техники, които биха били подходящи спрямо спецификата на съответните условия, и за които разполага с достатъчна база от входящи данни, като се стреми да използва в максимална степен наличната публично наблюдаема информация и респ. да минимизира използването на ненаблюдаема информация. То използва и трите допустими подхода, *пазарния, приходния и разходния подход*, като най-често прилаганите оценъчни техники са директни и/или коригирани котиран пазарни цени, пазарни аналози и дисконтирани парични потоци, вкл. на база капитализиран доход от наем.

Справедливата стойност на всички активи и пасиви, които се оценяват и/или оповестяват във финансовия отчет по справедлива стойност, се категоризира в рамките на следната йерархия на справедливите стойности, а именно:

- Ниво 1 – Котирани (некоригирани) пазарни цени на активен пазар за идентични активи или пасиви;
- Ниво 2 – Оценъчни техники, при които се използват входящи данни, които са различни от директно котиран 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, които се оценяват по справедлива стойност във финансовия отчет на повторяема база, Дружеството прави преценка към датата на всеки финансов отчет дали е необходим трансфер в нивата на йерархия на справедливата стойност на даден актив или пасив в зависимост от разполагаемите и използваните към тази дата входящи данни.

### 3.9. Пари и парични еквиваленти

Паричните средства и паричните еквиваленти включват парични средства в брой и по текущи банкови сметки, съответно в лева и във валута, както и краткосрочни депозити с оригинален падеж от три месеца или по-малко.

За целта на отчета за паричните потоци, паричните средства и паричните еквиваленти се състоят от пари и парични еквиваленти, както те са дефинирани по-горе.

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

### 3.10. Материални запаси

Материалните запаси са оценени по по-ниската от цена на придобиване (себестойността) и нетната реализируема стойност.

Доставната цена на материалните запаси включва цена на придобиване, вносни мита, други данъци (освен тези, които са възстановими в последствие на Дружеството от данъчните власти), транспорт, транспортни такси и други разходи, пряко свързани с придобиването на резервните части. Търговски отстъпки и други подобни се намаляват от доставната цена при определянето й.

Политиката за представяне и отчитане на материалните запаси на склад, предназначени за изграждане на дълготрайни активи, отразява специфичния характер на дейността на Дружеството - едновременно и активно извършване на изграждане на специализирани активи, енергийни съоръжения и оборудване, както и текущо поддържане на електроразпределителната мрежа в непрекъсната изправност. Поради това Дружеството е приело да представя целия състав и размер на наличните материали на склад като текущи активи, към групата на „материални запаси“, тъй като на етап доставка и разположение на склад те еднакво биха могли да се използват както за ремонтни дейности, с цел изправност на мрежата и бързо реагиране при условия на всякакви аварии, така и за капитални дейности по изграждане на активи, и съответно, тази част от материалите се капитализира към специфично оборудване и съоръжения. Затова за момент на трансфериране на материалите към нетекущите активи, групата на „имоти, машини и



съоръжения” е приет този, в който се идентифицира и установи необходимостта от консумирането им с цел изпълнение на инвестиционната програма на Дружеството, т.е. когато се идентифицира конкретния инвестиционен проект, към който активът ще бъде отнесен.

Разходите по използването на материалните запаси се оценяват по:

- |                |                                                                                |
|----------------|--------------------------------------------------------------------------------|
| Резервни части | – доставна стойност, определена на база на метода „среднопретеглена стойност“; |
| Материали      | – доставна стойност, определена на база на метода „среднопретеглена стойност“  |

Нетната реализируема стойност е предполагаемата продажна цена в нормалния ход на стопанската дейност, намалена с разходите за осъществяване на продажбата.

### 3.11. Търговски 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 клиента - длъжника.

#### *Последващо оценяване*

Дружеството държи търговските вземания единствено с цел събиране на договорни парични потоци и ги оценява последващо по амортизирана стойност, намалена с размера на натрупаната обезценка за кредитни загуби. (Пояснение 17).

#### *Обезценка*

Дружеството прилага модела на очакваните кредитни загуби за целия срок на всички търговски вземания, използвайки опростения подход, допускан от МСФО 9, и на база матричен модел за процента на загубата (Пояснение 3.25.2).

Обезценка на вземанията се начислява чрез съответна кореспондираща корективна сметка за всеки вид вземане и се оповестява в “други разходи” в печалбата или загубата за годината.

### 3.12. Търговски и други задължения

Търговските и другите текущи задължения в отчета за финансово състояние се представят по стойността на оригиналните фактури (цена на придобиване), която се приема за справедливата стойност на сделката и 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 (Пояснение 23).

### 3.13. Лихвоносни заеми и други привлечени финансови ресурси

В отчета за финансово състояние всички заеми и други привлечени финансови ресурси се представят първоначално по стойността на получените средства от кредитора, която се приема за справедлива стойност, 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 ефективния лихвен процент. 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 печалбата или загубата за годината като финансови приходи или финансови разходи през периода на амортизацията или когато задълженията се отпишат или редуцират (пояснение 28).

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

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

### **3.14. Регистриран капитал**

Регистрираният капитал е представен по номиналната стойност на издадените и платени акции. Издадените акции са обикновени, безналични и свободно прехвърляеми с право на глас. Постъпленията от издадени акции над тяхната номинална стойност се отчитат като премийни резерви.

### **3.15. Провизии**

Провизии се признават, когато Дружеството има сегашно 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.

Провизиите се оценяват на база приблизителната най-добра оценка за общия размер на разходите, които ще понесе Дружеството за уреждането на задължението. Когато ефектът на времето в стойността на парите е съществен, провизиите се дисконтират, като се използва текуща норма на дисконтиране преди данъци, която отразява специфичните за задължението рискове. Приблизителната оценка на провизиите подлежи на годишен анализ и актуализация, вкл. спрямо новите обстоятелства, факти и събития.

Разходите за провизии се представят в печалбата или загубата за годината, нетно от сумата на възстановените разходи. Когато се използва дисконтиране, увеличението на провизиите в резултат на изминалото време се представя като финансов разход (Пояснение 21).

### **3.16. Доходи на персонала при пенсиониране**

#### **3.16.1. Краткосрочни доходи**

Краткосрочните доходи за наетия персонал под формата на възнаграждения, бонуси и социални доплащания и придобивки (изискуеми за уреждане в рамките на 12 месеца след края на периода, в който персоналът е положил труд за тях или е изпълнил необходимите условия) се признават като разход в печалбата или загубата за годината, освен ако даден МСФО не изисква тази сума да се капитализира в себестойността на определен актив, за периода, в който е положен трудът за тях и/или са изпълнени изискванията за тяхното получаване, и като текущо задължение (след приспадане на всички платени вече суми и полагащи се удържки) в размер на недисконтираната им сума.

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 сумите за самите възнаграждения и на вноските по задължителното обществено и здравно осигуряване, които работодателят дължи върху тези суми.

#### **3.16.2. 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 НЗОК за съответната година. Вноските се разпределят между работодателя и осигуреното лице в съответствие с правилата от Кодекса за социално осигуряване (КСО).

Тези осигурителни пенсионни планове, прилагани от Дружеството в качеството му на работодател, са планове с дефинирани вноски. При тях работодателят плаща месечно определени вноски в държавните фонд "Пенсии", фонд "ОЗМ", фонд "Безработица", фонд "ТЗПБ", както и в универсални и професионални пенсионни фондове - на база фиксирани по закон проценти и няма правно или конструктивно задължение да доплаща във фондовете бъдещи вноски в случаите, когато те нямат достатъчно средства да изплатят на съответните лица заработените от тях суми за периода на трудовия им стаж. Аналогични са и задълженията по отношение на здравното осигуряване.

Към Дружеството няма създаден и функциониращ частен доброволен осигурителен фонд. Дължимите от Дружеството вноски по плановите с дефинирани вноски за социалното и здравно осигуряване се признават като текущ разход в печалбата или загубата за годината, 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.

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“, а 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 при 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, котирувани в България, където функционира и самото дружество.

#### *Доходи при напускане*

Съгласно местните разпоредби на трудовото и осигурително законодателство в България, дружеството като работодателят има задължение да изплати при прекратяване на трудовия договор преди пенсиониране определени видове обезщетения.

Дружеството признава задължения към персонала по доходи при напускане преди настъпване на пенсионна възраст, когато е демонстриран обвързващ ангажимент, на база публично анонсиран план, вкл. за реструктуриране, да се прекрати трудовият договор със съответните лица без да има възможност да се отмени, или при формалното издаване на документите за доброволно напускане. Доходи при напускане, платими повече от 12 месеца, се дисконтират и представят в отчета за финансовото състояние по тяхната сегашна стойност.

**3.17. Парични дивиденди и непарични разпределения към собствениците**

Задължение за парични или непарични разпределения към собствениците се признава, когато разпределението е одобрено от тях и не зависи от Дружеството. Кореспондиращата сума се отчита директно в собствения капитал.

Задължението за непарични разпределения се оценява по справедливата стойност на активите, които подлежат на разпределение, като последващите преоценки се признават директно в собствения капитал.

При фактическото разпределение на непарични активи, разликата между балансовата стойност на признатото задължение и тази на разпределените активи се признава в печалбата или загубата за годината.

**3.18. Лизинг****3.18.1. Дружеството като лизингополучател**

*Оценка за признаване на лизинг*

На началната дата на лизинга (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.

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:

- офиси и паркоместа за административни нужди – 5-10 години
- недвижим имот - общински терен – 9 години
- на енергийни обекти и съоръжения – 5 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 Обезценка на активи, 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 в употреба. За определянето на стойността в 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 в „Други разходи“.

Активите с право на ползване са представят на отделен ред в отчета за финансовото състояние, а тяхната амортизация – на реда „Разходи за амортизации“ 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 проценти, а са свързани с изпълнение или с използването на основния актив, не се включват в оценката на задължението по лизинг и в актива с право на ползване. Те се признават като текущ разход в периода, в който настъпи събитието или обстоятелството, довело до тези плащания и се отчитат 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 с 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 печалбата или загубата за годината на дружеството през периода на лизинга на линейна 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 с 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 с право на ползване и задължение по лизинг за лизинговите си договори на активи на ниска стойност, които Дружеството отчита като краткосрочни лизингови договори.

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 печалбата или загубата за годината на база линеен метод за периода на лизинга.

**3.18.2. Дружеството като лизингодател**

Дружеството класифицира всеки от своите лизингови договори като договор за оперативен или договор за финансов лизинг. Когато с договора за лизинг се прехвърлят по същество всички съществени рискове и стопански изгоди от собствеността върху основния актив, той се класифицира като договор за финансов лизинг, всички останали договори се класифицират като договори за оперативен лизинг.

Когато дружеството е междинен лизингодател, то отчита основния лизинг и договорът за преотдаване като два отделни договора. Договорът за преотдаване се класифицира като финансов или оперативен в зависимост от актива с право на ползване, възникнал по основния договор.

**Оперативен лизинг**

Приходите от наем от оперативните лизинги се признават от Дружеството на линейна база за периода на лизинговия договор. Първоначалните преки разходи, извършени във връзка с постигането на оперативния лизинг, се прибавят към балансовата стойност на основния актив и се признават като разход през срока на лизинговия договор на линейна база. Основният актив, предмет на лизинговия договор, остава и се представя в отчета за финансовото състояние на Дружеството.

**3.19. Приходи**

Обичайните приходи на Дружеството са от дейностите, свързани с предоставената лицензия за разпределение на ел. енергия, а именно приходи от достъп до и присъединяване към електроразпределителна мрежа и разпределение на електрическа енергия до стопански и битови потребители на регулиран и свободен пазар.

**3.19.1. Признаване на приходи по договори с клиенти**

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

**3.19.1.1. 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 „практика“) и 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, вкл. минал опит, обичайни бизнес практики, публикувани правила и направени изявления 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 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 договърът е прекратен и полученото възнаграждение не подлежи на възстановяване.

При първоначалната оценка на договорите се 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 видът, срокът 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.

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

*Приходите се измерват* въз основа на определената за всеки договор *цена на сделката*.

*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, вкл. влиянието на променливи възнаграждения, наличието на съществен финансов компонент, непарични възнаграждения и възнаграждения, дължими на клиента (ако има такива). При договори с повече от едно задължения за изпълнение цената на сделката се разпределя към всяко задължение за изпълнение на база индивидуалните продажни цени на всяка стока и/или услуга, определени по един от допустимите в МСФО 15 методи, като приоритет се дава на метода на „наблюдаемите продажни цени“.

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

а) модификацията се отчита като отделен договор, ако обхвата 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 уредено частично.

### **3.19.1.3. Задължения за изпълнение по договори с клиенти**

Приходите, генерирани в Дружеството, са основно от приходи от услуги за достъп до и пренос по електроразпределителната мрежа и присъединяване към електроразпределителната мрежа.

Дружеството е определило, че действа като принципал при договореностите с клиентите си, освен ако в специфичен договор не е уговорено друго, тъй като то обичайно контролира услугите преди да ги прехвърли на клиента си.

#### *Услуги за достъп до и пренос по електроразпределителната мрежа*

При продажбата на услуги за достъп до и пренос по електроразпределителната мрежа контролът върху услугите се прехвърля с течение на времето в периода на тяхното предоставяне, тъй като клиентът получава и консумира ползите едновременно при получаване на услугата. Приходите от продажби се признават *в течение на времето*, като напредъкът по договора (етап 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 услугите се предоставят 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. Цените са регулирани от държавата.

#### *Услуги по присъединяване на нови потребители към електроразпределителната мрежа*

При продажбата на услуги по присъединяване на нови потребители към електроразпределителната мрежа се изпълняват определени инвестиции във връзка с разширяването на мрежата до точката на присъединяване. Услугите по присъединяване се извършват на база два типа договори. В единия случай инвестициите се извършват от страна на Дружеството, а в другия – от страна на клиентите (потребителите). И при двата договора срещу изпълненото клиентите дължат цена за присъединяване.

Дружеството е направило анализ на критериите за признаване на приходите и е достигнало до заключението, че контролът върху услугата по присъединяване към електроразпределителната мрежа се прехвърля на клиента в точно определен времеви момент, когато изграждането на активите за присъединяване е приключило и активите са пуснати в експлоатация. Затова в този момент е прието приходите от цена по присъединяване да се признават. Цените са регулирани от държавата.

#### *Други услуги*

Като част от дейността си Дружеството извършва услуги за проучване, ремонт и поддържане на електроразпределителната мрежа и средствата за търговско измерване.

При тях контролът се прехвърля на клиента в периода от времето при тяхното предоставяне, тъй като клиентът едновременно получава и консумира ползите от дейността на Дружеството. Приходите от продажби се признават в течение на времето чрез измерване на степента на изпълнение на задълженията на Дружеството (етапа на завършеност). За измерването на напредъка (етапа на завършеност) Дружеството използва метода на изхода, основаващ се на количеството изпълнени работи.

### **3.19.1.4. Принципал срещу агент, нетно или брутно представяне**

В рамките на предмета на дейност Дружеството предоставя услуги за достъп до електропреносната мрежа високо напрежение (ВН), пренос през електропреносната мрежа



високо напрежение (ВН) и услугите по събиране на цена за достъп до електропреносната мрежа за производителите на електрическа енергия, присъединени към електроразпределителната мрежа.

За тези услуги Дружеството е достигнало до заключението, че то не контролира услугите преди, по време и след предоставянето им на клиентите и неговото задължение е по-скоро да събере дължимите от клиентите суми от името на трета страна (Електроенергиен системен оператор ЕАД – ЕСО), което е законово регламентирано. Поради това Дружеството е определило да представи приходите и разходите от тези трансакции нетно в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход.

#### **3.19.1.5. Цена на сделката и условия за плащане**

Държавният орган, който осъществява регулаторни функции по отношение дейността на Електроразпределителни мрежи Запад 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 са държавно регулирани.

При определяне на цената на сделката се вземат предвид и променливите възнаграждения и наличието на съществен финансов компонент, ако има такъв.

##### 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 по договори - 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 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 променливите 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 неустойките и лихвите за просрочени плащания от страна на клиентите.

#### **3.19.1.6. Съществен финансов компонент**

##### Авансово платени суми за такси по присъединяване

При договорите за услуги по присъединяване към електроразпределителната мрежа обичайно клиентът заплаща авансово цената за присъединяване. Дружеството е направило анализ и е определило, че продължителността на срока между момента, в който клиентът плаща за обещаните услуги и момента на прехвърляне на контрол върху тези услуги обичайно е в рамките на дванадесет месеца и не е налице съществен компонент на финансиране.

Когато продължителността е над 365 дни, Дружеството е определило, че не е налице елемент на финансиране, тъй като целта на авансовото заплащане е да гарантира изпълнението на задълженията от страна на клиента, вкл. при прекратяване на договора по причина, различна от неизпълнение.

Получените авансови плащания се отчитат като пасиви по договори с клиент (Пояснение 4.2) и се отчитат като приход след изграждането на актива, с което се осигурява извършване на услугата по присъединяване.

#### **3.19.1.7. Разходи по договори с клиенти**

Като разходи по договори с клиенти Дружеството третира:

- 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
- 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).

В обичайната си дейност Дружеството не поема директни и специфично направени разходи за

получаване на договори с клиенти и разходи за изпълнение на такива договори, които не биха възникнали, ако съответните договори не бяха сключени и които да подлежат на капитализация.

#### **3.19.1.8. Салда по договори с клиенти**

*Търговски вземания и активи по договори*

Търговските вземания представляват безусловното 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).

Актив 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 договори 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.

Активите по договори, признати от дружеството, представляват нефактурирана, но пренесена енергия, а тяхната стойност се определя чрез прилагане на одобрена методика за услугата по пренос и достъп на електрическа енергия, която не е фактически измерена и отчетена.

Първоначалното оценяване, последващата оценка и обезценката на търговските и други вземания и активите по договори са оповестени в пояснения 17, 18 и 3.25.2.

#### **3.19.1.9. Пасиви по договори**

Като пасив по договор Дружеството представя получените от клиента плащания и/или безусловно право да получи плащане, преди да е изпълнило задълженията си за изпълнение по договора. Пасивите по договори се признават като приход, когато (или като) удовлетвори задълженията за изпълнение (Пояснение 24).

Активите и пасивите по договори 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 или в обичаен 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, вземанията и активите по договори се подлагат на преглед за обезценка в съответствие с правилата на МСФО 9 Финансови инструменти. Загубите от обезценка в резултат от договори с клиенти се представят отделно от други загуби от обезценка.

Дружеството третира и представя като активи по договори с клиенти начислени суми, прилагайки одобрена методика, за услугата по пренос и достъп на електроенергията, която не е фактически измерена и отчетена към клиентите към края на отчетния период (Пояснение 4.2). Получени от него суми от клиенти за услуги по присъединяване към електроразпределителната мрежа, за които договорите не са приключени и активите са в процес на изграждане, се третират и представят като пасиви по договори с клиенти. (Пояснение 24).

#### **3.19.1.10. Поети ангажименти във връзка с качеството на предоставяните услуги**

Съгласно предоставената лицензия Дружеството осигурява непрекъснато разпределение на електрическа енергия по мрежата с определено качество и предоставя услуги на потребителите в съответствие с показателите за качество на електроснабдяването. Дружеството поддържа сертифицирана система за управление на качеството, която обхваща всички елементи на дейността по лицензията, включително дейностите по обслужване на клиенти, удовлетворяване на подадени жалби в срок и с необходимите мотиви.

**3.19.2. Други приходи от клиенти**

Като други приходи Дружеството отчита приходи от наеми, произтичащи от оперативен лизинг на имоти, машини и съоръжения.

В случаите, в които се установи непълно или неточно измерване на разпределеното количество електрическа енергия чрез средствата за търговско измерване, Дружеството признава приходи от фактурирани суми, съгласно чл. 56, ал. 1 от Правилата за измерване на количеството електрическа енергия (ПИКЕЕ).

**3.20. Финансови приходи и разходи****3.20.1. Финансови приходи**

Финансовите приходи се включват в печалбата или загубата за годината, когато възникнат, и се състоят предимно от приходи от лихви по текущи сметки и срочни депозити.

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).

**3.20.2. Финансови разходи**

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

**3.21. Правителствени финансираня**

Правителствените финансираня се признават, когато съществува разумна сигурност, че финансиранията ще бъде получено и че всички свързани с него условия ще бъдат изпълнени. Когато финансирането е свързано с компенсиране на разходи, то се признава като намаление на разходите за периодите, необходими за съпоставяне на дарението на систематична база с разходите, които то е предвидено да финансира. Когато дарението е свързано с актив, то се представя като приход за бъдещ период и се включва в печалбата или загубата за годината на равни суми за очаквания срок на полезен живот на свързания с него актив.

Когато Дружеството получава немонетарни дарения, активите и самото финансиране се отразяват първоначално по брутните номинални стойности в отчета за финансовото състояние, и последващо се амортизират през печалбата или загубата за годината за очаквания срок на полезен живот или по друг модел на потребление на ползите от базовия актив на равни годишни части.

**3.22. Технологични разходи за електрическа енергия**

Технологичните разходи възникват в резултат на пренасяне на електроенергията до крайните потребители. Въз основа на приетата методика, КЕВР утвърждава определен годишен размер на технологичните разходи в процент с допустим размер на месечни отклонения. Процентът и приложимите месечни отклонения е оповестен в Пояснение 6.1.

**3.23. Данъци върху печалбата****3.23.1. Текущ 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 към отчетната дата.

Текущите данъци се отчитат директно в собствения капитал, когато данъкът се отнася до статии, които са били признати директно в собствения капитал през същия или предходни отчетни периоди.

**3.23.2. Отсрочени данъци върху печалбата**

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 балансовите 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, но 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 всяка отчетна дата 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 всяка отчетна дата 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 закони, действащи или влезли в сила, в значителна степен, към отчетната дата.

Отсрочените данъци се отчитат директно в собствения капитал, 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 данъчнозадължено предприятие.

Към 31 декември 2024 г. приложената номинална данъчна ставка по отношение на отсрочените данъчни активи и пасиви е 10% (31.12.2023 г.: 10%).

### **3.24. Други данъчни вземания и задължения**

#### ***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
- вземанията и задълженията, които се отчитат с включен ДДС.

Нетната сума на ДДС, възстановима от или дължима на данъчните власти се включва в стойността на вземанията или задълженията в отчета за финансовото състояние.

### **3.25. Значими преценки на ръководството и несигурност на счетоводните приблизителни оценки**

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 отчетната дата, и за които съществува значителен риск, че биха могли да доведат до съществени корекции в балансовите стойности на активите и пасивите през следващия отчетен период, са посочени по-долу.

### 3.25.1. Приходи от договори с клиенти

При признаване на приходите и изготвяне на годишния финансов отчет ръководството прави различни преценки, приблизителни оценки и предположения, които оказват влияние върху отчетените приходи, разходи, активи и пасиви по договори и съответстващите им оповестявания. В резултат на несигурността по отношение на тези предположения и приблизителни оценки, е възможно да възникнат съществени корекции в балансовата стойност на засегнатите активи и пасиви в бъдеще, и респ. отчетените разходи и приходи.

Ключовите преценки и предположения, които оказват съществено влияние върху размера и срока за признаване на приходите от договори с клиенти са подробно оповестени в счетоводната политика Пояснение 3.25. и са, както следва:

- *Определяне момента във времето на удовлетворяване на услугите по присъединяване към електроразпределителната мрежа* – Дружеството е направило анализ и е определило, че контролът се прехвърля към клиентите в точно определен времеви момент, когато активите по присъединяването са изградени и пуснати в експлоатация и услугата по присъединяване е извършена;
- *Активите по договори*, признати от дружеството, представляват нефактурирана, но пренесена енергия, а тяхната стойност се определя чрез прилагане на одобрена методика за услугата по пренос и достъп на електрическа енергия, която не е фактически измерена и отчетена.
- *Метод за приблизителна оценка на променливото възнаграждение* - неустойки за неизпълнение на задълженията на някоя от страните, включително за качествено изпълнение от страна на Дружеството;
- *Преценка за съществен компонент на финансиране* – когато срокът между момента, в който клиентът плаща за обещаните услуги за присъединяване и момента на прехвърляне на контрол върху тези услуги е над 365 дни;
- *Съображения, свързани с взаимоотношенията принципал срещу агент* - в рамките на предмета на дейност Дружеството предоставя услуги за достъп до електропреносната мрежа високо напрежение (ВН) и пренос през електропреносната мрежа високо напрежение (ВН) и услугите по събиране на цена за достъп до електропреносната мрежа за производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници, която се дължи от производителите на електрическа енергия от слънчева и вятърна енергия, присъединени към електропреносната и електроразпределителната мрежа.

През периода не са извършвани промени в модела на оценка и параметрите на счетоводните приблизителни оценки във връзка с приходите от договори с клиенти.

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

Измерването на очакваната кредитна загуба за финансови активи, отчитани по амортизирана стойност (търговски и други вземания и активи по договори с клиенти) е област, която изисква използването на сложни 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 важни 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 корелацията между историческите проценти на просрочие и поведението на определени макропоказатели, вкл. и от социални и икономически събития, за да се отразят ефектите от прогнозите за тях в бъдеще при изчисленията на очакваните кредитни загуби (пояснения 3.25.2, 17, и 32).

**3.25.2.1. Очаквани кредитни загуби на търговски и други вземания, вкл. от свързани лица**

Дружеството използва матрица(и) за провизии за изчислението на очакваните кредитни загуби от търговските и други вземания и активите по договор. Процентите на провизиите се базират на дните просрочие за групи от различни клиентски сегменти (портфейли), които имат сходни модели на загуба (тип клиент като сектор).

Всяка матрицата 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 период от две години спрямо датата на финансовия отчет. Допълнително матрицата (ите) се калибрира така, че да коригира исторически установените зависимости за кредитните загуби спрямо определени макропоказатели прогнозна информация, прилагайки и вероятностно-претеглени сценарии (ако е доказана корелация, и 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 корелационно увеличение на просрочието в дадения сектор (тип клиент), историческите проценти на неизпълнение се коригират. Към всяка отчетна дата наблюдаваните исторически проценти на неизпълнение се актуализират и се отчитат ефектите от промените в прогнозните оценки.

За търговските вземания от свързани лица и активите по договори с клиенти – свързани лица ръководството на Дружеството е направило специален анализ и проследяване на събираемостта и е установило, че те съдържат пренебрежително малък процент очаквана кредитна загуба, поради установените контролни механизми на наблюдение и уреждане на вътрешногруповите разчети на ниво всяко отделно дружество.

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 спрямо действителната несъбираемост в бъдеще.

Информацията за очакваните кредитни загуби от търговските и други вземания и активите по договори с клиенти с натрупване са оповестени в пояснения 4.2, 10 и 17.

**3.25.2.2. Очаквани кредитни загуби на пари и парични еквиваленти и предоставени заеми**

За изчислението на очакваните кредитни загуби по *паричните средства и еквиваленти в банки и предоставените заеми*, дружеството прилага общия „триетапен“ подход за обезценка, определен от МСФО 9. За целта се прилага модел, базиран на публикуваните рейтинги на контрагентите – банки и търговски дружества, определени от международно признати рейтингови фирми като Moody's, Fitch, S&P, BCRA и Bloomberg. На тази база, от една страна, се определят показателите за PD (вероятности за неизпълнение), като се използват публичните данни на PD рефериращи към рейтинга на съответната банка, а от друга, чрез промяната на рейтинга на съответния контрагент 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 показателя за очаквани кредитни загуби;
- PD е показателя за вероятност за неизпълнение;
- LGD е показателя за загубата при неизпълнение; и
- EAD е показателя на сума на експозицията при неизпълнение.

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

Сумите на признатите във финансовите отчети ОКЗ са оповестени в пояснения 3.25.2, 10 и 19.

**3.25.3. Провизии за съдебни искове и 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 пояснения 21 и 30.

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

Разходите за начислени провизии са представени на ред „Други разходи“ в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход и Пояснение 10.

**3.25.4. Доходи на персонала при пенсиониране**

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

Допълнителна информация е представена в Пояснение 22.

**3.25.5. Полезен живот на имоти, машини и съоръжения и нематериални активи**

Финансовото отчитане на имотите, машините и съоръженията, и нематериалните активи включва използването на приблизителни оценки за техния очакван полезен живот и остатъчни стойности, които се базират на преценки от страна на ръководството на Дружеството. Допълнителна информация за полезните животи е представена в пояснения 3.3 и 3.4.

През 2024 г. не са правени промени в определения полезен живот на дълготрайните материални и нематериални активи.

**3.25.6. Земи и сгради без документи за собственост**

Дружеството притежава земи и сгради, за които липсват констативни актове за държавна собственост. Тези земи и сгради са включени в отчета за финансово състояние на Дружеството въз основа на преценката на ръководството на Дружеството и юристи, че няма вероятност тези активи да не се притежават от Дружеството поради факта, че имат специфична употреба и няма възможност друго дружество да упражнява същата дейност като тази на Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД на територията на страната, за която Дружеството има издадена лицензия, и съответно да претендира за собственост върху тези активи. Немаловажен е и факта, че трите разпределителни дружества, на които Дружеството е правоприемник, придобиват онези активи на своя праводател „НЕК“ ЕАД, чрез които се осъществява дейността по „разпределение на електрическа енергия“, а именно енергийните обекти /електрически уредби и електропроводни линии с високо, средно и ниско напрежение за разпределение и пласмент на електрическа енергия/.

Допълнителна информация е представена в Пояснение 13.

**3.25.7. Обезценка на материални запаси**

В края на всяка финансова година Дружеството извършва преглед на състоянието, срока на годност и използваемостта на наличните материални запаси. При установяване на запаси, които съдържат потенциална вероятност да не бъдат реализирани по съществуващата им балансова стойност в следващите отчетни периоди, Дружеството обезценява материалните запаси до нетна реализируема стойност.

Към 31 декември 2024 г. и 2023 г. сумата на натрупаната обезценка на материални запаси и нетният ефект са оповестени в пояснения 10 и 16.

### **3.25.8. Обезценка на имоти, машини и съоръжения**

В края на всеки отчетен период, Дружеството извършва преглед за наличие на условия и индикатори за обезценка на неговите имоти, машини и съоръжения. В случай, че се установи наличие на такива условия за обезценка, Дружеството извършва пълен тест за обезценка, изчисления на възстановимата стойност на имотите, машини и съоръжения му и съответно – подробен преглед дали тя продължава да надвишава тяхната балансова стойност. Оценката на възстановимата стойност съдържа вътрешно присъща несигурност в прогнозирането и дисконтирането на бъдещите парични потоци, вкл. използваните входящи данни, модели и допускания. Установената обезценка се признава в „Други разходи“ в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход.

### **3.25.9. Оценка на компонентите на лизинговите договори**

#### **3.25.9.1. Определяне дали даден договор съдържа лизинг или лизингови елементи и срока на лизинговите договори с опции за подновяване и прекратяване като лизингополучател**

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 и съоръжения съдържат лизинг, тъй като Дружеството контролира ползването на активите за договорения период от време, за което заплаща възнаграждение. Активите могат да бъдат идентифицирани.

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.

#### **3.25.9.2. 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 с 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.

#### **3.25.9.3. 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 не са налице индикатори за обезценка към 31.12.2024 г.



**3.25.9.4. Срок на лизинговите договори**

Дружеството отчита няколко договори (отменяеми), в които няма специфично определен срок на лизинга, като срокът се продължава автоматично докато която и да е от страните – лизингополучател и лизингодател не заяви неговото прекратяване. В някои от договорите 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 МСФО16, 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, направени подобрения на наетия актив и други). Целта на дружеството в тези два типа договори, срокът на лизинга да отговаря на неговата реалистична бизнес преценка за хоризонта на използването на основния актив.

Сроковете при тези договори са както следва:

- Недвижими имоти - 6 - 10 години;
- Енергийни съоръжения – 5 години.

**3.25.10. Оценяване по справедлива стойност**

Ръководството използва техники за оценяване на справедливата стойност на финансови инструменти (при липса на котирани цени на активен пазар). При прилагане на техники за оценяване ръководството използва в максимална степен пазарни данни и предположения, които пазарните участници биха възприели при оценяването на даден инструмент. Когато липсват приложими пазарни данни, ръководството използва своята най-добра оценка на предположенията, които биха направили пазарните участници. Тези оценки могат да се различават от действителните цени, които биха били определени при справедлива пазарна сделка между информирани и желаещи страни в края на отчетния период (вж. пояснение 36).

**4. Приходи от договори с клиенти****4.1. Информация по видове приходи**

Приходите от разпределение на електроенергия (такси пренос и достъп) на Дружеството са генерирани от клиенти на територията на Република България.

Приходите от договори с клиенти по тип клиенти са както следва:

|                                                                                                                                | 2024           | 2023           |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------|----------------|
|                                                                                                                                | хил. лв.       | хил. лв.       |
| Приходи от битови потребители                                                                                                  | 249 356        | 316 780        |
| Приходи от стопански потребители                                                                                               | 28 548         | 38 260         |
| <b>Общо приходи от клиенти на регулиран пазар</b>                                                                              | <b>277 904</b> | <b>355 040</b> |
| Приходи от клиенти на свободен пазар с договори за достъп и пренос на електрическа енергия през търговец на енергия            | 134 534        | 141 241        |
| Приходи от клиенти на свободен пазар с договори за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа | 39 060         | 40 686         |
| <b>Общо приходи от клиенти на свободен пазар</b>                                                                               | <b>173 594</b> | <b>181 927</b> |
| <b>Общо приходи от достъп и разпределение на електрическа енергия</b>                                                          | <b>451 498</b> | <b>536 967</b> |
| Приходи от достъп на ВЕИ производители                                                                                         | 297            | 168            |
| Приходи от цена за присъединяване на потребители                                                                               | 28 902         | 26 961         |
| Приходи от услуги за проучване, ремонт и поддържане на електроразпределителната мрежа и средствата за търговско измерване      | 6 281          | 8 601          |
| <b>Общо приходи</b>                                                                                                            | <b>486 978</b> | <b>572 697</b> |

**Момент на признаване на приходи**

|                                                                                                                  | 2024           | 2023           |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------|----------------|
|                                                                                                                  | хил. лв.       | хил. лв.       |
| <b>Задължения за изпълнение, удовлетворени към определен момент</b>                                              |                |                |
| Приходи от цена за присъединяване към електроразпределителната мрежа                                             | 28 902         | 26 961         |
| <b>Задължения за изпълнение, удовлетворени с течение на времето</b>                                              |                |                |
| Приходи от услуги по пренос и достъп до електроразпределителна мрежа и услуги по проучване и поддържане на мрежи | 458 076        | 545 736        |
|                                                                                                                  | <b>486 978</b> | <b>572 697</b> |

Приходите, представени в пояснение 4, включват приходи в размер на 10 424 хил. лв. (2023 г. 8 671 хил. лв.), които са били признати като пасиви по договори с клиенти в началото на отчетната година.

**4.2. Салда по договори с клиенти**

|                                                                                 | 2024     | 2023     |
|---------------------------------------------------------------------------------|----------|----------|
|                                                                                 | хил. лв. | хил. лв. |
| Търговски вземания - свързани лица, нетно от обезценка (пояснение 26)           | 115 835  | 129 859  |
| Търговски вземания – трети лица, нетно от обезценка (пояснение 17)              | 21 221   | 19 370   |
| Активи по договори с клиенти – свързани лица, нетно от обезценка (пояснение 26) | 10 875   | 14 232   |
| Активи по договори с клиенти – трети лица, нетно от обезценка (пояснение 18)    | 1 406    | 1 574    |
| Пасиви по договори с клиенти – трети лица (пояснение 24)                        | 34 047   | 24 751   |

## 5. Други приходи от дейността

|                                                                           | 2024          | 2023          |
|---------------------------------------------------------------------------|---------------|---------------|
|                                                                           | хил. лв.      | хил. лв.      |
| Приходи от наеми                                                          | 5 291         | 5 485         |
| Приходи от установена неизмерена електроенергия (по чл. 56 ал.1 от ПИКЕЕ) | 3 290         | 5 912         |
| Нетни печалби от продажба на имоти, машини и съоръжения                   | 2 516         | 29            |
| Нетни приходи от продажба на материали и скрап                            | 1 358         | 770           |
| Приходи от правителствени дарения (финансирания)                          | 448           | 931           |
| Излишъци на дълготрайни активи                                            | 426           | 708           |
| Неустойки по просрочени плащания от клиенти                               | 264           | 339           |
| Неустойки (лихви за забава) за неизпълнение по договори с доставчици      | 46            | 48            |
| Други приходи                                                             | 3 578         | 2 191         |
|                                                                           | <b>17 217</b> | <b>16 413</b> |

Оповестяванията за очакваните лизингови постъпления във връзка с договорите по оперативен лизинг като лизингодател са представени в Пояснение 29.2.

## 6. Технологични разходи за пренос на електроенергия и услуги по пренос и достъп до електропреносната мрежа

### 6.1. Технологични разходи за пренос на електроенергия

През периода Дружеството е отчело технологични разходи за пренос на електроенергия в размер на 122 733 хил. лв. (2023 г.: 155 071 хил. лв.).

Технологични разходи в разпределителната мрежа са разходите за електрическа енергия, които са присъщи на технологичния процес по нейния пренос, трансформация и разпределение. Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 19 от Закона за енергетиката, Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) определя максимални размери на годишни технологични разходи за съответния регулаторен период, посредством приета от него методика за определяне на технологичните разходи на електроенергия. Пределните технологични разходи се определят в зависимост от параметрите на разпределителната система, обема и типа на продажбите по категории потребители и нива на напрежения, точността на измервателните уреди и други. Въз основа на приетата методика, КЕВР определя на годишна база максималните нива на технологичните разходи, като процент от пренесената електрическа енергия. От 01 юли 2023 г., КЕВР, с решение Ц-14/30.06.2023 г., определи признатият размер за технологичния разход на 7.5%, а с решение Ц-17/30.06.2024 г. промени нивото на 7.0% Месечните нива на отклонения за 2024 г., приложими към годишния коефициент на технологичните разходи, които са одобрени от КЕВР, са както следва:

| Месец      | Ян.  | Февр. | Март | Апр. | Май | Юни | Юли | Авг. | Септ. | Окт. | Ноем. | Дек. |
|------------|------|-------|------|------|-----|-----|-----|------|-------|------|-------|------|
| Коефициент | 1.38 | 1.31  | 1.31 | 1.1  | 1   | 1   | 1   | 1    | 1     | 1.1  | 1.25  | 1.25 |

През първото тримесечие на 2024 г. Управителният съвет на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД прие Стандарт за пределните норми на технологични разходи за пренос на електрическа енергия за 2024 г. Той е изготвен на базата на външен независим анализ на технологичните разходи при преноса през разпределителната мрежа на Дружеството.

Целта му е ефективно управление на технологичните разходи за разпределение на електрическа енергия за „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД. За 2024 г. пределната стойност на годишните технологични разходи е определена на 6.15 % (2023 г.: 6.49%). След прилагане на месечните нива на отклонение, одобрени от КЕВР, технологичните разходи на Дружеството за периода от януари до декември 2024 г. са в рамките на максимално допустимите нива.

През 2024 г. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е разпределило през своята електроразпределителна мрежа 10 622 042 МВтч. електрическа енергия, от която технологичните разходи са в размер на 630 592 МВтч.

През периода Дружеството има признато намаление на технологичните разходи от одобрени правителствени компенсации (финансирания) в размер на 23 301 хил. лв., защото отчетената покупна цена е по-висока от прогнозната пазарна цена, одобрена от КЕВР.

През 2024 г. дружеството е сключило договор с ФСЕС за плащане на компенсации: на основание чл. 36 б, ал. 1, т.4 и ал.3 от Закона за енергетиката и в изпълнение на програмата за компенсиране на разходите на операторите на електропреносната и електроразпределителните мрежи за закупуване на електрическа енергия, потребена за технологични разходи, одобрена с Решение № 546 на Министерския съвет от 31.07.2024 г, изменена с Решение № 654 на Министерски съвет от 18.09.2024 г. и в изпълнение на Решение на 50-тото Народно събрание обн. ДВ бр.64 от дата 30.07.2024 г.;

## 6.2. Услуги по пренос и достъп до електропреносната мрежа

Разходите по услуги по пренос и достъп в размер на 5 324 хил. лв. (2023 г.: 2 282 хил. лв.) представляват разходи, които операторите на електроразпределителни мрежи дължат на Електроенергиен системен оператор ЕАД във връзка с реактивната енергия, определени нормативно в Наредба № 1 от 17 март 2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия, приета от КЕВР.

### 7. Разходи за материали

|                                  | 2024            | 2023            |
|----------------------------------|-----------------|-----------------|
|                                  | хил. лв.        | хил. лв.        |
| Материали за ремонт и поддръжка  | (4 660)         | (5 281)         |
| Гориво за транспорт              | (3 482)         | (3 432)         |
| Други                            | (2 138)         | (1 576)         |
| Резервни части за автомобили     | (2 114)         | (1 918)         |
| Енергия за собствено потребление | (1 931)         | (2 119)         |
| Консумативи                      | (1 078)         | (1 882)         |
|                                  | <b>(15 403)</b> | <b>(16 208)</b> |

### 8. Разходи за персонала

|                                                                   | 2024            | 2023             |
|-------------------------------------------------------------------|-----------------|------------------|
|                                                                   | хил. лв.        | хил. лв.         |
| Възнаграждения                                                    | (70 312)        | (74 998)         |
| Вноски за социално осигуряване                                    | (16 294)        | (17 460)         |
| Социални дейности и придобивки                                    | (9 837)         | (9 121)          |
| Начисления по доходи на персонала при пенсиониране (Пояснение 22) | (943)           | (2 445)          |
|                                                                   | <b>(97 386)</b> | <b>(104 024)</b> |

## 9. Разходи за външни услуги

|                                                                                  | 2024            | 2023            |
|----------------------------------------------------------------------------------|-----------------|-----------------|
|                                                                                  | хил. лв.        | хил. лв.        |
| Услуги, свързани с информационните и комуникационните технологии                 | (16 619)        | (15 753)        |
| Услуги, свързани с обслужване на клиенти                                         | (11 695)        | (10 425)        |
| Услуги по ремонти и поддръжка                                                    | (8 399)         | (7 147)         |
| Услуги, свързани с логистика и управление на доставките                          | (7 439)         | (5 350)         |
| Охрана                                                                           | (7 252)         | (6 702)         |
| Застраховки                                                                      | (6 707)         | (5 945)         |
| Услуги, свързани с финансово управление                                          | (5 507)         | (5 384)         |
| Администрация и управление                                                       | (4 763)         | (5 232)         |
| Услуги, свързани с избор на доставчици                                           | (3 875)         | (1 855)         |
| Услуги по отчитане на електромери, прекъсване и възстановяване на ел. захранване | (3 140)         | (2 724)         |
| Услуги, свързани с управление на човешките ресурси                               | (2 658)         | (2 658)         |
| Комисионни и такси                                                               | (1 908)         | (3 998)         |
| Услуги, свързани с управление на собствеността                                   | (971)           | (1 362)         |
| Услуги в областта на връзки с обществеността                                     | (939)           | (1 291)         |
| Разходи за комунални услуги                                                      | (329)           | (362)           |
| Разходи за наеми                                                                 | (139)           | (166)           |
| Разходи за комуникации                                                           | (130)           | (151)           |
| Други консултантски услуги                                                       | (46)            | (297)           |
| Разходи за финансов одит                                                         | (68)            | (89)            |
| Услуги, свързани с проектиране                                                   | -               | (1 291)         |
| Други разходи за външни услуги                                                   | (3 945)         | (2 077)         |
|                                                                                  | <b>(86 529)</b> | <b>(80 259)</b> |

През годината са предоставяни други разрешени услуги, несвързани с одита, които са на стойност 38 хил. лв. Настоящото оповестяване е в изпълнение на изискванията на чл. 30 от Закона за счетоводството.

## 10. Други разходи

|                                                                                               | 2024           | 2023           |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------|----------------|----------------|
|                                                                                               | хил. лв.       | хил. лв.       |
| Разходи за данъци и такси, различни от данъци върху дохода                                    | (2 117)        | (2 020)        |
| Командировки и представителни разходи                                                         | (1 016)        | (1 005)        |
| Начислени очаквани кредитни загуби (ОКЗ) на търговски и други вземания, нетно (Пояснение 17)  | (754)          | (3 371)        |
| Бракувано оборудване                                                                          | (665)          | (332)          |
| Разходи за неустойки и глоби                                                                  | (399)          | (264)          |
| Лицензионни такси                                                                             | (320)          | (283)          |
| (Начислени)/възстановени очаквани кредитни загуби на парични средства, нетно (Пояснение 19)   | (162)          | 6              |
| Начислени очаквани кредитни загуби на предоставени заеми на свързани лица, нетно              | (4)            | (15)           |
| Начислени очаквани кредитни загуби на други финансови активи по амортизируема стойност, нетно | (37)           | -              |
| Възстановени очаквани кредитни загуби на активи по договори с клиенти, нетно                  | 18             | 38             |
| Възстановени провизии за наложени санкции, нетно (Пояснение 21)                               | 697            | 20             |
| Възстановени/(начислени) очаквани кредитни загуби на вземания от свързани лица, нетно         | 482            | (190)          |
| Възстановени провизии за съдебни искове, нетно (Пояснение 21)                                 | 837            | 430            |
| Възстановени/(начислени) обезценки на материални запаси, нетно (Пояснение 16)                 | 1 197          | (1 327)        |
| Други разходи                                                                                 | (2 900)        | (1 433)        |
|                                                                                               | <b>(5 143)</b> | <b>(9 746)</b> |

## 11. Финансови приходи и разходи

|                                                                                                     | 2024           | 2023           |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------|----------------|
|                                                                                                     | хил. лв.       | хил. лв.       |
| <b>Разходи за лихви по финансови пасиви по амортизирана стойност:</b>                               |                |                |
| Лихви по заеми от свързани лица                                                                     | (7 020)        | (6 400)        |
| Лихви по заеми от банки                                                                             | (1 760)        | (1 820)        |
| Лихви по лизингови договори                                                                         | (397)          | (192)          |
| <b>Финансови разходи, различни от разходи за лихви:</b>                                             |                |                |
| Други финансови разходи                                                                             | (131)          | (158)          |
| Разходи по валутни преоценки                                                                        | (13)           | (4)            |
| Последваща оценка на финансови инструменти                                                          | -              | (1 239)        |
| <b>Финансови разходи</b>                                                                            | <b>(9 321)</b> | <b>(9 813)</b> |
| <b>Приходи от дивиденди</b>                                                                         | <b>2 000</b>   | <b>-</b>       |
| Печалба от продажба на финансови активи, оценявани по справедлива стойност през печалба или загуба  | 1 704          | -              |
| Приходи от лихви от финансови активи, оценявани по справедлива стойност през печалбата или загубата | 1 139          | 235            |
| Приходи от лихви по търговски заеми от несвързани лица                                              | 655            | -              |
| Приходи от лихви по търговски заеми от свързани лица                                                | 444            | 132            |
| Приходи от лихви                                                                                    | 107            | 83             |
| <b>Финансови приходи</b>                                                                            | <b>6 049</b>   | <b>450</b>     |

## 12. Разходи за данък върху дохода

Равнение на данъчния разход на данъци върху печалбата определен спрямо счетоводния резултат:

|                                                                                                                                                   | 2024           | 2023            |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------|-----------------|
|                                                                                                                                                   | хил. лв.       | хил. лв.        |
| Счетоводна печалба за годината                                                                                                                    | 72 809         | 121 613         |
| Данъци върху печалбата – 10% (2023 г.: 10%)                                                                                                       | (7 281)        | (12 161)        |
| Суми, свързани с увеличения на счетоводния финансов резултат за данъчни цели                                                                      | (14 000)       | (13 453)        |
| Суми, свързани с намаления на счетоводния финансов резултат за данъчни цели                                                                       | 13 707         | 11 766          |
| Текущ разход за данък във връзка с Допълнителен национален данък по реда на чл. 260я <sup>25</sup> от Закона за корпоративното подоходно облагане | (2 184)        | -               |
| <b>Текущ разход за данъци върху доходите</b>                                                                                                      | <b>(9 758)</b> | <b>(13 848)</b> |
| Възникване и обратно проявление на временни разлики                                                                                               | 444            | 1 750           |
| <b>Разходи за данъци върху дохода</b>                                                                                                             | <b>(9 314)</b> | <b>(12 098)</b> |
| <b>Ефективна данъчна ставка</b>                                                                                                                   | <b>12.79%</b>  | <b>9.95%</b>    |

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

Дружеството подлежи на Допълнителен национален данък по реда на чл. 260я<sup>25</sup> от Закона за корпоративното подоходно облагане. Данъкът за доплащане се отнася до дейността на Групата в България, където законоустановената данъчна ставка за корпоративен данък е 10%. През

периода Дружеството е признало текущ данъчен разход в размер на 2 184 хил. лв., свързан с данъка за доплащане (2023 г.: нула).

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

### 13. Имоти, машини и съоръжения

|                                   | <i>Земи и<br/>сгради</i> | <i>Машини и<br/>оборудване</i> | <i>Разходи за<br/>придобиване</i> | <i>Общо</i>      |
|-----------------------------------|--------------------------|--------------------------------|-----------------------------------|------------------|
|                                   | <i>хил. лв.</i>          | <i>хил. лв.</i>                | <i>хил. лв.</i>                   | <i>хил. лв.</i>  |
| <b>Отчетна стойност</b>           |                          |                                |                                   |                  |
| <b>На 1 януари 2023 г.</b>        | <b>203 498</b>           | <b>1 848 015</b>               | <b>35 897</b>                     | <b>2 087 410</b> |
| Придобити                         | 28                       | 681                            | 95 114                            | 95 823           |
| Трансфери                         | 958                      | 96 412                         | (97 370)                          | -                |
| Отписани                          | (304)                    | (3 049)                        | (391)                             | (3 744)          |
| <b>На 31 декември 2023 г.</b>     | <b>204 180</b>           | <b>1 942 059</b>               | <b>33 250</b>                     | <b>2 179 489</b> |
| Придобити                         | 114                      | 320                            | 137 994                           | 138 428          |
| Трансфери                         | 3 418                    | 113 313                        | (116 731)                         | -                |
| Отписани                          | (2 955)                  | (5 207)                        | (194)                             | (8 356)          |
| <b>На 31 декември 2024 г.</b>     | <b>204 757</b>           | <b>2 050 485</b>               | <b>54 319</b>                     | <b>2 309 561</b> |
| <b>Амортизация и обезценка</b>    |                          |                                |                                   |                  |
| <b>На 1 януари 2023 г.</b>        | <b>96 300</b>            | <b>1 177 243</b>               | <b>120</b>                        | <b>1 273 663</b> |
| Начислена амортизация за годината | 4 215                    | 81 858                         | -                                 | 86 073           |
| Отписана амортизация              | (130)                    | (2 773)                        | -                                 | (2 903)          |
| <b>На 31 декември 2023 г.</b>     | <b>100 385</b>           | <b>1 256 328</b>               | <b>120</b>                        | <b>1 356 833</b> |
| Начислена амортизация за годината | 3 999                    | 86 318                         | -                                 | 90 317           |
| Отписана амортизация              | (1 041)                  | (4 200)                        | -                                 | (5 241)          |
| <b>На 31 декември 2024 г.</b>     | <b>103 343</b>           | <b>1 338 446</b>               | <b>120</b>                        | <b>1 441 909</b> |
| <b>Балансова стойност:</b>        |                          |                                |                                   |                  |
| <b>На 31 декември 2023 г.</b>     | <b>103 795</b>           | <b>685 731</b>                 | <b>33 130</b>                     | <b>822 656</b>   |
| <b>На 31 декември 2024 г.</b>     | <b>101 414</b>           | <b>712 039</b>                 | <b>54 199</b>                     | <b>867 652</b>   |

Към 31.12.2024 г. в отчета за финансовото състояние са отчетени земя и сгради с балансова стойност 14 644 хил. лв. (31 декември 2023 г.: 14 769 хил. лв.), за които няма констативни актове за собственост. Дружеството е в процес на получаване на актове за собственост на гореспоменатите земя и сгради. Не е признавана провизия за потенциални задължения, свързана с тези обстоятелства (Пояснение 3.25.3).

Разходите за придобиване на активи са свързани основно с придобиване на измервателно оборудване и инструменти, оборудване в трафопостове и подстанции, друго специфично електрооборудване и съоръжения.

Към 31 декември 2024 г., отчетната стойност на напълно амортизираните дълготрайни материални активи, които са в употреба, е 592 028 хил. лв. (31 декември 2023 г.: 562 624 хил. лв.).

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

#### Обезценка на имоти, машини и съоръжения

Предвид промените в регулаторната рамка през последните години, Дружеството е преценило и е въвело политика за ежегоден анализ и тест за обезценка на имотите, машините и съоръженията. На база на резултатите от този тест към 31.12.2024 и към 31.12.2023 г., ръководството е определило, че балансовата стойност на имотите, машините и съоръженията не надвишава тяхната възстановима стойност и в резултат на това не е необходимо признаване на допълнителна обезценка.

#### 14. Нематериални активи

|                                   | Компютърен<br>софтуер | Права,<br>патенти и<br>други | Разходи за<br>придобиване<br>на активи | Общо          |
|-----------------------------------|-----------------------|------------------------------|----------------------------------------|---------------|
|                                   | хил. лв.              | хил. лв.                     | хил. лв.                               | хил. лв.      |
| <b>Отчетна стойност:</b>          |                       |                              |                                        |               |
| <b>На 1 януари 2023 г.</b>        | <b>2 061</b>          | <b>20 831</b>                | <b>1 071</b>                           | <b>23 963</b> |
| Придобити                         | -                     | -                            | 1 297                                  | 1 297         |
| Трансфери                         | 1 130                 | -                            | (1 130)                                | -             |
| Отписани                          | -                     | (3)                          | -                                      | (3)           |
| <b>На 31 декември 2023 г.</b>     | <b>3 191</b>          | <b>20 828</b>                | <b>1 238</b>                           | <b>25 257</b> |
| Придобити                         | -                     | -                            | 3 175                                  | 3 175         |
| Трансфери                         | 4 352                 | 36                           | (4 388)                                | -             |
| Отписани                          | -                     | (2)                          | -                                      | (2)           |
| <b>На 31 декември 2024 г.</b>     | <b>7 543</b>          | <b>20 862</b>                | <b>25</b>                              | <b>28 430</b> |
| <b>Амортизация:</b>               |                       |                              |                                        |               |
| <b>На 1 януари 2023 г.</b>        | <b>793</b>            | <b>14 355</b>                | <b>-</b>                               | <b>15 148</b> |
| Начислена амортизация за годината | 414                   | 778                          | -                                      | 1 192         |
| Отписана амортизация              | -                     | (3)                          | -                                      | (3)           |
| <b>На 31 декември 2023 г.</b>     | <b>1 207</b>          | <b>15 130</b>                | <b>-</b>                               | <b>16 337</b> |
| Начислена амортизация за годината | 918                   | 785                          | -                                      | 1 703         |
| Отписана амортизация              | -                     | (2)                          | -                                      | (2)           |
| <b>На 31 декември 2024 г.</b>     | <b>2 125</b>          | <b>15 913</b>                | <b>-</b>                               | <b>18 038</b> |
| <b>Балансова стойност:</b>        |                       |                              |                                        |               |
| <b>На 31 декември 2023 г.</b>     | <b>1 984</b>          | <b>5 698</b>                 | <b>1 238</b>                           | <b>8 920</b>  |
| <b>На 31 декември 2024 г.</b>     | <b>5 418</b>          | <b>4 949</b>                 | <b>25</b>                              | <b>10 392</b> |

Към 31 декември 2024 г., отчетната стойност на напълно амортизираните нематериални активи, които са в употреба, възлиза на 8 370 хил. лв. (31 декември 2023 г.: 8 372 хил. лв.).

Дружеството е предприело действия за осъвременяване на основната информационна система SAP ERP & IS-U и миграцията ѝ към версия SAP S/4 HANA. В тази връзка е дало съгласие на своето дъщерно дружество Електрохолд ИКТ ЕАД, да сключи договор за необходимите за това дейности.

Дружеството не е заложило нематериални активи като обезпечения по свои задължения.

#### Обезценка на нематериални активи

Дружеството е извършило анализ и преглед за обезценка на нематериалните активи към 31 декември 2024 г. и към 31 декември 2023 г. Не са установени индикатори за това, че балансовата стойност на активите надвишава тяхната възстановима стойност.

#### 15. Инвестиции в дъщерни предприятия

Дружеството има следните инвестиции в дъщерни предприятия:

| Име на                 | Държава на<br>учредяване | Основна<br>дейност            | 2024         | 2024         | 2023         | 2023         |
|------------------------|--------------------------|-------------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
|                        |                          |                               | хил. лв.     | участие<br>% | хил. лв.     | участие<br>% |
| Електрохолд<br>ИКТ ЕАД | България                 | Услуги в<br>сферата на<br>ИКТ | 6 000        | 100          | 6 000        | 100          |
|                        |                          |                               | <b>6 000</b> |              | <b>6 000</b> |              |

Инвестицията е отразена във финансовия отчет на Дружеството по метода на себестойността. През 2024 г. Дружеството е получило дивиденди в размер на 2 000 хил. лв. от Електрохолд ИКТ ЕАД. За 2023 г. Дружеството не е получило дивиденди.

Дружеството няма условни задължения или други поети ангажименти, свързани с инвестиции в дъщерни дружества. Нетните активи на дъщерното дружество към 31.12.2024 г. са в размер на 27 305 хил. лв. (2023 г.: 26 469 хил. лв.).



## 16. Материални запаси

|                                            | 2024          | 2023          |
|--------------------------------------------|---------------|---------------|
|                                            | хил. лв.      | хил. лв.      |
| Материални запаси за изграждане на активи  | 33 957        | 19 098        |
| Резервни части                             | 408           | 509           |
| Други материали                            | 2 742         | 2 712         |
| <b>Общо материални запаси, брутна сума</b> | <b>37 107</b> | <b>22 319</b> |
| Обезценка                                  | (1 942)       | (3 139)       |
| <b>Общо материални запаси</b>              | <b>35 165</b> | <b>19 180</b> |

Изменението на натрупаната обезценка на материалните запаси е, както следва:

|                                                   | 2024         | 2023         |
|---------------------------------------------------|--------------|--------------|
|                                                   | хил. лв.     | хил. лв.     |
| <b>На 1 януари</b>                                | <b>3 139</b> | <b>1 812</b> |
| Призната обезценка за годината (Пояснение 10)     | 426          | 1 934        |
| Възстановена обезценка за годината (Пояснение 10) | (1 623)      | (607)        |
| <b>На 31 декември</b>                             | <b>1 942</b> | <b>3 139</b> |

През 2024 г. общо 10 319 хил. лв. от материалните запаси са отчетени като разход в печалбата или загубата (2023 г.: 16 204 хил. лв.).

Материалните запаси към 31 декември 2024 г. не са предоставяни като обезпечение на задължения на Дружеството.

## 17. Търговски и други вземания

|                                                                                                            | 2024          | 2023          |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------|---------------|
|                                                                                                            | хил. лв.      | хил. лв.      |
| <b>Финансови активи</b>                                                                                    |               |               |
| Търговски вземания по договори с клиенти                                                                   | 24 144        | 22 392        |
| Очаквани кредитни загуби на търговски вземания по договори с клиенти                                       | (5 408)       | (5 154)       |
| Други търговски вземания, различни от вземания по договори с клиенти                                       | 15 710        | 14 741        |
| Очаквани кредитни загуби на други търговски вземания, различни от търговски вземания по договори с клиенти | (13 225)      | (12 609)      |
| <b>Търговски вземания, нетна сума</b>                                                                      | <b>21 221</b> | <b>19 370</b> |
| Съдебни и присъдени вземания                                                                               | 4 435         | 4 246         |
| Обезценка за съдебни и присъдени вземания                                                                  | (4 249)       | (4 035)       |
| <b>Съдебни и присъдени вземания, нетна сума</b>                                                            | <b>186</b>    | <b>211</b>    |
| Други финансови активи по амортизируема стойност                                                           | 18 627        | -             |
| Обезценка на други финансови активи по амортизируема стойност                                              | (37)          | -             |
| <b>Други финансови активи по амортизируема стойност, нетно от обезценка</b>                                | <b>18 590</b> | <b>-</b>      |
| <b>Общо финансови активи</b>                                                                               | <b>39 997</b> | <b>19 581</b> |
| <b>Нефинансови активи</b>                                                                                  |               |               |
| Други вземания                                                                                             | 19 993        | 17 240        |
| Обезценка на други вземания                                                                                | (5 118)       | (5 448)       |
| <b>Други вземания, нетна сума</b>                                                                          | <b>14 875</b> | <b>11 792</b> |
| Компенсации за технологични разходи (Пояснение 6.1)                                                        | 7 660         | -             |
| Данъци за възстановяване                                                                                   | -             | 4 603         |
| <b>Общо нефинансови активи</b>                                                                             | <b>22 535</b> | <b>16 395</b> |
| <b>Търговски и други нефинансови вземания</b>                                                              | <b>62 532</b> | <b>35 976</b> |

**Търговските вземания**, в т.ч. по договори с клиенти, са деноминирани в лева и евро и са възникнали по повод продажба на услуги, свързани с лицензионната дейност на Дружеството. Вземанията на дружеството са необезпечени и безпихвени. То е определило обичаен кредитен период до 10 дни (от дата на издаване на фактурата).

#### **Компенсации**

В изпълнение на Програма за компенсиране на разходите на небитови крайни клиенти за електрическа енергия за периода от 01.07.2024 г. до 31.12.2024 г. (Програмата), одобрена с Решение № 546 от 31.07.2024 г. и изменена с Решение № 654/ 18.09.2024 г. между ФОНД „СИГУРНОСТ НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЙНАТА СИСТЕМА“(ФСЕС) и Дружеството, като оператор на електроразпределителната мрежа има сключен Договор за плащане на компенсации за периода 07.2024 г. до 12.2024 г. Подпомагането е в размер на разликата между доказани извършени разходи за закупуване на количествата електрическа енергия, потребена за технологични разходи, върху които по принцип следва да се начисли цена „задължение към обществото“ със стойност на МВтч, изчислена като разлика между реалната средномесечна борсова цена на базов товар на пазарен сегмент „Ден напред“ на платформата на БНЕБ ЕАД и прогнозната пазарна цена на електрическата енергия за покриване на технологичните разходи на оператора на електроразпределителната мрежа в размер на 185.38 лв./МВтч. В резултат на това, Дружеството е получило компенсации на стойност 23 301 хил. лв. за 304 625 хил. МВтч. от които реално платени към 31.12.2024 г. са 15 663 хил. лв.

През 2023 г. Дружеството не е получило правителствени компенсации (финансирания), защото отчетената покупна цена е по-ниска от прогнозната пазарна цена, одобрена от КЕВР.

#### **Други финансови активи по амортизируема стойност**

Към 31.12.2024 г. другите финансови активи по амортизирана стойност представляват предоставени краткосрочни търговски заеми на несвързани лица на стойност 18 627 хил. лв. Лихвените проценти са в размер на годишен лихвен процент от 5,5%, а падежът по предоставените заеми е до 04.03.2025 г. Заемите са необезпечени. Дружеството е признало очаквани кредитни загуби на база кредитния рейтинг на заемателите в размер на 37 хил. лв. на база кредитния рейтинг на всеки съответен кредитополучател.

#### **Другите нефинансови вземания** включват:

|                                                                                        | 2024          | 2023          |
|----------------------------------------------------------------------------------------|---------------|---------------|
|                                                                                        | хил. лв.      | хил. лв.      |
| Предоставени гаранции, във връзка със закупуване на ел. енергия за технологични загуби | 9 337         | 7 041         |
| Предоставени гаранции по договори за изпълнение                                        | 2 232         | 2 155         |
| Предоставени аванси за доставка на материали и услуги                                  | 5 876         | 5 824         |
| Вземания по липси и начети                                                             | 1 778         | 1 792         |
| Платени суми към ЧСИ                                                                   | 201           | 211           |
| Други вземания                                                                         | 569           | 217           |
| Обезценка на други вземания                                                            | (5 118)       | (5 448)       |
|                                                                                        | <b>14 875</b> | <b>11 792</b> |

Дружеството прилага опростения подход на МСФО 9 за очаквани кредитни загуби за вземания от клиенти (Пояснение 3.7.1 и 3.25.2).

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

| 31.12.2024                                                                     | Ненастъпил<br>падеж | 0 - 30 дни   | 31 - 90<br>дни | 91-180<br>дни | 181-360<br>дни | >361 дни      | Общо          |
|--------------------------------------------------------------------------------|---------------------|--------------|----------------|---------------|----------------|---------------|---------------|
|                                                                                | хил. лв.            | хил. лв.     | хил. лв.       | хил. лв.      | хил. лв.       | хил. лв.      | хил. лв.      |
| Очакван процент на кредитни загуби                                             | 0.20%               | 0.20%        | 16.10%         | 54.95%        | 53.43%         | 95.45%        |               |
| <b>Търговски вземания (брутна балансова стойност)</b>                          | <b>15 755</b>       | <b>3 460</b> | <b>401</b>     | <b>443</b>    | <b>2 603</b>   | <b>17 192</b> | <b>39 854</b> |
| Очаквана кредитна загуба (Коректив за обезценка)                               | (32)                | (6)          | (52)           | (111)         | (214)          | (16 586)      | (17 001)      |
| Допълнителна кредитна загуба до 100% на клиенти в ликвидация и несъстоятелност | -                   | (26)         | -              | -             | (1)            | (210)         | (237)         |
| Допълнителна кредитна загуба до 87.2% ПИКЕЕ                                    | -                   | (467)        | (109)          | (90)          | (743)          | 14            | (1 395)       |
| <b>Търговски вземания, нетно</b>                                               | <b>15 723</b>       | <b>2 961</b> | <b>240</b>     | <b>242</b>    | <b>1 645</b>   | <b>410</b>    | <b>21 221</b> |

Вземанията с просрочие между една и три години се обезценяват с различен % събираемост за всяка от годините, изчислен на база историческите равнища на събираемост. Над третата година вземанията се обезценяват със 100%.

| 31.12.2023                                                                     | Ненастъпил<br>падеж | 0 - 30 дни   | 31 - 90<br>дни | 91-180<br>дни | 181-360<br>дни | >361 дни      | Общо          |
|--------------------------------------------------------------------------------|---------------------|--------------|----------------|---------------|----------------|---------------|---------------|
|                                                                                | хил. лв.            | хил. лв.     | хил. лв.       | хил. лв.      | хил. лв.       | хил. лв.      | хил. лв.      |
| Очакван процент на кредитни загуби                                             | 0.27%               | 0.27%        | 17.24%         | 47.79%        | 41.03%         | 85.15%        |               |
| <b>Търговски вземания (брутна балансова стойност)</b>                          | <b>15 016</b>       | <b>2 384</b> | <b>1 698</b>   | <b>1 129</b>  | <b>2 593</b>   | <b>14 313</b> | <b>37 133</b> |
| Очаквана кредитна загуба (Коректив за обезценка)                               | (40)                | (6)          | (293)          | (540)         | (1 064)        | (12 187)      | (14 130)      |
| Допълнителна кредитна загуба до 100% на клиенти в ликвидация и несъстоятелност | (79)                | (2)          | -              | -             | (6)            | (208)         | (295)         |
| Допълнителна кредитна загуба до 69.35% ПИКЕЕ                                   | (389)               | (470)        | (585)          | (340)         | (1 064)        | (490)         | (3 338)       |
| <b>Търговски вземания, нетно</b>                                               | <b>14 508</b>       | <b>1 906</b> | <b>820</b>     | <b>249</b>    | <b>459</b>     | <b>1 428</b>  | <b>19 370</b> |

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

|                           | Търговски<br>вземания | Съдебни и<br>присъдени<br>вземания | Други<br>вземания | Други<br>финансови<br>активи по<br>амортизиру<br>ема<br>стойност | Общо     |
|---------------------------|-----------------------|------------------------------------|-------------------|------------------------------------------------------------------|----------|
|                           | хил. лв.              | хил. лв.                           | хил. лв.          | хил. лв.                                                         | хил. лв. |
| На 1 януари 2023 г.       | 14 362                | 3 963                              | 5 550             | -                                                                | 23 875   |
| Призната (Пояснение 10)   | 3 401                 | 72                                 | (102)             | -                                                                | 3 371    |
| На 31 декември 2023 г.    | 17 763                | 4 035                              | 5 448             | -                                                                | 27 246   |
| Призната (Пояснение 10)   | (139)                 | 1 223                              | (330)             | 37                                                               | 791      |
| Рекласифицирана обезценка | 1 009                 | (1 009)                            | -                 | -                                                                | -        |
| На 31 декември 2024 г.    | 18 633                | 4 249                              | 5 118             | 37                                                               | 28 037   |

#### 18. Активи по договори с клиенти

Активите по договори с клиенти – свързани лица представляват начислените суми чрез прилагане на одобрената методика на Дружеството за измерване на прихода от услугата по пренос и достъп на електроенергия, която е предоставена на клиентите, но не е фактически отчетена към края на отчетния период (Пояснение 3.19). Изменението в размера им се дължи на нетните ефекти от установения обем на тази консумирана ел. енергия в началото и в края на всеки период.

Изменението на активите по договори с клиенти от свързани и несвързани лица през 2024 г. и 2023 г. е както следва:

| Активи по договори с клиенти        | 2024<br>хил. лв. | 2023<br>хил. лв. |
|-------------------------------------|------------------|------------------|
| <b>Салдо на 1 януари</b>            | <b>15 806</b>    | <b>24 964</b>    |
| Намаления през периода              | (15 806)         | (24 964)         |
| Увеличения през периода             | 12 305           | 15 848           |
| Коректив за обезценка               | (24)             | (42)             |
| <b>Салдо на 31 декември</b>         | <b>12 281</b>    | <b>15 806</b>    |
| <b>Активи по договори с клиенти</b> |                  |                  |
| Текущи                              | 12 281           | 15 806           |
|                                     | <b>12 281</b>    | <b>15 806</b>    |
| <b>Активи по договори с клиенти</b> |                  |                  |
| От свързани лица (пояснение 26)     | 10 875           | 14 232           |
| От други клиенти                    | 1 406            | 1 574            |
|                                     | <b>12 281</b>    | <b>15 806</b>    |

Движението на коректива за обезценка (очаквани кредитни загуби) на активите по договори с клиенти е следното:

|                                                                                     | 2024<br>хил. лв. | 2023<br>хил. лв. |
|-------------------------------------------------------------------------------------|------------------|------------------|
| <b>Салдо на 1 януари</b>                                                            | <b>42</b>        | <b>80</b>        |
| (Намаление)/увеличение на коректива за обезценка, признато в печалбата или загубата | (18)             | (38)             |
| <b>Салдо на 31 декември</b>                                                         | <b>24</b>        | <b>42</b>        |

#### 19. Пари и парични еквиваленти

|                                   | 2024<br>хил. лв. | 2023<br>хил. лв. |
|-----------------------------------|------------------|------------------|
| Парични средства в банкови сметки | 46 347           | 9 626            |
| Парични еквиваленти               | 54               | -                |
| Коректив за обезценка             | (171)            | (9)              |
|                                   | <b>46 230</b>    | <b>9 617</b>     |

Паричните средства на Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД са по разплащателни банкови сметки. Наличните парични средства на Дружеството са във високорейтингови банки. Към 31.12.2024 г. салдото на коректива за очаквани кредитни загуби е в размер на 171 хил. лв. (31.12.2023 г.: 9 хил. лв.). (Пояснение 3.25.2).

Сумата на пари и парични еквиваленти на Дружеството, която е блокирана към 31 декември 2024 г., е в размер на 290 хил. лв. (2023 г.: 290 хил. лв.).

**20. Собствен капитал****20.1. Акционерен капитал**

Регистрираният капитал на Дружеството е в размер на 1 928 хил. лв., разпределен в 1 928 000 броя обикновени, безналични и свободно прехвърляеми акции с право на глас, всяка с номинална стойност от 1 лв.

В резултат на започналите през 2021 г. и приключили през първото шестмесечие на 2022 г. процедури по търгово предлагане, както и сключени сделки в края на март 2022 г. и проведената процедура за изкупуване на акции по чл. 157а от ЗППЦК „Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани“ Б.В., Нидерландия, е придобило 100% от акционерния капитал на Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД.

| Име на акционера                       | 31.12.2024         |                | 31.12.2023         |                |
|----------------------------------------|--------------------|----------------|--------------------|----------------|
|                                        | Брой право на глас | Процент        | Брой право на глас | Процент        |
| „Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани“ Б.В. | 1 928 000          | 100.00%        | 1 928 000          | 100.00%        |
| <b>ОБЩО</b>                            | <b>1 928 000</b>   | <b>100.00%</b> | <b>1 928 000</b>   | <b>100.00%</b> |

**20.2. Законови резерви****20.3. Дивиденди**

На 29 ноември 2024 г. едноличният собственик на капитала на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е взел решение за изплащане на дивиденди на стойност 11 700 хил. лв., което представлява плащане от 6.0685 лв. за 1 акция от капитала от фонд „Неразпределена печалба“ на Дружеството от минали години. Към 31.12.2024 г. дивидентите са изплатени.

През 2023 г. Дружеството е разпределило и изплащало дивидент на стойност 76 920 хил. лв.

**21. Провизии**

|                               | Провизии за<br>съдебни искове<br>хил. лв. | Провизии за<br>санкции<br>хил. лв. | Общо<br>хил. лв. |
|-------------------------------|-------------------------------------------|------------------------------------|------------------|
| <b>На 1 януари 2023 г.</b>    | <b>6 589</b>                              | <b>1 726</b>                       | <b>8 315</b>     |
| Възникнали (Пояснение 10)     | 1 951                                     | 160                                | 2 111            |
| Възстановени (Пояснение 10)   | (2 381)                                   | (180)                              | (2 561)          |
| Уредени                       | (184)                                     | (140)                              | (324)            |
| <b>На 31 декември 2023 г.</b> | <b>5 975</b>                              | <b>1 566</b>                       | <b>7 541</b>     |
| Възникнали (Пояснение 10)     | 1 488                                     | 350                                | 1 838            |
| Възстановени (Пояснение 10)   | (2 325)                                   | (1 047)                            | (3 372)          |
| Уредени                       | (483)                                     | (419)                              | (902)            |
| <b>На 31 декември 2024 г.</b> | <b>4 655</b>                              | <b>450</b>                         | <b>5 105</b>     |

**21.1. Провизии за съдебни искове**

Различни юридически и физически лица са започнали съдебни дела срещу Дружеството във връзка с трудови спорове, имотни спорове и други видове претенции, възникнали по повод изпълнение на основната дейност на Дружеството, по-съществените от които са, както следва:

**21.1.1. Провизии за съдебни искове и производства от ВЕИ за достъп до електроразпределителната мрежа**

През 2012 г. са образувани множество съдебни производства по жалби на производителите на електроенергия от възобновяеми енергийни източници, които молят съда да отмени Решение № Ц-33/14.09.2012 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране, като незаконосъобразно. Дружеството е посъветвано от своите юрисконсулти, че има вероятност за неблагоприятен изход от тези дела. През месец юни 2013 г. ВАС взе няколко решения на последна инстанция, с което отменя временните цени за достъп до електроразпределителната мрежа в няколко групи за соларни и вятърни възобновяеми източници. На 13 март 2014 г. КЕВР излезе с Решение Ц-6/13.03.2014. за определяне на постоянни цени достъп за производители на електрическа енергия от възобновяеми източници, ползващи преференциални цени и Решение КМ-

1/13.03.2014 г. за стария период. Компенсаторният механизъм, предвиден в Решение КМ-1/13.03.2014 г., обхваща ВЕИ производителите, които не са обжалвали решение за определяне на временни цени Ц-33/14.09.2012 г. и тези за които, въпреки че са обжалвали решението, за тях то не е влязло в сила.

През 2020 г. вземанията на производители на електрическа енергия от възобновяеми източници срещу ЕРМ Запад ЕАД, в размер на 2 106 хил. лв., основани на отмяната от съда, на която и да е точка от Решение Ц-33, бяха отписани след изтичане на петгодишна давност. През 2023 г. е платена провизия в размер на 3 хил. лв. за съдебни разноски. Във финансовите отчети към 31 декември 2024 г. размерът на тази провизия възлиза на 115 хил. лв. (31 декември 2023 г.: 115 хил. лв.).

#### **21.1.2. Други провизии за съдебни искиове**

Останалата стойност от признатите провизии по съдебни искиове и производства включва различни дела, в които Дружеството участва като ищец или ответник, общо в размер на 4 540 хил. лв. (2023 г.: 6 471 хил. лв.), всяко от които е с несъществен индивидуален размер. Дружеството не оповестява допълнителна информация на основание параграф 92 от МСС 37.

#### **21.2. Провизии за санкции**

Към 31 декември 2024 г. Дружеството има провизии за санкции от органи на държавната администрация в размер на 450 хил. лв. (2023 г.: 1 566 хил. лв.). През 2024 г. е отписана провизия на стойност 1 027 хил. лв. поради приключило съдебно дело по ревизионен акт на НАП. Дружеството е отчело риска от неблагоприятен изход във връзка с наложените санкции. Дружеството не оповестява допълнителна информация на основание параграф 92 от МСС 37. Провизиите са както следва:

##### **21.2.1. Провизии във връзка с наказателно-административни постановления на регулаторния орган (КЕВР)**

Със заповед № 3-Е-1129/11.08.2022 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране е назначена проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за изпълнение на изискванията на лицензията по отношение на осигуряване на електрическа енергия с показатели, съответни на изискванията на стандарта. В хода на проверката са монтирани уреди за измерване качеството на доставяната електрическа енергия за период от седем денонощия в 30 точки на присъединяване, находящи се в различни райони на лицензионната територия. Според връчения Констативен протокол № Е-8 от 06.12.2022 г. в 10 точки на присъединяване стойностите на захранващото напрежение не отговарят на приложимия стандарт и въз основа на това Дружеството начисли провизия на стойност 600 хил. лв., която беше потвърдена с издаването на десет броя наказателни постановления, през месец април 2023 г., всяко от които на стойност 60 хил. лв., която е минимумът, предвиден за този вид нарушение, извършено в режим на повторност. От тях през 2024 г. 8 броя са влезли в сила и платени, останалите 2 броя са обжалвани.

Общият размер на провизиите за имуществени санкции, наложени от КЕВР към 31.12.2024 г., е на стойност 450 хил. лв., посочените суми са начислени и в процес на обжалване.

##### **21.2.2. Провизия за данъчни задължения, свързани с ревизия от НАП**

През декември 2019 г. е възложена ревизия, обхващаща периоди 2014 и 2015 г., която завършва с издаване на ДРА, в който отново, както и за 2013 г., на базата на констатирани влезли в сила решения на съда и наказателни постановления се определят невнесени осигуровки и данък върху социалните разходи по ЗКПО за всички месеци от двете години, в които има начислени социални разходи, за които са ползвани облекчения и отстъпки по ЗКПО. Сумата по ревизионния акт е платена изцяло. Ревизионният акт е обжалван пред Административен съд София-град. Образувано е адм. дело № 5874/2021 г. През 2024 г. с решение № 9540 от 21.06.2024 г. съдът отмени ревизионния акт и платените суми въз основа на него възстановени, ведно с лихвите. Провизията е отписана през периода.

**22. Задължения за доходи на персонала при пенсиониране**

Съгласно българското законодателство и Колективния трудов договор на Дружеството, то е задължено да плати от две до шест месечни брутни заплати на своите работници при пенсиониране, в зависимост от трудовия им стаж, както следва:

| <i>Трудов стаж</i>                                       | <i>Доходи при пенсиониране в брутни месечни заплати</i> |
|----------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------|
| До 10 години                                             | 2                                                       |
| Последните 10 години в енергийната индустрия             | 4                                                       |
| 10 години през последните 20 в Дружеството или в групата | 6                                                       |
| В Дружеството или в групата през последните 30 години    | 9                                                       |

Дружеството не поддържа конкретни активи във връзка с планове за доходи при пенсиониране.

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:

**Компоненти на доходи на персонала при пенсиониране**

|                                                                                                      | <i>2024</i>     | <i>2023</i>     |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------|-----------------|
|                                                                                                      | <i>хил. лв.</i> | <i>хил. лв.</i> |
| Разходи за текущ стаж                                                                                | 626             | 2 117           |
| Разходи за лихви                                                                                     | 597             | 547             |
| Прехвърлени задължения към други дружества                                                           | (280)           | (219)           |
| <b>Разходи за доходи на персонала при пенсиониране, признати в печалбата или загубата за периода</b> | <b>943</b>      | <b>2 445</b>    |
| Нетни актюерски загуби /(печалби) от преоценка на задължения по пенсионни планове                    | 678             | (695)           |
| <b>Преоценки на задълженията по планове с дефинирани доходи, признати в другия всеобхватен доход</b> | <b>678</b>      | <b>(695)</b>    |

**Задължение за доходи на персонала при пенсиониране**

|               | <i>2024</i>     | <i>2023</i>     |
|---------------|-----------------|-----------------|
|               | <i>хил. лв.</i> | <i>хил. лв.</i> |
| Текуща част   | 2 020           | 2 789           |
| Нетекуща част | 15 812          | 14 412          |
|               | <b>17 832</b>   | <b>17 201</b>   |

Промените в настоящата стойност на задължението за доходи при пенсиониране са както следва:

|                                                                             | <i>2024</i>     | <i>2023</i>     |
|-----------------------------------------------------------------------------|-----------------|-----------------|
|                                                                             | <i>хил. лв.</i> | <i>хил. лв.</i> |
| <b>Задължения за доходи на персонала при пенсиониране на 1 януари</b>       | <b>17 201</b>   | <b>16 278</b>   |
| Разходи за лихви                                                            | 597             | 547             |
| Разходи за текущ стаж                                                       | 626             | 2 117           |
| Прехвърлени задължения към други дружества                                  | (280)           | (219)           |
| <b>Общо признати в печалбата или загубата</b>                               | <b>943</b>      | <b>2 445</b>    |
| Актюерски загуби /(печалби) от преоценки на задължения по пенсионни планове | 678             | (695)           |
| <b>Общо признати в другия всеобхватен доход</b>                             | <b>678</b>      | <b>(695)</b>    |
| Изплатени доходи на персонала                                               | (990)           | (827)           |
| <b>Задължения за доходи на персонала при пенсиониране на 31 декември</b>    | <b>17 832</b>   | <b>17 201</b>   |

Основните предположения, използвани при определяне на задълженията за доходи на персонала при пенсиониране са посочени по-долу:

|                                       | 2024            | 2023            |
|---------------------------------------|-----------------|-----------------|
| Норма на дисконтиране                 | 2.91%           | 3.01%           |
| Бъдещо увеличение на възнагражденията | 3.95%           | 3.41%           |
|                                       | До 30 г.:13%    | До 30 г.:17%    |
|                                       | От 31-40 г.:8%  | От 31-40 г.:11% |
| Текучество на персонала               | От 41-50 г.: 6% | От 41-50 г.: 6% |
|                                       | Над 50 г.: 4%   | Над 50 г.: 2%   |

#### Анализ на чувствителността

Един процентен пункт промяна в процента на бъдещо увеличение на възнагражденията би довел до следния ефект:

|                                                                  | Увеличение<br>хил. лв. | Намаление<br>хил. лв. |
|------------------------------------------------------------------|------------------------|-----------------------|
| <b>2024</b>                                                      |                        |                       |
| Ефект върху разхода за текущ стаж                                | 3                      | (3)                   |
| Ефект върху разхода за лихви                                     | 3                      | (3)                   |
| Ефект върху задължението за доходи на персонала при пенсиониране | 90                     | (89)                  |
| <b>2023</b>                                                      |                        |                       |
| Ефект върху разхода за текущ стаж                                | 251                    | (198)                 |
| Ефект върху разхода за лихви                                     | 72                     | (56)                  |
| Ефект върху задължението за доходи на персонала при пенсиониране | 2 030                  | (1 599)               |

Един процентен пункт промяна в нормата на дисконтиране би довел до следния ефект:

|                                                                  | Увеличение<br>хил. лв. | Намаление<br>хил. лв. |
|------------------------------------------------------------------|------------------------|-----------------------|
| <b>2024</b>                                                      |                        |                       |
| Ефект върху разхода за текущ стаж                                | (1)                    | 1                     |
| Ефект върху задължението за доходи на персонала при пенсиониране | (34)                   | 34                    |
| <b>2023</b>                                                      |                        |                       |
| Ефект върху разхода за текущ стаж                                | (192)                  | 227                   |
| Ефект върху задължението за доходи на персонала при пенсиониране | (1 532)                | 1 812                 |

В таблицата по-долу е представена матуритетната структура на задължението за доходи на персонала при пенсиониране на база на очакваните плащания:

|                               | 2024<br>хил. лв. | 2023<br>хил. лв. |
|-------------------------------|------------------|------------------|
| До 1 година                   | 2 020            | 2 789            |
| От 2 до 5 години              | 1 775            | 2 506            |
| От 6 до 10 години             | 4 752            | 4 536            |
| Над 10 години                 | 9 285            | 7 370            |
| <b>Общо очаквани плащания</b> | <b>17 832</b>    | <b>17 201</b>    |



## 23. Търговски и други задължения

|                                                            | 2024           | 2023          |
|------------------------------------------------------------|----------------|---------------|
|                                                            | хил. лв.       | хил. лв.      |
| <b>Финансови пасиви</b>                                    |                |               |
| Задължения към доставчици                                  | 53 242         | 36 909        |
| <b>Общо финансови пасиви</b>                               | <b>53 242</b>  | <b>36 909</b> |
| <b>Нефинансови пасиви</b>                                  |                |               |
| Задължения към персонала                                   | 13 249         | 14 058        |
| Задължения за социално осигуряване                         | 3 375          | 3 530         |
| Задължения за неизползвани отпуски                         | 5 906          | 5 296         |
| Задължения за социално осигуряване за неизползвани отпуски | 1 277          | 1 148         |
| Други задължения към бюджета                               | 115            | 84            |
| Задължения по гаранции                                     | 15 280         | 6 558         |
| Получени аванси                                            | 4 782          | 6 166         |
| ДДС за внасяне                                             | 619            | -             |
| Други задължения                                           | 2 734          | 781           |
| <b>Общо нефинансови пасиви</b>                             | <b>47 337</b>  | <b>37 621</b> |
|                                                            | <b>100 579</b> | <b>74 530</b> |

Търговските задълженията не са лихвоносни, свързани са с регулярни доставки на стоки и услуги и обичайно, се уреждат в 60-дневен срок.

Данъчните задължения са текущи и регулярно се уреждат в законово установените срокове.

Другите задължения не са лихвоносни и обичайно се уреждат в 60-180-дневен срок и съдържат следните типове взаимоотношения: задължения по договори за застраховане и др.

Задълженията по гаранции включват гаранции по договори за пренос и достъп, гаранции за добро изпълнение, гаранции за участие в тръжни процедури и др. и се погасяват при условията на договореностите с контрагентите.

## 24. Пасиви по договори с клиенти

Цената на сделката, разпределена към оставащите задължения за изпълнение (които не са удовлетворени или които са частично удовлетворени) към 31 декември, е както следва:

|                  | 2024          | 2023          |
|------------------|---------------|---------------|
|                  | хил. лв.      | хил. лв.      |
| до 1 година      | 15 086        | 5 348         |
| от 2 до 5 години | 18 961        | 19 403        |
|                  | <b>34 047</b> | <b>24 751</b> |

Оставащите задължения за изпълнение, които се очаква да бъдат признати след повече от една година са свързани с изпълнение на услугите по присъединяване на клиенти към електроразпределителната мрежа.

Пасивите по договори с клиенти включват авансово платени такси за присъединяване към електроразпределителната мрежа. Изменението на пасивите по договори с клиенти през 2024 г. и 2023 г. е, както следва:

|                                                                                                      | 2024          | 2023          |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------|---------------|
|                                                                                                      | хил. лв.      | хил. лв.      |
| <b>Пасиви по договори с клиенти</b>                                                                  |               |               |
| <b>Салдо на 1 януари</b>                                                                             | <b>24 751</b> | <b>18 466</b> |
| Отчетени приходи, които са били признати като пасив по договор ( <i>Получени авансови плащания</i> ) | (10 424)      | (8 671)       |
| Получени плащания от клиенти (без тези признати като приходи през периода)                           | 19 720        | 14 956        |
| <b>Салдо на 31 декември</b>                                                                          | <b>34 047</b> | <b>24 751</b> |

|                                     | 2024          | 2023          |
|-------------------------------------|---------------|---------------|
|                                     | хил. лв.      | хил. лв.      |
| <b>Пасиви по договори с клиенти</b> |               |               |
| Текущи                              | 15 086        | 5 348         |
| Нетекущи                            | 18 961        | 19 403        |
|                                     | <b>34 047</b> | <b>24 751</b> |

## 25. Отсрочени данъчни пасиви

При признаването на отсрочените данъчни активи е взета предвид вероятността отделните разлики да имат обратно проявление в бъдеще и възможностите на дружеството да генерира достатъчна данъчна печалба.

Движението в отсрочените данъчни активи /(пасиви) е представено по-долу:

| <i>Отсрочени данъчни (пасиви)/активи</i>        | <i>Салдо на<br/>1 януари<br/>2024 г.</i> | <i>Признати в<br/>печалбата или<br/>загубата</i> | <i>Салдо на<br/>31 декември<br/>2024г.</i>  |
|-------------------------------------------------|------------------------------------------|--------------------------------------------------|---------------------------------------------|
|                                                 | хил. лв.                                 | хил. лв.                                         | хил. лв.                                    |
| Дълготрайни материални активи                   | (17 807)                                 | (116)                                            | (17 923)                                    |
| Провизии за съдебни искове и санкции            | 617                                      | (152)                                            | 465                                         |
| Обезценки на вземания                           | 1 417                                    | 29                                               | 1 446                                       |
| Обезценка на материални запаси                  | 314                                      | (120)                                            | 194                                         |
| Обезценка на финансови активи                   | 125                                      | (125)                                            | -                                           |
| Задължения за доходи на наети лица              | 1 860                                    | (72)                                             | 1 788                                       |
| Начисление за бонуси на персонала               | 871                                      | (89)                                             | 782                                         |
| Начисление за неизползвани отпуски на персонала | 644                                      | 74                                               | 718                                         |
| Задължения към доставчици с изтекла давност     | 342                                      | 77                                               | 419                                         |
| Пасиви по договори с клиенти                    | 2 475                                    | 930                                              | 3 405                                       |
| Задължения по лизингови договори                | 12                                       | 8                                                | 20                                          |
|                                                 | <b>(9 130)</b>                           | <b>444</b>                                       | <b>(8 686)</b>                              |
| Отсрочени данъчни активи                        | 8 677                                    |                                                  | 9 237                                       |
| Отсрочени данъчни пасиви                        | (17 807)                                 |                                                  | (17 923)                                    |
| Признати като:                                  |                                          |                                                  |                                             |
| <b>Отсрочени данъчни пасиви</b>                 | <b>(9 130)</b>                           |                                                  | <b>(8 686)</b>                              |
| <i>Отсрочени данъчни (пасиви)/активи</i>        | <i>Салдо на<br/>1 януари<br/>2023 г.</i> | <i>Признати в<br/>печалбата или<br/>загубата</i> | <i>Салдо на<br/>31 декември<br/>2023 г.</i> |
|                                                 | хил. лв.                                 | хил. лв.                                         | хил. лв.                                    |
| Дълготрайни материални активи                   | (17 520)                                 | (287)                                            | (17 807)                                    |
| Провизии за съдебни искове и санкции            | 659                                      | (42)                                             | 617                                         |
| Обезценки на вземания                           | 1 077                                    | 340                                              | 1 417                                       |
| Обезценка на материални запаси                  | 181                                      | 133                                              | 314                                         |
| Обезценка на финансови активи                   | -                                        | 125                                              | 125                                         |
| Задължения за доходи на наети лица              | 1 627                                    | 233                                              | 1 860                                       |
| Начисление за бонуси на персонала               | 305                                      | 566                                              | 871                                         |
| Начисление за неизползвани отпуски на персонала | 593                                      | 51                                               | 644                                         |
| Задължения към доставчици с изтекла давност     | 351                                      | (9)                                              | 342                                         |
| Пасиви по договори с клиенти                    | 1 847                                    | 628                                              | 2 475                                       |
| Задължения по лизингови договори                | -                                        | 12                                               | 12                                          |
|                                                 | <b>(10 880)</b>                          | <b>1 750</b>                                     | <b>(9 130)</b>                              |
| Отсрочени данъчни активи                        | 6 640                                    |                                                  | 8 677                                       |
| Отсрочени данъчни пасиви                        | (17 520)                                 |                                                  | (17 807)                                    |
| Признати като:                                  |                                          |                                                  |                                             |
| <b>Отсрочени данъчни пасиви</b>                 | <b>(10 880)</b>                          |                                                  | <b>(9 130)</b>                              |

Поради размера на стопанската дейност на групата Старком Холдинг АД, към която принадлежи Дружеството, то подлежи на облагане с допълнителен национален корпоративен данък по реда на Закона за корпоративното подоходно облагане, ефективно от 1 януари 2024 г. Дружеството е приложило изключението за признаването на отсрочени данъчни активи и пасиви, свързани с данъците върху дохода от втори стълб (параграф 4А от МСС 12), и за оповестяването на информация за тях в годишния финансов отчет.

## **26. Оповестяване на свързани лица**

Към 31.12.2024 г. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД се контролира от Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани Б.В., Нидерландия (дружество от енергийната групата на „Еврохолд България“ АД) и притежаващо 100% от капитала на Дружеството.

Непряк контрол върху „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД се осъществява от „Еврохолд България“ АД, притежаващо 100% от капитала на „Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани“ Б.В., чрез дъщерните си дружества - „Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани“ II Б.В. (100% притежавано от „Еврохолд България“ АД) и „Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани“ III Б.В. (100% притежавано от „Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани“ II Б.В.), а от своя страна „Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани“ III Б.В. притежава 100% от капитала на „Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани“ Б.В.

„Еврохолд България“ АД се контролира от „Старком Холдинг“ АД – акционерно дружество, учредено и съществуващо в съответствие със законите на Република България, регистрирано в Търговския регистър към Агенция по вписванията с ЕИК 121610851, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София, п.к. 1592, район Искър, бул. „Христофор Колумб“ № 43. „Старком Холдинг“ АД притежава 52.13%, от капитала на „Еврохолд България“ АД към 31 декември 2024 г.

### **Дъщерно предприятие**

Към 31.12.2024 г. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е едноличен собственик на капитала на „Електрохолд ИКТ“ ЕАД, като притежава 100% от акциите на дъщерното дружество (Пояснение 6).

### **Други свързани лица:**

- Под общия контрол на Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани Б.В., Нидерландия: Електрохолд Продажби ЕАД, Електрохолд Трейд ЕАД, Електрохолд България ЕООД, Фри Енерджи Продажкт Орешец ЕООД, Електрохолд ИПС ЕООД.

- Под общия контрол на Старком Холдинг АД, с които дружеството е сключило сделки през отчетния период:

ЗД Евроинс АД, ЗД Евроинс Живот АД, Евро-Финанс АД

Дружеството не е издало или получило гаранции от свързани лица в полза на трети страни.

### **Срокове и условия по сделките със свързани лица**

Продажбите към и покупките от свързани лица се осъществяват съгласно сключени договори по обичайни пазарни цени, с изключение на услугите по пренос и достъп, които се извършват по регулирани цени. Салдата към края на годината 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. Вземанията от свързани лица обичайно са краткосрочни, със срок на плащане до един месец.

## **26.1. Сделки и салда със свързани лица**

Таблицата показва общата сума на продажбите и покупките, и на разчети по свързани лица, съгласно действащите с тях договори:

**26.1.1. Продажби към свързани лица**

|                                                                  | 2024           | 2023           |
|------------------------------------------------------------------|----------------|----------------|
|                                                                  | хил. лв.       | хил. лв.       |
| <b>Приходи от наеми</b>                                          |                |                |
| Електрохолд България ЕООД                                        | 936            | 774            |
| Електрохолд Продажби ЕАД                                         | 8              | 20             |
| Електрохолд Трейд ЕАД                                            | 23             | 20             |
| Електрохолд ИКТ ЕАД                                              | 253            | 285            |
| Електрохолд ИПС ЕООД                                             | 735            | 778            |
| <b>Приходи от достъп и разпределение на електрическа енергия</b> |                |                |
| Електрохолд Продажби ЕАД                                         | 310 300        | 390 860        |
| - брутни продажби                                                | 403 156        | 503 836        |
| - нетирания, съгл. МСФО 15                                       | (92 856)       | (112 976)      |
| Електрохолд Трейд ЕАД                                            | 44 563         | 48 675         |
| - брутни продажби                                                | 61 046         | 68 243         |
| - нетирания, съгл. МСФО 15                                       | (16 483)       | (19 568)       |
| - балансиране                                                    | 1 534          | 845            |
| <b>Приходи от други услуги</b>                                   |                |                |
| Електрохолд Продажби ЕАД                                         | 87             | 73             |
| Електрохолд Трейд ЕАД                                            | 3              | 3              |
| Ведерник ЕАД (свързано лице до 11.10.2024)                       | 10             | -              |
| <b>Други продажби на активи, стоки и услуги</b>                  |                |                |
| Електрохолд ИПС ЕООД                                             | 15             | 14             |
| ЗД Евроинс АД                                                    | 82             | 30             |
| Евро - Финанс АД                                                 | 75             | -              |
| <b>Приходи от лихви</b>                                          |                |                |
| Електрохолд България ЕООД                                        | 444            | -              |
| <b>Общо продажби на свързани лица</b>                            | <b>359 068</b> | <b>442 377</b> |

**26.1.2. Покупки от свързани лица**

|                                                         | 2024     | 2023     |
|---------------------------------------------------------|----------|----------|
|                                                         | хил. лв. | хил. лв. |
| <b>Покупка на ел. енергия за собствени нужди</b>        |          |          |
| Електрохолд Продажби ЕАД                                | 1 385    | 1 884    |
| <b>Покупка на услуга по балансиране</b>                 |          |          |
| Електрохолд Трейд ЕАД                                   | 3 622    | 4 065    |
| <b>Административни такси за услугата по балансиране</b> |          |          |
| Електрохолд Трейд ЕАД                                   | 3        | 22       |
| <b>Покупки по договори за споделени услуги</b>          |          |          |
| Електрохолд България ЕООД                               | 26 802   | 26 683   |
| Електрохолд ИКТ ЕАД                                     | 16 619   | 16 043   |
| Електрохолд ИПС ЕООД                                    | 12 927   | 10 938   |
| <b>Покупка на активи</b>                                |          |          |
| Електрохолд ИКТ ЕАД                                     | 3 323    | 1 347    |
| Електрохолд ИПС ЕООД                                    | 36 681   | 3 755    |
| Електрохолд България ЕООД                               | 190      | -        |
| <b>Други покупки на услуги</b>                          |          |          |
| ЗД Евроинс Живот АД                                     | 13       | 12       |
| ЗД Евроинс АД                                           | 6 510    | 5 418    |
| Еврохолд България АД                                    | 2        | 1        |
| Евро - Финанс АД                                        | 76       | 9        |
| <b>Разходи за обезценка на вземания</b>                 |          |          |
| Електрохолд Продажби ЕАД                                | (70)     | (264)    |
| Електрохолд Трейд ЕАД                                   | (4)      | (6)      |
| Електрохолд България ЕООД                               | (109)    | 128      |
| Електрохолд ИПС ЕООД                                    | (311)    | 311      |

|                                                | 2024           | 2023          |
|------------------------------------------------|----------------|---------------|
|                                                | хил. лв.       | хил. лв.      |
| <b>Разходи за лихви по получени заеми</b>      |                |               |
| ЕЕЕС В.В.                                      | 7 020          | 6 400         |
| <b>Общо покупки и разходи от свързани лица</b> | <b>114 679</b> | <b>76 746</b> |

#### 26.1.3. Вземания от свързани лица и активи по договори

|                                                            | 2024           | 2023           |
|------------------------------------------------------------|----------------|----------------|
|                                                            | хил. лв.       | хил. лв.       |
| <b>Търговски вземания и активи по договори</b>             |                |                |
| Електрохолд Продажби ЕАД                                   | 33 609         | 50 795         |
| Електрохолд Трейд ЕАД                                      | 8 088          | 7 501          |
| Електрохолд ИПС ЕООД                                       | 56 640         | 61 466         |
| Електрохолд България ЕООД                                  | 6 067          | -              |
| Електрохолд ИКТ ЕАД                                        | 22 304         | 24 096         |
| Фри Енерджи Проджект Орешец ЕООД                           | 2              | 1              |
| Евро-Финанс АД                                             | -              | 232            |
| <b>Общо вземания и активи по договори от свързани лица</b> | <b>126 710</b> | <b>144 091</b> |
| <b>Предплащания и други активи</b>                         |                |                |
| ЗД Евроинс АД                                              | 175            | 240            |
| <b>Общо предплащания и други активи от свързани лица</b>   | <b>175</b>     | <b>240</b>     |

#### Вземания от предоставени заеми

|                           |       |       |
|---------------------------|-------|-------|
| Електрохолд България ЕООД | 9 565 | 9 125 |
|---------------------------|-------|-------|

Към 31 декември 2024 г. сумата, представена в пояснението, включва и активи по договори в размер на 10 875 хил. лв. (2023 г.: 14 232 хил. лв.). Вижте Пояснение 18 Активи по договори с клиенти.

Дружеството е направило анализ и е отчетло загуби от обезценка на вземания от свързани лица в размер на 478 хил. лв. (2023 г.: 190 хил. лв.) и на активи по договори с клиенти от свързани лица 17 хил. лв. (2023 г.: 36 хил. лв.) (Пояснение 3.25.2)

#### 26.1.4. Задължения към свързани лица

|                                                    | 2024          | 2023          |
|----------------------------------------------------|---------------|---------------|
|                                                    | хил. лв.      | хил. лв.      |
| <b>Търговски задължения</b>                        |               |               |
| Електрохолд България ЕООД                          | 13 354        | 11 431        |
| Електрохолд Продажби ЕАД                           | 1 015         | 889           |
| Електрохолд Трейд ЕАД                              | 425           | 1 162         |
| Електрохолд ИКТ ЕАД                                | 7 841         | 5 172         |
| Електрохолд ИПС ЕООД                               | 11 120        | 8 375         |
| ЗД Евроинс АД                                      | 1 349         | 326           |
| ЗД Евроинс Живот АД                                | -             | 4             |
| Евро-Финанс АД, България                           | -             | 6             |
| Еврохолд България АД                               | -             | 1             |
| <b>Общо търговски задължения към свързани лица</b> | <b>35 104</b> | <b>27 366</b> |
| <b>Задължения по получени заеми</b>                |               |               |
| Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани Б.В                | 100 874       | 102 003       |

## Сделки – лизингови договори със свързани лица

|                           | 2024     | 2023     |
|---------------------------|----------|----------|
|                           | хил. лв. | хил. лв. |
| Електрохолд България ЕООД |          |          |
| Лизингови задължения      | 16 754   | -        |
| Разходи за лихви          | 70       | -        |

Електрохолд България ЕООД изпълнява функциите на агент по договор за оперативен лизинг на сграда. Като част от своите дейности Електрохолд България ЕООД обработва плащанията от всички лица в групата в полза на лизингодателя. ЕРМ Запад е признало съответстващите задължения към Електрохолд България ЕООД, тъй като то е определило и управлява площите от името на дружествата в групата на Електрохолд.

## 26.2. Заеми със свързани лица

### 26.2.1. Заеми получени от свързани лица

|                                         |      | Получени<br>заеми | Натрупа<br>на лихва | Заеми,<br>получени от<br>свързани лица | Разходи за<br>лихви,<br>признати в<br>печалбата и<br>загубата |
|-----------------------------------------|------|-------------------|---------------------|----------------------------------------|---------------------------------------------------------------|
|                                         |      | хил. лв.          | хил. лв.            | хил. лв.                               | хил. лв.                                                      |
| Ийстърн Юрпиън<br>Електрик Къмпани Б.В. | 2024 | 100 078           | 796                 | 100 874                                | 7 020                                                         |
| Ийстърн Юрпиън<br>Електрик Къмпани Б.В. | 2023 | 101 057           | 946                 | 102 003                                | 6 400                                                         |

През 2021 г. заемът, сключен с ЧЕЗ а.с. от 03.12.2018, е прехвърлен към Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани Б.В. считано от 27.07.2021 г. Размерът на заема е 30 670 хил. евро. Заемът не е обезпечен и е подчинен на заема от Европейска банка за възстановяване и развитие. Заемът е изменен през 2022 г., като новия лихвен процент е 3.50% +6 м Euribor, а срокът е удължен до 31.10.2027 г.

На 28.07.2021 г. е сключен договор за заем с Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани Б.В. Размерът на заема е 16 072 728 евро и е изцяло усвоен. Заемът не е обезпечен и е подчинен на заема от Европейска банка за възстановяване и развитие. На 01.07.2024 г. договорът е изменен като срокът е удължен до 08.06.2029 г., а лихвата е променена на 3.29% +6м EURIBOR.

На 25.11.2021 г. е сключен краткосрочен договор за заем с Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани Б.В. в размер на 14 000 000 евро при лихва 3.15% +6м EURIBOR. Заемът е необезпечен и подчинен на заема на Европейска банка за възстановяване и развитие. Срокът за погасяване на заема е 15.11.2022 г. С Анекс 1 от 30.05.2022 г. се променя лихвеният процент на 3.29%+6м EURIBOR и срокът за погасяване на заема е удължен до 21.07.2026 г. Към 31.12.2024 г заемът е изцяло погасен.

На 10.06.2024 г. е сключен договор за заем с Ийстърн Юрпиън Електрик Къмпани Б.В. Размерът на заема е 15 000 000 евро при лихва 3.29% +6м EURIBOR. Срокът за погасяване на заема е 10.06.2029 г. Заемът не е обезпечен и е подчинен на заема от Европейска банка за възстановяване и развитие.

Краткосрочната и дългосрочната част на задълженията по заеми са представени в Пояснение 34.

## 26.2.2. Заеми, предоставени на свързани лица

|                              |      | Предоставени<br>заеми | Натрупана<br>лихва | Обезценка<br>на заем | Заеми,<br>предоставени<br>на свързани<br>лица | Приходи от<br>лихви, признати в<br>печалбата и<br>загубата |
|------------------------------|------|-----------------------|--------------------|----------------------|-----------------------------------------------|------------------------------------------------------------|
|                              |      | хил. лв.              | хил. лв.           | хил. лв.             | хил. лв.                                      | хил. лв.                                                   |
| Електрохолд<br>България ЕООД | 2024 | 9 100                 | 484                | (19)                 | 9 565                                         | 444                                                        |
| Електрохолд<br>България ЕООД | 2023 | 9 100                 | 40                 | (15)                 | 9 125                                         | 40                                                         |
| Електрохолд ИКТ<br>ЕАД       | 2023 | -                     | -                  | -                    | -                                             | 92                                                         |

На 27.04.2023 г. е сключен договор за предоставяне на револвиращ заем с Електрохолд ИКТ ЕАД. Размерът на заема е 5 000 хил. лв. Лихвата по заема е 4.54%. Срокът на действие на заема е 27.03.2024 г. Заемът е изцяло погасен към 31.12.2023 г.

На 11.08.2023 г. е сключен договор за предоставяне на заем с Електрохолд България ЕООД. Размерът на заема е 5 000 хил. лв. Лихвата по заема е 4.80%. Срокът на действие на заема е пет години от датата на сключване на Договора. С Анекс 1 от 30.11.2023 г. се увеличава лимитът на предоставения заем до 15 000 хил. лв.

## 26.3. Възнаграждения на ключовия управленски персонал

Възнагражденията, начислени през годината в полза на членовете на Управителния съвет и Надзорния съвет, са в размер на 2 567 хил. лв. (2023 г.: 291 хил. лв.). Разходите за възнаграждения на ключовия управленски персонал са представени на ред „Разходи за персонала“ в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход.

## 27. Правителствени финансираия

Правителствените финансираия са свързани с безвъзмездни средства, получени за дълготрайни материални активи, както и за текуща дейност, и са във връзка със следните проекти:

- **“Подмяна на стари трансформатори с нови за намаляване на загубите в региона на доставката на Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД“**

През 2010 г. Дружеството е получило трифазни маслени трансформатори с входящо напрежение 20 kV и изходящо напрежение 400 V във връзка с проекта съфинансиран със средства по споразумение за безвъзмездна помощ KIDFS GA №020A от 10 декември 2008 г. на обща стойност 676 хил. евро (1 321 хил. лева). Приходите се признават в печалбата или загубата на системна база в рамките на полезния живот на активите.

През 2024 г. е отчетен приход от финансиране, съответстващ на начислената амортизация на активите по проекта на стойност 64 хил. лв. (2023 г.: 64 хил. лв.) при среден полезен живот 20 години.

Към 31.12.2024 г. неамортизираната част от активите, придобити чрез финансирането е в размер на 319 хил. лв.

- **Програма във връзка с Директива 2003/87/ЕО и “Национален план за инвестиции на Република България 2013-2020“**

В изпълнение на изискванията на Директива 2003/87/ЕО на Европейския парламент и на Съвета, за разпределяне на безплатни квоти на емисии на парникови газове (въглероден диоксид – CO<sub>2</sub>) за периода от 2013 до 2020 г., е изготвен, обобщен доклад относно степента на изпълнение през 2017 г. на „Националния план за инвестиции (НПИ) на Република България 2013 – 2020 г.“. Както е посочено в доклада за степента на изпълнение на НПИ, през 2016 г. – като четвърта последна година за реализация на проекта, Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД изпълни 134 обекта, които включват кабелна и въздушна мрежа средно напрежение и трафопостове на стойност 3 078 хил. лв. за които през 2018 г. Дружеството е получило средства на стойност 2 754

хил. лв.

През 2024 г. е признат приход от финансиране, съответстващ на начислената амортизация на активите по проекта на стойност 128 хил. лв. (2023 г.: 148 хил. лв.) при среден полезен живот 20 години.

Към 31.12.2024 г. неамортизираната част от активите, придобити чрез финансирането, е в размер на 1 662 хил. лв.

- **Програма "LIFE"**

Дружеството участва по Програма „LIFE“ в проект, който предоставя финансиране от Европейския съюз за проекти за опазване на околната среда и природата. Срокът за изпълнение на проекта е до 31.12.2022 г. Основната цел на проекта е свързана с минимизиране на рисковете за околната среда и биологичното разнообразие. Дейностите са насочени към подобряване, модернизиране и обезопасяване на електроразпределителната мрежа с цел осигуряване на безопасна мрежа за птиците. Полученото финансиране е на стойност 2 506 хил. лв. По проекта са изразходени суми на стойност 2 854 хил. лв., от които 372 хил. лв. са платени на Сдружение с идеална цел „Българско дружество за защита на птиците“, на база на партньорско споразумение за съвместно изпълнение на проекта.

През 2024 г. успешно приключиха всички дейности по изпълнение на проекта. През първото тримесечие на 2025 г. предстои преминаване на финансов одит от независим одитор, както и изготвяне на финален технически и финансов доклад от страна на Дружеството. След преглед на докладите и оценката на независим одитор, Европейската комисия ще премине към финално плащане. Към 31.12.2024 г. невъзстановената част на финансирането е на стойност 369 хил. лв.

- **Проект „LIFE DANUBE FREE SKY“ LIFE19 NAT/SK/001023**

Дружеството участва по Програма „LIFE“ в проект, който предоставя финансиране от Европейския съюз за проекти за транснационално опазване на птиците по река Дунав.

Времовата рамка е за периода от септември 2020 – до февруари 2026 г. Целта на проекта е свързана с намаляване смъртността на целеви видове птици, причинена от електроразпределителната мрежа; стартиране/засилване на съвместната работа на международно ниво; обезопасяване на рискови стълбове чрез монтиране на различни птицезащитни продукти – минимум 1400 стълба; маркиране с дивертори на рискови електропроводи – минимум 200 км; намаляване аварийните ситуации, причинени от птици или гнезда на птици. Общият бюджет за България е 548 997 евро, съфинансирането от Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД е чрез вложен труд от страна на оперативно-ремонтния персонал за обезопасяване на ЕРМ в обхвата на проекта. Полученото финансиране за целия период на договора е на стойност 309 хил. лв., изразходените суми са на стойност 602 хил. лв.

Към 31.12.2024 г. невъзстановената част на финансирането е на стойност 293 хил. лв.

- **Програма DATA CELLAR**

Цифровизацията на енергийната система на ЕС и правилното споделяне на данни между енергийните партньори са от решаващо значение за енергийния преход в Европейския съюз(ЕС), имащ за цел да се справи с една от най-неотложните глобални кризи на нашето общество: изменението на климата. DATA CELLAR има за цел да създаде обществено пространство за енергийни данни, което ще подпомогне създаването, развитието и управлението на местните енергийни общности в ЕС. DATA CELLAR ще внедри платформа за сътрудничество, осигуряваща достъп до данни, инструмент за подпомагане на вземането на решения и модели на изкуствен интелект, както и ще проучи етични, регулаторни, киберсигурност и други аспекти на управление за обработка/споделяне на данни.

Проектът стартира през месец юни 2022 г. и е с продължителност 42 месеца. Изпълнява се от консорциум, състоящ се от 31 партньора от 15 европейски държави.

Очакваните допустими разходи за изпълнението на проекта са 8 530 793 евро. Максималната сума на безвъзмездните средства е 6 954 063 евро. Безвъзмездните средства възстановяват 100% от допустимите разходи на бенефициентите, които са юридически лица с нестопанска цел



и 70% от допустимите разходи на бенефициентите, които са юридически лица, различни от тези с нестопанска цел.

Крайната стойност на безвъзмездната помощ зависи от действителната степен на изпълнение съгласно условията на споразумението.

Участието на Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД е свързано със създаване на насоки относно етичните аспекти при обработката на данни за DATA CELLAR, киберсигурност при оперативна съвместимост между различни пространства от данни, както и при предоставяне на лични данни и валидиране на данните по проекта.

Към края на 2023 г. по проекта е получено предварително финансиране в размер на 128 хил. лв. за покриване на разходите за пътувания за участия в работни срещи по проекта и разходите за отработени човекомесеци по проекта. От тях са изразходени 125 хил. лв. Към 31.12.2024 г. неусвоената част от финансирането е в размер на 3 хил. лв.

- **Програма ENFLATE**

Проект ENFLATE ще се основава на съществуващи решения за енергийни и неенергийни услуги, управлявани от данни, и ще ги възпроизвежда в различни географски региони, климат и нужди на потребителите. Той ще предложи приложими ориентирани към потребителите гъвкави платформи и ще ги тества в България, Гърция, Испания, Швеция и Швейцария, като ангажира местни потребители, пазарни оператори, регулаторни органи, доставчици на услуги, производители и др. Той ще осигури иновативни технологии за интелигентни мрежи, пазарни платформи за потребители, интелигентни сгради и услуги. Ще бъдат разработени и тествани ефективни бизнес модели, съчетаващи енергийни услуги със здравни услуги и услуги за мобилност. Разработеният проект ENFLATE ще бъде оперативно съвместим със съществуващите платформи за данни в Horizon 2020, като ONENET, CoordiNET, SmartNet и INTERFACE, използвайки предимствата на обмена на данни и адаптивните междинни архитектури. ENFLATE ще оцени въздействието на предложените услуги за гъвкавост на местно, регионално и общоевропейско ниво.

Проектът стартира през месец септември 2022 г. и е с продължителност 48 месеца. Изпълнява се от консорциум, състоящ се от 30 партньори.

Очакваните допустими разходи за изпълнението на проекта са 9 313 019 евро. Максималната сума на безвъзмездните средства е 7 508 243 евро. Безвъзмездните средства възстановяват 100% от допустимите разходи на бенефициентите, които са юридически лица с нестопанска цел и 70% от допустимите разходи на бенефициентите, които са юридически лица, различни от тези с нестопанска цел.

Общи прогнозни разходи на Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД за работата по проекта са до 93 750 евро. Максималната сума на безвъзмездните средства е до 65 625 евро. Крайната стойност на безвъзмездната помощ зависи от действителната степен на изпълнение съгласно условията на споразумението.

Към края на 2024 г. по проекта е получено предварително финансиране в размер на 93 хил. лв. за покриване на разходите за пътувания за участия в работни срещи по проекта и разходите за отработени човекомесеци по проекта. От тях са изразходени 62 хил. лв. Към 31.12.2023 г. неусвоената част от финансирането е в размер на 31 хил. лв.

- **Програма Demand Response – Residential Innovation for a Sustainable Energy system (DR-RISE)**

Основната цел на проект DR-RISE е да демонстрира ползите от реакцията на потреблението (DR) в жилищния сектор не само за крайните потребители, но и за цялостната енергийна система и всички заинтересовани участници. Той ще предложи набор от инструменти и услуги с двойна цел: повишаване на енергийната ефективност чрез оптимално управление, както и демонстриране на ползите (не само икономически) от DR. Платформата ще бъде демонстрирана в три различни държави от ЕС, като се фокусира върху събирането на най-разнообразни среди (напр. съществуващи енергийни общности, интелигентни села, градски жилищни блокове, домакинства с ниски доходи и др.). Първата итерация на пилотните проекти ще бъде разгърната,

за да се оценят ползите от DR, включително минимално необходимите устройства за това. След това, надграждайки предишните резултати, ще бъде направена втора итерация и ще се сравнят резултатите с предишната. Тази двуфазова методология ще ни позволи да предприемем коригиращи мерки, ако е необходимо, и да оценим потенциалните ползи от множество сензори и контролни устройства. Следователно платформата ще достигне TRL7/8 до завършване на проекта.

Проектът стартира през месец юни 2023 г. и е с продължителност 48 месеца. Изпълнява се от консорциум, състоящ се от 14 партньори.

Очакваните допустими разходи за изпълнението на проекта са 7 045 815 евро. Максималната сума на безвъзмездните средства е 5 894 433 EUR. Безвъзмездните средства възстановяват 100% от допустимите разходи на бенефициентите, които са юридически лица с нестопанска цел и 70% от допустимите разходи на бенефициентите, които са юридически лица, различни от тези с нестопанска цел.

Общи прогнозни разходи на Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД за работата по проекта са до 227 500 евро. Максималната сума на безвъзмездните средства е до 159 250 евро.

Крайната стойност на безвъзмездната помощ зависи от действителната степен на изпълнение съгласно условията на споразумението.

Към края на 2024 г. по проекта е получено предварително финансиране в размер на 151 хил. лв. за покриване на разходите за пътувания за участия в работни срещи по проекта и разходите за отработени човекомесеци по проекта. От тях са изразходени 123 хил. лв. Към 31.12.2024 г. неусвоената част от финансирането е в размер на 28 хил. лв.

- **Проект Digital Twin за Европа**

Настоящата международна ситуация прави процеса на енергиен преход по-критичен за Европа от всякога. Ключово изискване е да се увеличи навлизането на възобновяемите енергийни източници, като същевременно се цели инфраструктурата да стане по-устойчива и рентабилна. В този контекст е изграждането на ключов актив за улесняване на всички аспекти на бизнес и оперативна координация за системните оператори и участниците на пазара. От основно значение е сега да започнем процес на постигане на съгласие на европейско ниво, така че да не се развият изолирани случаи, а обединена екосистема от решения. Всеки оператор трябва да може да взема свои собствени решения за внедряване, като същевременно запазва и поддържа оперативна съвместимост и обмен с останалата екосистема. Целта на TwinEU е, позволяване на нови технологии за насърчаване на напреднала концепция за дигитализация, като същевременно се определят условията за оперативна съвместимост, обмен на данни и модели чрез стандартни интерфейси и отворени системи за външни участници. Проектът ще изгради ядрото на европейския обмен на данни, поддържан от интерфейси към пространството за енергийни данни в процес на разработка. Усъвършенстваното моделиране, поддържано от инструменти за изкуствен интелект и способно да използва високопроизводителна изчислителна инфраструктура, ще предостави безпрецедентна възможност за наблюдение, тестване и активиране на паневропейска цифрова реплика на европейската енергийна инфраструктура. В този процес постигането на консенсус е от решаващо значение: следователно консорциумът събира безпрецедентен брой участници, ангажирани с постигането на тази обща цел. Концепциите, разработени от TwinEU, обхващат над 15 различни европейски държави с непрекъснато покритие на континенталната карта. Демонстрациите ще обхванат ключови играчи на всяко ниво от пренос до дистрибуция и пазарни оператори, като същевременно ще тестват координирания междוזонален обмен на данни. Консорциумът също така включва съответни играчи от индустрията, изследователски институции и асоциации с ясен опит в разработването на иновативни решения за Европа.

Проектът стартира през месец януари 2024 г. и е с продължителност 36 месеца. Изпълнява се от консорциум, състоящ се от 75 партньори.

Очакваните допустими разходи за изпълнението на проекта са 25 216 хил. евро. Максималната сума на безвъзмездните средства е 20 000 хил. евро. Безвъзмездните средства възстановяват

100% от допустимите разходи на бенефициентите, които са юридически лица с нестопанска цел и 70% от допустимите разходи на бенефициентите, които са юридически лица, различни от тези с нестопанска цел.

Общи прогнозни разходи на Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД за работата по проекта са до 138 хил. евро. Максималната сума на безвъзмездните средства е до 96 хил. евро.

Крайната стойност на безвъзмездната помощ зависи от действителната степен на изпълнение съгласно условията на споразумението.

Към края на 2024 г. по проекта е получено предварително финансиране в размер на 141 хил. лв. за покриване на разходите за пътувания за участия в работни срещи по проекта и разходите за отработени човекомесеци по проекта. От тях са изразходени 47 хил. лв. Към 31.12.2024 г. неусвоената част от финансирането е в размер на 94 хил. лв.

#### • Проект ECLIPSE

Целта на проекта ECLIPSE е внедряването и демонстрирането на Общата европейска референтна рамка (CERF) за приложения на потребителите на енергия в целия ЕС, позволяваща доброволно намаляване на потреблението на енергия и прехвърляне на натоварването, въз основа на препоръки, стратегии и стимули, насърчаване на поведението на устойчиво потребление на енергия и овластяване на крайните потребители. Проектът ECLIPSE ще определи набор от правила и условия за разработване на нови приложения за потребители на енергия и за подобряване на съществуващите. Тези приложения ще осигурят на крайните потребители проста, полезна и удобна за потребителя информация за енергийни спестявания и по-широки ползи (като намаляване на CO<sub>2</sub> и други финансови и социални стимули) и в същото време ще засилят стабилността и устойчивостта на електрическите мрежи посредством потребителска гъвкавост. Решенията на проекта ще бъдат разгърнати и демонстрирани в 16 държави от ЕС, като потенциално ще бъдат възпроизведени в целия Европейски съюз, като се гарантира оперативна съвместимост със системи на трети страни, като същевременно се защита текущата регулаторна рамка и всички съществуващи предложения за конкурентни приложения.

Проектът стартира през месец септември 2024 г. и е с продължителност 24 месеца.

Очакваните допустими разходи за изпълнението на проекта са 9 833 хил. евро. Максималната сума на безвъзмездните средства е 4 917 хил. евро. Безвъзмездните средства възстановяват 50% от допустимите разходи на бенефициентите. Общи прогнозни разходи на Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД за работата по проекта са до 348 хил. евро. Максималната сума на безвъзмездните средства е до 174 хил. евро.

Крайната стойност на безвъзмездната помощ зависи от действителната степен на изпълнение съгласно условията на споразумението. Към края на 2024 г. по проекта не е получено предварително финансиране и не са извършени разходи от Дружеството.

Таблицата по-долу показва получените и ползвани средства за финансирани проекти за закупуване на активи и за покриване на текущи разходи:

|                                                                | 2024         | 2023         |
|----------------------------------------------------------------|--------------|--------------|
|                                                                | хил. лв.     | хил. лв.     |
| <b>На 1 януари</b>                                             | <b>1 691</b> | <b>2 539</b> |
| Получени/(възстановени) средства, нетно                        | 247          | (186)        |
| Начислени суми за възстановяване/ изразходени средства         | -            | 269          |
| Признат приход от финансиране за дълготрайни материални активи | (322)        | (334)        |
| Признат приход от финансиране за текуща дейност                | (126)        | (597)        |
| <b>На 31 декември</b>                                          | <b>1 490</b> | <b>1 691</b> |
| <b>Представени като:</b>                                       |              |              |
| Рекласифицирани в Търговски и други вземания                   | (666)        | -            |
| Текущи правителствени дарения                                  | 192          | 334          |
| Нетекущи правителствени дарения                                | 1 964        | 1 357        |
|                                                                | <b>1 490</b> | <b>1 691</b> |

Неувоените салда по проекти могат да бъдат анализирани, както следва:

|                                                                                                                      | 31.12.2024   | 31.12.2023   |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------|--------------|
|                                                                                                                      | хил. лв.     | хил. лв.     |
| Програма "Подмяна на стари трансформатори с нови за намаляване на загубите в региона на доставката на ЕРМ Запад ЕАД" | 319          | 383          |
| Програма във връзка с Директива 2003/87/ЕО и "Национален план за инвестиции на Република България 2013-2020"         | 1 661        | 1 790        |
| Проект „LIFE Danube Free Sky” Life19 NAT/SK/001023                                                                   | (293)        | (272)        |
| Програма „DR RISE"                                                                                                   | 28           | 29           |
| Програма FORESIGHT                                                                                                   | (4)          | (4)          |
| LIFE 16 NAT/BG/000612                                                                                                | (349)        | (314)        |
| Програма DATA CELLAR                                                                                                 | 4            | 48           |
| Програма ENFLATE                                                                                                     | 31           | 31           |
| ПрограмаTwinEU                                                                                                       | 93           | -            |
|                                                                                                                      | <b>1 490</b> | <b>1 691</b> |

Приходи в размер на 448 хил. лв. за 2024 г. (2023: 931 хил. лв.) са признати в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход съответно към „Други доходи/загуби от дейността, нетно", а суми признати на приход в предходни периоди, които Дружеството следва да възстанови в полза на финансиращите организации, се класифицират като "Други разходи".

## 28. Банкови заеми

На 2.11.2016 г. Електроразпределителни мрежи Запад ЕАД и Европейската банка за възстановяване и развитие сключват договор за заем, възлизащ на 116 000 хил. евро с левова равностойност 226 876 хил. лв., от които 98 000 хил. евро са за инвестиционни цели и 18 000 хил. евро – за оборотен капитал.

Падежната дата на заема е 31 октомври 2023 г. Усвояването на заема става на части, като през 2016 г. е получен първия транш от 15 000 хил. евро с левова равностойност 29 337 хил. лв.

През май 2017 г. Дружеството е получило нов транш от 50 000 хил. евро, с което задължението по заема към 31.12.2017 г. възлиза на 65 000 хил. евро с левова равностойност 127 129 хил. лв. През 2017 г. няма погашения по заема.

През 2018 г. няма други усвоявания. Дружеството е направило две плащания по главницата всяко на стойност 3 545 хил. евро с левова равностойност 6 935 хил. лв., като едното е през април, а другото през октомври.

През 2019 г. няма други усвоявания. Дружеството е направило две плащания по главницата всяко на стойност 3 545 хил. евро с левова равностойност 6 935 хил. лв., като едното е през април, а другото през октомври.

Договорът за заем на Дружеството с ЕБВР е допълнен и изменен на 22.07.2021 г. С изменението се потвърждава остатъчният размер на главницата в размер на 24 109 хил. евро, след предсрочно погасяване револвиращата част „Б" от заема, размерът на лихвата е определен като 6M EURIBOR с надбавка от 1.80% и срок за погасяване до 30.04.2027 г. Допълненият и изменен договор за заем от 22.07.2021 г. е влязъл в сила на 30.11.2021 г.

Към 31.12.2024 г. салдото по заема възлиза 14 487 хил. евро с левова равностойност 28 334 хил. лв. (31.12.2023 г.: 17 078 хил. евро с левова равностойност 33 402 хил. лв.).

| Заем от ЕБВР      | Ефективен<br>лихвен процент | Падеж    | 2024          | 2023          |
|-------------------|-----------------------------|----------|---------------|---------------|
|                   |                             |          | хил. лв.      | хил. лв.      |
| Краткосрочна част | 6M EURIBOR+                 | 30 април | 5 184         | 5 291         |
| Дългосрочна част  | 1.80%                       | 2027 г.  | 23 150        | 28 111        |
|                   |                             |          | <b>28 334</b> | <b>33 402</b> |

**29. Лизинг**

**29.1. Дружеството като лизингополучател**

**29.1.1. Активи с право на ползване**

|                                   | Сгради        | Машини и<br>съоръжения | Общо          |
|-----------------------------------|---------------|------------------------|---------------|
|                                   | хил. лв.      | хил. лв.               | хил. лв.      |
| <b>Отчетна стойност:</b>          |               |                        |               |
| <b>На 1 януари 2023 г.</b>        | <b>10 263</b> | <b>5 374</b>           | <b>15 637</b> |
| Придобити                         | 510           | 1 086                  | 1 596         |
| Отписани                          | -             | (132)                  | (132)         |
| <b>На 31 декември 2023 г.</b>     | <b>10 773</b> | <b>6 328</b>           | <b>17 101</b> |
| Придобити                         | 19 702        | 6 437                  | 26 139        |
| Отписани                          | -             | (5 401)                | (5 401)       |
| <b>На 31 декември 2024 г.</b>     | <b>30 475</b> | <b>7 364</b>           | <b>37 839</b> |
| <b>Амортизация:</b>               |               |                        |               |
| <b>На 1 януари 2023 г.</b>        | <b>6 448</b>  | <b>4 292</b>           | <b>10 740</b> |
| Начислена амортизация за годината | 1 723         | 1 556                  | 3 279         |
| Отписана амортизация              | -             | (99)                   | (99)          |
| <b>На 31 декември 2023 г.</b>     | <b>8 171</b>  | <b>5 749</b>           | <b>13 920</b> |
| Начислена амортизация за годината | 2 081         | 1 495                  | 3 576         |
| Отписана амортизация              | -             | (5 402)                | (5 402)       |
| <b>На 31 декември 2023 г.</b>     | <b>10 252</b> | <b>1 842</b>           | <b>12 094</b> |
| <b>Балансова стойност:</b>        |               |                        |               |
| <b>На 31 декември 2023 г.</b>     | <b>2 602</b>  | <b>579</b>             | <b>3 181</b>  |
| <b>На 31 декември 2024 г.</b>     | <b>20 223</b> | <b>5 522</b>           | <b>25 745</b> |

**29.1.2. Задължения по лизингови договори**

Задълженията по лизинг към 31 декември са както следва:

|                                          | 2024          | 2023         |
|------------------------------------------|---------------|--------------|
|                                          | хил. лв.      | хил. лв.     |
| <b>1 януари</b>                          | <b>3 449</b>  | <b>5 160</b> |
| Увеличения                               | 26 139        | 1 596        |
| Рекласифицирани към търговски задължения | (249)         | (236)        |
| Начислена лихва                          | 397           | 192          |
| Плащания                                 | (3 644)       | (3 263)      |
| <b>31 декември</b>                       | <b>26 092</b> | <b>3 449</b> |
| <b>Дългосрочна част</b>                  | <b>21 906</b> | <b>1 299</b> |
| <b>Краткосрочна част</b>                 | <b>4 186</b>  | <b>2 150</b> |

Матуритетният анализ на бъдещите дисконтирани парични плащания по лизингови договори по години е както следва:

|              | 2024          | 2023         |
|--------------|---------------|--------------|
|              | хил. лв.      | хил. лв.     |
| Година 1     | 4 186         | 2 150        |
| Година 2     | 3 569         | 1 126        |
| Година 3     | 3 541         | 166          |
| Година 4     | 3 670         | 7            |
| Година 5     | 2 232         | -            |
| Над 5 години | 8 894         | -            |
| <b>Общо</b>  | <b>26 092</b> | <b>3 449</b> |

**Суми, включени в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход**

Приходите и разходите по договори за лизинг за отчетната година са:

|                                                                                   | 2024     | 2023     |
|-----------------------------------------------------------------------------------|----------|----------|
|                                                                                   | хил. лв. | хил. лв. |
| Разходи за амортизация на активи с право на ползване                              | 3 576    | 3 279    |
| Разходи за лихви на задълженията по лизинг                                        | 397      | 192      |
| Разходи, свързани с лизингови договори на активи на ниски стойности (Пояснение 9) | 139      | 166      |

**Общият изходящ паричен поток по договори за лизинг** през 2024 г. е в размер на 3 637 хил. лв. (2023 г.: 3 263 хил. лв.).

**Лизингови дейности на дружеството и начин на тяхното отчитане**

Дружеството е наело имоти и енергийни съоръжения. Енергийните съоръжения са собственост на трети лица, до които Дружеството е необходимо да получи достъп, за да си осигури възможността за пренос и разпределение на електрическа енергия до други обекти на негови клиенти.

Договорите за наем обичайно се сключват за фиксиран период, но могат да съдържат и опции за удължаване. Обичайно те се сключват за следните срокове, разделени на база клас идентифициран актив, както следва:

- имоти от 5 до 10 години;
- съоръжения 5 години. Договорите за енергийните съоръжения, които са част от електроразпределителната мрежа, се третират по МСФО 16 като актив с право на ползване за 5 годишен период, независимо от срока, за който е сключен договора.
- Автомобили 4 години.

Средният срок на лизинговите договори на дружеството е 4.05 години.

Договорите за лизинги се договарят на индивидуална база и съдържат значителен на брой условия и клаузи. Договорите за лизинг не съдържат задължителни показатели и съотношения. Лизинговите базови активи не могат да бъдат използвани като обезпечения по други договори.

**Променливи лизингови плащания**

Дружеството няма договори за наем, съдържащи клаузи за променливи плащания, които биха довели до несигурност в оценката на лизинговите плащания.

**Опции за удължаване и опции за прекратяване**

Опции за прекратяване са включени в голямата част от договорите за наем на имоти и енергийни обекти и съоръжения. Тези опции са договорени от ръководството с цел постигане на гъвкавост при управлението на лизинговите активи и стопанските нужди на Дружеството. Ръководството на дружеството прилага съществени преценки при определяне дали има разумна степен на сигурност за упражняване на тези опции. Обичайно договорите за енергийни обекти и съоръжения се сключват с едногодишен срок на действие, но ползването им е дългосрочно, тъй като Дружеството, в качеството си на оператор на разпределителната електрическа мрежа и лицензиант за дейността „разпределение на електрическа енергия“, ползва съоръженията за разпределение на електрическа енергия до други клиенти/потребители, различни от собственика на тези енергийни обекти.

Относно договора за ползване на наетите площи и паркоместа за административни нужди от Дружеството, налице е сигурност в дългосрочно ползване, почиващо на правото на Дружеството, да получава и извлича всички икономически изгоди за целия период на ползване, изразяващи се в осъществяването на управление, контрол и администриране на всички процеси и дейности, свързани с предмета му на дейност.

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.

**Краткосрочни лизингови договори и лизингови договори на активи на ниска стойност**

Дружеството се възползва от освобождаване от изискването за признаване по стандарта за активи на ниска стойност, които включват мултифилтриращи диспенсери за вода и наем на паркоместа.

Разходите по краткосрочни лизингови договори и лизингови договори на ниска стойност са оповестени в Пояснение 9 и са в размер на 139 хил. лв. (2023 г.: 166 хил. лв.).

**29.2. Дружеството като лизингодател****Оперативен лизинг**

Договорите за оперативен лизинг на имоти и енергийни съоръжения, собственост на дружеството, в които то е лизингодател са със срок между 1 и 10 години. Всички договори за оперативен лизинг съдържат условия за преразглеждане на клаузите по договора, в случай, че лизингополучателят упражни неговите опции за подновяване. Лизингополучателят няма опция за придобиване на имота след изтичане на срока на лизинга.

Негарантираната остатъчна стойност не представлява значителен риск за дружеството, тъй като няма индикации, че стойността на активите ще намалява повече, отколкото би се очаквало в резултат на изтичане на времето или нормална употреба. Дружеството няма индикации, че тази ситуация ще се промени.

Матуритетният анализ на бъдещите недисконтирани постъпленията по оперативен лизинг по години е както следва:

|              | 2024          | 2023          |
|--------------|---------------|---------------|
|              | хил. лв.      | хил. лв.      |
| Година 1     | 5 291         | 5 485         |
| Година 2     | 5 291         | 5 485         |
| Година 3     | 5 291         | 5 485         |
| Година 4     | 5 291         | 5 485         |
| Година 5     | 5 291         | 5 485         |
| Над 5 години | 5 291         | 5 485         |
| <b>Общо</b>  | <b>31 746</b> | <b>32 910</b> |

**Сумите по оперативен лизинг включени в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход** са както следва:

|                                         | 2024         | 2023         |
|-----------------------------------------|--------------|--------------|
|                                         | хил. лв.     | хил. лв.     |
| Приходи по фиксирани лизингови плащания | 5 291        | 5 485        |
| <b>Общо</b>                             | <b>5 291</b> | <b>5 485</b> |

**30. Финансови активи**

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

|                                                                    | 2024     | 2023          |
|--------------------------------------------------------------------|----------|---------------|
|                                                                    | хил. лв. | хил. лв.      |
| Финансови активи по справедлива стойност в печалбата или загубата: |          |               |
| Облигации                                                          | -        | 22 285        |
|                                                                    | -        | <b>22 285</b> |

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“. Информацията относно методите за определяне на справедливата стойност е представена в Пояснение 36.

### 31. Ангажименти, условни задължения и условни активи

**Ангажименти, произтичащи от Закона за енергетиката (§4, ал.1 от ПЗР), относно задължения за изкупуване на енергийни обекти, представляващи елемент от разпределителната мрежа, които са собственост на трети лица**

Съгласно лицензията за разпределение на електрическа енергия и §3 и §4 от преходните и заключителни разпоредби на Закона за енергетиката (бивш § 67 от Закона за енергетиката и енергийната ефективност), Дружеството е задължено да закупува и подменя средствата за търговско измерване, както и енергийните обекти и съоръжения, представляващи елементи от разпределителната мрежа, собственост на трети лица. Сключването на договори за придобиване на енергийни съоръжения по инициатива на Дружеството е обусловено и в голяма част от случаите препятствано от редица обективни пречки – липса на данни в Имотния регистър, неясна собственост, вещни и други тежести на много съоръжения, недоброто им техническо състояние. Следва да се отчете, също така, че разпоредбата на § 4, ал. 5 от ПЗР на ЗЕ предвижда, че електроразпределителното дружество не е задължено да изкупи енергийни обекти, в случай, че изгради собствени съоръжения в замяна на съществуващите в предвидения в закона срок. Независимо от изтичането на срока, и към момента, с оглед неясната собственост на много съоръжения и/или тяхното недобро техническо състояние, Дружеството инвестира в изграждане на нови съоръжения, съобразени с актуалните планове за регулация на населените места и съвременните технически норми. При подмяната на средствата за търговско измерване, съществен фактор е необходимостта от безпрепятствен достъп до имотите на клиентите и разположените в тях средства за търговско измерване. Разходите за подмяна на СТИ ще бъдат капитализирани в имотите, машините и съоръженията. Приблизителната стойност на тези инвестиции за подмяна в едногодишен период са в размер на 34 591 хил. лв. (2023.: 28 000 хил. лв.).

#### 31.1. Гаранции

а) Доставчици на Дружеството са учредили банкови гаранции в негова полза за изпълнение на сключени с тях договори за доставка на материали и услуги. Размерът на учредените валидни гаранции към 31.12.2024 г. е 13 879 хил. лв. (31.12.2023 г.: 14 822 хил. лв.)

б) Съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи, където е записано, да бъдат предоставени гаранционни обезпечения от клиентите, отговарящи на условията за сключване на сделки по свободно-договорени цени, размерът на учредените валидни гаранции в полза на Дружеството към 31.12.2024 г. е 3 165 хил. лв. (31.12.2023 г.: 3 323 хил. лв.)

в) Съгласно измененията през 2023 г. в Закон за енергията от възобновяеми източници е въведено задължение за производителите от ВИ да предоставят гаранция в хода на процедурата по присъединяване. Размерът на учредените валидни гаранции към 31.12.2024 г. е 2 867 хил. лв. (31.12.2023 г.: 375 хил. лв.)

г) Дружеството е учредило банкова гаранция в полза на Столична община на стойност 121 хил. лв. за възстановяване на тротоарни настилки при извършване на инвестиционни дейности.

#### 31.2. Други

Последните данъчни ревизии на Дружеството обхващат следните данъчни закони и периоди:

##### Вид задължение за данък

|                                                               |                  |
|---------------------------------------------------------------|------------------|
| Данъци по ЗКПО                                                | до 31.12.2012 г. |
| Данък върху социалните разходи по ЗКПО, предоставяни в натура | до 31.12.2015 г. |
| Данък върху доходите на физически лица                        | до 31.12.2007 г. |
| Данък върху добавената стойност                               | до 31.12.2012 г. |
| Вноски за социално осигуряване                                | до 30.09.2008 г. |



### 32. Безналични сделки

През представените отчетни периоди Дружеството не е осъществявало съществени инвестиционни и финансови сделки, при които не са използвани пари или парични еквиваленти с изключение на придобити през периода активи с право на ползване на стойност 26 139 хил. лв.

### 33. Равнение на задълженията, произтичащи от финансовата дейност

|                                                         | Банкови заеми<br>(Пояснение 28) | Получени<br>заеми от<br>свързани лица<br>(Пояснение 26) | Задължения по<br>лизингови<br>договори<br>(Пояснение 29) | Правителствени<br>финансирания<br>(Пояснение 27) | Общо           |
|---------------------------------------------------------|---------------------------------|---------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------|--------------------------------------------------|----------------|
|                                                         | хил. лв.                        | хил. лв.                                                | хил. лв.                                                 | хил. лв.                                         | хил. лв.       |
| <b>1 януари 2024 г.</b>                                 | <b>33 402</b>                   | <b>102 003</b>                                          | <b>3 449</b>                                             | <b>1 691</b>                                     | <b>140 545</b> |
| Постъпления                                             | -                               | 29 337                                                  | -                                                        | 247                                              | 29 584         |
| Плащания                                                | (6 829)                         | (37 488)                                                | (3 644)                                                  | -                                                | (47 961)       |
| <b>Непарични промени:</b>                               |                                 |                                                         |                                                          |                                                  |                |
| Начисления по метода на<br>ефективния лихвен<br>процент | 1 760                           | 7 020                                                   | 397                                                      | -                                                | 9 177          |
| Усвоено финансиране                                     | -                               | -                                                       | -                                                        | (448)                                            | (448)          |
| Други изменения и<br>реклафикации                       | 1                               | 2                                                       | (249)                                                    | 666                                              | 420            |
| Новопридобити активи                                    | -                               | -                                                       | 26 139                                                   | -                                                | 26 139         |
| <b>31 декември 2024 г.</b>                              | <b>28 334</b>                   | <b>100 874</b>                                          | <b>26 092</b>                                            | <b>2 156</b>                                     | <b>157 456</b> |

|                                                      | Банкови заеми<br>(Пояснение 28) | Получени<br>заеми от<br>свързани лица<br>(Пояснение 26) | Задължения по<br>лизинг<br>(Пояснение 29) | Правителствени<br>финансирания<br>(Пояснение 27) | Общо           |
|------------------------------------------------------|---------------------------------|---------------------------------------------------------|-------------------------------------------|--------------------------------------------------|----------------|
|                                                      | хил. лв.                        | хил. лв.                                                | хил. лв.                                  | хил. лв.                                         | хил. лв.       |
| <b>1 януари 2023 г.</b>                              | <b>38 284</b>                   | <b>104 406</b>                                          | <b>5 160</b>                              | <b>2 539</b>                                     | <b>150 389</b> |
| Постъпления                                          | -                               | -                                                       | -                                         | 154                                              | 154            |
| Плащания                                             | (6 702)                         | (8 803)                                                 | (3 263)                                   | (340)                                            | (19 108)       |
| <b>Непарични промени:</b>                            |                                 |                                                         |                                           |                                                  |                |
| Начисления по метода на<br>ефективния лихвен процент | 1 820                           | 6 400                                                   | 192                                       | -                                                | 8 412          |
| Усвоено финансиране                                  | -                               | -                                                       | -                                         | (931)                                            | (931)          |
| Начислени суми за<br>възстановяване                  | -                               | -                                                       | -                                         | 269                                              | 269            |
| Новопридобити активи                                 | -                               | -                                                       | 1 360                                     | -                                                | 1 360          |
| <b>31 декември 2023 г.</b>                           | <b>33 402</b>                   | <b>102 003</b>                                          | <b>3 449</b>                              | <b>1 691</b>                                     | <b>140 545</b> |

### 34. 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 лихвен риск. 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 съгласно действаща процедура за управление на риска. Ръководството е приело 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 влиянието на регулаторната, финансовата и икономическата среда, в която Дружеството функционира.

Дружеството притежава финансови активи най-вече под формата на търговски и други вземания, вземания от свързани лица, и парични средства, които възникват пряко от дейността му и облигации. Финансовите му пасиви най-вече включват търговски задължения, задължения към свързани лица, лихвоносни заеми и. Основната цел на тези финансови инструменти е участие за осигуряване на финансиране за дейността на Дружеството.

Дружеството не е изложено на допълнителни пазарни и лихвени рискове във връзка с реформата на лихвените проценти, както по своите активи, така и по финансовите си пасиви.

#### Категории финансови инструменти:

|                                                                             | 2024           | 2023           |
|-----------------------------------------------------------------------------|----------------|----------------|
|                                                                             | хил. лв.       | хил. лв.       |
| <b>Финансови активи</b>                                                     |                |                |
| <b>Финансови активи по амортизирана стойност</b>                            |                |                |
| Пари и парични еквиваленти (Пояснение 19)                                   | 46 230         | 9 617          |
| Търговски и други вземания (Пояснение 17)                                   | 39 997         | 19 581         |
| Търговски вземания от свързани лица (Пояснение 26)                          | 115 835        | 129 859        |
| Предоставени заеми на свързани лица (Пояснение 26)                          | 9 565          | 9 125          |
|                                                                             | <b>211 627</b> | <b>168 182</b> |
| <b>Финансови активи по справедлива стойност през печалбата или загубата</b> |                |                |
| Дългови инструменти (Пояснение 30)                                          | -              | 22 285         |
| <b>Общо финансови активи</b>                                                | <b>211 627</b> | <b>190 467</b> |
| <b>Финансови пасиви</b>                                                     |                |                |
| <b>Финансови пасиви по амортизирана стойност</b>                            |                |                |
| Задължения по лизингови договори (Пояснение 29)                             | 26 092         | 3 449          |
| Търговски задължения (Пояснение 23)                                         | 53 242         | 36 909         |
| Други задължения (Пояснение 23)                                             | 47 337         | 6 558          |
| Задължения към свързани лица (Пояснение 26)                                 | 35 104         | 27 366         |
| Банкови заеми (Пояснение 28)                                                | 28 334         | 33 402         |
| Заеми получени от свързани лица (Пояснение 26)                              | 100 874        | 102 003        |
|                                                                             | <b>290 983</b> | <b>209 687</b> |

Основните рискове, с които са свързани финансовите инструменти на Дружеството са лихвен, ликвиден и кредитен риск.

#### 34.1. Лихвен риск

Дружеството е изложено на риск от промяна в пазарните лихвени проценти, основно по отношение краткосрочните си депозити и лихвоносни заеми и привлечени средства. 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 промените 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/<br>Намаление<br>в лихвените<br>проценти | Ефект върху<br>печалбата преди<br>данъци |
|-------------------------------------------|-----------------------------------------------------|------------------------------------------|
| 2024                                      | %                                                   | хил. лв.                                 |
| По лихвоносни заеми и привлечени средства | +1%                                                 | (1 292)                                  |
| По лихвоносни заеми и привлечени средства | -0.5%                                               | (646)                                    |
| 2023                                      |                                                     |                                          |
| По лихвоносни заеми и привлечени средства | +1%                                                 | (1 354)                                  |
| По лихвоносни заеми и привлечени средства | -0.5%                                               | (677)                                    |

**34.2. Ликвиден риск**

Ефективното управление на ликвидността на Дружеството предполага осигуряване на достатъчно оборотни средства, предимно, чрез поддържане на неизползвани разрешени кредитни линии и краткосрочно финансиране от свързани лица.

Към 31 декември падежната структура на финансовите пасиви на Дружеството, на база на договорените дисконтирани плащания, е представена по-долу:

**Годината, завършваща на 31 декември 2024 г.**

|                                  | На<br>поискване | < 3<br>месеца | 3-12<br>месеца | 1-5<br>години  | > 5 години   | Общо           |
|----------------------------------|-----------------|---------------|----------------|----------------|--------------|----------------|
|                                  | хил. лв.        | хил. лв.      | хил. лв.       | хил. лв.       | хил. лв.     | хил. лв.       |
| Търговски задължения             | 46 106          | 6 775         | 361            | -              | -            | 53 242         |
| Задължения към свързани лица     | 13 142          | 21 848        | -              | 114            | -            | 35 104         |
| Заеми, получени от свързани лица | -               | -             | 2 799          | 98 075         | -            | 100 874        |
| Задължения по гаранции           | 11 085          | 2 666         | 502            | 1 027          | -            | 15 280         |
| Задължения по лизинг             | 163             | 1 126         | 2 897          | 14 689         | 7 217        | 26 092         |
| Банкови заеми                    | -               | -             | 5 184          | 23 150         | -            | 28 334         |
| <b>Общо:</b>                     | <b>70 496</b>   | <b>32 415</b> | <b>11 743</b>  | <b>137 055</b> | <b>7 217</b> | <b>258 926</b> |

**Годината, завършваща на 31 декември 2023 г.**

|                                  | На<br>поискване | < 3<br>месеца | 3-12<br>месеца | 1-5<br>години  | > 5 години | Общо           |
|----------------------------------|-----------------|---------------|----------------|----------------|------------|----------------|
|                                  | хил. лв.        | хил. лв.      | хил. лв.       | хил. лв.       | хил. лв.   | хил. лв.       |
| Търговски задължения             | 32 692          | 3 386         | 831            | -              | -          | 36 909         |
| Задължения към свързани лица     | 27 362          | 4             | -              | -              | -          | 27 366         |
| Заеми, получени от свързани лица | -               | -             | 10 935         | 91 068         | -          | 102 003        |
| Задължения по гаранции           | 5 033           | 205           | 628            | 692            | -          | 6 558          |
| Задължения по лизинг             | 170             | 487           | 1 493          | 1 299          | -          | 3 449          |
| Банкови заеми                    | -               | -             | 5 291          | 28 111         | -          | 33 402         |
| <b>Общо:</b>                     | <b>65 257</b>   | <b>4 082</b>  | <b>19 178</b>  | <b>121 170</b> | <b>-</b>   | <b>209 687</b> |

Поради спецификата в характера на позицията Задължения по гаранции, всички суми са представени като текущи в отчета за финансовото състояние.

**34.3. Валутен риск**

Експозицията на Дружеството към валутен риск е минимална, тъй като Дружеството не извършва съществени сделки, деноминирани в чужда валута с изключение на евро, което е с фиксиран курс към лева.

**34.4. Кредитен риск**

При осъществяване на своята дейност Дружеството е изложено на кредитен риск, който е свързан с риска някой от контрагентите му да не бъде в състояние да изпълни изцяло и в обичайно предвидените срокове дължимите от тях търговски и други вземания.

Финансовите активи на Дружеството са концентрирани основно в следните групи: вземания от свързани лица, търговски и други вземания, финансови активи по справедлива стойност през печалбата или загубата, пари в брой и в банкови сметки.

Паричните средства в Дружеството и разплащателните операции са съсредоточени в няколко първокласни търговски банки с висока репутация и стабилна ликвидност, което ограничава до минимално риска относно паричните средства и паричните еквиваленти.

Събираемостта и концентрацията на вземанията се контролира текущо от Електрохолд България ЕООД, съгласно установената кредитна политика на Дружеството.

Загубите от обезценка, свързани с финансови активи оценявани по амортизирана стойност, които са признати в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, са както следва:

|                                                                                               | 2024       | 2023         |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------|------------|--------------|
|                                                                                               | хил. лв.   | хил. лв.     |
| Начислени очаквани кредитни загуби на търговски вземания                                      | (139)      | 3 401        |
| Начислена загуба от обезценка на съдебни и присъдени вземания                                 | 1 223      | 72           |
| Начислени очаквани кредитни загуби на активи по договори                                      | (18)       | (38)         |
| Начислена загуба от обезценка на други вземания                                               | (330)      | (102)        |
| Начислени очаквани кредитни загуби на вземания от свързани лица                               | (482)      | 190          |
| Начислени очаквани кредитни загуби на други финансови активи по амортизируема стойност, нетно | 37         | -            |
| Начислени очаквани кредитни загуби на пари и парични еквиваленти                              | 162        | (6)          |
| Начислени очаквани кредитни загуби на предоставени заеми                                      | 4          | 15           |
|                                                                                               | <b>457</b> | <b>3 532</b> |

#### 34.4.1. Търговски и други вземания

Дружеството използва матрица (и) за изчисление на очакваните кредитни загуби на търговските 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 две години назад. В основата на метода е анализът на историята и оценката на събираемостта на вземанията в дадената група за последните поне две 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, изчислена като процент на несъбраните в края на периода вземания по групи просрочия към сумата на вземанията в началото на периода. Обичайно, Дружеството приема, че датата на икономическата загуба от несъбираемост възниква след 365 дни. Този период се изследва и преценява исторически. Дружеството е прегледало и актуализирало модела на отчитане на очаквани кредитни загуби на база на актуална информация по отношение на включените в него предположения и е приело за вземания с просрочие между 1 - 3 г. очакваните кредитни загуби да се изчисляват на база на реалния процент събираемост за съответната година.

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.

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.

#### 34.4.2. Парични средства

Наличните към 31.12.2024 г. парични средства на Дружеството са по сметки в банки с дългосрочен рейтинг над „BBB“ на агенция „FITCH“, а голямата част от тях – в банки с дългосрочен рейтинг „А“ на „FITCH“ или по-висок. След направен анализ ръководството е определило, че обезценката на паричните средства и еквиваленти е 171 хил. лв. (Към 31.12.2023 г. 9 хил. лв.)

#### 35. Управление на капитала

Основната цел на управлението на капитала на Дружеството е да се осигури стабилен кредитен рейтинг и капиталови показатели, с оглед продължаващото функциониране на бизнеса и максимизиране на стойността му за акционерите.

Дружеството управлява капиталовата си структура и я изменя, ако е необходимо, в зависимост от промените в икономическите условия. С оглед поддържане или промяна на капиталовата си структура, Дружеството може да коригира изплащането на дивиденди на акционерите, да изкупи обратно собствени акции, да намали или увеличи основния си капитал по решение на акционерите. През 2024 г., както и през 2023 г., няма промени в целите, политиките или процесите по отношение на управлението на капитала на Дружеството.

Дружеството следи собствения си капитал, чрез реализирания финансов резултат за отчетния период, както следва:

|                                            | 2024<br>% | 2023<br>%. |
|--------------------------------------------|-----------|------------|
| Нетна печалба за годината/собствен капитал | 7.64      | 14.05      |

Върху Дружеството няма външно наложени и/или регулаторни капиталови изисквания. Структурата и управлението на привлечения капитал се осъществяват на ниво Група Електрохолд.

Дружеството финансира дейността си при определено съотношение на собствен спрямо привлечен капитал, т.е. както от собствените си генерирани печалби, така и като поддържа установено ниво на търговски и други краткосрочни задължения и банкови заеми.

| Съотношения – показатели за финансовата структура | 2024 | 2023 |
|---------------------------------------------------|------|------|
| Собствен капитал / Пасиви                         | 2.31 | 2.57 |
| Заеми / Краткосрочни задължения без заеми         | 0.79 | 1.11 |
| Пари и парични еквиваленти / Пасиви               | 0.13 | 0.03 |

Допълнително, в таблицата по-долу са представени съотношенията на задлъжнялост на база структурата на капитала към края на периода. Това съотношение се изчислява между нетния дългов капитал към общата сума на капитала. Нетният дългов капитал се определя като разлика между всички привлечени заемни средства (краткосрочни и дългосрочни) и паричните средства и парични еквиваленти така, както са посочени в отчета за финансовото състояние. Общата сума на капитала е равна на собствения капитал и нетния дългов капитал:

|                                                                             | 2024<br>хил. лв. | 2023<br>хил. лв. |
|-----------------------------------------------------------------------------|------------------|------------------|
| <b>Общо дългов капитал, т.ч.:</b>                                           |                  |                  |
| Банкови заеми                                                               | 28 334           | 33 402           |
| Заеми, получени от свързани лица                                            | 100 874          | 102 003          |
| Задължения по лизингови договори                                            | 26 092           | 3 449            |
| Намален с пари и парични еквиваленти                                        | (46 230)         | (9 617)          |
| <b>Нетен дългов капитал</b>                                                 | <b>109 070</b>   | <b>129 237</b>   |
| <b>Общо собствен капитал</b>                                                | <b>831 046</b>   | <b>779 410</b>   |
| <b>Общо капитал</b>                                                         | <b>940 116</b>   | <b>908 647</b>   |
| <b>Съотношение на задлъжнялост<br/>(Нетен дългов капитал/ Общо капитал)</b> | <b>0.12</b>      | <b>0.14</b>      |

### 36. Оценяване по справедлива стойност

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.

Нивото в йерархията на справедливите стойности, в рамките на която се категоризира оценяването на справедливата стойност в цялостния му обхват, се определя въз основа на най-ниския елемент от нивото, който е от значение за оценяването на справедливата стойност в цялостния му обхват. За тази цел значението на даден елемент се оценява като се съпоставя с оценяването на справедливата стойност в цялостния му обхват. Ако при оценяването на справедливата стойност бъдат използвани наблюдаеми елементи, които се нуждаят от значително коригиране, основано на ненаблюдаеми елементи, такова признаване е от ниво 3. За оценяването на значението на даден елемент за оценяването на справедливата стойност в цялостния му обхват е необходимо да бъдат взети предвид специфичните за даден актив или пасив фактори.

### **36.1. Определяне на справедливата стойност на Ниво 1**

#### **а) Ценни книжа с котирана справедлива стойност**

Справедливите стойности са били определени на база на техните борсови цени-продава към отчетната дата.

#### **Определяне на справедливата стойност**

За финансовите активи и пасиви на Дружеството, класифицирани на ниво 2 и 3, се използват техники за оценяване

### **36.2. Определяне на справедливата стойност на ниво 3**

#### **б) Други активи и облигации**

За финансовите активи на Дружеството, класифицирани на ниво 3, справедливата стойност се определят чрез използване на техники за оценка. Дружеството използва различни методи за оценка и предположения, базирани на пазарни условия, съществуващи към края на годината.

### **37. Събития след края на отчетния период**

Не са възникнали коригиращи събития или значителни некоригиращи събития между датата на финансовия отчет и датата на оторизирането му за издаване, с изключение на описаните по-долу.

С решение на Едноличния собственик на капитала на Дружеството от 16.12.2024 г., е променен адреса на управление, считано от 01.01.2025 г. Промяната в адреса на управление на „Електроразпределителни мрежи“ ЕАД е вписана по партидата на дружеството, водена в Търговския регистър при Агенция по вписванията, на 06.01.2025 г.

Новият адрес на управление на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е следният: гр. София, п.к. 1113, р-н Изгрев, бул. Цариградско шосе № 28, бл. Изток Плаза.

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

В ДВ бр. 6 от 21.01.2025 г., е обнародван Законът за събирането на приходи и извършването на разходи през 2025 г. до приемането на Закона за държавния бюджет на Република България за 2025 г., Закона за бюджета на държавното обществено осигуряване за 2025 г. и Закона за бюджета на Националната здравноосигурителна каса за 2025 г., приет от 51-вото Народно събрание на 15 януари 2025 г., който влиза в сила от 01.01.2025 г. С § 2 от преходните и заключителни разпоредби на закона, беше удължена мярката със задълженията за начисляване и внасяне на целевите вноски във ФСЕС от страна на търговците на ел. енергия и на производители с обща инсталирана мощност над 1 MW. **Мярката ще е валидна за цялата 2025 г.**

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

**С Решение № 30 от 23.01.2025 г. Министерския съвет измени Програмата за компенсиране на разходите на небитови крайни клиенти за електрическа енергия, приета с Решение № 546 на Министерския съвет от 2024 г., актуализирана с Решение № 654 на Министерския съвет от 2024 г. В програмата е предвидено да бъдат компенсирани операторите на електропреносната и на електроразпределителните мрежи за закупуване на количествата електрическа енергия, потребена за технологични разходи за периода 1 юли – 31 март 2025 г. включително. Актуализираната програма е удължена до 31.03.2025 г., като компенсациите по Програмата ще бъдат изплатени до 30.06.2025 г.**

Максималният размер на компенсацията за всеки отделен месец се определя на база количествата електрическа енергия за технологични разходи за съответния месец, потвърдени от ФСЕС чрез съпоставяне с количествата активна електрическа енергия, съгласно наличната във фонда информация и стойност за всеки един MWh, 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, съответно за оператора на електропреносната мрежа и за операторите на електроразпределителни мрежи в Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. за периода 01.07.2024 г. – 31.12.2024 г., и Решение № Ц-3 от 01.01.2025 г. за периода 01.01.2025 г. – 31.03.2025 г.**

#### Нови цени за мрежови услуги

С решение № Ц-3 от 01.01.2025 г. за целите на ценообразуването КЕВР определи нова прогнозна пазарна цена за базов товар за периода 01.01.2025-30.06.2025 г. и прогнозна пазарна цена за електрическата енергия за покриване на технологичните разходи на операторите на електроразпределителните мрежи. Тази промяна води до промяна на утвърдените с решение № Ц-17 от 30.06.2023 г. цени на Дружеството за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа, които се прилагат от 01.01.2025 г., както следва:

- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на средно напрежение – 0.01268 лв./кВтч;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0.04203 лв./кВтч.

#### Нови цени за присъединяване

С решение № Ц-6 от 22.01.2025 г. КЕВР утвърди нови цени за присъединяване на обекти на крайни клиенти към електроразпределителната мрежа на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, както следва:

| Група потребители | Присъединявана мощност | Цени за присъединяване                                        |                                                                                          |
|-------------------|------------------------|---------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------|
|                   |                        | Постоянна компонента, с дължина на захранващото трасе до 25 м | Променлива компонента, за един допълнителен метър дължина на захранващото трасе над 25 м |
|                   | кВт                    | лв. без ДДС                                                   | лв./м без ДДС                                                                            |
| 1                 | до 6                   | 776.56                                                        | х                                                                                        |
| 2                 | от 7 до 15             | 1 112.97                                                      | х                                                                                        |
| 3                 | от 16 до 50            | 3 241.72                                                      | 35.39                                                                                    |
| 4                 | от 51 до 100           | 15 708.72                                                     | 69.88                                                                                    |
| 5                 | от 101 до 200          | 27 082.79                                                     | 69.88                                                                                    |
| 6                 | от 201 до 400          | 45 322.22                                                     | 49.17                                                                                    |
| 7                 | Над 400                | индивидуален проект                                           |                                                                                          |

#### 38. Одобрение на финансовия отчет

Годишният финансов отчет на Дружеството за годината, завършваща на 31 декември 2024 г., е одобрен от Управителния съвет на 18.02.2025 г.

