

# Финансов отчет

на Електроразпределение ЮГ ЕАД

за годината, завършваща на 31 декември 2019

с доклад на независимия одитор

# Доклад за дейността

## Съдържание

### Финансов отчет

|                                                            |        |
|------------------------------------------------------------|--------|
| Отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход | 1      |
| Отчет за финансовото състояние                             | 2 - 3  |
| Отчет за паричните потоци                                  | 4 - 5  |
| Отчет за промените в собствения капитал                    | 6 - 7  |
| Бележки към финансовия отчет                               | 8 - 63 |

### Доклад за дейността

### Доклад на независимия одитор

## Отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход

| За годината, завършваща на 31 декември                                                   |         |                |               |
|------------------------------------------------------------------------------------------|---------|----------------|---------------|
| в хиляди лева                                                                            | Бележка | 2019           | 2018          |
| Приходи от продажби                                                                      | 6       | 328,971        | 312,280       |
| Приходи от присъединяване към мрежата                                                    | 25.1    | 10,863         | 10,125        |
| Други доходи                                                                             | 7       | 5,453          | 6,822         |
| Капитализирани разходи                                                                   |         | 6,735          | 5,782         |
| Технологични разходи за пренос на електроенергия                                         | 8       | (90,135)       | (94,856)      |
| Разходи за материали                                                                     | 9       | (14,673)       | (15,249)      |
| Разходи за външни услуги                                                                 | 10      | (60,183)       | (58,183)      |
| Разходи за амортизация                                                                   | 15, 17  | (68,897)       | (64,719)      |
| Разходи за възнаграждения на наети лица                                                  | 11      | (60,757)       | (53,721)      |
| Разходи за провизии, нетно                                                               | 26      | 844            | 1,807         |
| Обезценка на вземания, нетно                                                             | 28      | (579)          | 1,109         |
| Други оперативни разходи                                                                 | 12      | (5,768)        | (6,856)       |
| <b>Резултат от оперативна дейност</b>                                                    |         | <b>51,874</b>  | <b>44,341</b> |
| Финансови приходи                                                                        | 13      | 53             | 78            |
| Финансови разходи                                                                        | 13      | (148)          | (121)         |
| <b>Нетни финансови разходи</b>                                                           |         | <b>(95)</b>    | <b>(43)</b>   |
| <b>Печалба преди данъци</b>                                                              |         | <b>51,779</b>  | <b>44,298</b> |
| Разходи за данъци                                                                        | 14      | (5,538)        | (4,424)       |
| <b>Печалба за периода</b>                                                                |         | <b>46,241</b>  | <b>39,874</b> |
| <b>Друг всеобхватен доход</b>                                                            |         |                |               |
| Компоненти, които няма да бъдат впоследствие<br>рекласифицирани в печалбата или загубата |         |                |               |
| Преоценки на задължение по план с дефинирани<br>доходи                                   | 24      | (1,102)        | (158)         |
| <b>Друг всеобхватен доход за периода, нетно от<br/>данъци</b>                            |         | <b>(1,102)</b> | <b>(158)</b>  |
| <b>Общо всеобхватен доход за периода</b>                                                 |         | <b>45,139</b>  | <b>39,716</b> |

Бележките на страници 8 до 63 са неразделна част от този финансов отчет.

Velko  
Radnev  
Kurshumov  
Digitally signed by  
Velko Radnev  
Kurshumov  
Date: 2020.03.20  
11:17:35 +02'00'

**Велко Куршумов**

Съставител  
„ЕВН Център за услуги“ ЕООД

Georgi Genkov  
Nikolov  
Digitally signed by  
Georgi Genkov Nikolov  
Date: 2020.03.24  
13:37:57 +02'00'

Съгласно доклад на независимия одитор:

**Георги Николов**

Регистриран одитор

Zdravko  
Ognyanov  
Bratov  
Digitally signed by  
Zdravko  
Ognyanov Bratov  
Date: 2020.03.20  
15:36:12 +02'00'

**Здравко Братоев**

Изпълнителен член  
на Съвета на директорите

Alexander  
Sipek  
Digital unterschrieben  
von Alexander Sipek  
Datum: 2020.03.20  
17:04:55 +02'00'

**Александър Сипек**

Зам. председател  
на Съвета на директорите



**Електроразпределение ЮГ ЕАД**

Финансов отчет за годината, завършваща на 31.12.2019

## Отчет за финансовото състояние

| в хиляди лева                          | Бележка | 31 декември<br>2019 | 31 декември<br>2018 |
|----------------------------------------|---------|---------------------|---------------------|
| <b>Активи</b>                          |         |                     |                     |
| Имоти, машини, съоръжения и оборудване | 15      | 873,819             | 865,150             |
| Активи с право на ползване             | 16      | 1,192               | -                   |
| Нематериални активи                    | 17      | 19,185              | 20,819              |
| Активи по отсрочени данъци             | 18      | 4,199               | 7,617               |
| <b>Нетекущи активи</b>                 |         | <b>898,395</b>      | <b>893,586</b>      |
| Материални запаси                      | 19      | 11,239              | 10,441              |
| Активи, държани за продажба            | 20      | 658                 | 401                 |
| Търговски и други вземания             | 21      | 13,092              | 16,454              |
| Вземания от свързани лица              | 31      | 139,608             | 136,468             |
| Предплащания и други активи            | 21      | 5,579               | 2,633               |
| Пари и парични еквиваленти             | 22      | 8,803               | 8,232               |
| <b>Текущи активи</b>                   |         | <b>178,979</b>      | <b>174,629</b>      |
| <b>Общо активи</b>                     |         | <b>1,077,374</b>    | <b>1,068,215</b>    |

## Отчет за финансовото състояние (продължение)

| в хиляди лева                                    | Бележка | 31 декември<br>2019 | 31 декември<br>2018 |
|--------------------------------------------------|---------|---------------------|---------------------|
| <b>Собствен капитал</b>                          |         |                     |                     |
| Регистриран капитал                              | 23      | 1,564               | 1,564               |
| Резерви                                          | 23      | 654,688             | 635,474             |
| Натрупана печалба                                |         | 46,113              | 39,746              |
| <b>Общо собствен капитал</b>                     |         | <b>702,365</b>      | <b>676,784</b>      |
| <b>Пасиви</b>                                    |         |                     |                     |
| Провизии                                         | 26      | 17,656              | 17,730              |
| Пасиви по лизинг                                 | 29      | 1,006               | -                   |
| Отсрочени приходи от присъединявания             | 25.1    | 218,433             | 206,779             |
| Отсрочени приходи от финансираня                 | 25.2    | 15,800              | 16,741              |
| Доходи на наети лица                             | 24      | 6,346               | 5,431               |
| <b>Нетекущи пасиви</b>                           |         | <b>259,241</b>      | <b>246,681</b>      |
| Провизии                                         | 26      | 15,466              | 19,373              |
| Пасиви по лизинг                                 | 29      | 193                 | -                   |
| Търговски и други задължения                     | 27      | 83,074              | 106,784             |
| Търговски и други задължения към свързани лица   | 31      | 2,179               | 3,462               |
| Отсрочени приходи от присъединявания             | 25.1    | 11,090              | 10,420              |
| Отсрочени приходи от финансираня                 | 25.2    | 938                 | 938                 |
| Доходи на наети лица                             | 24      | 1,634               | 1,231               |
| Задължение за корпоративен данък върху печалбата |         | 1,194               | 2,542               |
| <b>Текущи пасиви</b>                             |         | <b>115,768</b>      | <b>144,750</b>      |
| <b>Общо пасиви</b>                               |         | <b>375,009</b>      | <b>391,431</b>      |
| <b>Общо собствен капитал и пасиви</b>            |         | <b>1,077,374</b>    | <b>1,068,215</b>    |

Бележките на страници 8 до 63 са неразделна част от този финансов отчет.

Velko  
Radnev  
Kurshumov  
Digitally signed by  
Velko Radnev  
Kurshumov  
Date: 2020.03.20  
11:18:08 +02'00'

**Велко Куршумов**  
Съставител  
„ЕВН Център за услуги“ ЕООД

Zdravko  
Ognyanov  
Bratov  
Digitally signed by  
Zdravko Ognyanov  
Bratov  
Date: 2020.03.20  
15:36:35 +02'00'

**Здравко Братоев**  
Изпълнителен член  
на Съвета на директорите

Alexander  
Sipek  
Александър Сипек  
Digital  
unterscriben von  
Alexander Sipek  
Datum: 2020.03.20  
17:06:19 +02'00'

Зам. председател  
на Съвета на директорите

Georgi Genkov  
Nikolov  
Digitally signed by  
Georgi Genkov Nikolov  
Date: 2020.03.24  
13:38:18 +02'00'

Съгласно доклад на независимия одитор:

**Георги Николов**  
Регистриран одитор



**Електроразпределение ЮГ ЕАД**

Финансов отчет за годината, завършваща на 31.12.2019

## Отчет за паричните потоци

| За годината завършваща на 31 декември                 |         |               |               |
|-------------------------------------------------------|---------|---------------|---------------|
| в хиляди лева                                         | Бележка | 2019          | 2018          |
| <b>Парични потоци от оперативна дейност</b>           |         |               |               |
| Печалба за периода                                    |         | 46,241        | 39,874        |
| Корекции за:                                          |         |               |               |
| Амортизация на машини, съоръжения, оборудване         | 15      | 65,755        | 61,687        |
| Амортизация на активи с право на ползване             | 16      | 210           | -             |
| Амортизация на нетекущи нематериални активи           | 17      | 2,932         | 3,032         |
| (Възстановена) / начислена обезценка на вземания      | 28      | 579           | (1,109)       |
| Възстановена обезценка на материали                   | 9       | (33)          | (183)         |
| Печалба от продажба на машини, съоръжения, оборудване | 7       | (592)         | (284)         |
| Излишъци на ДМА и материални запаси                   | 7       | (782)         | (377)         |
| Начислени / (сторнирани) провизии, нетно              | 26      | (844)         | (1,807)       |
| Приходи от присъединявания                            | 25.1    | (10,863)      | (10,125)      |
| Приходи от финансираня                                | 25.2    | (941)         | (3,185)       |
| Балансова стойност на отписани активи                 | 12      | 486           | 921           |
| Разходи за корпоративен данък върху печалбата         | 14      | 5,538         | 4,424         |
| Нетни финансови разходи                               | 13      | 95            | 43            |
| Промяна в:                                            |         |               |               |
| Материалните запаси                                   |         | (447)         | 205           |
| Търговски и други вземания                            |         | (5,247)       | (13,569)      |
| Търговски и други задължения                          |         | (15,649)      | (19,463)      |
| Отсрочени приходи от присъединявания                  |         | (4,233)       | 1,089         |
| Активи държани за продажба                            |         | (257)         | 7             |
| <b>Паричен поток от оперативна дейност</b>            |         | <b>81,948</b> | <b>61,180</b> |
| Платен корпоративен данък върху печалбата             |         | (5,315)       | (2,468)       |
| <b>Нетен паричен поток от оперативна дейност</b>      |         | <b>76,633</b> | <b>58,712</b> |

## Отчет за паричния поток (продължение)

За годината завършваща на 31 декември

| в хиляди лева                                                                                    | Бележка   | 2019            | 2018            |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|-----------------|-----------------|
| <b>Парични потоци от инвестиционна дейност</b>                                                   |           |                 |                 |
| Постъпления от финансираня и присъединявания                                                     |           | 27,420          | 23,749          |
| Предоставени депозити                                                                            |           | (17,602)        | (15,647)        |
| Възстановени депозити                                                                            |           | 19,558          | 57,697          |
| Плащания за придобиване на нетекущи активи (машини, съоръжения, оборудване, нематериални активи) |           | (86,076)        | (90,890)        |
| Постъпления от продажба на машини, съоръжения и оборудване                                       |           | 403             | 590             |
| Получени лихви                                                                                   |           | 41              | 78              |
| <b>Нетен паричен поток за инвестиционна дейност</b>                                              |           | <b>(56,256)</b> | <b>(24,423)</b> |
| <b>Паричен поток от финансова дейност</b>                                                        |           |                 |                 |
| Изплатени суми по договори за лизинг                                                             |           | (240)           | -               |
| Изплатени дивиденди                                                                              |           | (19,558)        | (29,337)        |
| Други платени финансови разходи                                                                  |           | (8)             | (6)             |
| <b>Нетен паричен поток за финансова дейност</b>                                                  |           | <b>(19,806)</b> | <b>(29,343)</b> |
| Нетно увеличение на пари и парични еквиваленти                                                   |           | 571             | 4,946           |
| Пари и парични еквиваленти в началото на периода                                                 | 22        | 8,232           | 3,286           |
| <b>Пари и парични еквиваленти в края на периода</b>                                              | <b>22</b> | <b>8,803</b>    | <b>8,232</b>    |

Бележките на страници 8 до 63 са неразделна част от този финансов отчет.

Digitally signed by  
Velko Radnev  
Kurshumov  
Date: 2020.03.20  
11:18:31 +02'00'

**Велко Куршумов**  
Съставител  
„ЕВН Център за услуги“ ЕООД

Digitally signed by  
Zdravko Ognyanov  
Bratov  
Date: 2020.03.20  
15:36:56 +02'00'

**Здравко Братоев**  
Изпълнителен член  
на Съвета на директорите

Digital unterschrieben  
von Alexander Sipek  
Datum: 2020.03.20  
17:07:27 +02'00'

**Александър Сипек**  
Зам. председател  
на Съвета на директорите

Digitally signed  
by Georgi  
Genkov  
Nikolov  
Date: 2020.03.24  
13:38:36 +02'00'

Съгласно доклад на независимия одитор:

**Георги Николов**  
Регистриран одитор



**Електроразпределение ЮГ ЕАД**

Финансов отчет за годината, завършваща на 31.12.2019

## Отчет за промените в собствения капитал

| в хиляди лева                                                      | Бележка   | Регистриран капитал | Законови резерви | Други резерви  | Резерв от актюерски преоценки | Печалби и загуби | Общо собствен капитал |
|--------------------------------------------------------------------|-----------|---------------------|------------------|----------------|-------------------------------|------------------|-----------------------|
| <b>Баланс на 1 януари 2018</b>                                     |           | 1,564               | 2,743            | 619,745        | (2,135)                       | 44,616           | 666,533               |
| Корекция от първоначално прилагане на МСФО 9, нетно от данъци      |           | -                   | -                | -              | -                             | (128)            | (128)                 |
| <b>Коригиран баланс на 1 януари 2018</b>                           |           | 1,564               | 2,743            | 619,745        | (2,135)                       | 44,488           | 666,405               |
| <b>Всеобхватен до ход за периода:</b>                              |           |                     |                  |                |                               |                  |                       |
| Печалба за периода                                                 |           | -                   | -                | -              | -                             | 39,874           | 39,874                |
| Друг всеобхватен доход                                             |           | -                   | -                | -              | (158)                         | -                | (158)                 |
| <b>Общо всеобхватен доход за периода</b>                           |           | -                   | -                | -              | (158)                         | 39,874           | 39,716                |
| <b>Сделки с едноличния собственик, отчетени в собствен капитал</b> |           |                     |                  |                |                               |                  |                       |
| Дивидент                                                           | 23        | -                   | -                | (29,337)       | -                             | -                | (29,337)              |
| <b>Общо сделки с едноличния собственик на капитала</b>             |           | -                   | -                | (29,337)       | -                             | -                | (29,337)              |
| Трансфер между резерви въз основа на решение на акционерите        | 23        | -                   | -                | 44,616         | -                             | (44,616)         | -                     |
| <b>Баланс на 31 декември 2018</b>                                  | <b>23</b> | <b>1,564</b>        | <b>2,743</b>     | <b>635,024</b> | <b>(2,293)</b>                | <b>39,746</b>    | <b>676,784</b>        |

## Отчет за промените в собствения капитал (продължение)

| в хиляди лева                                                      | Бележка   | Регистриран капитал | Законови резерви | Други резерви   | Резерв от актюерски преценки | Печалби и загуби | Общо собствен капитал |
|--------------------------------------------------------------------|-----------|---------------------|------------------|-----------------|------------------------------|------------------|-----------------------|
| <b>Баланс на 31 декември 2018</b>                                  |           | <b>1,564</b>        | <b>2,743</b>     | <b>635,024</b>  | <b>(2,293)</b>               | <b>39,746</b>    | <b>676,784</b>        |
| Корекции от първоначално прилагане на МСФО 16, нетно от данъци     |           | -                   | -                | -               | -                            | -                | -                     |
| <b>Коригиран баланс на 1 януари 2019</b>                           |           | <b>1,564</b>        | <b>2,743</b>     | <b>635,024</b>  | <b>(2,293)</b>               | <b>39,746</b>    | <b>676,784</b>        |
| <b>Всеобхватен доход за периода:</b>                               |           |                     |                  |                 |                              |                  |                       |
| Печалба за периода                                                 |           | -                   | -                | -               | -                            | 46,241           | 46,241                |
| Друг всеобхватен доход                                             |           | -                   | -                | -               | (1,102)                      | -                | (1,102)               |
| <b>Общо всеобхватен доход за периода</b>                           |           | <b>-</b>            | <b>-</b>         | <b>-</b>        | <b>(1,102)</b>               | <b>46,241</b>    | <b>45,139</b>         |
| <b>Сделки с едноличния собственик, отчетени в собствен капитал</b> |           |                     |                  |                 |                              |                  |                       |
| Дивидент                                                           | 23        | -                   | -                | (19,558)        | -                            | -                | (19,558)              |
| <b>Общо сделки с едноличния собственик на капитала</b>             |           | <b>-</b>            | <b>-</b>         | <b>(19,558)</b> | <b>-</b>                     | <b>-</b>         | <b>(19,558)</b>       |
| Трансфер между резерви въз основа на решение на акционерите        |           | -                   | -                | 39,874          | -                            | (39,874)         | -                     |
| <b>Баланс на 31 декември 2019</b>                                  | <b>23</b> | <b>1,564</b>        | <b>2,743</b>     | <b>655,340</b>  | <b>(3,395)</b>               | <b>46,113</b>    | <b>702,365</b>        |

Бележките на страници 8 до 63 са неразделна част от този финансов отчет.

Velko Radnev  
Kurshumov

Digitally signed by Velko Radnev Kurshumov  
Date: 2020.03.20 11:18:51 +02'00'

**Велко Куршумов**

Съставител  
„ЕВН Център за услуги“ ЕООД

Zdravko Ognyanov  
Bratov

Digitally signed by Zdravko Ognyanov Bratov  
Date: 2020.03.20 15:37:15 +02'00'

**Здравко Братоев**

Изпълнителен член  
на Съвета на директорите

Alexander Sipek

Digital unterschrieben von Alexander Sipek  
Datum: 2020.03.20 17:07:52 +02'00'

**Александър Сипек**

Зам. председател  
на Съвета на директорите

Съгласно доклад на независимия одитор:

**Георги Николов**  
Регистриран одитор

Georgi Genkov  
Nikolov

Digitally signed by Georgi Genkov Nikolov  
Date: 2020.03.24 13:38:59 +02'00'



**Електроразпределение ЮГ ЕАД**

Финансов отчет за годината, завършваща на 31.12.2019

## Бележки към финансовия отчет

|                                                                  | стр. |                                                                       | стр. |
|------------------------------------------------------------------|------|-----------------------------------------------------------------------|------|
| <b>1.</b> Статут и предмет на дейност                            | 9    | <b>20.</b> Активи държани за продажба                                 | 25   |
| <b>2.</b> База за изготвяне                                      | 10   | <b>21.</b> Търговски и други вземания                                 | 25   |
| <b>3.</b> Функционална валута и валута на представяне            | 10   | <b>22.</b> Пари и парични еквиваленти                                 | 26   |
| <b>4.</b> Използване на приблизителни оценки и преценки          | 10   | <b>23.</b> Капитал и резерви                                          | 26   |
| <b>5.</b> Промяна в значимите счетоводни политики                | 12   | <b>24.</b> Доходи на наети лица                                       | 27   |
| <b>6.</b> Приходи от продажби                                    | 13   | <b>25.1</b> Отсрочени приходи от присъединявания                      | 29   |
| <b>7.</b> Други доходи                                           | 16   | <b>25.2</b> Отсрочени приходи от финансиране                          | 30   |
| <b>8.</b> Технологични разходи по пренос на електрическа енергия | 16   | <b>26.</b> Провизии                                                   | 31   |
| <b>9.</b> Разходи за материали                                   | 17   | <b>27.</b> Търговски и други задължения                               | 34   |
| <b>10.</b> Разходи за външни услуги                              | 18   | <b>28.</b> Финансови инструменти                                      | 35   |
| <b>11.</b> Разходи за възнаграждения на наети лица               | 18   | <b>29.</b> Лизинг                                                     | 41   |
| <b>12.</b> Други оперативни разходи                              | 19   | <b>30.</b> Задължения за капитални инвестиции                         | 43   |
| <b>13.</b> Финансови приходи и разходи                           | 19   | <b>31.</b> Свързани лица                                              | 43   |
| <b>14.</b> Разходи за данъци                                     | 20   | <b>32.</b> Условни пасиви                                             | 47   |
| <b>15.</b> Имоти, машини, съоръжения и оборудване                | 21   | <b>33.</b> Събития след датата на финансовия отчет                    | 47   |
| <b>16.</b> Активи с право на ползване                            | 22   | <b>34.</b> База за измерване                                          | 47   |
| <b>17.</b> Нематериални активи                                   | 23   | <b>35.</b> Значими счетоводни политики                                | 48   |
| <b>18.</b> Активи и пасиви по отсрочени данъци                   | 24   | <b>36.</b> Нови стандарти и разяснения, които все още не са приложени | 62   |
| <b>19.</b> Материални запаси                                     | 25   |                                                                       |      |

## 1 Статут и предмет на дейност

Електроразпределение ЮГ ЕАД (Дружеството, „ЕР ЮГ“) е акционерно дружество, регистрирано в България с решение № 2436/2000 г. на Пловдивски Градски съд. Дружеството е вписано в Търговския Регистър при Агенцията по вписванията с ЕИК 115552190. Седалище и адрес на управление на дружеството е гр. Пловдив, ул. „Христо Г. Данов“ № 37.

На 19.05.2017 г. наименованието „ЕВН България Електроразпределение“ (ЕВН ЕР) беше променено на „Електроразпределение ЮГ“ (ЕР ЮГ). С промяната на името компанията изпълнява изискването на Директива 72 на Европейския парламент и чл. 113а на българския Закон за енергетиката, който гласи, че: „Операторът на електроразпределителната мрежа в комуникациите си и при използване на търговската си марка не създава объркване по отношение на отделната си идентичност от частта на вертикално интегрираното предприятие, осъществяваща доставки на електрическа енергия“.

Дружеството е част от групата на ЕВН АГ в България. Единоличен собственик на капитала е ЕВН България Щромнетц Холдинг ГмбХ, притежаващо 100% от регистрирания капитал. Крайното контролиращо предприятие е ЕВН АГ, Австрия.

Съветът на директорите е в състав: Карл Денк, Александър Сипек и Здравко Братоев.

На 01.05.2018 г. г-н Карл Денк зае позицията на Председател на Съвета на Директорите на Електроразпределение ЮГ ЕАД, която преди това изпълняваше г-н Роналд Брехелмахер. От 01.10.2019 г. позицията на Заместник председател на съвета на директорите пое г-н Александър Сипек, а позицията на Изпълнителен член на съвета на директорите се изпълнява от г-н Здравко Братоев.

Дружеството е с предмет на дейност: експлоатация на електроразпределителната мрежа, представляваща съвкупност от електропроводни линии и електрически уредби със средно и ниско напрежение, която служи за пренос и разпределение на електрическа енергия с цел снабдяване на потребителите, 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, обхваната от ЕРМ; Дружеството осигурява разпределение на електрическа енергия за целите на снабдяване на потребителите, управление на ЕРМ, поддържане на обектите и съоръженията в съответствие с техническите изисквания, развитие на ЕРМ в съответствие с перспективите на икономическото развитие и прогнозите за изменение на потреблението в региона, поддържане и развитие на спомагателни мрежи, непрекъснатост на електроснабдяването и качество на подаваната енергия, други услуги за потребителите, свързани с електрическата енергия.

Електроразпределение ЮГ ЕАД е притежател на лицензия за разпределение на електрическа енергия, издадена от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР). КЕВР е променила лицензията с решение № И1-Л-140-07/29.09.2008г. и Решение № И2-Л-140 / 19.12.2011г. Лицензията е за период от 35 години.

С лицензията Държавната комисия за енергийно и водно регулиране разрешава на Дружеството да извършва дейности по разпределение на електрическа енергия на територията на следните административни единици: област Пловдив, област Пазарджик, област Стара Загора, област Сливен, област Бургас, област Ямбол, област Хасково, област Кърджали, и област Смолян, съгласно разпоредбите на Закона за енергетиката и подзаконовите актове по неговото прилагане. Електроразпределение ЮГ ЕАД има изключителното право единствен да осъществява дейността по разпределение на електрическа енергия на територията на лицензията.

С решение № ИЗ-Л-140/09.12.2013г. на КЕВР лицензията на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД е изменена и допълнена с права и задължения на „координатор на специална балансираща група“.

## Електроразпределение ЮГ ЕАД

## 2 База за изготвяне

Този финансов отчет е изготвен в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), приети от Европейския Съюз (ЕС).

Финансовият отчет е одобрен за издаване от Съвета на директорите на Дружеството на 20 март 2020 г.

Детайлна информация за счетоводните политики на Дружеството, включително промени, са оповестени в бележка 5 и Бележка 35.

## 3 Функционална валута и валута на представяне

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

## 4 Използване на приблизителни оценки и преценки

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

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

### 4.1 Преценки

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

- Бележка 6 “Приходи от продажби” и бележка 7 “Други доходи”: по отношение на това дали Дружеството действа като агент по сделката или като възложител при събиране на сумите определени от КЕВР и превеждани на мрежовите оператори;
- Бележка 28 “Финансови инструменти” - по отношение на оценяване на очакваните кредитни загуби;
- Бележка 29 “Лизинг” - по отношение на идентифициране на лизингови договори;

### 4.2 Несигурност в допусканията и оценките

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

- Бележка 21 – Търговски вземания: по отношение на критични допускания за загуби от обезценки на финансови активи
- Бележка 24 – Доходи на наети лица: по отношение на основни изходни допускания при изчисление на задължения за обезщетения за пенсиониране
- Бележки 26 – Провизии: по отношение на основни допускания при изчисление на провизиите
- Бележка 32 – Условни задължения.

## 4 Използване на приблизителни оценки и преценки (продължение)

### 4.3 Оценка на справедлива стойност

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

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

Ниво 1: котираны цени (некоригирани) на активни пазари за сходни активи или пасиви.

Ниво 2: входящи данни различни от котираны цени, включени в Ниво 1, които, пряко (т.е. като цени) или косвено (т.е. получени от цени), са достъпни за наблюдаване за актива или пасива.

Ниво 3: входящи данни за актива или пасива, които не са базирани на наблюдаеми пазарни данни (ненаблюдаеми входящи данни).

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

Дружеството признава трансфери между нивата на йерархията на справедливите стойности към края на отчетния период, през който е станала промяната.

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

Бележка 28 – Финансови инструменти

### 4.4 Действащо предприятие

Ръководството на ЕР ЮГ е направило анализ на рисковете пред Дружеството да продължи да функционира като действащо предприятие.

Дружеството е генерирало печалба в размер на 45.1 млн. лева през 2019 г. Нетният паричен поток от оперативна дейност за 2019 г. е 76.6 млн. лева. Общата стойност на текущите активи на дружеството надвишава стойността на текущите задължения с 63,2 млн. лева, което представлява увеличение с 33 млн. лева спрямо 2018 г. Няма забавяния в погасяването на задълженията към доставчиците.

Ръководството следи развитието на пандемията COVID-19 и непрекъснато оценява потенциалните ефекти върху дейността на Дружеството и неговите финансови резултати и показатели. Ръководството предприема мерки за оценка на рисковете и тяхното управление на тези рискове до възможна степен. Ръководството следва и стриктно спазва всички мерки, налагани от българското правителство във връзка с режима на извънредно положение, въведен на 13 март 2020 г.

Отрасълът, в който Дружеството оперира, не е пряко засегнат и ръководството не очаква значителни или разрушителни промени в операциите в краткосрочен план. Веригата на доставките и каналите за дистрибуция не са пряко изложени на риск от липса на работна ръка и няма значително намаляване на потреблението на енергия.

В момента не е възможно да се определят количествено потенциалните ефекти от разпространението и продължителността на пандемията. Ръководството обаче счита, че тези събития и условия не създават съществена несигурност за способността на Дружеството да продължи дейността си на основата на текущо предприятие.

В резултат на гореизложеното, Ръководството счита, че няма съществени рискове пред Дружеството застрашаващи принципа на действащо предприятие. Този финансов отчет на ЕР ЮГ е изготвен въз основа на допускането, че Дружеството ще продължи да оперира като Действащо предприятие в обозримо бъдеще.

## 5 Промяна в значимите счетоводни политики

Дружеството е приложило първоначално МСФО 16 Лизинг към 1 януари 2019 г. Някои други нови стандарти са също в сила от 1 януари 2019 г., но те нямат съществен ефект върху финансовия отчет на Електроразпределение Юг ЕАД.

В резултат от избраните методи за преминаване при прилагането на МСФО 16, съпоставимата информация в този финансов отчет не е била преизчислена – представена е както е била предходно отчетена, съгласно МСС 17.

За всички лизингови договори Дружеството приложи опцията на модифицирания ретроспективен подход, съгласно МСФО 16 В.8 (б)(ii), съгласно която активите с право на ползване към 1 януари 2019 г. се признават в размер, равен на стойността на съответния пасив по лизинга. В резултат на това няма ефекти в натрупаните печалби и загуби към датата на първоначалното прилагане на стандарта. Детайлни оповестявания относно промените в счетоводните политики са оповестени по-долу. В допълнение, изискванията за оповестяване на МСФО 16 като цяло не са приложени към съпоставимата информация.

### 5.1 Определение за лизинг

В предходните периоди Дружеството определяше в началото на договора дали споразумението е или съдържа лизинг, съгласно КРМСФО 4 Определяне дали дадено споразумение съдържа лизинг. Понастоящем Дружеството прави оценка дали договорът е или съдържа лизинг на база на определението за лизинг, както е оповестено в Бележка 30.

### 5.2 Като лизингополучател

Дружеството наема като лизингополучател много активи, включително включително земи, сгради, съоръжения, складови помещения и транспортни средства. Дружеството класифицираше в предходни периоди лизингите като оперативни или финансови на база на оценката си дали лизинга прехвърля по същество всички рискове и изгоди от собствеността върху актива. Съгласно МСФО 16 Дружеството признава активи с право на ползване и пасив по лизинга за повечето от лизинговите си договори. Това означава, че тези лизинги са вече признати в отчета за финансовото състояние.

В началото на лизинга или при промяна на договор, който съдържа лизингов компонент, Дружеството разпределя възнаграждението по договора към всеки лизингов компонент на базата на относителните единични цени на всеки лизингов компонент.

#### 5.2.1 Лизинги, класифицирани като оперативни, съгласно МСС 17

Дружеството е класифицирало в предходни периоди лизинги на автомобили като оперативни лизинги, съгласно МСС 17. При преминаване за тези лизинги пасивите по лизинга са оценени по настоящата стойност на оставащите плащания по лизинга, дисконтирани с диференциалния лихвен процент на Дружеството. Активите с право на ползване се оценяват на стойност равна на пасива по лизинга, коригирана със стойността на всички предплащания или начислени лизингови плащания. Дружеството е приложило този подход към всички лизинги.

Дружеството е използвала някои практически улеснения при прилагането на МСФО 16 към лизингите, които са били предходно класифицирани като оперативни, съгласно МСС 17. По-конкретно, Дружеството:

- не е признало активи с право на ползване и пасиви по лизинги, за които лизинговия срок приключва в рамките на 12 месеца от датата на първоначално прилагане и които нямат опции за покупка;
- не е признало активи с право на ползване и пасиви по лизинги на активи с ниска стойност;
- не е включило първоначалните преки разходи в оценката на актив с право на ползване към датата на първоначално прилагане; и
- е използвало последваща информация при определяне на срока на лизинга.

#### 5.2.2 Лизинги, класифицирани като финансови, съгласно МСС 17

Дружеството не е било страна по договори за финансов лизинг, съгласно МСС 17.

## 5 Промяна в значимите счетоводни политики (продължение)

### 5.3 Като лизингодател

Дружеството отдава под наем части от собствени имоти. Дружеството е класифицирало тези лизинги като оперативни.

От Дружеството не се изисква да прави корекции при преминаването към МСФО 16 за лизинги, в които е лизингодател.

Дружеството прилага МСФО 15 Приходи по договори с клиенти, за да разпредели възнаграждението в договора към всеки лизингов и нелизингов компонент.

### 5.4 Преминаване

| В хиляди лева                                                    |              |
|------------------------------------------------------------------|--------------|
| Задължения по договори за оперативен лизинг към 31 декември 2018 | 1,961        |
| Дисконтирана сума на 1 януари 2019                               | 1,772        |
| Не признати суми по краткосрочен лизинг                          | (394)        |
| <b>Пасиви по лизинг признати на 1 януари 2019</b>                | <b>1,378</b> |

## 6 Приходи от продажби

### 6.1 Категории приходи

| В хиляди лева                              | 2019           | 2018           |
|--------------------------------------------|----------------|----------------|
| Приходи от договори с клиенти              | 326,662        | 307,902        |
| Наеми                                      | 2,309          | 4,378          |
| Приходи от ново присъединяване към мрежата | 10,863         | 10,125         |
| Други доходи                               | 5,453          | 6,822          |
|                                            | <b>345,287</b> | <b>329,227</b> |

### 6.2 Разбивка на приходите по договори с клиенти

Приходите от договори с клиенти се разбиват по видове приходи, в зависимост от лицензионните задължения на Дружеството.

Приходи от мрежови услуги

| В хиляди лева                                                                | 2019           | 2018           |
|------------------------------------------------------------------------------|----------------|----------------|
| Мрежови услуги средно напрежение                                             | 31,953         | 28,962         |
| Мрежови услуги ниско напрежение                                              | 270,655        | 255,206        |
| Усвояване/(сторниране) на част от финансовото задължение за текущия период * | 18,872         | 18,872         |
|                                                                              | <b>321,480</b> | <b>303,040</b> |

\*През 2014 г. беше проведен регулаторен одит, който завърши с доклад на КЕВР от 12.05.2014г. с констатация, че за периода 2008-2012г. Дружеството е генерирало приходи, превишаващи одобрените от КЕВР необходими приходи за съответните ценови периоди. За посочения по-горе период ЕР ЮГ постоянно е намалявало размера на технологичните загуби по мрежата в резултат на направените инвестиции и подобреното състояние на разпределителната мрежа. Разликата между планираното ниво на технологични загуби и действително отчетените разходи беше интерпретирана от Комисията като допълнително събрани приходи. Регулаторът счита, че при равни други условия, тези суми представляват допълнителен приход за сметка и в ущърб на потребителите. По тези констатации на доклада, КЕВР предприе мерки за компенсиране на потребителите, като в последвалите две ценови решения на Комисията - Ц - 12/30.06.2014 и Ц-16/01.10.2014, констатациите от доклада бяха използвани като аргумент за намаление на цените за мрежови услуги на ЕВН Електроразпределение.

Сумата на задължението е конкретно посочена в решенията на КЕВР.

## Електроразпределение ЮГ ЕАД

## 6 Приходи от продажби (продължение)

### 6.2 Разбивка на приходите по договори с клиенти (продължение)

На база на изброените по-горе факти ЕР ЮГ посочва във финансовите отчети за 2014 година задължение за възстановяване на суми през следващите периоди чрез намаление на приходите от пренос по разпределителната мрежа.

Първоначалното признаване на финансовото задължение, се базират на справедливата стойност на очакваните плащания. Последващото отчитане е по амортизирана стойност.

През периода януари 2015 – юли 2015 чрез намаление на цените, базирано на гореспоменатите ценови решения и механизъм, ЕР ЮГ компенсира своите клиенти със сумата от 11,009 хил. лв.

В текста на ценово решение Ц -27 от 31.07.2015 г. на КЕВР, в което са определени новите цени за периода 01.08.2015 г. - 30.06.2016 г., Регулаторът потвърди резултатите и констатациите от регулаторния одит проведен през 2014 г. и също упомена сумите на приложените корекции върху необходимите годишни приходи във връзка с ценовите решения от 2014г.

Въпреки това, изразявайки своето намерение да даде „възможност на електроразпределителните дружества да развиват дейността си и да подобрят качеството на предоставяните услуги“, Комисията приема за обосновано да не прилага корекцията за текущия ценови период. В резултат на това през 2015/2016 г.

Дружеството коригира/сторнира задължението си за възстановяване на суми в рамките на ценовия период, предмет на ценово решение Ц-27. За периода август 2015 г. – декември 2015 г. корекцията е в размер на 17,299 хил. лв.

В последвалите ценови решения Регулаторът запази този подход, в резултат на което, Дружеството коригира/сторнира задължения в размер на 18,872 хил. лв. годишно през 2018 г. и 2019 г.

Приходи от други услуги

| В хиляди лева                        | 2019         | 2018         |
|--------------------------------------|--------------|--------------|
| Приходи прекъсване и възстановяване  | 2,076        | 2,014        |
| Приходи от съгласуване и проектиране | 1,743        | 1,534        |
| Други приходи                        | 1,363        | 1,314        |
|                                      | <b>5,182</b> | <b>4,862</b> |

Приходите от изпълнение по договорите за мрежови услуги се признават на база правото на фактуриране на доставките за съответния период. По тази причина, към отчетната дата за Дружеството всички права на възнаграждение са отчетени в Търговски вземания.

Приходите по договорите за други услуги се отчитат в момента на прехвърляне на контрола от изпълнението на клиента (изпълнение в определен момент), съответно, към 31 декември 2019г. за Дружеството няма възникнали пасиви във връзка с получени възнаграждения от клиенти.

### 6.3 Задължения за изпълнение

Приходите се оценяват на база възнаграждението, определено в договора с клиента. ЕР Юг признава приход, когато прехвърля контрола върху стоката или услугата на клиента.

Следващата таблица предоставя информация за естеството и времето на удовлетворяване на задълженията за изпълнение в договорите с клиенти, включително съществени условия за плащане и политиките за признаване на приходи.

## 6 Приходи от продажби (продължение)

### 6.3 Задължения за изпълнение (продължение)

| Тип доставка               | Естество и времеви параметри на удовлетворяване на задължението за изпълнение, вкл. Съществени условия за плащане                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  | Признаване на приходи съгласно МСФО 15                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             |
|----------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Доставка на мрежови услуги | Задължението за изпълнение се удовлетворява с течение на времето, тъй като услугите се предоставят и потребяват от клиента едновременно (МСФО15.53). Дружеството използва данни от регулярни измервания на преминалото количество енергия през не повече от 30 дни, и съответно фактурира на клиента. сума, формирана на базата на измереното (реално употребеното) количество енергия в МВч, остойностени съгласно приложимите тарифи. Плащанията са дължими в рамките на 10 дни. | Подходящ метод за измерване на напредъка на изпълнението е сумата, на която предприятието има право да фактурира, тъй като правото на възнаграждение от клиентите съответства директно на стойността която преминалата електроенергия създава за клиента. Дружеството прилага метод отчитащ продукцията, и съответно като практически целесъобразна мярка (МСФО15.В16) признаване на приходите в размера в който има право да фактурира на клиента. Предпоставка за това е тази сума да съответства на стойността, която вече предоставените от дружеството услуги създават за клиента. Дружеството се възползва от практическото изключение съгласно МСФО 15.В16 и признава приходите от мрежови услуги през течение на времето, на база фактурираните стойности.<br>В случаите на ролиращо отчитане, приложимо за част от клиентите, датата на отчитане през месеца на доставка е различна от датата на изготвяне на финансовия отчет. За тези клиенти е необходимо да се направи изчисление на потреблението за периода между датата на измерване и датата на финансовия отчет. |
| Доставка на други услуги   | Дружеството предоставя услуги свързани с прекъсване и възстановяване на клиенти, проверка на електромери и техническо проучване. Фактурирането се извършва в момента на приемане на услугата от клиента, и плащането става дължимо веднага.                                                                                                                                                                                                                                        | Задължението е изпълнено в момента на приемане на услугата от клиента. В този момент, всички ползи и рискове се прехвърлят на клиента и Дружеството признава очакваното възнаграждение в приход.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |

## 7 Други доходи

| В хиляди лева                                                       | Бележка | 2019         | 2018         |
|---------------------------------------------------------------------|---------|--------------|--------------|
| Финансиране за нетекущи активи                                      | 25.2    | 941          | 3,185        |
| Печалба от продажба на материали и бракувани активи                 |         | 802          | 1,033        |
| Нетна печалба от продажба на имоти, машини, съоръжения и оборудване |         | 592          | 284          |
| Нетна печалба от продажба на активи държани за продажба             |         | 1            | -            |
| Излишъци на активи                                                  |         | 565          | 377          |
| Установено неизмерване на електрическа енергия                      |         | 1,727        | 1,048        |
| Застрахователни обезщетения                                         |         | 322          | 286          |
| Други                                                               |         | 503          | 609          |
|                                                                     |         | <b>5,453</b> | <b>6,822</b> |

### Доходи от финансиране за нетекущи активи

Сумите от финансирането се признават по реда на МСС 20 „Счетоводно отчитане на безвъзмездни средства, предоставени от държавата, и оповестяване на държавна помощ“. За стойността на полученото държавно финансиране се признава отсрочен приход, който се признава текущо като приход за срока на полезния живот на амортизируемия актив.

### Доходи от установено неизмерване на електрическа енергия

Сумите от установено неизмерване, непълно или неточно измерване на ел. енергия се фактурират на клиенти на дружеството според чл. 56 от Правилата за измерване на количеството електрическа енергия, приети от КЕВР. Приходите от установено неизмерване се формират на база преизчислените количества електрическа енергия и действащата за периода на преизчисляването прогнозна пазарна цена на електрическата енергия за покриване на технологичните разходи, определена от КЕВР на съответния мрежови оператор.

## 8 Технологични разходи по пренос на електрическа енергия

Технологични разходи на електрическа енергия са разходите на енергия, които са присъщи за технологичния процес на пренос и разпределение на съответния вид енергия през електроразпределителната мрежа. Стойността на технологичните разходи в мрежите зависи от квадрата на потоците на мощност. Товарите на потребителите се изменят в широки граници, което определя значителен диапазон на изменение на потоците на мощност и оттам и на квадратичните разлики в технологичните разходи. Дружеството е изготвило „вътрешно-фирмен стандарт за определяне на пределните годишни технологични разходи“ и отчита годишни технологични разходи, които са в пряк резултат от процеса на пренос на електрическа енергия.

В резултат на законодателни промени, от 01.07.2018 г. Електроразпределение Юг ЕАД закупува енергията за покриване на технологичните си разходи чрез Българската Независима Енергийна Борса (БНЕБ), спазвайки правилата на борсовата търговия. Цените на закупената електрическа енергия са пазарни, на база постигнатите пазарни нива на сегменти „Ден напред“ и „Двустранни договори“ на БНЕБ.

В последното ценово решение на КЕВР, прогнозната покупна цена за електроразпределителните дружества за покриване на технологичните разходи е 92,85 лв./МВтч (2018 г. - 76,82 лв./МВтч.). Компонентата „Цена за задължение към обществото“, която Дружеството заплаща за закупената електрическа енергия за покриване на технологични разходи намаля от 36,75 лв./МВтч. на 19,57 лв./МВтч.

## 9 Разходи за материали

| В хиляди лева                                                                          | 2019          | 2018          |
|----------------------------------------------------------------------------------------|---------------|---------------|
| Електрически устройства и оборудване                                                   | 2,840         | 3,415         |
| Кабели и кабелна арматура                                                              | 1,550         | 1,694         |
| Горива и смазочни материали                                                            | 3,075         | 3,022         |
| Електрически стълбове                                                                  | 1,673         | 1,728         |
| Работно облекло и лични предпазни средства                                             | 1,187         | 1,270         |
| Енергия за собствени нужди                                                             | 885           | 903           |
| Инструменти и инвентар                                                                 | 869           | 971           |
| Електрически табла                                                                     | 1,254         | 1,132         |
| Проводници                                                                             | 230           | 201           |
| Канцеларски материали                                                                  | 86            | 101           |
| Автомобилни гуми                                                                       | 258           | 352           |
| Строителни материали                                                                   | 71            | 59            |
| Топлинна енергия                                                                       | 137           | 91            |
| Вода                                                                                   | 51            | 56            |
| (Възстановена)/начислена обезценка на материални запаси до нетна реализируема стойност | (33)          | (183)         |
| Други                                                                                  | 540           | 437           |
|                                                                                        | <b>14,673</b> | <b>15,249</b> |

## 10 Разходи за външни услуги

| В хиляди лева                                                 | Бележка | 2019          | 2018          |
|---------------------------------------------------------------|---------|---------------|---------------|
| Ремонти на ДМА                                                |         | 9,666         | 9,226         |
| Охрана                                                        |         | 7,241         | 6,141         |
| Разходи за отчитане на измервателни уреди                     |         | 6,307         | 6,938         |
| Комисионни за такса мрежа                                     |         | 2,388         | 2,087         |
| Изкопи и просеки                                              |         | 2,320         | 2,617         |
| Административни услуги, получени от свързани лица             | 31      | 14,388        | 12,824        |
| Управленски и консултантски услуги, получени от свързани лица | 31      | 1,199         | 1,091         |
| Софтуерно обслужване от свързани лица                         | 31      | 1,620         | 2,326         |
| Разходи за застраховки                                        |         | 2,931         | 3,143         |
| Поддръжка на стопански инвентар и проверка на уреди           |         | 2,179         | 2,485         |
| Комуникации                                                   |         | 833           | 693           |
| Консултантски услуги от несвързани лица                       |         | 295           | 326           |
| Наеми                                                         |         | 1,347         | 1,964         |
| Краткосрочни лизинги                                          |         | 361           | -             |
| Нотариални и други такси                                      |         | 440           | 604           |
| Лицензионни такси към КЕВР                                    |         | 427           | 426           |
| Такси инкасо                                                  |         | 91            | 94            |
| Обучение                                                      |         | 153           | 161           |
| Съгласуване и заснемане                                       |         | 68            | 72            |
| Софтуерно обслужване                                          |         | 1,596         | 1,556         |
| Поддръжка на автомобили и специализирана автомобилна техника  |         | 2,230         | 2,247         |
| Разходи за одит                                               |         | 79            | 73            |
| Поддръжка сгради                                              |         | 569           | 488           |
| Печатни и копирни услуги                                      |         | 67            | 88            |
| Членски внос                                                  |         | 96            | 100           |
| Реклама и публикации                                          |         | 1,018         | 159           |
| Други                                                         |         | 274           | 254           |
|                                                               |         | <b>60,183</b> | <b>58,183</b> |

## 11 Разходи за възнаграждения на наети лица

| В хиляди лева                                       | Бележка | 2019          | 2018          |
|-----------------------------------------------------|---------|---------------|---------------|
| Заплати и възнаграждения                            |         | 39,113        | 34,313        |
| Допълнителни възнаграждения по КТ                   |         | 412           | 453           |
| Задължителни социални и други осигуровки            |         | 11,049        | 9,687         |
| Допълнително пенсионно осигуряване                  |         | 918           | 893           |
| Допълнително здравно осигуряване                    |         | 533           | 477           |
| Начисление за неизползван платен годишен отпуск     |         | 2,171         | 1,836         |
| Социални осигуровки върху неизползван платен отпуск |         | 87            | 70            |
| Разходи свързани с планове за дефинирани доходи     | 24      | 792           | 706           |
| Социални разходи                                    |         | 5,682         | 5,286         |
|                                                     |         | <b>60,757</b> | <b>53,721</b> |

## 12 Други оперативни разходи

| В хиляди лева                         |  | 2019         | 2018         |
|---------------------------------------|--|--------------|--------------|
| Данъци върху разходите                |  | 89           | 80           |
| Местни данъци и такси                 |  | 1,220        | 1,209        |
| Командировки                          |  | 725          | 766          |
| Балансова стойност на отписани активи |  | 486          | 921          |
| Щети нарушено захранване              |  | 204          | 183          |
| Съдебни такси и експертизи            |  | 96           | 43           |
| Разходи за отдадена реактивна енергия |  | 2,631        | 2,354        |
| Други                                 |  | 317          | 1,300        |
|                                       |  | <b>5,768</b> | <b>6,856</b> |

## 13 Финансови приходи и разходи

Виж счетоводна политика в бележка 35.5

### Признати в печалба или загуба

| В хиляди лева                                                          | Бележка | 2019         | 2018         |
|------------------------------------------------------------------------|---------|--------------|--------------|
| Приходи от лихви                                                       |         | 53           | 78           |
| <b>Общо финансови приходи</b>                                          |         | <b>53</b>    | <b>78</b>    |
| Ефекти от дисконтиране на провизии                                     | 26      | (51)         | (19)         |
| Разходи за лихви от дисконтиране на задължения за доходи на наети лица | 24      | (73)         | (96)         |
| Лихвени разходи за пасивите по лизинг                                  |         | (16)         | -            |
| Други финансови разходи                                                |         | (5)          | (5)          |
| Курсови разлики (нетно)                                                |         | (3)          | (1)          |
| <b>Общо финансови разходи</b>                                          |         | <b>(148)</b> | <b>(121)</b> |
| <b>Нетно финансови (разходи) / приходи</b>                             |         | <b>(95)</b>  | <b>(43)</b>  |

## 14 Разходи за данъци

Виж счетоводна политика в бележка 35.8

| В хиляди лева                                               | Бележка | 2019           | 2018           |
|-------------------------------------------------------------|---------|----------------|----------------|
| <b>Признати в печалби и загуби</b>                          |         |                |                |
| <b>Текущ данък</b>                                          |         |                |                |
| Текущ данък                                                 |         | (2,120)        | (3,461)        |
|                                                             |         | <b>(2,120)</b> | <b>(3,461)</b> |
| <b>Отсрочен данък</b>                                       |         |                |                |
| Възникване и обратно проявление на данъчни временни разлики | 18      | (3,418)        | (963)          |
| <b>Общо разходи за данъци</b>                               |         | <b>(5,538)</b> | <b>(4,424)</b> |

### Обяснение за ефективната данъчна ставка

| В хиляди лева                                                 |                 | 2019           |                | 2018           |
|---------------------------------------------------------------|-----------------|----------------|----------------|----------------|
| Нетна печалба за периода                                      |                 | 46,241         |                | 39,874         |
| Разходи за данъци                                             |                 | (5,538)        |                | (4,424)        |
| <b>Печалба преди облагане с данъци</b>                        |                 | <b>51,779</b>  |                | <b>44,298</b>  |
| Разходи за корпоративен данък на база законова данъчна ставка | 10,00%          | (5,178)        | 10,00%         | (4,430)        |
| Непризнати приходи / (разходи) за данъчни цели - нетно        | 0,70%           | (360)          | (0,01%)        | 6              |
|                                                               | <b>(10,70%)</b> | <b>(5,538)</b> | <b>(9,99%)</b> | <b>(4,424)</b> |

Последната данъчна проверка по Закона за данъка върху добавената стойност е към 30.09.2013 г., и по Закона за корпоративно подоходно облагане е към 31 декември 2012 г.

Съответните данъчни периоди на Дружеството могат да бъдат обект на проверка от данъчните органи до изтичането на 5 години от края на годината, в която е подадена декларация или е следвало да бъде подадена декларация, като могат да бъдат наложени допълнителни данъчни задължения или глоби съобразно интерпретирането на данъчното законодателство. На ръководството на Дружеството не са известни обстоятелства, които биха могли да доведат до възникване на допълнителни съществени задължения в тази област.

## 15 Имоти, машини, съоръжения, оборудване

| В хиляди лева                            | Земи и сгради  | Машини, съоръжения и оборудване | Транспортни средства | Стопански и инвентар и други | Разходи за придобиване | Общо             |
|------------------------------------------|----------------|---------------------------------|----------------------|------------------------------|------------------------|------------------|
| <b>Отчетна стойност</b>                  |                |                                 |                      |                              |                        |                  |
| <b>Баланс към 1 януари 2018</b>          | <b>128,266</b> | <b>1 456,300</b>                | <b>29,447</b>        | <b>29,015</b>                | <b>23,287</b>          | <b>1,666,315</b> |
| Придобити                                | 171            | 391                             | -                    | -                            | 87,410                 | 87,972           |
| Рекласификации                           | -              | 68                              | -                    | (68)                         | -                      | -                |
| Отписани                                 | (331)          | (13,815)                        | (1,033)              | (3,294)                      | -                      | (18,473)         |
| Трансфери                                | 434            | 70,304                          | 6,275                | 4,035                        | (81,048)               | -                |
| <b>Баланс към 31 декември 2018</b>       | <b>128,540</b> | <b>1,513,248</b>                | <b>34,689</b>        | <b>29,688</b>                | <b>29,649</b>          | <b>1,735,814</b> |
| <b>Баланс към 1 януари 2019</b>          | <b>128,540</b> | <b>1,513,248</b>                | <b>34,689</b>        | <b>29,688</b>                | <b>29,649</b>          | <b>1,735,814</b> |
| Придобити                                | 140            | 655                             | -                    | -                            | 74,173                 | 74,968           |
| Рекласификации                           | (16)           | 41                              | -                    | (25)                         | -                      | -                |
| Отписани                                 | (166)          | (15,504)                        | (2,090)              | (2,057)                      | -                      | (19,817)         |
| Трансфери                                | 1,748          | 64,914                          | 1,404                | 2,772                        | (70,838)               | -                |
| <b>Баланс към 31 декември 2019</b>       | <b>130,246</b> | <b>1,563,354</b>                | <b>34,003</b>        | <b>30,378</b>                | <b>32,984</b>          | <b>1,790,965</b> |
| <b>Амортизация и загуби от обезценки</b> |                |                                 |                      |                              |                        |                  |
| <b>Салдо към 1 януари 2018</b>           | <b>65,514</b>  | <b>708,145</b>                  | <b>26,941</b>        | <b>26,115</b>                | <b>-</b>               | <b>826,715</b>   |
| Рекласификации                           | -              | 46                              | -                    | (46)                         | -                      | -                |
| Амортизация за годината                  | 4,482          | 54,302                          | 1,287                | 1,616                        | -                      | 61,687           |
| Отписани                                 | (130)          | (13,286)                        | (1,033)              | (3,289)                      | -                      | (17,738)         |
| <b>Баланс към 31 декември 2018</b>       | <b>69,866</b>  | <b>749,207</b>                  | <b>27,195</b>        | <b>24,396</b>                | <b>-</b>               | <b>870,664</b>   |
| <b>Баланс към 1 януари 2019</b>          | <b>69,866</b>  | <b>749,207</b>                  | <b>27,195</b>        | <b>24,396</b>                | <b>-</b>               | <b>870,664</b>   |
| Рекласификации                           | (10)           | 30                              | -                    | (20)                         | -                      | -                |
| Амортизация за годината                  | 4,343          | 57,150                          | 1,844                | 2,418                        | -                      | 65,755           |
| Отписани                                 | (166)          | (15,031)                        | (2,077)              | (2,049)                      | -                      | (19,273)         |
| <b>Баланс към 31 декември 2019</b>       | <b>74,083</b>  | <b>791,356</b>                  | <b>26,962</b>        | <b>24,745</b>                | <b>-</b>               | <b>917,146</b>   |
| <b>Балансова стойност</b>                |                |                                 |                      |                              |                        |                  |
| Към 1 януари 2018                        | 62,752         | 748,155                         | 2,506                | 2,900                        | 23,287                 | 839,600          |
| <b>Към 31 декември 2018</b>              | <b>58,674</b>  | <b>764,041</b>                  | <b>7,494</b>         | <b>5,292</b>                 | <b>29,649</b>          | <b>865,150</b>   |
| <b>Към 31 декември 2019</b>              | <b>56,163</b>  | <b>771,998</b>                  | <b>7,041</b>         | <b>5,633</b>                 | <b>32,984</b>          | <b>873,819</b>   |

## 15 Имоти, машини, съоръжения, оборудване (продължение)

### Придобивания

През 2019 година разходите за инвестиции са на стойност 74,173 хил. лева (за 2018: 87,410 хил. лева).

Най-големите групи активи са описани по-долу:

| В хиляди лева                             | 2019          | 2018          |
|-------------------------------------------|---------------|---------------|
| Кабели и въздушни линии ниско напрежение  | 26,515        | 25,234        |
| Кабели и въздушни линии средно напрежение | 11,774        | 12,025        |
| Оборудване за трансформаторни станции     | 10,907        | 10,862        |
| Средства за търговско измерване           | 14,998        | 21,431        |
|                                           | <b>64,194</b> | <b>69,552</b> |

През 2019 г. и 2018 г. не са капитализирани разходи за лихви по заеми.

## 16 Активи с право на ползване

| в хиляди лева                            | Право на ползване - транспортни средства | Право на ползване - сгради | Право на ползване - съоръжения | Право на ползване - земи | Общо  |
|------------------------------------------|------------------------------------------|----------------------------|--------------------------------|--------------------------|-------|
| <b>Отчетна стойност</b>                  |                                          |                            |                                |                          |       |
| Баланс към 1 януари 2019                 | -                                        | 35                         | 831                            | 512                      | 1,378 |
| Придобити                                | 24                                       | -                          | -                              | -                        | 24    |
| Отписани                                 | -                                        | (8)                        | -                              | -                        | (8)   |
| Баланс към 31 Декември 2019              | 24                                       | 27                         | 831                            | 512                      | 1,394 |
| <b>Амортизации и загуби от Обезценка</b> |                                          |                            |                                |                          |       |
| Баланс към 1 януари 2019                 | -                                        | -                          | -                              | -                        | -     |
| Амортизация за годината                  | 9                                        | 20                         | 138                            | 43                       | 210   |
| Отписани                                 | -                                        | (8)                        | -                              | -                        | (8)   |
| Баланс към 31 декември 2019              | 9                                        | 12                         | 138                            | 43                       | 202   |
| <b>Балансова стойност</b>                |                                          |                            |                                |                          |       |
| Към 1 януари 2019                        |                                          | 35                         | 831                            | 512                      | 1,378 |
| Към 31 декември 2019                     | 15                                       | 15                         | 693                            | 469                      | 1,192 |

Дружеството ползва под наем няколко складови помещения, земя за поставяне на електрическо оборудване, както и достъп през електрически съоръжения.

Първоначалният срок на договорите за наем е средно 4 години.

## 17 Нематериални активи

| в хиляди лева                            | Софтуер | Патенти и лицензи | Други | Разходи за придобиване | Общо   |
|------------------------------------------|---------|-------------------|-------|------------------------|--------|
| <b>Отчетна стойност</b>                  |         |                   |       |                        |        |
| Баланс към 1 януари 2018                 | 24,307  | 16,611            | 547   | 425                    | 41,890 |
| Придобити                                | -       | -                 | -     | 6,024                  | 6,024  |
| Отписани                                 | (299)   | -                 | -     | -                      | (299)  |
| Трансфери                                | 3,170   | 379               | -     | (3,549)                | -      |
| Баланс към 31 Декември 2018              | 27,178  | 16,990            | 547   | 2,900                  | 47,615 |
| Баланс към 1 януари 2019                 | 27,178  | 16,990            | 547   | 2,900                  | 47,615 |
| Придобити                                | -       | -                 | -     | 1,296                  | 1,296  |
| Отписани                                 | (602)   | (9)               | -     | -                      | (611)  |
| Трансфери                                | 1,060   | 123               | 28    | (1,211)                | -      |
| Баланс към 31 Декември 2019              | 27,636  | 17,104            | 575   | 2,985                  | 48,300 |
| <b>Амортизации и загуби от обезценка</b> |         |                   |       |                        |        |
| Баланс към 1 януари 2018                 | 19,652  | 4,001             | 404   | -                      | 24,057 |
| Амортизация за годината                  | 2,372   | 636               | 24    | -                      | 3,032  |
| Отписани                                 | (293)   | -                 | -     | -                      | (293)  |
| Баланс към 31 декември 2018              | 21,731  | 4,637             | 428   | -                      | 26,796 |
| Баланс към 1 януари 2019                 | 21,731  | 4,637             | 428   | -                      | 26,796 |
| Амортизация за годината                  | 2,265   | 643               | 24    | -                      | 2,932  |
| Отписани                                 | (602)   | (11)              | -     | -                      | (613)  |
| Баланс към 31 декември 2019              | 23,394  | 5,269             | 452   | -                      | 29,115 |
| <b>Балансова стойност</b>                |         |                   |       |                        |        |
| Към 1 януари 2018                        | 4,655   | 12,610            | 143   | 425                    | 17,833 |
| Към 31 декември 2018                     | 5,447   | 12,353            | 119   | 2,900                  | 20,819 |
| Към 31 декември 2019                     | 4,242   | 11,835            | 123   | 2,985                  | 19,185 |

### Придобивания

През 2019 година разходите за инвестиции в нематериални активи са на стойност 1,296 хил. лева (за 2018 г.: 6,024 хил. лева).

Най-големите групи активи са описани по-долу:

| В хиляди лева           | 2019         | 2018         |
|-------------------------|--------------|--------------|
| Софтуер                 | 1,061        | 3,170        |
| Права за присъединяване | 123          | 379          |
|                         | <b>1,184</b> | <b>3,549</b> |

### Електроразпределение ЮГ ЕАД

Финансов отчет за годината, завършваща на 31.12.2019

## 18 Активи и пасиви по отсрочени данъци

### Признати активи и пасиви по отсрочени данъци

Отсрочените данъчни активи и пасиви към 31 декември 2019 г. и 31 декември 2018 г. са възникнали по отношение на следните балансови позиции:

| в хиляди лева                                  | 2019            |                 | 2018            |                 | 2019         | 2018         |
|------------------------------------------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|--------------|--------------|
|                                                | Активи          | Пасиви          | Активи          | Пасиви          | Нетно        | Нетно        |
| Имоти, машини и съоръжения                     | -               | (20,621)        | -               | (19,943)        | (20,621)     | (19,943)     |
| Материални запаси                              | 3               | -               | 5               | -               | 3            | 5            |
| Търговски вземания                             | 179             | -               | 129             | -               | 179          | 129          |
| Задължения към персонала                       | 328             | -               | 286             | -               | 328          | 286          |
| Задължения по планове с дефинирани доходи      | 465             | -               | 438             | -               | 465          | 438          |
| Задължения свързани с данъчен ревизионен акт   | 16,164          | -               | 16,673          | -               | 16,164       | 16,673       |
| Финансово задължение по ценово решение на КЕВР | 3,303           | -               | 5,190           | -               | 3,303        | 5,190        |
| Финансиране на дълготрайни активи              | 1,645           | -               | 1,734           | -               | 1,645        | 1,734        |
| Провизии                                       | 2,732           | -               | 3,105           | -               | 2,732        | 3,105        |
| Лизинги                                        | 1               | -               | -               | -               | 1            | -            |
| <b>Данъчни активи/(пасиви)</b>                 | <b>24,820</b>   | <b>(20,621)</b> | <b>27,560</b>   | <b>(19,943)</b> | <b>4,199</b> | <b>7,617</b> |
| <b>Нетиране на данъци</b>                      | <b>(20,621)</b> | <b>20,621</b>   | <b>(19,943)</b> | <b>19,943</b>   | <b>-</b>     | <b>-</b>     |
| <b>Нетни данъчни активи/(пасиви)</b>           | <b>4,199</b>    | <b>-</b>        | <b>7,617</b>    | <b>-</b>        | <b>4,199</b> | <b>7,617</b> |

При определяне на текущия и отсрочените данъци, Дружеството е възприело за счетоводна база, базата описана в значими счетоводни политики (бележка 35). Използваната данъчна ставка за 2018 г. и за 2019 г. представлява законово определената ставка за 2019 година за корпоративен данък върху печалбата, която е в размер на 10%

### Движения на временните данъчни разлики през годината

| в хиляди лева                                  | Баланс на 1 януари 2018 | Признати в печалба или загуба | Баланс на 31 декември 2018 | Признати в печалба или загуба | Баланс на 31 декември 2019 |
|------------------------------------------------|-------------------------|-------------------------------|----------------------------|-------------------------------|----------------------------|
| Имоти, машини и съоръжения                     | (19,033)                | (910)                         | (19,943)                   | (678)                         | (20,621)                   |
| Материални запаси                              | 24                      | (19)                          | 5                          | (2)                           | 3                          |
| Търговски вземания                             | 34                      | 95                            | 129                        | 50                            | 179                        |
| Задължения към персонала                       | 230                     | 56                            | 286                        | 42                            | 328                        |
| Задължения по планове с дефинирани доходи      | 401                     | 37                            | 438                        | 27                            | 465                        |
| Задължения свързани с данъчен ревизионен акт   | 14,839                  | 1,834                         | 16,673                     | (509)                         | 16,164                     |
| Финансово задължение по ценово решение на КЕВР | 7,077                   | (1,887)                       | 5,190                      | (1,887)                       | 3,303                      |
| Финансиране на дълготрайни активи              | 1,824                   | (90)                          | 1,734                      | (89)                          | 1,645                      |
| Провизии                                       | 3,169                   | (64)                          | 3,105                      | (373)                         | 2,732                      |
| Лизинги                                        | -                       | -                             | -                          | 1                             | 1                          |
| <b>Нетни данъчни активи/(пасиви)</b>           | <b>8,565</b>            | <b>(948)</b>                  | <b>7,617</b>               | <b>(3,418)</b>                | <b>4,199</b>               |

## 19 Материални запаси

| В хиляди лева                 | 2019          | 2018          |
|-------------------------------|---------------|---------------|
| Други устройства и оборудване | 4,743         | 4,177         |
| Кабели и проводници           | 3,702         | 3,786         |
| Електрически табла и стълбове | 2,165         | 1,922         |
| Други материали               | 629           | 556           |
|                               | <b>11,239</b> | <b>10,441</b> |

## 20 Активи, държани за продажба

Към 31 декември 2019 г. групата на активи, държани за продажба включва:

### Активи, държани за продажба през 2019 година

| в хиляди лева                                                    | 31 декември 2019 | Рекласифицирани | Придобити  | Продадени   | 31 декември 2019 |
|------------------------------------------------------------------|------------------|-----------------|------------|-------------|------------------|
| Нетекущи активи в процес на изграждане с цел последваща продажба | 401              | -               | 278        | (21)        | 658              |
|                                                                  | <b>401</b>       | <b>-</b>        | <b>278</b> | <b>(21)</b> | <b>658</b>       |

### Активи, държани за продажба през 2018 година

| в хиляди лева                                                    | 31 декември 2018 | Рекласифицирани | Придобити | Продадени  | 31 декември 2018 |
|------------------------------------------------------------------|------------------|-----------------|-----------|------------|------------------|
| Нетекущи активи в процес на изграждане с цел последваща продажба | 408              | -               | -         | (7)        | 401              |
|                                                                  | <b>408</b>       | <b>-</b>        | <b>-</b>  | <b>(7)</b> | <b>401</b>       |

## 21 Търговски и други вземания

| В хиляди лева                                                  | Бележка | 2019          | 2018          |
|----------------------------------------------------------------|---------|---------------|---------------|
| Търговски вземания                                             | 28      | 10,408        | 12,753        |
| Вземания по начислени лихви за забава                          |         | 4             | 4             |
| Гаранции                                                       | 28      | 2,564         | 3,261         |
| <b>Общо търговски вземания</b>                                 |         | <b>12,976</b> | <b>16,018</b> |
| Вземания по проекта Life +                                     |         | -             | 395           |
| Други                                                          |         | 116           | 41            |
| <b>Общо други вземания</b>                                     |         | <b>116</b>    | <b>436</b>    |
| <b>Общо търговски и други вземания</b>                         |         | <b>13,092</b> | <b>16,454</b> |
| Предплатени текущи разходи                                     |         | 451           | 304           |
| Предплащания по договори за закупуване на електрическа енергия |         | 5,128         | 2,329         |
| <b>Общо предплащания и други активи</b>                        |         | <b>5,579</b>  | <b>2,633</b>  |
| Нетекущи                                                       |         | -             | -             |
| Текущи                                                         |         | <b>18,671</b> | <b>19,087</b> |

## Електроразпределение ЮГ ЕАД

Финансов отчет за годината, завършваща на 31.12.2019

## 22 Пари и парични еквиваленти

| В хиляди лева                                                  | Бележка | 2019         | 2018         |
|----------------------------------------------------------------|---------|--------------|--------------|
| Парични средства по банкови сметки                             |         | 8,758        | 8,201        |
| Пари на път                                                    |         | 18           | 31           |
| <b>Общо пари и парични еквиваленти</b>                         |         | <b>8,803</b> | <b>8,232</b> |
| <b>Пари и парични еквиваленти в отчета за паричните потоци</b> |         | <b>8,803</b> | <b>8,232</b> |

Експозицията на Дружеството спрямо рисковете от промяна на лихвените проценти и анализ на чувствителността са оповестени в бележка 28 Финансови инструменти.

## 23 Капитал и резерви

### 23.1 Регистриран капитал и премиен резерв

| В хиляди акции           | 2019       | 2018       |
|--------------------------|------------|------------|
| Издадени към 1 януари    | 156        | 156        |
| Издадени към 31 декември | <b>156</b> | <b>156</b> |

Регистрираният капитал се състои от 156,400 броя обикновени акции (2018: 156,400) с номинална стойност от 10 лева всяка, изцяло внесен. Акции на Дружеството са обикновени, с право на глас, без ограничения за прехвърляне. Едноличен собственик на капитала е ЕВН България Щромнетц Холдинг ГмбХ, притежаващ 156,400 акции или 100% от регистрирания капитал на Дружеството. Една акция дава право на един глас в Общото събрание на акционерите, право на дивидент и ликвидационен дял, съизмерими с номиналната стойност на акцията.

### Дивиденди

Съгласно решение на общото събрание на акционерите от 15.08.2019 г. част от „други резерви“ на Дружеството в размер на 19,558 хил. лева, натрупани от неразпределена печалба от дейността на Дружеството от предходни години, е изплатена като дивидент на едноличния собственик на капитала.

### Законови резерви

Законови резерви се формират на база на Търговския закон чрез прехвърляне на 1/10 от нетната печалба в Резерви до достигане на 1/10 или повече от регистрираният капитал на Дружеството.

### Други резерви

Други резерви се формират на база на натрупаната печалба, нетно от сумите, прехвърлени в законови резерви. С решение на Общото събрание на акционерите от 26.06.2019 г., цялата натрупана нетна печалба за 2018 г. в размер на 39,874 хил. лв. се трансферира в други резерви.

### Резерв от актюерски преоценки

| В хиляди акции                                                                | 2019    | 2018    |
|-------------------------------------------------------------------------------|---------|---------|
| Актюерски печалби/(загуби) върху планове с дефинирани доходи, нетно от данъци | (3,395) | (2,293) |

## **23 Капитал и резерви (продължение)**

### **Управление на капитала**

Политиката на ръководството е да се поддържа силна капиталова база така, че да се поддържа доверието на инвеститорите, кредиторите и на пазара като цяло, и да могат да се осигурят условия за развитие на бизнеса в бъдеще. Капиталът се състои от регистриран капитал, резерви и текуща печалба.

Като акционерно дружество, за ЕР Юг има законово изискване размерът на собствения капитал на Дружеството да бъде поддържан по-висок от регистрирания акционерен капитал и Дружеството следва да поддържа задължителни резерви в размер минимум 10% от регистрирания капитал. Дружеството е изпълнило тези изисквания.

През годината не е имало промени в управлението на капитала на Дружеството.

## **24 Доходи на наети лица**

### **Задължения за план за дефинирани доходи при пенсиониране**

Дружеството има задължение за изплащане на доход при напускане на тези свои служители, които се пенсионира в съответствие с изискванията на чл. 222, § 3 от Кодекса на Труда (КТ) в България.

Съобразно тези разпоредби на КТ, както и на базата на член 39 от Колективния трудов договор, при прекратяване на трудовия договор на служител, придобил право на пенсия, работодателят му изплаща обезщетение в размер на две brutни работни заплати. В случай, че работникът или служителят е работил в предприятието или сферата на енергетиката през последните десет години, обезщетението е в размер на десет brutни работни заплати, в случай, че прекратяването е извършено до 30 календарни дни от придобитото право на пенсия и на 10 (десет) месечни brutни трудови възнаграждения в случай, че прекратяването е извършено след изтичането на 30 календарни дни от придобитото право на пенсия. Съгласно изискването на чл. 325, § 9 и чл. 327, § 1 от Кодекса на Труда (КТ) в България и чл.38 от Колективния трудов договор при прекратяване на трудовото правоотношение поради болест работникът или служителят има право на обезщетение от работодателя в размер между три и осем brutни месечни възнаграждения в зависимост от натрупания стаж при работодателя.

Изчислените суми на задължението към края на отчетния период, както и разходите за пенсионни обезщетения, признати във финансовия отчет са базирани на актюерски доклад (виж информацията за актюерските предположения по-долу).

## 24 Доходи на наети лица (продължение)

Движения в настоящата стойност на задълженията по планове с дефинирани доходи при пенсиониране по възраст и стаж:

| В хиляди лева                                            | Бележка | 2019         | 2018         |
|----------------------------------------------------------|---------|--------------|--------------|
| Настояща стойност на задълженията към 1 януари           |         | 6,079        | 5,482        |
| Платени суми                                             |         | (649)        | (336)        |
| Разходи за текущ трудов стаж                             |         | 778          | 693          |
| Лихвени разходи                                          |         | 67           | 84           |
| Актьорски (печалби)/загуби                               |         | 1,039        | 156          |
| <b>Настояща стойност на задълженията към 31 декември</b> |         | <b>7,314</b> | <b>6,079</b> |

Движения в настоящата стойност на задълженията по планове с дефинирани доходи при пенсиониране по болест:

| В хиляди лева                                                      |  | 2019         | 2018         |
|--------------------------------------------------------------------|--|--------------|--------------|
| Настояща стойност на задълженията по болест към 1 януари           |  | 583          | 561          |
| Платени суми                                                       |  | -            | (4)          |
| Разходи за текущ трудов стаж                                       |  | 15           | 13           |
| Лихвени разходи                                                    |  | 5            | 11           |
| Актьорски печалби/(загуби)                                         |  | 63           | 2            |
| <b>Настояща стойност на задълженията по болест към 31 декември</b> |  | <b>666</b>   | <b>583</b>   |
| <b>Общо настояща стойност на задълженията към 31 декември</b>      |  | <b>7,980</b> | <b>6,662</b> |
| Текущи задължения                                                  |  | 1,634        | 1,231        |
| Не-текущи задължения                                               |  | 6,346        | 5,431        |
|                                                                    |  | <b>7,980</b> | <b>6,662</b> |

### Разходи, признати в печалби и загуби

| В хиляди лева         | Бележка | 2019       | 2018       |
|-----------------------|---------|------------|------------|
| Разходи за лихви      | 13      | 73         | 96         |
| Разходи за текущ стаж | 11      | 792        | 706        |
|                       |         | <b>865</b> | <b>802</b> |

Актьорските изчисления са базирани на следните предположения:

| В хиляди лева                           |  | 2019 | 2018  |
|-----------------------------------------|--|------|-------|
| Дисконтов процент към 31 Декември       |  | 0,6% | 1,00% |
| Увеличение на заплатите следваща година |  | 6,5% | 5,50% |
| Увеличение на заплатите след това       |  | 3,0% | 2,50% |

## 24 Доходи на наети лица (продължение)

### Анализ на чувствителността

| в хиляди лева                                                           | Увеличение на ръста на<br>заплатите с 0.5% | Намаление на ръста на<br>заплатите с 0.5% |
|-------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------|-------------------------------------------|
| Ефект върху разходите за текущ стаж и лихви                             | 31                                         | (30)                                      |
| Ефект върху задължението за обезщетения при пенсиониране към 31.12.2019 | 225                                        | (214)                                     |
| в хиляди лева                                                           | Увеличение на<br>лихвата с 0.5%            | Намаление на<br>лихвата с 0.5%            |
| Ефект върху разходите за текущ стаж и лихви                             | 9                                          | (9)                                       |
| Ефект върху задължението за обезщетения при пенсиониране                | (217)                                      | 231                                       |

### 25.1. Отсрочени приходи от присъединявания

Дружеството получава плащания от клиенти за изграждането на машини, съоръжения и оборудване, позволяващи присъединяването им към мрежата и консумирането на енергия. Клиентите получават постоянен достъп до електроенергия както и до свързани с това технически услуги.

Електроразпределение Юг ЕАД придобива активи, които се контролират от Дружеството и се признават като нетекущи активи с цена на придобиване, съответстваща на сумата, получена от клиента.

Цената платена от клиентите за ново присъединяване към мрежата се определя съгласно изискванията на местното законодателство и е одобрена от Комисията за енергийно и водно регулиране.

По отношение на цената за ново присъединяване към електроразпределителната мрежа, в рамките на закономото задължение на ЕР Юг за поддръжка и експлоатация на мрежите, се извършва прехвърляне на възникналите разходи за осъществяването на присъединяване и осигуряване на поддръжка на мрежата (без целено реализиране на печалби).

Цените за ново присъединяване към мрежата следователно се събират на база лицензионните задължения на ЕР Юг, а не въз основа на договореностите в търговско споразумение със съответния клиент, т.е. липсва търговска същност на сделката въз основа на чистото възстановяване на възникналите разходи за инвестиции на мрежовия оператор.

Тъй като гореописаната операция не е регламентирана изрично в МСФО, ръководството разработва счетоводна политика, прилагайки метода предвиден в МСС 8.10-11а. Според него ръководството използва преценки и се позовава на приложимостта на предписанията на МСФО, третиращи подобни или свързани въпроси.

Дружеството прилага счетоводна политика за разсрочване на приходите от възнаграждения за изграждане на съоръжения за присъединяване на клиента към разпределителната мрежа. Предвид това, сумите за ново присъединяване към електроразпределителната мрежа се отчитат при спазване на регламентите на МСС 20 за безвъзмездни средства предоставени от държавата. (виж също бележка 35.2 – Значими счетоводни политики).

### Промяна в отсрочените приходи от присъединяване

| В хиляди лева                 | Бележка | 2019           | 2018           |
|-------------------------------|---------|----------------|----------------|
| Баланс на 1 януари            |         | 217,199        | 202,486        |
| Ново присъединени клиенти     |         | 23,186         | 24,838         |
| Приход, признат през годината | 6       | (10,862)       | (10,125)       |
| <b>Баланс на 31 декември</b>  |         | <b>229,523</b> | <b>217,199</b> |
| Текуща част                   |         | 11,090         | 10,420         |
| Нетекуща част                 |         | 218,433        | 206,779        |

### Електроразпределение ЮГ ЕАД

Финансов отчет за годината, завършваща на 31.12.2019

## 25.2. Отсрочени приходи от финансиране

### Отсрочени приходи от финансиране по „Национален план за инвестиции“

| В хиляди лева                            | Бележка | 2019          | 2018          |
|------------------------------------------|---------|---------------|---------------|
| Баланс на 1 януари                       |         | 17,345        | 18,240        |
| Начислени отсрочени приходи през периода |         | -             | -             |
| Признати приходи през периода            | 7       | (898)         | (895)         |
| <b>Баланс на 31 декември</b>             |         | <b>16,447</b> | <b>17,345</b> |
| Текуща част                              |         | 895           | 895           |
| Нетекуща част                            |         | 15,552        | 16,450        |

Електроразпределение Юг ЕАД участва в „Национален план за инвестиции (НПИ) на Република България за периода от 2013 до 2020 г.“ изготвен във връзка с прилагане на член 10“в“ от Директива 2003/87/ЕО за разпределяне на квоти на емисии на парникови газове в замяна на инвестиции в инсталации за производство на електроенергия и в енергийна инфраструктура. В изпълнение на НПИ, дружеството изпълни дейности и извърши инвестиции за реконструкция на електроразпределителната мрежа в периода 2012-2015г.

Със Заповед № Е-РД-16-666 от 23.12.2015 г. на Министъра на енергетиката се одобрява възстановяването на разходи от сметка „Национален план за инвестиции“ на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД по проект „Реконструкция на електроразпределителната мрежа“, етап BG-\$-0109 за 2012 г, етап BG-\$-0110 за 2013 и етапи BG-\$-0111 за 2014 г на обща стойност от 18,967 хил. лева.

Със Заповед № Е-РД-16-600 от 09.12.2016 г. на Министъра на енергетиката се одобрява възстановяването на разходи от сметка „Национален план за инвестиции“ на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД по проект „Реконструкция на електроразпределителната мрежа“, етап BG-\$-0112 за 2015 г. на обща стойност от 2,890 хил. лева.

Приходите от финансиране се признават за срока на полезния живот на амортизируемите активи, които са изградени в рамките на „Национален план за инвестиции“ (виж също бележка 35.3).

### Отсрочени приходи от други финансиания

| В хиляди лева                 | Бележка | 2019       | 2018       |
|-------------------------------|---------|------------|------------|
| Баланс на 1 януари            |         | 334        | 379        |
| Получени през периода         |         | -          | -          |
| Признати приходи през периода | 7       | (43)       | (43)       |
| <b>Баланс на 31 декември</b>  |         | <b>291</b> | <b>334</b> |
| Текуща част                   |         | 43         | 43         |
| Нетекуща част                 |         | 248        | 291        |

### Отсрочени приходи от финансиране по проект Живот за царския орел

| В хиляди лева                 | Бележка | 2019     | 2018     |
|-------------------------------|---------|----------|----------|
| Баланс на 1 януари            |         | -        | 2,189    |
| Получени през периода         |         | -        | -        |
| Одобрени през периода от ЕК   |         | -        | 395      |
| Отписани през периода         |         | -        | (337)    |
| Признати приходи през периода | 7       | -        | (2,247)  |
| <b>Баланс на 31 декември</b>  |         | <b>-</b> | <b>-</b> |

През 2018 г. проект “Живот за царския орел” (Life for safe grid), финансиран от програма LIFE+ на Европейската комисия приключи. Проектът се реализира от „Електроразпределение Юг“ в партньорство с Българското дружество за защита на птиците (БДЗП) в периода 2013г. – 2018г.. Одитираният отчет за изпълнението на проекта беше одобрен от Европейската комисия. В следствие на това, Дружеството призна приход в размер на 2,247 хил.лв.

### Електроразпределение ЮГ ЕАД

## 26 Провизии

Движението на провизиите през годината е както следва:

| В хиляди лева                                                                                                    | Период 01.01.2019 - 31.12.2019 |                        |                         |                           |                       | Баланс на 31 декември |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------|------------------------|-------------------------|---------------------------|-----------------------|-----------------------|
|                                                                                                                  | Баланс на 1 януари             | Начислени през периода | Използвани през периода | Възстановени през периода | Ефект от дисконтиране |                       |
| Провизия за съдебни задължения                                                                                   | 2,695                          | 802                    | (283)                   | (173)                     | -                     | 3,041                 |
| Провизия за цена достъп до чужди уредби и съоръжения                                                             | 18,119                         | 592                    | -                       | (793)                     | -                     | 17,918                |
| Провизия за възстановяване на околната среда                                                                     | 1,589                          | -                      | (26)                    | (23)                      | 51                    | 1,591                 |
| Провизия за активи без разрешение за ползване                                                                    | 4,062                          | 400                    | -                       | (550)                     | -                     | 3,912                 |
| Провизия за корекция на фактурите за цена за пренос през разпределителната мрежа на потенциални директни клиенти | 1,216                          | 412                    | -                       | (399)                     | -                     | 1,229                 |
| Провизия за фактуриране надбавки за реактивна енергия                                                            | 2,859                          | -                      | (2,859)                 | -                         | -                     | -                     |
| Провизия за преки клиенти                                                                                        | 4,547                          | 605                    | -                       | (1,617)                   | -                     | 3,535                 |
| Провизия за санкции КЕВР                                                                                         | 120                            | 40                     | (20)                    | (140)                     | -                     | -                     |
| Провизия за санкции КЗК                                                                                          | 1,896                          | -                      | -                       | -                         | -                     | 1,896                 |
|                                                                                                                  | <b>37,103</b>                  | <b>2,851</b>           | <b>(3,188)</b>          | <b>(3,695)</b>            | <b>51</b>             | <b>33,122</b>         |

### Провизии – нетекуща част

| В хиляди лева                                        | 2019          | 2018          |
|------------------------------------------------------|---------------|---------------|
| Провизия за възстановяване на околната среда         | 1,572         | 1,525         |
| Провизия за цена достъп до чужди уредби и съоръжения | 12,543        | 12,683        |
| Провизия за активи без разрешение за ползване        | 389           | 504           |
| Провизия за санкция (КЗК)                            | 1,896         | 1,896         |
| Провизия за съдебни задължения                       | 1,256         | 1,122         |
|                                                      | <b>17,656</b> | <b>17,730</b> |

### Провизии – текуща част

| В хиляди лева                                                                                                    | 2019          | 2018          |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------|---------------|
| Провизия за съдебни задължения                                                                                   | 1,785         | 1,574         |
| Провизия за цена достъп до чужди уредби и съоръжения                                                             | 19            | 64            |
| Провизия за възстановяване на околната среда                                                                     | 5,375         | 5,436         |
| Провизия за активи без разрешение за ползване                                                                    | 3,523         | 3,558         |
| Провизия за корекция на фактурите за цена за пренос през разпределителната мрежа на потенциални директни клиенти | 1,229         | 1,216         |
| Провизия за фактуриране надбавки за реактивна енергия                                                            | -             | 2,858         |
| Провизия за преки клиенти                                                                                        | 3,535         | 4,547         |
| Провизия за санкции КЕВР                                                                                         | -             | 120           |
|                                                                                                                  | <b>15,466</b> | <b>19,373</b> |
| <b>Общо провизии</b>                                                                                             | <b>33,122</b> | <b>37,103</b> |

## Електроразпределение ЮГ ЕАД

Финансов отчет за годината, завършваща на 31.12.2019

## **26 Провизии (продължение)**

### **Провизия за съдебни задължения**

В резултат на текущите съдебни дела срещу Дружеството и очаквания изход от тях, са оценени вероятните изходящи парични потоци, очаквани да се реализират през следващите години. Оценката на провизията е извършена от юристите на Дружеството на база на всички налични факти и обстоятелства за очакваните изходящи парични потоци за погасяване на задълженията, ако Дружеството бъде осъдено да изпълни.

### **Провизия за цена достъп до чужди уредби и съоръжения**

В извършваната дейност по разпределяне на електрическа енергия, Дружеството ползва обекти и съоръжения собственост на трети лица. Възмездното ползване на тези обекти, собственост на трети лица е уредено в чл. 117, ал.1 от Закона за енергетиката. В Дружеството е направен анализ за наличието на подобни съоръжения, въз основа на което е изчислена провизия за правно задължение за заплащане на цена за достъп до чужди уредби и съоръжения.

Провизия за цена на достъп се признава на основание "Методика за определяне на цените за предоставен достъп на преносно или разпределително предприятие от потребители през собствените им уредби и/или съоръжения до други потребители за целите на преобразуването и преноса на електрическа енергия, на преноса на топлинна енергия и на преноса на природен газ", одобрена от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране на основание чл. 117 ал.7 от Закона за енергетиката с решение по протокол No 49/15.07.2004 г. т. 2.

Индикация за несигурност са появилите се публични искове и условията предопределящи изкупуването или наемането на чужди съоръжения. Дружеството очаква изходящи парични потоци да възникнат през следващите три години. Очакваните суми са коригирани със съответният времеви ефект.

### **Провизия за възстановяване на околната среда**

Дружеството е собственик на инфраструктурна мрежа и инсталации и е задължено трайно да ги поддържа без да причиняват замърсяване или други вреди на почвата. През минали периоди дейността на Дружеството е било причина за замърсяване на почвата и съгласно местното законодателство има задължение тя да бъде възстановена за сметка на дружеството в естественото ѝ състояние и функции. Външни лицензирани експерти оценяват дейностите, които да се предприемат. На база на техният доклад и преценка на специалисти по опазване на околната среда е изготвен вътрешен план за дейностите по саниране на замърсявания. Провизията за възстановяване на околната среда отразява задълженията по вътрешния план. Планира се всички дейности по възстановяване на околната среда да бъдат приключени до 2025 година.

### **Провизия за активи без разрешение за ползване**

Провизия за съоръжения, изградени без разрешение за ползване и/или без право на строеж е начислена на база вече издадени и влезли в сила наказателни постановления и актове за установяване на административни нарушения за различни части от лицензионната територия на дружеството от компетентните органи (РДНСК). Извършен е задълбочен анализ на случаите, в които има рискове. Провизията е начислена на база на очакваните изходящи парични потоци предвид оценка на искове от общините за наличието на подобни съоръжения, както и предвид продължителността на евентуалните съдебни процедури. Допускането за времеви интервал на изходящите плащания за глоби е направено въз основа на оценката на експерт, отговорен за получаване на необходимите разрешителни.

## 26 Провизии (продължение)

### Провизия за корекция на фактурите за цена за пренос през разпределителната мрежа на потенциални директни клиенти

С решение No Ц-021 от 26.06.2008 г. на КЕВР беше направена и структурна промяна в цените, които включват: 1. цена достъп до електроразпределителната мрежа; 2. цена пренос средно напрежение; 3. цена пренос ниско напрежение. Така определените цени предполагат, че клиенти със собствени съоръжения, които са директно присъединени към подстанция, трябва да заплащат само цена достъп. От 1 юли 2008 г. стартира процес за уточняване на клиентите със собствени съоръжения, директно присъединени към подстанциите. Принципът, който е възприет от Дружеството е да третира такива клиенти като непряко присъединени към електроразпределителната мрежа на дружеството, до момента на доказване на собствеността.

За покриване на бъдещите ресурси за корекция на събраните вече такси от клиентите, което може да стане във всеки един момент след предоставяне на необходимите документи, е начислена провизия, калкулирана на базата на осреднени приходи от клиентите за цена за разпределение, недоказали собствеността си.

### Провизия за реактивна енергия

Съгласно чл. 7 ал. 1 на Наредбата за регулиране цените на електрическата енергия разпределителните предприятия са посочени като задължени лица, които следва да заплащат надбавка върху стойността на активната електрическа енергия в зависимост от използваната реактивна електрическа енергия за всеки петнадесетминутен интервал, при който факторът на мощността е по-малък от 0,9. На местата на търговско измерване преминава активна електрическа енергия, предназначена за клиентите на крайния снабдител, за клиенти на свободния пазар, за клиенти на обществения доставчик (пряко присъединени в подстанции), за собствените нужди и технологичните разходи на Дружеството. В следствие на това, Електроразпределение Юг ЕАД се явява потребител само и единствено за активната електрическа енергия, закупена за покриване на технологичния си разход. В чл. 7 ал. 4 и 5 в кръга на задължените лица, които заплащат надбавка за използваното/отдаденото количество реактивна електрическа енергия, са посочени единствено ползвателите с предоставена електрическа мощност 100 кВт и повече, а разпределителните предприятия и производителите не са включени като такива. С оглед на изложените основания ЕР ЮГ оспорва издадените от ЕСО ЕАД фактури за използвана и отдадена реактивна електрическа енергия до фактическото изясняване на ситуацията по прилагане на цитираните разпоредби. Дружеството е признало провизия до размера на оспорваните фактури.

### Провизия за санкции КЕВР

Както е оповестено в Бележка 1, Дружеството е притежател на лицензия за разпределение на електрическа енергия. Съгласно тази лицензия и приложимите закони, подзаконовни актове и регулации, за Дружеството възникват редица задължения от оперативен характер с цел нормалното подsigуряване на разпределението. В хода на изпълнение на тези задължения възникват редица ограничения, които могат да доведат до непълното или ненавременното им изпълнение. Нерядко тези ограничения са извън контрола на ръководството на Дружеството и зависят от регулаторната среда, в която Дружеството оперира, или от конкретни мерки и действия, които се изисква да бъдат предприети от регулатора или законодателя. Изпълнението на лицензионните ангажменти се контролира и потвърждава от държавата в лицето на енергийния регулаторен орган. Този мониторинг често се осъществява в период, следващ този, в който ангажиментите се изпълняват. Съгласно нормативната среда, регулаторът има право да поиска корективни мерки в случаите, когато се отчете отклонение от поетите задължения. В допълнение, регулаторът може да налага финансови глоби при отчетено неспазване.

Провизия за санкции се начислява за потенциални неизпълнения на задължения на Дружеството съгласно Общите условия по договори с клиенти, както и на база на получени наказателни постановления.

Ръководството на дружеството изготвя анализ на очакваните изходящи парични потоци, които биха възникнали във връзка с потенциални санкции по тези и подобни нарушения и признава провизия, при преценка на вероятност за санкция над 50%.

## Електроразпределение ЮГ ЕАД

## 26 Провизии (продължение)

### Провизия за цена достъп за преки клиенти

През 2008 г. КЕВР приема и публикува нови Указания за образуване на цените за пренос на електрическа енергия през разпределителната мрежа средно и ниско напрежение. В т. 50 от същите условия е определено, че цената за достъп до разпределителната мрежа се заплаща от всички потребители, присъединени на средно и ниско напрежение. Предвид възникнали претенции от клиенти на Дружеството, присъединени директно към преносната мрежа и влезли в сила съдебни решения регламентирани, че тези клиенти не дължат такса достъп до електроразпределителната мрежа на Дружеството, последното е направило оценка на съществуващите потенциални задължения към тези клиенти на база събрани такси достъп. Въз основа на тази оценка е начислена провизия.

### Провизия за санкции КЗК

С решение № 1476 от 14.12.2017 КЗК реши, че Електроразпределение Юг ЕАД е извършило нарушение по чл.21 от ЗЗК, изразяващо се в злоупотреба с господстващо положение на пазара на услугите по разпределение на електрическа енергия на стопански потребители на СрН и НН през разпределителната мрежа на ЕР Юг, в качеството му на оператор на електроразпределителната мрежа, което може да предотврати, ограничи или наруши конкуренцията на пазара търговия на търговия с ел. енергия по свободно договорени цени.

Тежестта на нарушението се оценява от КЗК, като се вземат предвид всички релевантни обстоятелства на конкретния случай. Съгласно Методиката за определяне на санкциите по ЗЗК, вземайки предвид и Определение 724/29.06.2017 г., Комисията определя имуществена санкция на Електроразпределение Юг в границите на 8% от определените нетни приходи на дружеството за не особено тежко нарушение.

### Процент на дисконтиране

За дисконтиране на сумите на очакваните разходи за покриване на вероятните задължения е използван лихвен процент за ДЦК с падеж 3 години – 0,00% (2018: -0,29%), ДЦК с падеж 5 години – 0,00% (2018: -0,19%), ДЦК с падеж седем години – 0,00% (2018: -0,43%), ДЦК с падеж десет години – 0,12% (2018: 0,55%), и ДЦК с падеж повече от десет години – 0,18% (2018: 0,72%). Специфичният за дружеството риск е отразен чрез корекция на очакваните плащания по провизии.

## 27 Търговски и други задължения

| В хиляди лева                                  | 2019          | 2018           |
|------------------------------------------------|---------------|----------------|
| Финансово задължение по ценово решение на КЕВР | 33,026        | 51,898         |
| Задължения към доставчици                      | 29,984        | 33,079         |
| Получени гаранции                              | 2,943         | 2,973          |
| Задължения към персонала                       | 5,059         | 4,311          |
| Други задължения                               | 1,402         | 1,484          |
|                                                | <b>72,414</b> | <b>93,745</b>  |
| Задължения по социално осигуряване             | 2,515         | 2,216          |
| Други задължения към държавния бюджет          | 8,145         | 10,823         |
|                                                | <b>10,660</b> | <b>13,039</b>  |
| <b>Общо търговски и други задължения</b>       | <b>83,074</b> | <b>106,784</b> |

Повече информация за Финансовото задължение по ценово решение на КЕВР е представено в бележка 6 „Приходи от продажби“.

Ръководството е разгледало редица допускания и преценки, свързани с погасяването на финансовото задължение, въз основа на които въпросното финансово задължение е било класифицирано като текущо. Въпреки че това представлява най – добрата преценка на Ръководството, имайки предвид всички факти и обстоятелства към датата на съставяне на финансовия отчет, съществува несигурност на оценката по отношение на сроковете за погасяване.

В задълженията към доставчици към 31 декември 2019 г. най-голяма сума се дължи на Енергиен Системен Оператор в размер на 12,171 хил. лв. (2018 година: Енергиен Системен Оператор - 12,249 хил. лв.).

### Електроразпределение ЮГ ЕАД

Финансов отчет за годината, завършваща на 31.12.2019

## 28 Финансови инструменти

### 28.1 Счетоводни класификации и справедливи стойности

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

| <b>31 декември 2019</b>                                               |                    |                       |                        |                      |        |        |      |
|-----------------------------------------------------------------------|--------------------|-----------------------|------------------------|----------------------|--------|--------|------|
| В хиляди лева                                                         | Балансова стойност |                       |                        | Справедлива стойност |        |        |      |
|                                                                       | Бележка            | Амортизирана стойност | Други финансови пасиви | Ниво 1               | Ниво 2 | Ниво 3 | Общо |
| <b>Финансови активи, които не се оценяват по справедлива стойност</b> |                    |                       |                        |                      |        |        |      |
| Търговски и други вземания                                            | 21                 | 13,092                | -                      | -                    | -      | -      | -    |
| Търговски вземания от свързани лица                                   | 31                 | 139,608               | -                      | -                    | -      | -      | -    |
| Пари и парични еквиваленти                                            | 22                 | 8,803                 | -                      | -                    | -      | -      | -    |
|                                                                       |                    | <b>161,503</b>        | -                      | -                    | -      | -      | -    |
| <b>Финансови пасиви, които не се оценяват по справедлива стойност</b> |                    |                       |                        |                      |        |        |      |
| Търговски задължения към трети лица                                   | 27                 | -                     | (72,414)               | -                    | -      | -      | -    |
| Търговски задължения към свързани лица                                | 31                 | -                     | (2,179)                | -                    | -      | -      | -    |
| Пасив по лизинг                                                       | 16                 | -                     | (1,199)                | -                    | -      | -      | -    |
|                                                                       |                    | -                     | <b>(75,792)</b>        | -                    | -      | -      | -    |
| <b>31 декември 2018</b>                                               |                    |                       |                        |                      |        |        |      |
| В хиляди лева                                                         | Балансова стойност |                       |                        | Справедлива стойност |        |        |      |
|                                                                       | Бележка            | Амортизирана стойност | Други финансови пасиви | Ниво 1               | Ниво 2 | Ниво 3 | Общо |
| <b>Финансови активи, които не се оценяват по справедлива стойност</b> |                    |                       |                        |                      |        |        |      |
| Търговски и други вземания                                            | 21                 | 16,454                | -                      | -                    | -      | -      | -    |
| Търговски вземания от свързани лица                                   | 31                 | 136,436               | -                      | -                    | -      | -      | -    |
| Пари и парични еквиваленти                                            | 22                 | 8,232                 | -                      | -                    | -      | -      | -    |
|                                                                       |                    | <b>161,122</b>        |                        |                      |        | -      | -    |
| <b>Финансови пасиви, които не се оценяват по справедлива стойност</b> |                    |                       |                        |                      |        |        |      |
| Търговски задължения към трети лица                                   | 27                 | -                     | (93,745)               | -                    | -      | -      | -    |
| Търговски задължения към свързани лица                                | 31                 | -                     | (3,462)                | -                    | -      | -      | -    |
|                                                                       |                    | -                     | <b>(97,207)</b>        | -                    | -      | -      | -    |

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

### Електроразпределение ЮГ ЕАД

Финансов отчет за годината, завършваща на 31.12.2019

## 28 Финансови инструменти (продължение)

### 28.2. Управление на финансовия риск

#### 28.2.1. Общи положения за управление на риска

Дружеството определя като риск, опасността от непостигането на бизнес целите, дължащо се на отклонения от планираните бизнес задачи. Шансове и възможности също се взимат под внимание при оценка и управление на риска. Опазване на съществуващите и бъдещите доходи, както и потенциала за паричните потоци е основната цел на управлението на риска на групата ЕВН.

Централизираното управление на риска, осигурява на всички рискови мениджъри на местно ниво, подходящи методи и инструменти за идентифициране и оценка на рисковете, като част от системата на групата ЕВН за управление на риска. Бизнес звената, отговорни за управление на риска за съответните рискови позиции комуникират с централизираното звено за управление на риска. Заедно, те определят подходящи действия, предназначени да намалят до минимум рисковете; тези действия се изпълняват от бизнес единиците на местно ниво. Цялостната позиция на риска на Дружеството се анализира и оценява чрез централизиран контрол на риска.

Процесът по управление на риска включва:

- Идентификация на рисковете, въз основа на идентифициране на нови позиции на риска; оценка и анализ на количествена и качествена оценка на идентифицираните рискове; сумиране на рисковете според различни подходи за оценка и моделиране на разпределение на печалбата; докладване чрез предаване на рисковите доклади за управлението на риска на Надзорния съвет на групата ЕВН, обсъждане и оценка на експозициите в „Риск работен комитет“ и „Риск комитет на Групата“
- Процес на преглед: Методическо идентифициране на организационните единици, които трябва да бъдат подложени на изрична оценка на риска, както и редовни прегледи, за да се определи дали установените методи за идентифициране и оценка на рисковете трябва да бъдат изменени в светлината на променените условия.

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

- Кредитен риск
- Ликвиден риск
- Пазарен риск (валутен и лихвен риск)

Тази бележка представя информация за експозицията на Дружеството към всеки един от горните рискове, целите на Дружеството, политиките и процесите за измерване и управление на риска, и управлението на капитала на Дружеството. Допълнителни количествени оповестявания са включени в бележките към финансовия отчет.

Съветът на директорите на Дружеството носи отговорността за установяване и управление на рисковете, с които се сблъсква Дружеството. Съветът на директорите е създал комитет по управление на риска отговорен за развиването на политиките по управление на риска на Дружеството. Комитетът отчита регулярно своята дейност пред Съветът на директорите.

Политиките за управление на риска в Дружеството идентифицират и анализират рисковете, влияещи върху Дружеството, установяват лимити за поемане на рискове по отделни видове, дефинират правила за контрол върху рисковете и съответствие с установените лимити.

Политиките и системите по управление на рисковете подлежат на регулярна проверка с цел установяване на настъпили изменения на пазара и дейностите на Дружеството.

Групата ЕВН в България чрез въвеждане и прилагане на установени стандарти и процеси цели да развие дисциплина и конструктивна контролна среда, където всички служители разбират тяхната роля и задължения.

## 28 Финансови инструменти (продължение)

### 28.2 Управление на финансовия риск (продължение)

#### 28.2.1 Общи положения за управление на риска (продължение)

##### Кредитен риск

Кредитният риск за Дружеството се състои от риск от финансова загуба в ситуация, при която клиент или страна по финансов инструмент не успее да изпълни своите договорни задължения. Кредитният риск произтича основно от вземания от клиенти и вземания от свързани лица

##### Търговски и други вземания

Експозицията към кредитен риск е в резултат на индивидуалните характеристики на отделните клиенти. Рискът от неизпълнение на задълженията за плащане се наблюдава от Дружеството на база на исторически данни. Ръководството отчита влиянието на икономическата обстановка в която клиентите оперират, тъй като този фактор оказва влияние върху кредитния риск, особено в момента на влошаващи се икономически условия.

Ако клиент не покрие свои задължения, доставката на услуги се прекратява съгласно вътрешните правила и ОУ. Възстановяването на доставката на услугата може да стане след плащане на всички задължения на клиента или подписване на погасителен план.

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

| В хиляди лева                          | Бележка | 2019           | 2018           |
|----------------------------------------|---------|----------------|----------------|
| Търговски и други вземания             | 21      | 13,092         | 16,454         |
| Вземания от свързани лица              | 31      | 139,608        | 136,468        |
| Парични средства и парични еквиваленти | 22      | 8,803          | 8,232          |
|                                        |         | <b>161,503</b> | <b>161,154</b> |

Максималната експозиция към кредитен риск от търговски вземания и вземания от свързани лица към датата на отчета по тип на контрагента е:

| В хиляди лева             | Бележка | 2019           | 2018           |
|---------------------------|---------|----------------|----------------|
| Търговски вземания        | 21      | 10,528         | 13,193         |
| Гаранции                  | 21      | 2,564          | 3,261          |
| Вземания от свързани лица | 31      | 139,608        | 136,468        |
|                           |         | <b>152,700</b> | <b>152,922</b> |

## 28 Финансови инструменти (продължение)

### 28.2 Управление на финансовия риск (продължение)

#### 28.2.1 Общи положения за управление на риска (продължение)

Оценка на очакваните кредитни загуби

Оценка на очакваните кредитни загуби за индивидуални клиенти към 31 декември 2019 г.

Дружеството прилага практическото облекчение на МСФО 9Б5.5.35 и използва матрица за обезценка за измерване на ОКЗ за целия живот на търговските вземания от индивидуални клиенти, които включват много голям брой малки баланси. Процентът на загубите се изчислява по метод, базиран на вероятността вземането да напредне през последователни етапи от просрочие до отписване.

#### 31 декември 2019

| В хиляди лева               | Средно претеглена загуба | Брутна балансова стойност | Загуба от обезценка | Кредитна обезценка |
|-----------------------------|--------------------------|---------------------------|---------------------|--------------------|
| Текущи (непросрочени)       | 0.01 %                   | 151,035                   | (16)                | Не                 |
| Просрочени между 1-90 дни   | 10.41%                   | 1,566                     | (163)               | Не                 |
| Просрочени между 91-365 дни | 36.09%                   | 435                       | (157)               | Не                 |
| Просрочени над една година  | 100,00%                  | 1,589                     | (1,589)             | Да                 |
|                             |                          | <b>154,625</b>            | <b>(1,925)</b>      |                    |

Процентът на загубите се основава на реалния опит за кредитни загуби през 12 последователни месеца.

#### 31 декември 2018

| В хиляди лева               | Средно претеглена загуба | Брутна балансова стойност | Загуба от обезценка | Кредитна обезценка |
|-----------------------------|--------------------------|---------------------------|---------------------|--------------------|
| Текущи (непросрочени)       | 0,01%                    | 150,694                   | (10)                | Не                 |
| Просрочени между 1-90 дни   | 8,28%                    | 1,183                     | (98)                | Не                 |
| Просрочени между 91-365 дни | 31,94%                   | 1,694                     | (541)               | Не                 |
| Просрочени над една година  | 100,00%                  | 779                       | (779)               | Да                 |
|                             |                          | <b>154,350</b>            | <b>(1,428)</b>      |                    |

Движенията в стойностите на обезценката по отношение на търговски и други вземания и вземания от свързани лица през годината е както следва:

| В хиляди лева                               | 2019         | 2018         |
|---------------------------------------------|--------------|--------------|
| Баланс на 1 януари                          | -            | 2,823        |
| Ефект от първоначалното прилагане на МСФО 9 | -            | 142          |
| Баланс на 1 януари                          | 1,428        | 2,947        |
| Призната загуба от обезценка                | 579          | (1,109)      |
| Отписана обезценка                          | (82)         | (428)        |
| <b>Баланс на 31 декември</b>                | <b>1,925</b> | <b>1,428</b> |

## 28 Финансови инструменти (продължение)

### 28.2 Управление на финансовия риск (продължение)

#### 28.2.1 Общи положения за управление на риска (продължение)

(\*) Брутната балансова стойност на търговските вземания се отписва, когато Дружеството няма разумни очаквания за възстановяването им. Въпреки това, Дружеството продължава с мерки и действия за принудително изпълнение в съответствие с вътрешните си правила за възстановяване на дължимите суми при спазване на приложимите законови норми.

#### Пари и парични еквиваленти

Дружеството разполага с пари и парични еквиваленти на стойност 8,803 хил. лева към 31 декември 2019 (2018г: 8,232 хил. лева). Паричните средства се държат във финансови институции, оценени от външни рейтингови агенции. Ръководството на Дружеството е стигнало до извода, че по отношение на банковите сметки е приложимо използването на Вероятност от загуба от един ден, тъй като са категоризирани като активи дължими при поискване. На база калкулацията на кредитни загуби към 31 декември 2019 г. не е установена обезценка.

#### Ликвиден риск

Рискът от ликвидност представлява рискът Дружеството да не може да събере необходимите финансови ресурси за погасяване на задълженията си на падеж, както и невъзможността за повишаване на необходимата ликвидност при очакваните условия. Дружеството минимизира този риск чрез краткосрочно и средносрочно финансово и ликвидно планиране. При сключването на финансови споразумения се обръща специално внимание на управлението на сроковете до падеж, за да се постигне балансиран профил на падеж.

Ликвидният резерв към 31 декември 2019 г. включва пари и парични еквиваленти в размер на 8,803 хил. лева (2018: 8,232 хил. лева). Освен това Дружеството поддържа следните кредитни линии/овърдрафти, които не са използвани към 31 декември 2019 г.:

| Заемодател | Сума в хил. евро | Еквивалент сума<br>в хил. лева | Крайна дата<br>на договора |
|------------|------------------|--------------------------------|----------------------------|
| Банка А    | 1,000            | 1,956                          | 03.12.2020                 |
| Банка Б    | 1,000            | 1,956                          | 31.10.2020                 |

## 28 Финансови инструменти (продължение)

### 28.2 Управление на финансовия риск (продължение)

#### 28.2.1 Общи положения за управление на риска (продължение)

Тъй като бизнесът на компанията е свързан с регулярна доставка и постоянни плащания от страна на клиентите, то контролът на ликвидния риск се състои в следното:

- внимателно стратегическо и месечно планиране на всички парични потоци;
- еднакви условия на плащане за клиенти и доставчици, които се извършват в рамките на един месец;

По-долу са договорните падежи на финансови пасиви, включително очаквани плащания на лихви, изключващи ефекта от договорености за нетиране:

| <b>31 декември 2019</b>      |                           |                            |                              |                      |                     |                     |                     |
|------------------------------|---------------------------|----------------------------|------------------------------|----------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
| <b>В хиляди лева</b>         | <b>Балансова стойност</b> | <b>Договорени плащания</b> | <b>6 месеца или по-малко</b> | <b>6 – 12 месеца</b> | <b>1 – 2 години</b> | <b>2 – 5 години</b> | <b>Над 5 години</b> |
| Търговски и други задължения | 72,414                    | (72,414)                   | (72,414)                     | -                    | -                   | -                   | -                   |
| Задължения към свързани лица | 2,179                     | (2,179)                    | (2,179)                      | -                    | -                   | -                   | -                   |
| Пасиви по лизинг             | 1,199                     | (1,373)                    | (107)                        | (101)                | (177)               | (512)               | (476)               |
|                              |                           |                            |                              |                      |                     |                     |                     |

  

| <b>31 декември 2018</b>      |                           |                            |                              |                      |                     |                     |                     |
|------------------------------|---------------------------|----------------------------|------------------------------|----------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
| <b>В хиляди лева</b>         | <b>Балансова стойност</b> | <b>Договорени плащания</b> | <b>6 месеца или по-малко</b> | <b>6 – 12 месеца</b> | <b>1 – 2 години</b> | <b>2 – 5 години</b> | <b>Над 5 години</b> |
| Търговски и други задължения | 93,745                    | (93,745)                   | (93,745)                     | -                    | -                   | -                   | -                   |
| Задължения към свързани лица | 3,462                     | (3,462)                    | (3,462)                      | -                    | -                   | -                   | -                   |
|                              |                           |                            |                              | -                    | -                   | -                   | -                   |

Не се очаква, че паричните потоци, включени в падежния анализ могат да възникнат значително по-рано или на значително различни суми.

#### Валутен риск

Експозиция към валутен риск

Дружеството не е изложено на валутен риск, тъй като над 95% от всички валутни трансакции са деноминирани в евро, което е с фиксиран курс спрямо българския лев. Поради факта, че е фиксиран обменния курс на лева (1 евро = 1.95583 лева) Дружеството няма значима експозиция към валутния риск.

Анализ на чувствителността

Дружеството оперира в условията на валутен борд. Българският лев (BGN) е фиксиран към евро (EUR) по обменен курс от BGN 1.95583 / EUR 1.0 и не се променя под влияние на международните валутни пазари и лихвените нива. Всички сделки във валута различна от местната са извършени в EUR.

## 28 Финансови инструменти (продължение)

### 28.2 Управление на финансовия риск (продължение)

#### 28.2.1 Общи положения за управление на риска (продължение)

Лихвен риск

Към датата на отчета лихвеният профил на лихвоносните финансови инструменти на Дружеството е както следва:

| В хиляди лева                         | 2019   | 2018   |
|---------------------------------------|--------|--------|
| <b>Инструменти с фиксирана лихва</b>  |        |        |
| Финансови активи                      | 77,405 | 78,777 |
| Финансови пасиви                      | 1,199  | -      |
| <b>Инструменти с променлива лихва</b> |        |        |
| Финансови активи                      | -      | -      |
| Финансови пасиви                      | -      | -      |

Анализ на чувствителността на справедливата стойност за инструменти с фиксирана лихва

Дружеството не отчита финансови активи и пасиви с фиксирана лихва по справедлива стойност в печалби и загуби.

## 29 Лизинг

Виж счетоводна политика в бележки 35.15

### 29.1 Лизинг като лизингополучател

Дружеството ползва под наем няколко складови помещения, земя за поставяне на електрическо оборудване, както и достъп през електрически съоръжения. Първоначалният срок на договорите за наем е средно 4 години.

#### 29.1.1 Активи с право на ползване

| В хиляди лева                      | Земи       | Сгради    | Съоръжения | Автомоби  | Общо         |
|------------------------------------|------------|-----------|------------|-----------|--------------|
| Баланс към 1 януари 2019           | 512        | 35        | 831        | -         | 1,378        |
| Придобити                          | -          | -         | -          | 24        | 24           |
| Отписани                           | -          | (8)       | -          | -         | (8)          |
| Амортизация за годината            | (43)       | (20)      | (138)      | (9)       | (210)        |
| Отписана амортизация               | -          | 8         | -          | -         | 8            |
| <b>Баланс към 31 декември 2019</b> | <b>469</b> | <b>15</b> | <b>693</b> | <b>15</b> | <b>1,192</b> |

Отписването на активи е в резултат на предсрочно прекратени договори.

#### 29.1.2 Пасиви по лизинг

Анализ на падежите – договорени недисконтирани парични потоци

| В хиляди лева                                                                | 2019  |
|------------------------------------------------------------------------------|-------|
| По-малко от една година                                                      | 208   |
| Между една и пет години                                                      | 1,165 |
| Общо недисконтирани пасиви по лизинг към 31 декември                         | 1,373 |
| Пасиви по лизинг, включени в отчета за финансовото състояние към 31 декември | 1,199 |
| Текущи                                                                       | 193   |
| Нетекущи                                                                     | 1,006 |

## Електроразпределение ЮГ ЕАД

Финансов отчет за годината, завършваща на 31.12.2019

## 29 Лизинг (продължение)

Виж счетоводна политика в бележки 35.15

### 29.1 Лизинг като лизингополучател (продължение)

#### 29.1.3 Суми признати в печалби и загуби

Лизинги, съгласно МСФО 16

| В хиляди лева                                        | 2019 |
|------------------------------------------------------|------|
| Амортизационни отчисления                            | 210  |
| Лихвени разходи за пасивите по лизинг                | 16   |
| Разходи свързани с краткосрочните лизингови договори | 361  |

Оперативни лизинги съгласно МСС 17

| В хиляди лева   | 2018  |
|-----------------|-------|
| Разходи за наем | 1,964 |

#### 29.1.4 Суми признати в отчета за паричните потоци

| В хиляди лева                    | 2019 |
|----------------------------------|------|
| Общо изходящи плащания за лизинг | 240  |

### 29.2 Лизинг като лизингодател

Дружеството отдава под наем част от административните сгради, апартаменти и съоръжения, които не се третират като инвестиционни имоти. Бъдещите минимални лизингови плащания по тези лизинги са, както следва:

| В хиляди лева                      | 2019         | 2018         |
|------------------------------------|--------------|--------------|
| <b>Наем административни сгради</b> |              |              |
| По-малко от една година            | 1,722        | 1,699        |
| Между една и пет години            | 31           | 42           |
| Повече от пет години               | -            | 4            |
|                                    | <b>1,753</b> | <b>1,745</b> |
| <b>Наем ведомствени жилища</b>     |              |              |
| По-малко от една година            | 2            | 6            |
| Между една и пет години            | -            | 2            |
| Повече от пет години               | -            | -            |
|                                    | <b>2</b>     | <b>8</b>     |
| <b>Наем съоръжения</b>             |              |              |
| По-малко от една година            | -            | 2,648        |
| Между една и пет години            | -            | -            |
| Повече от пет години               | -            | -            |
|                                    | <b>-</b>     | <b>2,648</b> |
|                                    | <b>1,755</b> | <b>4,401</b> |

През 2019 година 2,309 хил. лева са били признати като приходи от наеми в печалби и загуби (2018: 4,387 хил. лева).

## Електроразпределение ЮГ ЕАД

Финансов отчет за годината, завършваща на 31.12.2019

### **30 Задължения за капитални инвестиции**

Съгласно изискването на параграф 4 от преходните и заключителни разпоредби от Закона за енергетиката (ЗЕ), нормативно е установено задължение за електроразпределителното предприятие за изкупуване на енергийните обекти и съоръжения, част от разпределителната мрежа, собственост на трети лица. Обектите се изкупуват по пазарна цена, в споразумения между страните.

Задължението за изкупуване отпада, когато в предвидените за изкупуване срокове, задълженото лице изгради собствени съоръжения, в замяна на съществуващите.

### **31 Свързани лица**

Крайно контролиращо лице за дружеството е ЕВН АГ. Предприятие-майка на дружеството е ЕВН България Щромнетц Холдинг ГмбХ. Дружеството има отношение на свързано лице с предприятията под общ контрол на крайното контролиращо лице.

През 2019г. и 2018г. Дружеството е извършило сделки със свързани лица както следва:

### 31 Свързани лица (продължение)

| В хиляди лева                         | Транзакции                                        | 2019<br>Приходи/<br>(Разходи) | 2018<br>Приходи/<br>(Разходи) | 31.12.2019<br>Вземания/<br>(Задължения) | 31.12.2018<br>Вземания/<br>(Задължения) |
|---------------------------------------|---------------------------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|-----------------------------------------|-----------------------------------------|
| ЕВН България<br>Електроснабдяване ЕАД | Електрическа енергия                              | (526)                         | (615)                         | (90)                                    | (102)                                   |
|                                       | Разходи за балансиране на технологичен разход     | (2,936)                       | (212)                         | (259)                                   | (437)                                   |
|                                       | Мрежови услуги                                    | -                             | -                             | 68,827                                  | 63,772                                  |
|                                       | Вземания по установено неизмерване на енергия     | (20)                          | -                             | (1)                                     | -                                       |
|                                       | Комисионна цена мрежа                             | (2,388)                       | (2,087)                       | (281)                                   | (265)                                   |
|                                       | Други                                             | -                             | -                             | 7                                       | (758)                                   |
|                                       | Неустойка забавени плащания                       | -                             | 32                            | -                                       | -                                       |
|                                       | Наеми                                             | 130                           | 108                           | 13                                      | 11                                      |
|                                       | Административни услуги                            | 14<br>(12)                    | 8<br>(12)                     | -                                       | -<br>(2)                                |
|                                       | (Покупка) / продажба на активи                    | 21                            | -                             | -                                       | -                                       |
|                                       | Гаранции                                          | -                             | -                             | (48)                                    | -                                       |
| ЕВН България<br>Топлофикация ЕАД      | Административни услуги                            | 77                            | 75                            | 7                                       | 9                                       |
|                                       | Други услуги                                      | 9                             | 4<br>(2)                      | -                                       | 32                                      |
|                                       | Топлинна енергия                                  | (119)                         | (113)                         | (30)                                    | (30)                                    |
|                                       | Наеми                                             | 6<br>(11)                     | 37<br>(13)                    | 1                                       | 1<br>(1)                                |
|                                       | Присъединяване към разпределителна мрежа          | 109                           | 2                             | 3                                       | -                                       |
|                                       | Пренос и достъп на ел. енергия за собствени нужди | 190                           | 178                           | -                                       | -                                       |
|                                       | (Покупка) / продажба на активи                    | (19)                          | -                             | -                                       | -                                       |
|                                       | Разходи за балансиране на технологичен разход     | (507)                         | -                             | -                                       | -                                       |

### 31 Свързани лица (продължение)

| В хиляди лева                  | Транзакции                                       | 2019<br>Приходи/<br>(Разходи) | 2018<br>Приходи/<br>(Разходи) | 2019<br>Вземания/<br>(Задължения) | 2018<br>Вземания/<br>(Задължения) |
|--------------------------------|--------------------------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|-----------------------------------|-----------------------------------|
| ЕВН Каварна ЕООД               | Административни услуги                           | 21                            | 28                            | 1                                 | 2                                 |
|                                | Наеми                                            | 2                             | 3                             | -                                 | -                                 |
|                                | Пренос и достъп на ел.енергия за собствени нужди | 1                             | 2                             | 1                                 | 1                                 |
|                                | Други                                            | (1)                           | -                             | (1)                               | -                                 |
| ЕВН Трейдинг Саут Ийст Юрп ЕАД | Административни услуги                           | 12                            | 11                            | -                                 | -                                 |
|                                | Мрежови услуги                                   | -                             | -                             | 1,801                             | 1,919                             |
|                                | Други                                            | -                             | (10)                          | -                                 | -                                 |
|                                | Покупка на активи                                | (11)                          | -                             | -                                 | -                                 |
|                                | Разходи за балансиране на технологичен разход    | -                             | (802)                         | -                                 | -                                 |
| ЕВН Нетц ГмбХ                  | Покупка на активи                                | (29)                          | (29)                          | -                                 | (29)                              |
| ЕВН Център за услуги ЕООД      | Административни услуги                           | (14,280)                      | (12,759)                      | (1,393)                           | (1,212)                           |
|                                | Покупка на активи                                | (113)                         | 6                             | -                                 | -                                 |
|                                | Наеми                                            | 1,474                         | 1,429                         | 149                               | 131                               |
|                                | Други                                            | 2                             | -                             | -                                 | -                                 |
| ЕВН България ЕАД               | Административни услуги                           | (80)                          | (77)                          | (19)                              | (14)                              |
|                                | Консултантски услуги                             | (63)                          | -                             | (57)                              | (23)                              |
|                                | Вземания по влогове                              | -                             | -                             | 68,620                            | 70,576                            |
|                                | Лихва по влогове                                 | 53                            | 78                            | 26                                | 14                                |
| ЕВН Македония                  | Административни услуги                           | 25                            | 22                            | 2                                 | -                                 |

### 31 Свързани лица (продължение)

| В хиляди лева                               | Транзакции                         | 2019<br>Приходи/<br>(Разходи) | 2018<br>Приходи/<br>(Разходи) | 2019<br>Вземания/<br>(Задължения) | 2018<br>Вземания/<br>(Задължения) |
|---------------------------------------------|------------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|-----------------------------------|-----------------------------------|
| ЕВН АГ                                      | Софтуерно обслужване               | (1,621)                       | (2,326)                       | -                                 | (346)                             |
|                                             | Покупка на активи                  | (614)                         | (1,760)                       | -                                 | -                                 |
|                                             | Обучение                           | (9)                           | (5)                           | -                                 | -                                 |
|                                             | Управленски и консултантски услуги | (1,142)                       | (1,091)                       | 150                               | (244)                             |
| ЕВН Македония<br>Електроснабдуване<br>ДООЕЛ | Административни услуги             | 16                            | 15                            | -                                 | -                                 |
| ЕВН<br>Електродистрибуция<br>ДООЕЛ Скопие   | Административни услуги             | 22                            | 22                            | -                                 | 1                                 |
| ЕВН Македония<br>Електрани ДООЕЛ            | Административни услуги             | 14                            | 15                            | -                                 | -                                 |
| <b>Общо вземания:</b>                       |                                    | <b>2,198</b>                  | <b>2,072</b>                  | <b>139,608</b>                    | <b>136,468</b>                    |
| <b>Общо задължения:</b>                     |                                    | <b>(24,501)</b>               | <b>(21,912)</b>               | <b>(2,179)</b>                    | <b>(3,462)</b>                    |

### Сделки с ключов управленски персонал

Дружеството също така има отношение на свързано лице с директори и служители с контролни функции. Общата сума на начислените възнаграждения, включени в разходите за заплати и социални осигуровки (виж бележка 11) е както следва:

| В хиляди лева                        | Бележка | 2019 | 2018 |
|--------------------------------------|---------|------|------|
| Възнаграждения и социални осигуровки |         | 468  | 296  |
| Задължения за изплащане              |         | 79   | 107  |

## 32 Условни пасиви

### Условни пасиви, свързани с лицензионни ангажименти

Както е оповестено в Бележка 1, Дружеството е притежател на лицензия за разпределение на електрическа енергия. Съгласно тази лицензия и приложимите закони, подзаконовите актове и регулации, за Дружеството възникват редица задължения от оперативен характер с цел нормалното подsigуряване на разпределението. В хода на изпълнение на тези задължения възникват редица ограничения, които могат да доведат до непълното или ненавременното им изпълнение. Нерядко тези ограничения са извън контрола на ръководството на Дружеството и зависят от регулаторната среда, в която Дружеството оперира, или от конкретни мерки и действия, които се изисква да бъдат предприети от регулатора или законодателя. Изпълнението на лицензионните ангажименти се контролира и потвърждава от държавата в лицето на енергийния регулаторен орган. Този мониторинг често се осъществява в период, следващ този, в който ангажиментите се изпълняват. Съгласно нормативната среда, регулаторът има право да поиска корективни мерки в случаите, когато се отчете отклонение от поетите задължения. В допълнение Регулаторът може да наложи финансови санкции, при необходимост. Съществува риск от потенциални задължения по лицензионната дейност за периода до 31 декември 2019 г., докато Регулаторът не потвърди правилното изпълнение на лицензионните ангажименти на Дружеството за тези периоди. Като цяло ръководството на Дружеството счита рискът от изтичане на финансови ресурси по повод на възможно установяване на неизпълнение на лицензионни ангажименти, различни от изброените в бележка 25 Провизии като нисък (под 50%).

### Условни пасиви, свързани с данъчни задължения

Съответните данъчни периоди на Дружеството могат да бъдат обект на проверка от данъчните органи до изтичането на 5 години от края на годината, в която е подадена декларация или е следвало да бъде подадена декларация, като могат да бъдат наложени допълнителни данъчни задължения или глоби съобразно интерпретирането на данъчното законодателство.

Последната данъчна проверка на Дружеството по Закона за корпоративно подоходно облагане приключи през 2015г. и обхваща периода от 1 януари 2008 до 31 декември 2012 г., а за данък върху добавената стойност последната данъчна проверка приключи през 2014г. и обхваща периода от 1 октомври 2008 до 30 септември 2013г.

В резултат на извършената ревизия на данъчните задължения на Дружеството, органите на данъчната администрация считат, че Дружеството неправомерно е намалило отчетения финансов резултат за периода 2009 г. – 2012 г. със сумата на разсрочените приходи от цена за присъединяване. С издаден на 13.01.2015 г. данъчен ревизионен акт Националната агенция за приходите наложи на Дружеството допълнителна данъчна тежест в размер на 10,406 хил. лв.

## 33 Събития след датата на финансовия отчет

Както е оповестено в бележка 4 от финансовия отчет, на 13 март 2020 г. българският парламент въведе режим на извънредно положение, свързан с огнището на COVID-19. То бе последвано от редица защитни мерки.

Ръководството следи развитието на пандемията COVID-19 и оценява потенциалните ефекти върху дейността на Дружеството и неговите финансови резултати и показатели. Отрасълът, в който Дружеството оперира, не е пряко засегнат и ръководството не очаква значителни или разрушителни промени в операциите в краткосрочен план. В момента не е възможно да се определят количествено потенциалните ефекти от разпространението и продължителността на пандемията.

## 34 База за измерване

Този финансов отчет е изготвен на базата на историческата стойност, с изключение на задълженията за доходи на наети лица и провизии, представени по сегашна стойност на задължението.

## 35 Значими счетоводни политики

Значимите счетоводни политики представени по-долу са прилагани последователно във всички представени период.

Дружеството е приложило следните нови стандарти и промени в стандарти, включително всички произтичащи от тях промени в други стандарти, с дата на първоначално прилагане 1 януари 2019 г.

→ МСФО 16 Лизинг;

Ефектите от първоначално прилагане на МСФО 16 са оповестени в бележка 6. Останалите промени нямат значителни ефекти върху финансовия отчет на Дружеството.

### 35.1 Приходи по договори с клиенти

Дружеството прилага първоначално МСФО 15 от 1 януари 2018 г. Информация за счетоводните политики свързани с договори с клиенти е предоставена в Бележка 6. Ефектът от първоначалното прилагане на МСФО 15 е описан в Бележка 5.

#### 35.1.1 Неустойки

Приходи от неустойки се признават във връзка със закъснели плащания от клиенти, изчислени чрез законов лихвен процент за периода от датата на падеж до датата на плащане, а за неплатени вземания – от датата на падеж до датата на финансовия отчет.

#### 35.1.2 Комисионни приходи и разходи

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

### 35.2 Приходи от присъединяване

Съгласно МСФО 15 клиентът е страна, която е сключила договор с предприятието да получи стоки ли услуги, които са продукт от обичайната дейност на предприятието, срещу възнаграждение

По отношение на цената за ново присъединяване към електроразпределителната мрежа, в рамките на законовото задължение на ЕР Юг за поддръжка и експлоатация на мрежите, се извършва само прехвърляне на възникналите разходи за осъществяването на присъединяване и осигуряване на поддръжка на мрежата (без целено реализиране на печалби).

Цените за ново присъединяване към мрежата следователно се събират на база лицензионните задължения на ЕР Юг, а не въз основа на договореностите в споразумение със съответния клиент.

Съгласно анализа на изискванията на МСФО 15, в договора с клиента за присъединяване към мрежата липсва търговска същност в съответствие с МСФО 15.9г, въз основа на чистото възстановяване на възникналите разходи за инвестиции на мрежовия оператор. Поради това не е налице договор с клиент по смисъла на МСФО 15.9.

Тъй като гореописаната операция не е регламентирана изрично в МСФО, ръководството разработва счетоводна политика, прилагайки метода предвиден в МСС 8.10-11а. Според него ръководството използва преценки и се позовава на приложимостта на предписанията на МСФО, третиращи подобни или свързани въпроси.

Предвид това, сумите за ново присъединяване към електроразпределителната мрежа се извършва при спазване на регламентите на МСС 20 за безвъзмездни средства предоставени от държавата.

### 35.3 Безвъзмездни средства, предоставени от държавата

Дружеството признава безвъзмездни средства, предоставени от държавата, първоначално като отсрочени приходи по справедлива стойност, когато има достатъчна сигурност, че ще бъдат получени и че Дружеството ще изпълни условията, свързани със средствата; след това те се признават в печалби и загуби като други приходи на систематична база за полезния живот на актива.

Безвъзмездни средства, които компенсират Дружеството за извършени разходи, се признават в печалби и загуби на систематична база в периодите, в които възникват разходите.

## Електроразпределение ЮГ ЕАД

## **35 Значими счетоводни политики (продължение)**

### **35.4 Приходи от наем**

Приходите от наеми се признават в печалби и загуби по линеен метод за периода на наема. Получени допълнителни плащания се признават като неделима част от общия приход от наем за периода на наема. Приходи от наем се признават като други приходи.

### **35.5 Финансови приходи и разходи**

Финансовите приходи се състоят от лихвен приход от инвестирани средства. Приход от лихви се признава в момента на начисляването му по метода на ефективната лихва

Финансовите разходи включват лихвени разходи по заеми, лихвени разходи от дисконтиране на провизии, лихвени разходи произтичащи от изчисление на настоящата стойност на задължението по планове с дефинирани доходи и други. Разходи по заеми, които не могат да се отнесат пряко към придобиването, строителството или производството на отговарящ на условията актив, се признават в печалби и загуби, като се използва метода на ефективния лихвен процент.

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

### **35.6 Чуждестранна валута**

Операциите с чуждестранна валута се отчитат във функционалната валута по обменния курс, приложим в деня на извършване на сделката. Парични активи и пасиви, деноминирани в чуждестранна валута, се отчитат във функционалната валута по заключителния курс в деня на изготвяне на отчета за финансовото състояние. Печалба или загуба от курсови разлики, произтичащи от парични позиции, е разликата между амортизираната стойност във функционална валута в началото на периода, коригирана с ефективната лихва, и плащанията през периода, и амортизираната стойност в чуждестранна валута, превакутирана по курса в края на периода.

### **35.7 Доходи на наети лица**

#### **35.7.1 Планове с дефинирани вноски**

План с дефинирани вноски е план за доходи след напускане, според който дружество плаща вноски на друго лице и няма никакви правни или конструктивни задължения да плаща допълнителни суми след това.

Правителството на България носи отговорността за осигуряването на пенсии по планове за дефинирани вноски. Разходите по ангажимента на Дружеството да превежда вноски по плановите за дефинирани вноски, се признават като разходи за възнаграждения за персонала в печалби и загуби през периодите, за които персоналетът предоставя своите услуги.

#### **35.7.2 Планове за дефинирани доходи**

План за дефинирани доходи е план за доходи след напускане, различен от план с дефинирани вноски.

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

## 35 Значими счетоводни политики (продължение)

### 35.7 Доходи на наети лица (продължение)

#### 35.7.2 Планове за дефинирани доходи (продължение)

Дружеството има задължение за изплащане на доход при напускане на тези свои служители, които се пенсионира в съответствие с изискванията на чл. 222, ал.2 и 3 от Кодекса на Труда (КТ) в България. При прекратяване на трудово правоотношение, съгласно чл. 39 от Колективния трудов договор, след като работникът или служителът е придобил право на пенсия за осигурителен стаж и възраст, независимо от основанията за прекратяването, той има право на обезщетение от работодателя в размер на brutното му трудово възнаграждение за срок от 2 месеца, а ако е работил при същия работодател през последните 10 години от трудовия му стаж - на обезщетение в размер на brutното му трудово възнаграждение за срок от 10 месеца, в случай, че прекратяването е извършено до 30 календарни дни от придобитото право на пенсия и на 6 (шест) месечни brutни трудови възнаграждения в случай, че прекратяването е извършено след изтичането на 30 календарни дни от придобитото право на пенсия.

Дружеството има задължение за изплащане на доход при прекратяване на трудовото правоотношение поради болест. Според член 38 от КТД при прекратяване на трудовото правоотношение поради болест (чл. 325, т. 9 и чл. 327, т. 1) работникът или служителът има право на обезщетение от работодателя в размер на 3 до 8 brutни заплати, в зависимост от придобитият трудов стаж.

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

Дисконтовият процент представлява доходността на държавни ценни книжа, като е извършено екстраполиране с оглед достигане до падеж приблизителен до срока на задълженията на Дружеството, и които са деноминирани във валутата, в която се очаква доходите да бъдат платени. Разходите от дисконтиране на задължението за доходи на наети лица до настояща стойност се отчитат като финансов разход.

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

Оценената стойност на задължението и основните предположения, на база на които е калкулирано задължението са показани в поясненията към финансовите отчети, в бележка 24 Доходи на наети лица.

#### 35.7.3 Краткосрочни доходи на персонала

Задължения за краткосрочните доходи на наети лица се оценяват на недисконтирана база и са отчетени като разход, когато свързаните с тях услуги се предоставят. Пасив се признава за сумата, която се очаква да бъде изплатена, ако Дружеството има правно или конструктивно задължение да заплати тази сума като резултат от минали услуги, предоставени от служител и задължението може да се оцени надеждно. Дружеството признава като задължение недисконтираната сума на оценените разходи по платен годишен отпуск, очаквани да бъдат заплатени на служителите в замяна на труда им за изминалия отчетен период.

## 35 Значими счетоводни политики (продължение)

### 35.8 Данъци върху дохода

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

Лихви и неустойки, свързани с данъци върху дохода, в това число и несигурни данъчни процедури, се докладват отчитат в съответствие с МСС 37 – Провизии, Условни Пасиви и Условни Активи.

#### 35.8.1 Текущ данък

Текущият данък е очакваното данъчно задължение или вземане върху облагаемата печалба или загуба за годината, прилагайки данъчните ставки, влезли в сила, или по същество въведени към отчетната дата, и всички корекции за данъчни задължения или вземания за предходни години. Сумата на текущото данъчно задължение или вземане е най-добрата оценка на сумата на данъка, който се очаква да бъде платен или получен, който отразява несигурностите във връзка с данъка върху дохода. Текущият данък включва също данъчни ефекти от дивиденди.

Текущи данъчни активи или пасиви се нетират само, в случай че определени критерии са изпълнени.

#### 35.8.2 Отсрочен данък

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

- временни разлики от първоначално признаване на активи и пасиви при сделка, която не е бизнес комбинация и която не засяга печалби и загуби, нито за счетоводни, нито за данъчни цели;
- разлики, свързани с инвестиции в дъщерни предприятия, асоциирани предприятия и съвместни споразумения, доколкото Дружеството може да контролира времево обратното проявление на временните разлики и е вероятно, че те няма да имат обратно проявление в обозримото бъдеще; и
- облагаеми временни разлики, възникващи от първоначално признаване на репутация.

Активи по отсрочени данъци се начисляват за неизползваните данъчни загуби, неизползвани данъчни кредити и намаляеми временни разлики, доколкото е вероятно да бъдат налични бъдещи облагаеми печалби, срещу които те да могат да бъдат употребени. Бъдещите облагаеми печалби се определят на бана на реализирането на съответните облагаеми временни разлики. Ако размерът на облагаемите временни разлики е недостатъчен, за да се признае изцяло отсрочения данъчен актив, се вземат предвид бъдещите облагаеми печалби, коригирани за реализирането на съществуващи временни разлики, въз основа на бизнес плана на Дружеството. Отсрочените данъчни активи се преглеждат към всяка отчетна дата и се намаляват доколкото повече не е вероятно да бъде реализирана бъдеща изгода, като такива намаления се възстановяват, когато вероятността за бъдещи облагаеми печалби се подобри.

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

## **35 Значими счетоводни политики (продължение)**

### **35.8 Данъци върху дохода (продължение)**

#### **35.8.2 Отсрочен данък (продължение)**

Непризнатите отсрочени данъчни активи се оценяват към всяка отчетна дата и се признават, доколкото е станало вероятно, че ще бъдат налични бъдещи облагаеми печалби, срещу които те могат да бъдат използвани.

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

Отсрочените данъчни активи и пасиви се компенсират само ако има правно основание за приспадане на текущи данъчни активи и пасиви и те се отнасят до данъци върху печалбата, наложени от същите данъчни власти на същото дружество или на различни дружества, но те възнамеряват да уредят данъчните пасиви и активи на нетна база, или техните данъчни активи и пасиви ще се реализират едновременно.

Измерването на отсрочения данък отразява данъчните последици, които биха произтекли от начина, по който Дружеството очаква към датата на отчета да възстанови или уреди балансовата стойност на своите активи и пасиви.

### **35.9 Материални запаси**

Материалните запаси се отчитат по по-ниската от тяхната себестойност и нетна реализуема стойност. Себестойността на материалните запаси се отчита на принципа на средно претеглена цена и включва разходи по придобиване на материалните запаси, производство или разходи за преработка и други разходи, направени за привеждането им в настоящето местоположение и състояние.

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

Материалните запаси са обездвижени, ако не са влезли в употреба повече от 365 дни и подлежат на обезценка. Само в случаите, в които може да се докаже чрез техническа експертиза, че конкретен материален запас ще се използва по-рядко от веднъж годишно, той не се обезценява.

## **35 Значими счетоводни политики (продължение)**

### **35.10 Имоти, машини, съоръжения и оборудване**

#### **35.10.1 Признаване и оценка**

Имоти, машини, съоръжения и оборудване се оценяват по цена на придобиване намалена с разходите за амортизация и натрупани разходи за обезценка.

Цената на придобиване на имоти, машини, съоръжения и оборудване включва разходи, които се отнасят директно до придобиването на активите. Стойността на активите придобити по стопански начин включва разходи за материали и трудови възнаграждения, както и други директно отнасящи се преки разходи за приваждането на актива в работно състояние за предвидената му употреба, разходите за демонтаж и преместване на актива и възстановяване на площадката, на която са разположени, както и капитализирани разходи за лихви. Закупен софтуер, който е неразделна част от функционалността на свързано оборудване се капитализира като част от стойността на оборудването.

Когато в имоти, машини, съоръжения и оборудване се съдържат компоненти с различна продължителност на полезен живот, те се отчитат отделно.

Печалби и загуби от продадени имоти, машини, съоръжения и оборудване се определят при сравнение на полученото от продажбата с балансовата стойност на имоти, машини, съоръжения и оборудване и се признава нетно в печалби или загуби като други оперативни приходи.

За целите на последваща оценка Имоти, машини, съоръжения и оборудване се оценяват по цена на придобиване намалена с разходите за амортизация и натрупани разходи за обезценка.

#### **35.10.2 Последващи разходи**

Разходи, възникнали, за да се подмени част от актив от имотите, машините, съоръженията и оборудването се капитализират в стойността на актива, ако е вероятно тези разходи да доведат до бъдещи икономически изгоди за Дружеството и стойността им може да се определи надеждно. Балансовата стойност на заменения компонент се отписва. Всички други разходи се признават в печалби и загуби в момента на възникване.

#### **35.10.3 Амортизация**

Имоти, машини, съоръжения и оборудване се амортизират от датата, на която са инсталирани и са готови за употреба или за придобитите по стопански начин, от датата на която актива е завършен и е готов за употреба.

Амортизацията се начислява върху амортизируемата стойност, представляваща цената на придобиване на актива, или друга стойност, заместваща цената на придобиване, намалена с възстановимата стойност. Амортизацията се признава в печалби и загуби на база линейния метод въз основа на очаквания срок на полезен живот на машини, съоръжения и оборудване, тъй като това отразява очаквания начин на консумиране на бъдещите икономически ползи от актива. Активи на лизинг се амортизират за по-краткия срок между полезния живот и лизинговия период, освен когато е достатъчно сигурно, че Дружеството ще придобие собственост в края на лизинговия период. Земята не се амортизира.

## 35 Значими счетоводни политики (продължение)

### 35.10 Имоти, машини, съоръжения и оборудване (продължение)

#### 35.10.3 Амортизация (продължение)

Очакваните срокове на полезен живот за текущия период са както следва:

|                                            |             |
|--------------------------------------------|-------------|
| Масивни сгради                             | 25 години   |
| Временни сгради                            | 6,67 години |
| Предавателни устройства и съоръжения       | 25 години   |
| Трансформатори и оборудване в трафопостове | 20 години   |
| Средства за търговско измерване            | 10 години   |
| Останали машини и оборудване               | 5 години    |
| Автомобили                                 | 5 години    |
| Други транспортни средства                 | 10 години   |
| Компютърна техника                         | 3 години    |
| Всички останали амортизируеми активи       | 6,67 години |

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

### 35.11 Нематериални активи

#### 35.11.1 Първоначална оценка

Нематериалните активи, придобити от Дружеството, които имат определен полезен живот се оценяват по цена на придобиване, намалена с натрупана амортизация и загуби от обезценки.

#### 35.11.2 Последващи разходи

Последващите разходи се капитализират само когато се увеличава бъдещата икономическа изгода от актива. Всички останали разходи се признават като разход в печалби и загуби в момента на тяхното възникване.

#### 35.11.3 Амортизация

Амортизацията се начислява на база на отчетната стойност на нематериалните активи, намалена с остатъчната стойност.

Амортизацията се признава в печалби и загуби на база линейния метод въз основа на очаквания срок на полезен живот на нематериалните активи, различни от репутация, тъй като това отразява очаквания начин на консумиране на бъдещите икономически ползи от актива.

Очакваните срокове на полезен живот за текущия и сравнителния период са както следва:

Лицензии – в съответствие със срока на лицензията

Софтуер – 4 години

Всички останали амортизируеми активи – 6,67 години

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

## 35 Значими счетоводни политики (продължение)

### 35.12 Финансови инструменти

#### 35.12.1 Признаване и първоначално измерване

Търговски вземания и издадените дългови ценни книжа първоначално се признават, когато са възникнали. Всички други финансови активи и пасиви са първоначално признати, когато Дружеството става страна по договорните условия на инструмента.

Финансов актив (освен търговските вземания без съществен компонент на финансиране) или финансов пасив се измерва първоначално по справедлива стойност плюс, за позиции, които не се отчитат по справедлива стойност през печалба и загуба, разходи по сделката, които са пряко свързани с неговото придобиване или издаване. Търговски вземания без съществен компонент на финансиране се измерват първоначално по съответната им цена на сделката (транзакционна стойност).

#### 35.12.2 Класификация и последващо измерване

##### Финансови активи

При първоначално признаване финансов актив се класифицира като оценяван по: амортизирана стойност, ССДВД – дългова инвестиция; ССДВД – капиталова инвестиция; или по ССППЗ.

Финансовите активи не се рекласифицират след тяхното първоначално признаване, освен ако Дружеството промени бизнес модела за управление на финансови активи, в който случай всички засегнати финансови активи се рекласифицират от първия ден на първия отчетен период, следващ промяната в бизнес модела.

Финансов актив се оценява по амортизирана стойност, ако отговаря и на двете условия и не е определен по ССППЗ:

- държи се в бизнес модел, чиято цел е активите да бъдат държани, за да се съберат договорните парични потоци; и
- съгласно договорните условия на финансовия актив на конкретни дати възникват парични потоци, които са единствено плащания по главница и лихва върху непогасената сума на главницата.

Дълговата инвестиция се измерва по ССДВД ако отговаря едновременно на следните две изисквания и не е предназначена за измерване по ССППЗ:

- тя се държи в бизнес модел, чиято цел се постига чрез събиране на договорни парични потоци и продажба на финансови активи; и
- съгласно нейните договорни условия на определени дати възникват парични потоци, които са само плащания на главница и лихва върху непогасената сума на главницата.

Всички финансови активи, които не се класифицират като измервани по амортизирана стойност или по ССДВД, както е описано по-горе, се измерват по ССППЗ. При първоначалното признаване Дружеството може еднократно да определи финансов актив, който иначе отговаря на изискванията да бъде измерван по амортизирана стойност или по ССДВД като ССППЗ, ако това ще елиминира или значително ще редуцира счетоводните несъответствия, които иначе биха възникнали.

## 35 Значими счетоводни политики (продължение)

### 35.12 Финансови инструменти

#### 35.12.2 Класификация и последващо измерване (продължение)

##### Финансови активи – Оценка на бизнес модела

Дружеството прави оценка на целите на бизнес модела, по който даден финансов актив се държи на ниво портфейл, тъй като това най-добре отразява начина, по който се управлява бизнеса и се предоставя информация на ръководството. Информацията, която се взема под внимание включва:

- посочените политики и цели на портфейла и действието на тези политики на практика. Включително дали стратегията на ръководството се фокусира върху получаване на договорния лихвен доход, поддържане на определен профил на лихвения процент, съпоставяне на продължителността на финансовите активи с продължителността на всякакви свързани задължения или очаквани парични потоци или реализиране на парични потоци чрез продажба на активите;
- как се оценява и отчита дейността на портфейла пред ръководството на Дружеството;
- рисковете, които засягат представянето на бизнес модела (и финансовите активи, държани в рамките на този бизнес модел) и как се управляват тези рискове;
- как се компенсират управителите на бизнеса - напр. дали компенсацията се основава на справедливата стойност на управляваните активи или на събраните договорни парични потоци; и
- честотата, обема и периода на продажбите на финансови активи в предходни периоди, причините за такива продажби и очакванията за бъдещи продажби.

Прехвърлянето на финансови активи на трети страни в сделки, които не отговарят на условията за отписване, не се считат за продажби за тази цел, в съответствие с продължаващото признаване на активи от Дружеството.

Финансовите активи, които се държат за търгуване или се управляват и чието изпълнение се оценява на база справедливата стойност, се оценяват на база ССППЗ.

Към 31 декември 2019 г. Дружеството оценява финансовите си активи по амортизирана стойност.

##### Финансови активи – Оценка дали договорните парични потоци са единствено плащания на главница и лихва

За целите на тази оценка „главницата“ се определя като справедливата стойност на финансовия актив при първоначално признаване. „Лихвата“ се определя като възнаграждение за стойността на парите във времето и за кредитния риск, свързан с непогасената главница през определен период от време и за други основни рискове и разходи по кредитиране (напр. ликвиден риск и административни разходи), както и марж на печалбата.

При оценката дали договорните парични потоци са единствено плащания на главница и лихви, Дружеството разглежда договорните условия на инструмента. Това включва оценка дали финансовият актив съдържа договорна клауза, която би могла да промени времето или сумата на договорните парични потоци, така че тя да не отговаря на това условие. При извършването на тази оценка Дружеството взема предвид:

- условни събития, които биха променили размера или времето на паричните потоци;
- условия, които могат да коригират договорната купонна лихва, включително характеристиките с променлива лихва;
- характеристиките за предплащане и удължаване; и
- условия, които ограничават претенциите на Дружеството към парични потоци от определени активи (например характеристики без право на регрес).

Характеристика за предплащане съответства на критериите за плащане само на главница и лихви, ако предплащането представлява неизплатена сума на главницата и лихвата върху неизплатената главница, която може да включва разумна допълнителна компенсация за предсрочно прекратяване на договора. Освен това, финансов актив, придобит с отстъпка или премия, до договорната му номинална сума, функция, която позволява или изисква предплащане в размер, който представлява по същество номиналната сума, плюс натрупана (но неизплатена) договорна лихва (която може да включва и разумна допълнителна компенсация за предсрочно прекратяване) се счита за съответстващ с този критерий, ако справедливата стойност на предплащането е незначителна при първоначалното признаване.

##### Електроразпределение ЮГ ЕАД

## 35 Значими счетоводни политики (продължение)

### 35.12 Финансови инструменти (продължение)

#### 35.12.2 Класификация и последващо измерване (продължение)

**Финансови активи - Последващо измерване и печалби и загуби: Политика, приложима от 1 януари 2019 г.**

|                                                  |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |
|--------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <b>Финансови активи по амортизирана стойност</b> | Тези активи се оценяват в последствие по амортизирана стойност, като се използва метода на ефективната лихва. Амортизираната стойност се намаля със загубите от обезценка. Приходите от лихви, печалбите и загубите от валутно-курсови разлики и обезценката се признават в печалбата или загубата. Всяка печалба или загуба от отписване се признава в печалбата или загубата.       |
| <b>Финансови активи, отчетени по ССППЗ</b>       | Тези активи се оценяват впоследствие по справедлива стойност. Нетните печалби и загуби, включително доходи от лихви и дивиденди, се признават в печалбата или загубата, освен за деривативите определени за хеджиращи инструменти, за които се прилага отчитане на хеджирането.                                                                                                       |
| <b>Дългови инвестиции, отчетени по ССДВД</b>     | Тези активи се оценяват в последствие по справедлива стойност. Приходите от лихви, изчислени по метода на ефективната лихва, печалбите и загубите от валутно-курсови разлики и обезценката се признават в печалбата или загубата. Други нетни печалби и загуби се признават в ДВД. При отписването печалбите и загубите натрупани в ДВД се рекласифицират към печалбата или загубата. |
| <b>Капиталови инвестиции, отчетени по ССДВД</b>  | Тези активи се измерват впоследствие по справедлива стойност. Дивидентите се признават като приход в печалбата или загубата, освен ако дивидентът не представлява ясно възстановяване на част от стойността на инвестицията. Други нетни печалби и загуби се признават в ДВД и не се рекласифицират към печалбата или загубата.                                                       |

#### **Финансови пасиви – Класификация, последващо измерване и печалби и загуби**

Финансовите пасиви се класифицират по амортизирана стойност или според ССППЗ. Финансовият пасив се класифицира според ССППЗ ако е класифициран като държан за продажба, като дериватив или обозначен като такъв при първоначалното признаване. Финансовите пасиви според ССППЗ се измерват по справедлива стойност, а нетните печалби и загуби, включително разходите за лихви, се признават в печалбата или загубата. Другите финансови пасиви впоследствие се оценяват по амортизирана стойност, като се използва метода на ефективната лихва. Разходите за лихви и валутните печалби и загуби се признават в печалбата или загубата. Всяка печалба или загуба от отписване също се признава в печалбата или загубата

#### 35.12.3 Отписване

##### **Финансови активи**

Дружеството отписва финансов актив, когато договорните права върху паричните потоци от финансовия актив изтичат или когато се прехвърлят правата за получаване на договорните парични потоци от сделка, при която по същество всички рискове и ползи от собствеността върху финансовия актив са прехвърлени или при която Дружеството не прехвърля и не запазва по същество всички рискове и изгоди от собствеността, нито запазва контрол върху финансовия актив.

Дружеството сключва сделки, при които прехвърля активи, признати в отчета за финансовото състояние, но запазва всички или почти всички рискове и ползи от прехвърлените активи. В тези случаи прехвърлените активи не се отписват.

## 35 Значими счетоводни политики (продължение)

### 35.12 Финансови инструменти (продължение)

#### 35.12.3 Отписване (продължение)

##### Финансови пасиви

Дружеството отписва финансов пасив, когато договорните задължения са изпълнени, анулирани или изтекли. Дружеството също така отписва финансов пасив, когато неговите условия се променят и паричните потоци от модифицирания пасив са съществено различни, като в този случай се признава нов финансов пасив по справедлива стойност, който се базира на променените условия. При отписване на финансов пасив разликата между балансовата стойност и платеното възнаграждение (включително всички прехвърлени непарични активи или поети задължения) се признава в печалбата или загубата.

#### 35.12.4 Компенсирано представяне

Финансовите активи и финансовите пасиви се компенсират и нетната сума се представя в отчета за финансовото състояние, тогава и само тогава, когато Дружеството има законово право да компенсира сумите и възнамерява или да ги уреди на нетна база, или да реализира актива и да уреди пасива едновременно.

### 35.13 Обезценка

#### 35.13.1 Не-деривативни финансови активи

##### Финансови инструменти и активи по договори

Дружеството признава загуба от обезценка за очакваните кредитни загуби (ОКЗ) за:

- финансови активи оценявани по амортизирана стойност;
- дългови инвестиции, оценявани по ССДВД; и
- активи по договори.

Дружеството измерва загубата от обезценка по стойност равна на ОКЗ за целия живот на финансовия актив, освен за следните, за които се измерва ОКЗ за 12-месечен период:

- банкови салда, за които кредитният риск (т.е. рискът от неизпълнение през очаквания живот на финансовия инструмент) не е нараснал значително от първоначалното признаване.

Загуба от обезценка на търговските вземания и активите по договор винаги се оценяват в размер равен на ОКЗ за целия живот на финансовия инструмент.

При определяне дали кредитният риск на даден финансов актив е нараснал значително след първоначалното признаване и при оценяването на ОКЗ, Дружеството взема предвид разумната и обоснована информация, която е подходяща и достъпна без излишни разходи или усилия. Това включва както количествена, така и качествена информация и анализ, основани на историческия опит на Дружеството и обоснована кредитна оценка и включваща прогнозна информация.

Дружеството приема, че кредитният риск по даден финансов актив е нараснал значително, ако просрочието е по-голямо от 90 дни.

Дружеството счита, че финансовия актив е в неизпълнение, когато:

- е малко вероятно кредитополучателят да изплати кредитните си задължения към Дружеството в пълен размер, без да изисква от Дружеството действия като реализиране на гаранция (ако има такава); или
- финансовите активи, за които просрочието е по-голямо от 90 дни.

ОКЗ за целия живот са тези ОКЗ, които са резултат от всички възможни събития на неизпълнение през очаквания живот на финансовия инструмент.

12-месечната ОКЗ е тази част от ОКЗ, която е резултат от събитията на неизпълнение, които е възможно да се случат в рамките на 12 месеца след отчетната дата (или по-къс период, ако очаквания живот на инструмента е по-кратък от 12 месеца).

Максималния период, който се взема предвид при определяне на ОКЗ е максималният договорен период, през който Дружеството е изложено на кредитен риск.

##### Електроразпределение ЮГ ЕАД

## 35 Значими счетоводни политики (продължение)

### 35.13 Обезценка (продължение)

#### 35.13.1 Не-деривативни финансови активи (продължение)

##### Измерване на ОКЗ

ОКЗ са вероятно претеглени приблизителни оценки на кредитните загуби. Кредитните загуби се отчитат по настояща стойност на всички парични дефицити (тоест разликата между дължимите паричните потоци, които се дължат от едно дружество в съответствие с договора и паричните потоци, които Дружеството очаква да получи).

##### Финансови активи с кредитна обезценка

Към всяка отчетна дата Дружеството оценява дали финансовите активи, отчитани по амортизирана стойност са с кредитна обезценка. Финансовият актив е с кредитна обезценка, когато едно или повече събития е възникнало, което има определено влияние върху очакваните бъдещи парични потоци от финансовия актив. Доказателствата, че финансов актив е кредитно обезценен включват следните наблюдаеми данни:

- значителни финансови затруднения на кредитополучателя или емитента;
- нарушение на договор като неизпълнение или просрочие над 365 дни;
- реструктурирането на заем или аванс от Дружеството при условия, които Дружеството не би разгледало иначе;
- вероятно е кредитополучателят да влезе в несъстоятелност или друга финансова реорганизация; или
- изчезването на активен пазар за ценна книга, поради финансови затруднения.

##### Представяне на загуба от обезценка за ОКЗ в отчета за финансовото състояние

Загуби от обезценка на финансови активи измерени по амортизирана стойност се приспадат от брутната балансова стойност на активите.

##### Отписване

Брутната балансова стойност на финансов актив се отписва, когато Дружеството няма разумни очаквания за възстановяване на финансов актив в неговата цялост или част от него. Финансовите активи, които обаче са отписани, все още могат да бъдат предмет на дейност по принудително изпълнение, за да се спазят процедурите на Дружеството за възстановяване на дължимите суми.

#### 35.13.2 Нефинансови активи

Към всяка отчетна дата Дружеството преглежда балансовите стойности на нефинансовите си активи (различни от материални запаси и отсрочени данъчни активи), за да определи дали има индикации за обезценка. Ако има такива индикации, се прави приблизителна оценка на възстановимата стойност на актива. За целта на теста за обезценка, активи, които не могат да бъдат тествани индивидуално, се групират заедно в най-малката възможна група активи, генерираща парични постъпления от продължаваща употреба, които са в голяма степен независими от паричните постъпления от други активи или ОГПП.

Възстановимата стойност на актив или ОГПП е по-високата от неговата стойност в употреба и справедливата му стойност, намалена с разхода по продажба. Стойността в употреба се базира на бъдещите парични потоци дисконтирани до сегашната им стойност, като се прилага дисконтов процент преди данъци, отразяващ текущите пазарни преценки за цената на парите във времето и риска специфичен за актива или за ОГПП. Загуба от обезценка се признава в случай, че балансовата стойност на един актив или ОГПП превишава неговата възстановима стойност.

Загуби от обезценка се признават в печалби и загуби. Те се разпределят в намаление на балансовите стойности на други активи в ОГПП пропорционално.

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

## Електроразпределение ЮГ ЕАД

## 35 Значими счетоводни политики (продължение)

### 35.14 Провизии

Провизия се признава в случаите, когато Дружеството в резултат от минали събития има правно или конструктивно задължение, което е надеждно измеримо, и е вероятно погасяването му да се осъществи за сметка на изходящ поток от икономически ползи. Провизиите се определят чрез дисконтиране на очаквани бъдещи парични потоци с лихвен процент преди данъци, който отразява текущата пазарна стойност на парите във времето и рисковете, специфични за задължението. Олихвяването на дисконтираната стойност се признава като финансов разход.

### 35.15 Лизинг

Политика приложима от 1 януари 2019 г.

В началото на договора Дружеството преценява дали договорът представлява или съдържа лизинг. Договорът представлява или съдържа лизинг, ако по силата на този договор се прехвърля срещу възнаграждение правото на контрол над използването на даден актив за определен период от време. За да оцени дали по силата на договор се прехвърля правото на контрол над използването на даден актив Дружеството използва дефиницията за лизинг в МСФО 16.

Тази политика се прилага за договори, които са сключени на или след 1 януари 2019 г.

#### 35.15.1 Лизингополучател

Към началната дата или при промяна на договор, който съдържа лизингов компонент Дружеството разпределя възнаграждението по договора към всеки лизингов компонент на базата на относителната му единична цена.

Към началната дата на лизинга Дружеството признава актив с право на ползване и пасив по лизинг. Актива с право на ползване първоначално се оценява по цена на придобиване, която представлява първоначалната стойност на пасива по лизинга, коригирана с всички лизингови плащания направени към или преди началната дата, плюс всички извършени първоначални директни разходи, както и приблизителна оценка на разходите за демонтаж и преместване на основния актив или възстановяване на основния актив или на терена, на който е разположен, намалена с получените стимули по лизинга.

Актива с право на ползване се амортизира последващо на база линейния метод от началната дата до края на срока на лизинга, освен ако лизинга не прехвърля собствеността върху основния актив на Дружеството към края на срока на лизинга или цената на придобиване на актива с право на ползване отразява, че Дружеството ще упражни опция за покупка. В този случай актива с право на ползване ще бъде амортизиран на същата база, както тези имоти или съоръжения или оборудване. В допълнение актива с право на ползване периодично се намалява със загуби от обезценка, ако се налага и се коригира с определени преоценки на пасива по лизинга.

Пасива по лизинга първоначално се оценява по настоящата стойност на лизинговите плащания, които не са платени към началната дата, дисконтирани с лихвения процент, заложен в лизинговия договор или ако той не може да бъде непосредствено определен, Дружеството използва диференциален лихвен процент като дисконтов процент.

Лизинговите плащания, които се включват при определяне на пасива по лизинга включват следното:

- фиксирания плащания, включително фиксирания по същество плащания;
- променливи лизингови плащания, които зависят от индекс или процент, които са оценени според стойността на индекса или процента към началната дата;
- суми, които се очаква да бъдат дължими от лизингополучателя по гаранциите за остатъчна стойност;
- цената на упражняване на опция за покупка, която е достатъчно сигурно, че Дружеството ще упражни, лизингови плащания във възможния период за упражняване на подновяване, ако Дружеството е достатъчно сигурно, че ще упражни опцията за удължаване и санкции за по-ранно прекратяване на лизинга, освен ако Дружеството е разумно сигурно, че няма да прекрати лизинга по-рано.

## Електроразпределение ЮГ ЕАД

## 35 Значими счетоводни политики (продължение)

### 35.15 Лизинг (продължение)

#### 35.15.1 Лизингополучател (продължение)

Пасива по лизинга се оценява по амортизирана стойност като се използва ефективния лихвен процент. Пасива се преоценява, когато е налице промяна в бъдещите лизингови плащания, произтичащи от промяна в индекс или процент или ако има промяна в приблизителната оценка за сумата, която се очаква да бъде платена по гаранции за остатъчна стойност, ако Дружеството промени оценката си за това дали ще упражни покупка, удължаване или опция за прекратяване или ако е налице промяна в във фиксираните по същество лизингови плащания

Когато пасива по лизинга се преоценява по този начин се прави съответна корекция на балансовата стойност на актива с право на ползване или се отчита в печалби и загуби, ако балансовата стойност на актива с право на ползване е намалено до нула.

Дружеството представя активи с право на ползване, които не отговарят на определението за инвестиционен имот и пасивите по лизинга като отделни позиции в отчета за финансовото състояние.

Краткотрайни лизинги и лизинги на активи на ниска стойност

Дружеството е избрало да не признава активи с право на ползване и пасиви по лизинг за лизинги на активи на ниска стойност и краткосрочни лизинги. Дружеството признава лизинговите плащания, свързани с тези лизинги като разход на линейна база за периода на лизинга.

#### 35.15.2 Лизингодател

Когато Дружеството е лизингодател то определя в началото на лизинга дали един лизинг е финансов или оперативен.

За да класифицира един лизинг Дружеството прави обща оценка дали лизинга прехвърля по същество всички рискове и изгоди от собствеността върху основния актив. Ако е така, то лизинга е финансов, ако не то той е оперативен. Като част от тази оценка Дружеството отчита определени индикатори, като това дали лизинга е за основната част от икономическия живот на актива.

Ако споразумението включва лизингов и нелизингов компонент, тогава Дружеството прилага МСФО 15, за да разпредели възнаграждението в договора.

Дружеството прилага изискванията за отписване и обезценка в МСФО 9 към нетната инвестиция в лизинга. Освен това Дружеството преглежда приблизителните оценки на негантираните остатъчни стойности, използвани при изчисление на брутната инвестиция в лизинга.

Дружеството признава лизинговите плащания, получени по оперативен лизинг като приход на линейна база за срока на лизинга.

#### 35.15.3 Политика приложима преди 1 януари 2019 г.

За договори, които са сключени преди 1 януари 2019 г. Дружеството е определило дали споразумението е било или съдържа лизинг на база на оценката дали:

- - изпълнението на споразумението е зависило от използването на конкретния актив или активи; и
- - споразумението е прехвърляло правото да се използва актива.

Споразумение прехвърля правото да се използва актива, ако поне едно от долните условия е изпълнено:

- купувачът има възможността или правото да експлоатира актива, като получава или контролира по-голяма от незначителна част от продукцията;
- купувачът е в състояние или има право да контролира физическия достъп до актива, като получава или контролира по-голяма от незначителна част от продукцията ; или
- фактите и обстоятелствата показват, че е малка вероятността други лица да получат по-голяма от незначителна част от продукцията и цената за продукцията не е нито договорно фиксирана за единица продукция, нито е равна на текущата пазарна цена за единица продукция.

## **35 Значими счетоводни политики (продължение)**

### **35.15 Лизинг (продължение)**

#### **35.15.3 Политика приложима преди 1 януари 2019 г.(продължение)**

Като лизингополучател

В съпоставимия период Дружеството като лизингополучател е класифицирала лизинги, които по същество прехвърлят всички рискове и ползи от собствеността като финансов лизинг. В тези случаи активи на лизинг се оценяват първоначално на стойност равна на по-ниската от тяхната справедлива стойност или настоящата стойност на минималните лизингови плащания. Минималните лизингови плащания са плащанията по време на срока на лизинговия договор, които лизингодателя е задължен да извърши, с изключение на условия на заем. Последващо, след първоначалното признаване, активите се отчитат в съответствие със счетоводната политика, приложима за актива.

Активи, държани по силата на други лизинги са класифицирани като оперативни лизинги и не са били признавани в отчета за финансовото състояние на Дружеството. Плащанията по оперативни лизинги са били признавани в печалби и загуби на линейна база за срока на лизинговия договор. Получените стимули по лизинга са признавани като неразделна част от общия лизингов разход за срока на лизинга.

Като лизингодател

В случаите, в които Дружеството е лизингодател, тя е определяла в началото на лизинга дали всеки един лизинг е финансов или оперативен.

За да класифицира всеки лизинг Дружеството право обща оценка за това дали лизинга прехвърля по същество всички рискове и ползи от собствеността върху основния актив. Ако това е така, Дружеството отчита определени индикатори, като например дали лизинга е за по-голямата част от икономическия живот на актива.

## **36 Нови стандарти и разяснения, които все още не са приложени**

Следните нови стандарти, промени в стандартите и разяснения, одобрени за прилагане от ЕК, не са задължителни за годишни периоди започващи на или след 1 януари 2019 г. и не са били приложени при изготвянето на този самостоятелен финансов отчет. Дружеството планира да приложи тези промени, когато те влязат в сила.

### **36.1 Стандарти, разяснения и промени в стандарти, които не са били приложени по-рано – одобрени за прилагане от ЕК**

36.1.1 Изменения в МСС 1 Представяне на финансовите отчети и МСС 8 Счетоводни политики, промени в счетоводните приблизителни оценки и грешки

Измененията влизат в сила за годишни периоди започващи на или след 1 януари 2020 г. и изискването е да бъдат приложени проспективно. Допустимо е и по-ранно прилагане. Измененията разясняват и уеднаквяват определенията за „съществен“ и дават насоки с цел подобряване на последователността при прилагането на концепцията, когато същата се използва в МСФО.

Дружеството не очаква измененията да имат съществен ефект върху финансовия отчет в периода на първоначално прилагане.

## **36 Нови стандарти и разяснения, които все още не са приложени**

### **36.1 Стандарти, разяснения и промени в стандарти, които не са били приложени по-рано – одобрени за прилагане от ЕК**

#### **36.1.2 Изменения в МСФО 9 Финансови инструменти, МСС 39 Финансови инструменти: Признаване и оценяване и МСФО 7 Финансови инструменти: Оповестяване**

Измененията влизат в сила за годишни периоди започващи на или след 1 януари 2020 г., като са задължителни и се прилагат по отношение на всички хеджиращи взаимоотношения, които са директно повлияни от несигурността, свързана с реформата на междубанковия лихвен процент. Измененията предвиждат временно освобождаване от прилагане на специфичните изисквания по отношение на хеджиране към хеджиращите взаимоотношения и като резултат водят до това, реформата на междубанковия лихвен процент като цяло да не доведе до преустановяване на отчитането на хеджиране. Основните облекчения, предвидени в измененията са свързани с:

- изискване за „много вероятно“
- компоненти на риска
- проспективни оценки
- ретроспективен тест за ефективност ( за МСС 39)
- рециклиране на резерва от хедж на паричните потоци.

Дружеството не очаква измененията да имат съществен ефект върху финансовия отчет в периода на първоначално прилагане.

#### **36.1.3 Промени в референциите към Концептуалната рамка в МСФО**

Измененията влизат в сила за годишни периоди започващи на или след 1 януари 2020 г.

### **36.2 Стандарти и разяснения, които все още не са одобрени за прилагане от ЕК**

Ръководството счита, че е подходящо да се оповести, че следните нови или ревизирани стандарти, нови разяснения и промени към съществуващи стандарти, които към отчетната дата са вече издадени от Съвета по международни счетоводни стандарти (СМСС), все още не са били одобрени за прилагане от ЕК и съответно не са взети предвид при изготвянето на този самостоятелен финансов отчет. Датите на влизане в сила за тях ще зависят от решението за одобрение за прилагане на ЕК.

#### **36.2.1 МСФО 17 Застрахователни договори**

Стандартът влиза в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2021 г. и ще се прилага проспективно, като се позволява и по-ранното му прилагане. Дружеството очаква, че стандарта няма да има съществен ефект върху представянето във финансовия отчет на Дружеството в периода на първоначално прилагане, тъй като Дружеството не издава застрахователни или презастрахователни договори, не държи презастрахователни договори и не издава инвестиционни договори с допълнителни негарантирани доходи.

#### **36.2.2 Други изменения**

Следните промени не се очаква да имат значително влияние върху самостоятелния/консолидирания финансов отчет на Дружеството.

- Промени в МСФО 10 и МСС 28 Продажба на активи или вноски под формата на активи между инвеститор и неговото асоциирано или съвместно предприятие
- Промени в МСФО 3 Бизнес комбинации
- Промени в МСС 1 Представяне на финансовите отчети: Класификация на пасивите като текущи и нетекущи

# ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА

**за годината завършваща на 31 декември 2019**

Този доклад е изготвен в съответствие с изискванията на чл.39 от Закона за счетоводството, чл. 100н, ал. 7, т. 2 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа и Приложение 10 към чл.32, ал.1, т.2 към Наредба 2 за проспектите при публично предлагане и допускане до търговия на регулиран пазар на ценни книжа и за разкриването на друга информация.

## **1   Обща информация**

Електроразпределение Юг ЕАД (Дружеството, „ЕР ЮГ“) е акционерно дружество, регистрирано в България с решение № 2436/2000 г. на Пловдивски Градски съд. Дружеството е регистрирано с решение N: 6184 / 05.10.2006. Дружеството е вписано в Търговския Регистър при Агенцията по вписванията с ЕИК 115552190. Седалище и адрес на управление на дружеството е гр. Пловдив, ул. „Христо Г. Данов“ № 37.

На 19.05.2017г. наименованието „ЕВН България Електроразпределение“ (ЕВН ЕР) беше променено на „Електроразпределение Юг“ (ЕР ЮГ). С промяната на името компанията изпълнява изискването на Директива 72 на Европейския парламент и чл. 113а на българския Закон за енергетиката, който гласи, че: „Операторът на електроразпределителната мрежа в комуникациите си и при използване на търговската си марка не създава объркване по отношение на отделната си идентичност от частта на вертикално интегрираното предприятие, осъществяваща доставки на електрическа енергия“.

Дружеството е част от групата на ЕВН АГ в България. Единоличен собственик на капитала е ЕВН България Щромнетц Холдинг ГмбХ, притежаващо 100% от регистрирания капитал. Крайното контролиращо предприятие е ЕВН АГ, Австрия.

Съветът на директорите е в състав: Карл Денк, Александър Сипек и Здравко Братоев.

Дружеството е с предмет на дейност: експлоатация на електроразпределителната мрежа, представляваща съвкупност от електропроводни линии и електрически уредби със средно и ниско напрежение, която служи за пренос и разпределение на електрическа енергия с цел снабдяване на потребителите, 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, обхваната от ЕРМ; Дружеството осигурява разпределение на електрическа енергия за целите на снабдяване на потребителите, управление на ЕРМ, поддържане на обектите и съоръженията в съответствие с техническите изисквания, развитие на ЕРМ в съответствие с перспективите на икономическото развитие и прогнозите за изменение на потреблението в региона, поддържане и развитие на спомагателни мрежи, непрекъснатост на електроснабдяването и качество на подаваната енергия, други услуги за потребителите, свързани с електрическата енергия.

Електроразпределение ЮГ ЕАД е притежател на лицензия за разпределение на електрическа енергия, издадена от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

КЕВР е променила лицензията с решение № И1-Л-140-07/29.09.2008г. и Решение № И2-Л-140 / 19.12.2011г. Лицензията е за период от 35 години.

С решение № ИЗ-Л-140/09.12.2013г. на КЕВР лицензията на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД е изменена и допълнена с права и задължения на „координатор на специална балансираща група“.

## **Електроразпределение Юг ЕАД**

Доклад за дейността за годината, приключваща на 31 декември 2019 г.

С лицензията Комисията за енергийно и водно регулиране разрешава на Дружеството да извършва дейности по разпределение на електрическа енергия на територията на следните административни единици: област Пловдив, област Пазарджик, област Стара Загора, област Сливен, област Бургас, област Ямбол, област Хасково, област Кърджали, и област Смолян, съгласно разпоредбите на Закона за енергетиката и подзаконовите актове по неговото прилагане. Електроразпределение Юг ЕАД има изключителното право единствен да осъществява дейността по разпределение на електрическа енергия на територията на лицензията.

## **2 Преглед на развитието и резултатите от дейността на предприятието и описание на основните рискове пред които е изправено**

За периода 01-12.2019 г. нетната печалба на дружеството Електроразпределение Юг ЕАД е 46,241 хил. лв. Наличните парични средства и парични еквиваленти към 31.12.2019 г възлизат на 8,803 хил. лв., като дружеството разполага допълнително с депозирани свободни средства. Дружеството извършва постоянен анализ на ликвидността и планира паричните потоци, за да гарантира необходимото парично обезпечение за извършване на дейността си. В случай на непредвидени събития и рискове дружеството разполага с договорени овърдрафт линии към външни банкови институции.

Средногодишната инфлация, измерена чрез индекса на потребителските цени за периода януари – декември 2019 г. е 3,1 %. Инфлация се наблюдава през всички месеци на годината.

В следствие на по-горе описаните данни, може да се приеме, че дружеството Електроразпределение Юг ЕАД е в добро финансово състояние и ще може да обезпечи напълно изпълнението на заложената годишна инвестиционна програма, както и да изпълнява пълноценно лицензионните си задължения.

Електроразпределение Юг ЕАД участва в специалната балансираща група на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД с количествата електрическа енергия за технологичния си разход съгласно действащите Правила за търговия с електрическа енергия и регистрацията на ЕР Юг, извършена от пазарния оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

Електроразпределение Юг ЕАД участва в „Национален план за инвестиции на Република България за периода от 2013 г. до 2020 г.“ (НПИ), изготвен във връзка с прилагане на член 10“в” от Директива 2003/87/ЕО за разпределяне на квоти на емисии на парникови газове в замяна на инвестиции в инсталации за производство на електроенергия и в енергийна инфраструктура. Дружеството е включено в НПИ с проект “Reconstruction of the electricity distribution network” за периода 2012 г. – 2015 г. Дружеството е изпълнило ангажиментите си за инвестиции и е получило съответното финансиране.

### **2.1 Промени в нормативната уредба през 2019 г.**

Европейската комисия разработи и прие четвърти по ред регулаторен пакет наречен „Чиста енергия за всички европейци“. От края на 2018 и началото на 2019 г. той е приет от Европейския парламент и Съвета и всяка държава следва да го прилага и да се съобразява с изискванията му. Новият регулаторен пакет се отнася само за електроенергийния сектор, състои се от четири директиви и четири регламента и със своите близо 500 страници представлява голямо предизвикателство пред сектора.

Разширява се трансграничната търговия, която следва да се развива в условията на по-голяма конкуренция и по-добро регионално сътрудничество. В същото време новата регулаторна рамка дава нови възможности на потребителите реално да участват на пазара, не само като потребители, но и като производители на електроенергия от възобновяеми източници.

С приетите в Закона за енергетиката промени от края на 2018г., още една категория обекти са нормативно определени, а именно операторите на публично достъпни зарядни точки са крайни клиенти по сделки с електрическа енергия във връзка с предоставяни от тях услуги за зареждане на електрически превозни средства. Разписани са и принципните условия за присъединяване и експлоатация на този тип обекти.

С приетия на 21.05.2019 г. Закон за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ЗИДЗЕ), от 22.08.2019 г., за обекти с инсталирана мощност над 50kW, клиент/производител на ел. енергия, може да поиска смяна на СТИ с такова с дистанционен отчет. Мрежовият оператор предоставя (при поискване) дистанционен достъп до данните от измерване на клиента. Като допълнително изискване се въведе, че сделките по свободно договорени цени, които се сключват от производители на електрическа енергия с обект с обща инсталирана мощност 1 MW и над 1 MW, от операторите на електропреносната и електроразпределителните мрежи за компенсиране на технологичните разходи по пренос, съответно по разпределение, се осъществяват на организиран борсов пазар на електрическа енергия.

С приетия на 08.10.2019 г. Закон за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ЗИДЗЕ) са разширени правомощията и отговорностите на Комисията за енергийно регулиране, свързани с извършване на контрол по преминаването от пазар по регулирани цени към организиран пазар по свободно договорени цени в съответствие с правилата за търговия с електрическа енергия, да одобрява правила за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия. С приетите изменения през м.10.2019г. са нормативно разписани допълнителни условията за промяна на цени на електрическа енергия и премии.

С измененията на Закона за устройство на територията от 2019 г. се създаде задължение за експлоатационните дружества да съдействат при създаване, обявяване и одобряване на устройствените планове. Същевременно е възможно процедура по присъединяване на обекти към мрежите на техническата инфраструктура да се стартира чрез заявление до общината. Въведено задължение за предоставяне на искани изходни данни, необходими за изработване на инвестиционен проект и за присъединяване към мрежите на техническата инфраструктура.

С измененията и допълненията на Закона за защита на личните данни се извършиха и изменения в Закона за енергетиката, с които се въведоха видове лични данни, които операторите на съответните мрежи обработват.

С изменения от 30.04.2019 г. в Правилата за търговия на електрическа енергия, се въведе уредба на отношения по предоставяне на услуги за зареждане на електрически превозни средства, като услуги във връзка зареждането, могат да се предоставят на договорна основа.

На 30.04.2019 г. се приеха Правила за измерване на количеството на електрическа енергия, тъй като предходните бяха отменени от съда. С новите правила се въвежда изискване за обслужване, вкл. и проверка, на измервателната система веднъж на 3 месеца. Въведено е изискване за период на отчитане на количеството енергия, като периодът не може да е по-дълъг от 31 дни, а в извънредни ситуации (форсмажорни обстоятелства) е 35 дни. Също така, мрежовият оператор трябва да издаде фактура при преизчисления на количеството електрическа енергия.

## 2.2 Ценова рамка през 2019 г.

С Решение № Ц-19/01.07.2019 Комисията за енергийно и водно регулиране утвърди цени за достъп и пренос през електроразпределителната мрежа на Електроразпределение Юг ЕАД считано от 01.07.2019 г. както следва:

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,00950 лв./kWh
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03576 лв./kWh
- цена за достъп за небитови клиенти – 0,01981 лв./kW/ден
- цена за достъп за битови клиенти – 0,00599 лв./kWh

Необходими годишни приходи за първата ценова година от петия регулаторен период – 307,106 хил. лв. и пренесена електроенергия от 8,587 GWh

От 01.07.2018 г. електроразпределителните дружества следва да закупуват необходимата електрическа енергия за покриване на технологичните разходи от „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ ЕАД). Прогнозната покупна пазарна цена за електроразпределителните дружества за покриване на технологичните разходи бе определена от КЕВР на 92,85 лв./МВтч. Компонентата „Цена за задължение към обществото“ намалня от 36,75 лв./МВтч на 19,57 лв./МВтч за закупената електрическа енергия за покриване на технологични разходи.

## 3 Информация в стойностно и количествено изражение относно основните категории продукти и предоставени услуги

### 3.1 Обем на продажбите и цените по основни категории продукти

Продажбите през електроразпределителната мрежа на ЕР Юг през 2019 г. са в размер на 8,689.8 GWh електроенергия, което е с -0,9% по-малко спрямо 2018 г.

Това са продажби към:

- Битови клиенти – 3,835.0 GWh
- Стопански клиенти – 1,817.6 GWh
- Либерализиран пазар – 3,037.2 GWh

## 4 Информация относно приходите, разпределени по отделните категории дейности, както и информация за източниците за снабдяване с материали

### 4.1 Информация относно приходите

През 2019 година приходите от услуги по пренос и разпределение на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа достигнаха до 321.5 млн.лв. (увеличение с 6% спрямо 2018 г.).

Приходите от продажба на други услуги реализирани през 2019 година са в размер на 5.2 млн.лв. (увеличение с 6% спрямо 2018 г.). Приходите от трансакции със свързани лица включват услуги във връзка с наеми и администрация на обща стойност 1.8 млн.лв.

Приходите от присъединяване признати през годината достигнаха 10.9 млн.лв., другите доходи – 5.5 млн.лв., състоящи се главно от приходи от установено неизмерване на електрическа енергия – 1.7 млн.лв., приходи от финансиране на нетекущи активи – 0.9 млн.лв. и нетна печалба от продажба на материали и бракувани активи – 0.8 млн.лв.

## Електроразпределение Юг ЕАД

Доклад за дейността за годината, приключваща на 31 декември 2019 г.

## **4.2 Преглед относно финансовото състояние и финансовите резултати на Дружеството**

Разходите за покупка на електроенергия за покриване на технологичните разходи са намалели спрямо предходната година с 5% до 90.1 млн.лв.

Разходите за материали възлизат на 14.7 млн.лева, от които 7.5 млн. лева са изразходвани за ремонти и поддръжка на електроразпределителната мрежа.

Разходите за външни услуги възлизат на 60.2 млн. лева. Основните позиции са:

- Комисионни за такса мрежа от ЕВН България Електроснабдяване ЕАД – 2.4 млн. лева;
- Услуги за ремонти и поддръжка на електрическата мрежа – 12 млн. лева;
- Разходи за отчитане на измервателни уреди – 6.3 млн. лева;
- Охрана – 7.2 млн. лева;
- Застраховки – 2.9 млн. лева.

Разходите за персонала възлизат на 60.8 млн. лева.

Другите оперативни разходи за дейността възлизат на 5.8 млн.лева. Основните позиции включват:

- Данъци върху разходите и такси – 1.2 млн. лева;
- Разходи за отдадена реактивна енергия – 2.6 млн. лева;
- Брак на нетекущи активи – 0.5 млн. лева;

Разходите за амортизация възлизат на 68.9 млн. лева.

В резултат на това финансовият резултат преди данъци и лихви за 2019 г. е печалба от 51.9 млн. лева.

Нетният резултат от финансова дейност е отрицателен в размер на 0.01 млн. лева.

Финансовите приходи са в размер на 0.05 млн. лева, а финансовите разходи – 0.1 млн. лева.

След изваждането на разходите за корпоративен данък (-5.5 млн. лева) резултатите от оперативната и финансова дейност водят до нетен резултат за годината 46.2 млн. лева печалба.

### **4.2.1 Активи и капиталова структура**

Сумата на активите към 31.12.2019 г. достигна 1,077.4 млн. лева.

Дълготрайните активи достигнаха 898 млн. лева (2018 г.: 894 млн. лева), от които дълготрайните материални активи са на стойност 873.8 млн. лева, а нематериалните активи са на стойност 19.2 млн. лева. Нетекущите активи към 31.12.2019 г. включват 4.2 млн. лева актив по отсрочени данъци и активи с право на ползване на стойност 1.2 млн. лева.

Частта на нетекущите активи спрямо всички активи е 83,4% към 31.12.2019 г. (83,7% в края на 2018г.)

Текущите активи се увеличават с 4.4 млн. лева към края на годината. Вземанията са на стойност 158.3 млн. лева, като част от тях са вземания от свързани лица – 139.6 млн. лева. Това представляват вземания по административни услуги, предоставени на свързани лица, вземания от мрежови услуги, които се фактурират на клиентите на ЕВН ЕР от ЕВН България Електроснабдяване ЕАД съгласно договор и вземания по предоставен влог на ЕВН България ЕАД.

### **Електроразпределение Юг ЕАД**

Доклад за дейността за годината, приключваща на 31 декември 2019 г.

Паричните средства и паричните еквиваленти са на стойност 8.8 млн. лева.

Собственият капитал се е увеличил от 676.8 млн. лева на 702.4 млн. лева за годината. Капиталовото съотношение (Привлечен капитал/ Собствен капитал) е 53,3%.

Нетекущите задължения са се увеличили с 5% до 259.2 млн. лева. Това включва:

- Нетекуща част на провизиите – 17.7 млн. лева;
- Нетекуща част на отсрочени приходи от финансиране – 15.8 млн. лева;
- Нетекуща част на отсрочени приходи от присъединяване – 218.4 млн. лева;
- Задължения по доходи при пенсиониране – 6.3 млн. лева
- Пасиви по лизинг – 1 млн. лева.

Текущите задължения намаляват с 20% от 144.8 млн.лв. на 115.8 млн.лв. Те се състоят от:

- Текущи задължения по провизии – 15.5 млн.лв.;
- Търговски и други задължения – 85.3 млн.лв., в които задължения към свързани лица на стойност 2.2 млн.лв. и финансово задължение по ценово решение на КЕВР в размер на 33 млн.лв.
- Текущата част на отсрочените приходи от финансираня и присъединявания – 11 млн. лева.

## **5 Информация относно степента на зависимост по отношение на всеки отделен продавач или купувач с относителен дял над 10 на сто от оперативните разходи или от приходите от продажби.**

Клиенти с дял над 10% от общата сума на приходите на Дружеството :

- Няма

Доставчици с дял над 10% от общата сума на разходите за материали и външни услуги на Дружеството:

- Българска независима енергийна борса ЕАД – 33,6% от общия обем на разходите за материали и услуги.

## **6 Информация за сключени съществени сделки.**

Член 114 от Закона за публично предлагане на ценни книжа, ал. 9, предвижда да не се прилагат праговете, така както те са определени в чл.114, ал.(1), т.1, б. (а) и б. (б) и ал. (3) в случаите на обичайна търговска дейност съобразно обичайната търговска практика.

Във връзка с горното Електроразпределение Юг ЕАД няма сключени съществени сделки, които да бъдат оповестени.

## **7 Информация относно сделки със свързани лица през отчетния период, както и сделки, които са извън обичайната дейност на Дружеството или съществено се отклоняват от пазарните условия, по които Дружество е страна**

През отчетния период Електроразпределение Юг ЕАД е реализирала сделки със свързани лица.

Подробна информация за причината за свързаност между Дружеството и свързаните лица, характер на сделките със свързани лица, генерираните обороти на покупки и продажби, както и информация за вземанията и задълженията от/към свързани лица са посочени в бележка 31 „Свързани лица“, оповестена във финансовия отчет.

Сделки със свързани лица не са сключвани в отклонение от пазарните условия.

Участие на членовете на Съвета на директорите в управлението на други дружества:

Членовете на Съвета на Директорите на Електроразпределение Юг ЕАД не участват в други дружества като неограничено отговорни съдружници, не притежават повече от 25 на сто от капитала на друго дружество, както и не участват в управлението на други дружества или кооперации като прокуристи, управители или членове на съвети.

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

Електроразпределение Юг ЕАД няма сключени необичайни по характер сделки, отличаващи се от обичайната търговска практика. Дейността на Дружеството е регулирана и дейността осъществявана през 2019 г. е съгласно изискванията на лицензиите, информация за които е оповестена в т.1 „Обща информация“ от настоящия доклад за дейността.

**9 Информация за сделки, водени извънбалансово - характер и бизнес цел и финансово въздействие на сделките върху дейността, ако рискът и ползите от тези сделки са съществени**

Електроразпределение Юг ЕАД няма сделки, които да се водят извънбалансово. Всички осъществени от дружеството сделки са осчетоводени и съответно са повлияли на финансовото състояние, на финансовия резултат и на паричните потоци, така както те са представени във финансовия отчет към 31.12.2019 г. на Дружеството съставен съгласно изискванията на МСФО приети за прилагане в Европейския Съюз.

**10 Информация за дялови участия, основни 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.**

Електроразпределение Юг ЕАД няма инвестиции в дялови участия и инвестиции страната и в чужбина (в ценни книжа, финансови инструменти, нематериални активи и недвижими имоти), както и инвестициите в дялови ценни книжа извън ЕВН групата.

**11 Информация относно сключените от дружеството и/или от негово дъщерно дружество или дружество-майка, 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.**

Електроразпределение Юг ЕАД няма сключени договори за заем като заемополучател със свързани лица. Дружество-майка на Електроразпределение Юг ЕАД е ЕВН България Щромнетц Холдинг ГмбХ, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Австрия, притежаващо 100% от регистрирания капитал. Всички заеми на собственика са оповестени в неговия финансов отчет, който може да бъде намерен на <https://www.evn.at/Downloads/EVN-Group/Investoren/Publikationen>

**12 Информация относно сключените от дружеството и/или от негово дъщерно дружество или дружество-майка, в качеството им на заемодатели, 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.**

Електроразпределение Юг ЕАД има сключени договори за влог като влогодател в ЕВН България ЕАД както следва:

Влог на стойност 7.000.000 евро, чийто краен срок на изплащане е 14.02.2020 г., лихвен процент: 0,0205%, представляващ пазарен лихвен процент, определен на базата на индикативни оферти в момента на договаряне.

Влог на стойност 12.750.000 евро., чийто краен срок на изплащане е 26.06.2020 г., лихвен процент: 0,1488%, представляващ пазарен лихвен процент, определен на базата на индикативни оферти в момента на договаряне.

Влог на стойност 15.335.000 евро., чийто краен срок на изплащане е 20.11.2020 г., лихвен процент: 0,1849%, представляващ пазарен лихвен процент, определен на базата на индикативни оферти в момента на договаряне.

Дружество-майка на ЕВН България Електроразпределение ЕАД е ЕВН България Щромнетц Холдинг ГмбХ, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Австрия, притежаващо 100% от регистрирания капитал. Всички заеми на собственика са оповестени в неговия финансов отчет, който може да бъде намерен на <https://www.evn.at/Downloads/EVN-Group/Investoren/Publikationen>

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

Електроразпределение Юг ЕАД няма емисии на ценни книжа през 2019 г.

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

Електроразпределение Юг ЕАД не е публикувало по-ранни прогнози, поради което е неприложимо изискването за оповестяване на анализ на съотношението между постигнатите финансови резултати в тези прогнози и резултатите оповестени в финансовия отчет към 31.12.2019 г. на Дружеството съставен съгласно изискванията на МСФО приети за прилагане в Европейския Съюз.

## **15 Анализ и оценка на политиката относно управлението на финансовите ресурси с посочване на възможностите за обслужване на задълженията, евентуалните заплахи и мерки, които са предприети от Дружеството или предстои да бъдат предприети с оглед отстраняването им.**

Електроразпределение Юг ЕАД осъществява последователно политика по управление на финансовите ресурси, осигуряваща осъществяване на лицензионните дейности съгласно изискуемите условия предвидени в тях, както и в съответствие с регулаторната рамка на дейността на Дружеството.

Наличните парични средства и парични еквиваленти към 31.12.2019 г. възлизат на 8,803 хил. лв., като дружеството разполага допълнително с депозирани свободни средства. Дружеството извършва постоянен анализ на ликвидността и планира паричните потоци, за да гарантира необходимото парично обезпечение за извършване на дейността си. В случай на непредвидени събития и рискове дружеството разполага с договорени овърдрафт линии към външни банкови институции:

Договор за кредитна линия със Ситибанк Европа АД, клон София на стойност 1,000,000 евро за срок от 12 месеца, чийто краен срок на изплащане е 03.12.2020г., лихвен процент : 1м Euribor + 1%.

Договор за кредитна линия с БНП Париба С.А, клон София на стойност 1,000,000 евро за срок от 12 месеца, чийто краен срок на изплащане е 31.10.2020г., лихвен процент : 1м Euribor + 1.45%, годишна комисионна за управление: 0.25%.

### **15.1 Паричен поток и финансиране**

Нетният паричен поток за оперативна дейност е положителен на стойност 76.6 млн. лв.

Паричните потоци за инвестиционна дейност са отрицателни в размер на -56.3 млн. лева и се дължат на плащания за придобиване на нетекущи активи – 86 млн. лева, предоставен влог – 17.6 млн. лева и постъпления от финансираня и присъединявания в размер на 27.4 млн. лева., върнати депозити – 19.6 млн. лева. и постъпления от продажби на нетекущи активи – 0.4 млн. лева.

Паричният поток от финансова дейност е отрицателен и е в размер на 19.8 млн. лева. Той е основно резултат от изплатен дивидент – 19.6 млн. лева.

Общото изменение от оперативната, инвестиционната и финансова дейност е положително в размер на 0.6 млн. лева.

## **16 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.**

Електроразпределение Юг ЕАД е дружество с добра ликвидност, като сумата на генерираните положителни парични потоци от оперативна дейност позволяват извършването на планираните инвестиции, които се осъществяват съгласно одобрената инвестиционна програма.

## **17 Инвестиционни намерения**

Инвестиционната дейност през 2019 г. е насочена основно върху повишаване на качеството и сигурността на електрозахранването. За отчетния период Дружеството инвестира за изграждането и поддръжката на кабелни и въздушни линии, трансформаторни станции, средства за търговско измерване и други активи 93,434 хиляди лева.

През следващите периоди, Електроразпределение Юг ЕАД планира продължаване на инвестициите в електроразпределителната мрежа с цел подобряване на качеството на предоставяните услуги.

В следствие на по-горе описаните данни, може да се приеме, че дружеството Електроразпределение Юг ЕАД е в добро финансово състояние и ще може да обезпечи напълно изпълнението на заложената годишна инвестиционна програма, както и да изпълнява пълноценно лицензионните си задължения.

## **18 Информация за настъпили промени през отчетния период в основните принципи за управление на дружеството и на групата предприятия по смисъла на Закона за счетоводството.**

В течение на 2019 г. не са настъпили промени в системата за управление Дружеството и на групата предприятия.

## **19 Информация за основните характеристики на прилаганите от дружеството в процеса на изготвяне на финансовите отчети система за вътрешен контрол и система за управление на рисковете.**

Вътрешната система за контрол и управлението на риска се основават на служебни инструкции, които имат следните цели:

- насърчаване на информираността за рисковете и на ранното идентифициране на потенциални рискове в Групата на EVN с оглед създаване на възможност за целево ориентирано управление;
- помощ при постигането на стратегическите цели на групата (подробен анализ на риска, като база за решенията);
- гарантиране на настоящите и бъдещи приходи и потенциалните парични потоци на Групата на EVN с помощта на активно управление на риска.

Кодексът за поведение, издаден от EVN, и основните ценности се прилагат за всички служители на Групата.

Финансовите отчети се изготвят от отдел Финансови въпроси. Свързаните с това процеси се основават на счетоводната политика и насоки, както и на ключовия процес и графиците за цялата Група.

Всички служители, участващи в счетоводния процес притежават необходимите квалификации и преминават периодично обучение.

Мениджърите, отговорни за специфичните процеси са отговорни за съответствието с изискванията и всички свързани мерки за контрол.

Основната цел на системата за управление на риска е защита на настоящите и бъдещите приходи и парични потоци чрез активно идентифициране и управление на риска.

Процесът на управление на риска включва следните дейности:

- Идентификация
- Оценка и анализ
- Отчети
- Преглед на процесите

## **Електроразпределение Юг ЕАД**

Доклад за дейността за годината, приключваща на 31 декември 2019 г.

Правилното изпълнение на процеса на управление на риска се оценява, съответно се одобряват измененията на методите за оценка на риска и се определя типа и обхвата на отчитане на риска. Резултатите от описа на рисковете и отчетите се представят и обсъждат съгласно вътрешните правила.

Дружеството оценява следните категории рискове:

- Рискове, свързани с пазара и конкуренцията
- Финансови рискове
- Оперативни рискове
- Външни рискове (правни, политически, макроикономически)

## **20 Управление на риска**

Съветът на директорите на Дружеството носи отговорността за установяване и управление на рисковете, с които се сблъсква Дружеството. Създаден е комитет по управление на риска отговорен за развиването на политиките по управление на риска за цялата група на ЕВН АГ. Комитетът отчита регулярно своята дейност.

Политиките за управление на риска в Дружеството целят идентифициране и анализ на рисковете, влияещи върху Дружеството, установяват лимити за поемане на рискове по отделни видове, дефинират правила за контрол върху рисковете и съответствие с установените лимити.

Политиките и системите по управление на рисковете подлежат на регулярна проверка с цел установяване на настъпили изменения на пазара и дейностите на Дружеството.

Групата ЕВН в България чрез въвеждане и прилагане на установени стандарти и процеси цели да развие дисциплина и конструктивна контролна среда, където всички служители разбират тяхната роля и задължения.

### **20.1 Пазарен и конкурентен риск**

Поради регулирания характер на бизнеса на компанията не може да се влияе върху цените, когато веднъж те се одобрени от КЕВР. Независимо от това компанията прави месечни анализи на приходите, сравнявайки тяхното развитие с последната година за същия месец, за да може да се предприемат средносрочни действия за оперативните разходи.

### **20.2 Оперативен риск**

Оперативен риск е рискът, че Дружеството ще има ограничения или трудности при получаване на навременни и ефективни доставки. В групата на оперативните рискове Дружеството разглежда няколко под-категории: технологичен риск, инфраструктурен риск, организационен риск.

### **20.3 Финансов риск**

Финансовите рискове включват кредитен риск, валутен риск, ликвиден риск, инвестиционен риск, лихвен риск, инфлационен риск, данъчен риск.

Дружеството не е изложено на валутен риск при покупки и/или продажби и/или сключване на договори за заеми във валута, различна от функционалната валута – BGN, защото тези транзакции се осъществяват в евро.

Ликвидният риск е рискът, че Дружеството ще има трудности при изпълнение на задълженията, свързани с финансовите пасиви, които се уреждат в пари или чрез друг финансов актив. Подходът на Дружеството за управление на ликвидността е да се осигури, доколкото е възможно, че винаги ще има достатъчно ликвидност, за да изпълни задълженията си, както при нормални, така и при стресови условия, както и без да се понесе неприемливи загуби или да се навреди на репутацията на Дружеството.

Паричните постъпления на Дружеството, са пряко свързани с цените на услугите по пренос и достъп до разпределителна мрежа, които се определят от Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР). Методът, използван от КЕВР трябва да гарантира покриване на инвестиционните и оперативните разходи на дружеството.

## **Електроразпределение Юг ЕАД**

## **20.4 Основни характеристики на процеса на изготвяне на финансовите отчети**

Като част от групата на EVN, Дружеството използва софтуер за процеса по счетоводно отчитане. Счетоводната система е защитена с ограничен достъп, както и с автоматизирани и задължителни стъпки за ръчно управление.

Внедрени са многостепенни мерки за контрол за предотвратяване на съществени неточности при представянето на сделките, за да се гарантира точността на финансовите отчети.

Мениджмънтът съставя тримесечни отчети за активите, финансовото положение и приходите, заедно с отчет на дейностите, както и отчет от вътрешната система за контрол два пъти годишно, който съдържа основна информация за оценка на ефикасността и ефективността на системата и е предвиден да подпомага управлението на системата от отговорните корпоративни органи.

Вътрешната система за контрол се контролира периодично чрез одитиране на процесите, за които се счита, че са изложени на риск. Резултатите от тези дейности по мониторинг се докладват. Вътрешната система за контрол осигурява ясни насоки за отговорност и премахва ненужните стъпки на процеса и по този начин допълнително подобрява сигурността на процесите за подготовката на финансови данни.

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

Електроразпределение Юг ЕАД е еднолично акционерно дружество с едностепенна система на управление. Органи на управление са едноличния собственик на капитала и Съвет на директорите.

Съветът на директорите се състои от трима членове – председател, заместник-председател и изпълнителен член, които се избират за срок от 5 години. Дружеството се представлява заедно от всеки двама от членовете на Съвета на Директорите или заедно от един прокурист и един член на Съвета на Директорите.

Председател на Съвета на Директорите на Електроразпределение Юг ЕАД е г-н Карл Денк; Заместник председател на Съвета на Директорите на Електроразпределение Юг ЕАД е г-н Александър Сипек и изпълнителен член е г-н Здравко Братоев.

На 01.05.2018 г. г-н Карл Денк зае позицията на Председател на Съвета на Директорите на Електроразпределение Юг ЕАД, която изпълняваше г-н Роналд Брехелмахер.

На 01.09.2019 г. Г-н Александър Сипек зае позицията на Заместник председател на Съвета на Директорите на Електроразпределение Юг ЕАД, която изпълняваше г-н Гочо Чемширов. Г-н Костадин Величков беше заменен от Г-н Здравко Братоев като изпълнителен член на Борда на Дружеството.

## **22 Информация за размера на възнагражденията, наградите и/или ползите на всеки от членовете на управителните и на контролните органи за отчетната финансова година изплатени от дружеството**

### **22.1 Възнаграждения на ключов ръководен персонал на дружеството.**

Възнагражденията на ключовия ръководен персонал възлизат на 468 хиляди лева. Разходите са показани в Отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход.

Членовете на Съвета на Директорите и прокуристите на компанията нямат никакви други взаимоотношения с компанията, с изключение на техните мениджърски задължения.

Участие на членовете на Съвета на директорите в управлението на други дружества:

Членовете на Съвета на Директорите на Електроразпределение Юг ЕАД не участват в други дружества като неограничено отговорни съдружници, не притежават повече от 25 на сто от капитала на друго дружество, както и не участват в управлението на други дружества или кооперации като прокуристи, управители или членове на съвети.

### **Електроразпределение Юг ЕАД**

Доклад за дейността за годината, приключваща на 31 декември 2019 г.

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

Не са известни договорености, в резултат на които в бъдещ период могат да настъпят промени в притежавания относителен дял акции от настоящия акционер.

Едноличен собственик на капитала е Щромнетц Холдинг ГмбХ, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Австрия, притежаващо 100% от регистрирания капитал на Електроразпределение Юг ЕАД.

Дружеството няма облигационни заеми и няма облигационери.

**24 Информация за висящи съдебни, административни или арбитражни производства, касаещи задължения или вземания на дружеството в размер най-малко 10 на сто от собствения му капитал; ако общата стойност на задълженията или вземанията на 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.**

Информация за висящи съдебни, административни или арбитражни производства, касаещи задължения или вземания на дружеството е представена в Приложение 1 към Доклада за дейността.

**25 Събития настъпили след датата на отчета**

Както е оповестено в бележка 4 от финансовия отчет, на 13 март 2020 г. българският парламент въведе режим на извънредно положение, свързан с огнището на COVID-19. То бе последвано от редица защитни мерки. Ръководството следи развитието на пандемията COVID-19 и оценява потенциалните ефекти върху дейността на Дружеството и неговите финансови резултати и показатели. Отрасълът, в който Дружеството оперира, не е пряко засегнат и ръководството не очаква значителни или разрушителни промени в операциите в краткосрочен план. В момента не е възможно да се определят количествено потенциалните ефекти от разпространението и продължителността на пандемията.

**26 Бъдещо развитие**

Бъдещото развитие на компанията зависи главно от решенията на КЕВР по отношение на определяне на покупни и продажни цени.

Съгласно притежаваната лицензия и приложимите законови, подзаконови актове и регулации, за Дружеството възникват редица задължения от оперативен характер с цел нормалното подsigуряване на разпределението на електрическа енергия.

В хода на изпълнение на тези задължения възникват редица ограничения, които могат да доведат до непълното или ненавременното им изпълнение. Нерядко тези ограничения са извън контрола на ръководството на Дружеството и зависят от регулаторната среда, в която Дружеството оперира, или от конкретни мерки и действия, които се изисква да бъдат предприети от регулатора или законодателя.

Изпълнението на лицензионните ангажименти се контролира и потвърждава от държавата в лицето на енергийния регулаторен орган. Този мониторинг често се осъществява в период, следващ този, в който ангажиментите се изпълняват. Съгласно нормативната среда, регулаторът има право да поиска корективни мерки в случаите, когато се отчете отклонение от поетите задължения.

**Електроразпределение Юг ЕАД**

Доклад за дейността за годината, приключваща на 31 декември 2019 г.

Наличните парични средства и парични еквиваленти към 31 декември 2019 г. възлизат на 8,803 хил. лв., като дружеството разполага допълнително с депозирани свободни средства.

Дружеството извършва постоянен анализ на ликвидността и планира паричните потоци, за да гарантира необходимото парично обезпечение за извършване на дейността си. В случай на непредвидени събития и рискове дружеството разполага с договорени овърдрафт линии към външни банкови институции.

Като следствие на горепосочените обстоятелства може да се приеме, че ЕР ЮГ е в добро финансово състояние и може да обезпечи пълноценно изпълнението на лицензионните си задължения.

## **27 Информация във връзка с чл. 49 от Закона за счетоводството**

ЕР ЮГ е с едностепенна система за управление - Съвет на директорите в състав: Карл Денк – Председател; Александър Сипек- Заместник-председател; Здравко Братоев - Изпълнителен член.

Съветът на директорите функционира съгласно приложимото законодателство, устава на Дружеството и правилата за дейността на Съвета на директорите „Електроразпределение Юг“ ЕАД.

Електроразпределение Юг ЕАД като член на EVN Групата споделя практиките за управление базирани на подхода на EVN AG, Австрия като пример за дружество осъществяващо дейност с услуги в областта на енергетиката и околната среда в няколко държави. EVN AG като дружество листвано на Австрийската фондова борса, спазва Австрийския Кодекс за корпоративно управление, който е наличен на <https://www.wienerborse.at/wissen/boersenlexikon/buchstabe-c/corporate-governance/>.

Ръководството и служителите на EVN имат много по-обхватна отговорност и функция на модел за подражание. Поради тази причина е създаден Кодекса за поведение на EVN, който дефинира и обобщава основните принципи и насоки, за отговорно поведение на почтени лица.

Всички заинтересовани страни могат да изтеглят Кодекса за поведение на EVN, като PDF файл тук: <https://www.evn.at/EVN-Group/Investor-Relations/Corporate-Governance/Verhaltenskodex.aspx>

ЕР ЮГ ориентира своите бизнес дейности съгласно следните насоки:

- Глобалния договор на ООН
- Всеобщата декларация за правата на човека (ООН) и Европейска конвенция за защита на правата на човека и основните свободи
- Тристранната декларация за принципите относно многонационалните компании и социалната политика, както е издадена от Международната Организация на труда (МОТ)
- Декларацията на МОТ за основните принципи и права на работното място
- Насоките на ОИСР (Организация за Икономическо Сътрудничество и Развитие) за многонационални компании
- Конвенцията на ОИСР за борба с подкупването на чуждестранни длъжностни лица в международната търговска дейност

Следвайки политиката на EVN концерна, EVN България носи отговорност както към обществото, така и към околната среда. При изграждането и експлоатацията на съоръжения дружеството има за цел да използва възможно най-екологични и модерни технологии. По отношение на биологичното разнообразие на територията на Югоизточна България дружеството осъществява свои проекти и подкрепя дейностите на природозащитни организации, свързани с опазване на защитени видове и техните местообитания.

Дружеството прилага последователна политика свързана с повишаване квалификацията на персонала. Създадена е ЕВН Академия, ангажирана с кариерното развитие на всеки служител. През 2019 година са отчетени разходи за обучение на персонала в размер на 153 хил. лева.

## **Електроразпределение Юг ЕАД**

Доклад за дейността за годината, приключваща на 31 декември 2019 г.

Като социално отговорен работодател ЕР Юг мисли за своите сътрудници – за тяхното здраве, условия на труд, икономическо състояние и социална интеграция. Ето защо в дружеството е разработена корпоративна програма за балансиран живот. Основна цел на програмата "Здраве & Баланс" е да бъдат насърчени сътрудниците да практикуват здравословни навици, за да постигнат и поддържат по-високо качество на живот.

Введена е Системата за управление на съответствието както и процес за разследване на твърдения за нарушения срещу Кодекса за поведение. Предвижда се въвеждането на процес за подаване на сигнали (също и въвеждането на горещи линии за подаване на сигнали „Whistleblower Hotline“, „Melde Hotline“) с цел сигнализиране на нарушения срещу Кодекса за поведение на ЕВН и за твърдения относно нарушения на Кодекса за поведение на ЕВН в областта на борба срещу корупцията и други.

## **28 Действия в областта на научноизследователската и развойна дейност**

През 2019 г. Дружеството не е било ангажирано с дейности, свързани с проучвания и развитие.

## **29 Придобиване и продажба на собствени акции**

Внесеният напълно акционерен капитал към 31 декември 2019 г. в размер на 1,564 хил. лв. е разпределен на 156,400 броя обикновени акции, даващи право на глас, без ограничения за прехвърляне, с номинал 10 лв. (десет лева) всяка една.

През текущата година не са настъпили промени в собствеността или емитирането на акции.

През годината не е имало придобиване или прехвърляне на акции.

През годината Дружеството не е било обект на поглъщане.

## **30 Клонова структура**

Дружеството няма регистрирани клонове.

**Zdravko  
Ognyanov  
Bratov**  
Здравко Братоев  
Изпълнителен член на Съвета на Директорите

Digitally signed by  
Zdravko Ognyanov  
Bratov  
Date: 2020.03.20  
17:48:16 +02'00'

**Alexander  
Sipek**  
Александър Сипек  
Зам. Председател на Съвета на Директорите

Digital unterschrieben  
von Alexander Sipek  
Datum: 2020.03.20  
17:13:17 +02'00'

## Справка

### Приложение № 10 към Наредба №2 на КФН

IVa.20 Образуване или прекратяване на съдебно или арбитражно дело, отнасящо се до задължения или вземания на дружеството или негово дъщерно дружество, с цена на иска най-малко 10 на сто от собствения капитал на дружеството, ако общата стойност на задълженията или вземанията на емитента по всички образувани производства надхвърля 10 на сто от собствения му капитал, се представя информация за всяко производство поотделно.

относно

**"Електроразпределение Юг" ЕАД**, със седалище и адрес на управление в гр. Пловдив, ул. "Христо Г. Данов" № 37, вписано в Търговския регистър с ЕИК 115552190

## Reference

### Appendix No10 of Ordinance No 2 of FSC

IVa.20 Initiation or termination of legal or arbitration proceedings relating to liabilities or receivables of the Company or its subsidiaries, with price of the claim at-least 10 percent of the company's capital if the total amount of the company's liabilities or receivables of all initiated proceedings exceeds 10 percent of its equity, information shall be presented for each procedure separately.

concerning

**Elektrozapredelenie Yug EAD**, having its seat and registered address in Plovdiv, at 37 Hristo G. Danov Str., registered with the Trade Register under UIC 115552190

## I. Граждански дела

| №  | Дружество                    | Дело №              | Съд                      | Главница   |
|----|------------------------------|---------------------|--------------------------|------------|
| 1  | Електроразпределение Юг" ЕАД | гр. д. № 1395/19    | ОКРЪЖЕН СЪД СТАРА ЗАГОРА | 1028,25    |
| 2  | Електроразпределение Юг" ЕАД | гр. д. № 2542/18    | РАЙОНЕН СЪД ШУМЕН        | 778,00     |
| 3  | Електроразпределение Юг" ЕАД | гр. д. № 7176/19    | РАЙОНЕН СЪД ПЛОВДИВ      | 4085,96    |
| 4  | Електроразпределение Юг" ЕАД | гр. д. № 166/19     | РАЙОНЕН СЪД СМОЛЯН       | 13102,46   |
| 5  | Електроразпределение Юг" ЕАД | гр. д. № 68/19      | ОКРЪЖЕН СЪД ПЛОВДИВ      | 36244,18   |
| 6  | Електроразпределение Юг" ЕАД | ч.гр.д. № 5750/17   | РАЙОНЕН СЪД БУРГАС       | 214,99     |
| 7  | Електроразпределение Юг" ЕАД | ч.гр.д. № 1094/19   | РАЙОНЕН СЪД БУРГАС       | 145,00     |
| 8  | Електроразпределение Юг" ЕАД | Новообразувано дело | РАЙОНЕН СЪД АСЕНОВГРАД   | 1178,40    |
| 9  | Електроразпределение Юг" ЕАД | Новообразувано дело | РАЙОНЕН СЪД ВАРНА        | 3263,40    |
| 10 | Електроразпределение Юг" ЕАД | Новообразувано дело | РАЙОНЕН СЪД ЦАРЕВО       | 689,00     |
| 11 | Електроразпределение Юг" ЕАД | Новообразувано дело | РАЙОНЕН СЪД КАРЛОВО      | 2186,80    |
| 12 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 917/2019            | РС Карлово               | 613,15 лв. |
| 13 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 3392/2019           | РС Стара Загора          | 705,26 лв. |

|    |                              |            |                 |                |
|----|------------------------------|------------|-----------------|----------------|
| 14 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 3381/2019  | РС Стара Загора | 2 105,11 лв.   |
| 15 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 3457/2019  | РС Стара Загора | 2 837,18 лв.   |
| 16 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 3456/2019  | РС Стара Загора | 2 296,87 лв.   |
| 17 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 3887/2019  | РС Стара Загора | 3 250,16 лв.   |
| 18 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 3889/2019  | РС Стара Загора | 2 329,74 лв.   |
| 19 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 3888/2019  | РС Стара Загора | 3 327,25 лв.   |
| 20 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 13518/2019 | РС Пловдив      | 6 724,43 лв.   |
| 21 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 4351/2019  | РС Стара Загора | 3 274,26 лв.   |
| 22 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 4415/2019  | РС Стара Загора | 3 371,43 лв.   |
| 23 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 4416/2019  | РС Стара Загора | 3 511,78 лв.   |
| 24 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 4351/2019  | РС Стара Загора | 3 274,26 лв.   |
| 25 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 20196/2018 | РС Пловдив      | 650,00 лв.     |
| 26 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 20222/2018 | РС Пловдив      | 1 160,00 лв.   |
| 27 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 94/2019    | РС Димитровград | 541,14 лв.     |
| 28 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 517/2019   | РС Стара Загора | 13 068,46 лв.  |
| 29 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 9080/2018  | РС Бургас       | 1 804,57 лв.   |
| 30 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 1490/2019  | РС Пловдив      | 7,00 лв.       |
| 31 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 77/2019    | ОС Пловдив      | 130 948,76 лв. |
| 32 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 92/2019    | ОС Пловдив      | 45 119,53 лв.  |
| 33 | Електроразпределение Юг" ЕАД |            | РС Стара Загора | 1 656,26 лв.   |
| 34 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 580/2019   | РС Казанлък     | 470,63 лв.     |
| 35 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 1426/2018  | РС Карнобат     | 643,25 лв.     |
| 36 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 2758/2019  | РС Пловдив      | 11 230,60 лв.  |
| 37 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 1967/2019  | РС Бургас       | 4 706,46 лв.   |
| 38 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 4093/2019  | РС Пловдив      | 254,98 лв.     |
| 39 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 4443/2019  | РС Пловдив      | 8 000,00 лв.   |
| 40 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 1014/2019  | РС Ямбол        | 985,79 лв.     |
| 41 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 5354/2019  | РС Пловдив      | 8 894,16 лв.   |
| 42 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 627/2019   | РС Димитровград | 10 839,40 лв.  |
| 43 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 75/2019    | РС Панагюрище   |                |
| 44 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 312/2019   | ОС Пловдив      | 72 843,33 лв.  |
| 45 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 6283/2019  | РС Пловдив      | 6 000,00 лв.   |
| 46 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 3277/2019  | РС Бургас       | 678,90 лв.     |
| 47 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 7570/2019  | РС Пловдив      | 916,54 лв.     |

|    |                              |                      |                        |                                              |
|----|------------------------------|----------------------|------------------------|----------------------------------------------|
| 48 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 899/2019             | РС Стара Загора        | 3 641,21 лв.                                 |
| 49 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 645/2019 (1892/2019) | ОС Бургас (ОС Пловдив) | 33 474,33 лв.                                |
| 50 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 1531/2019            | РС Хасково             | 1 360,12 лв.                                 |
| 51 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 55/2019              | ОС Сливен              | 852,47 лв.<br>(частичен от<br>67 901,34 лв.) |
| 52 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 539/2019             | РС Чирпан              | 835,52 лв.                                   |
| 53 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 724/2019             | РС Смолян              | 688,28 лв.                                   |
| 54 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 1426/2019            | РС Димитровград        | 475,96 лв.                                   |
| 55 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 1427/2019            | РС Димитровград        | 477,89 лв.                                   |
| 56 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 4364/2019            | РС Сливен              | 800,34 лв.                                   |
| 57 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 4158/2019            | РС Стара Загора        | 189,07 лв.                                   |
| 58 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 2180/2019            | РС Казанлък            | 1 189,31 лв.                                 |
| 59 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 14043/2019           | РС Пловдив             | 26 861,12 лв.                                |
| 60 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 14217/2019           | РС Пловдив             | 4 806,02 лв.                                 |
| 61 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 2396/2019            | РС Казанлък            | 646,66 лв.                                   |
| 62 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 664/2019             | РС Поморие             | 1 120,49 лв.                                 |
| 63 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 2573/2019            | РС Хасково             | 439,19 лв.                                   |
| 64 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 1527/2019            | РС Димитровград        | 43,91 лв.                                    |
| 65 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 668/2019             | РС Поморие             | 1 120,49 лв.                                 |
| 66 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 1576/2019            | РС Димитровград        | 236,92 лв.                                   |
| 67 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 2462/2019            | РС Казанлък            | 949,98 лв.                                   |
| 68 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 898/2019             | РС Айтос               | изместване СТИ                               |
| 69 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 4562/2019            | РС Стара Загора        | 179,40 лв.                                   |
| 70 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 14406/2019           | РС Пловдив             | 4 754,47 лв.                                 |
| 71 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 294/2019             | ОС Стара Загора        | 25 171,95 лв.                                |
| 72 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 941/2019             | РС Несебър             | 2 757,68 лв.                                 |
| 73 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 4839/2019            | РС Стара Загора        | 3 540,50 лв.                                 |
| 74 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 5187/2019            | РС Стара Загора        | 591,13 лв.                                   |
| 75 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 1722/2019            | РС Димитровград        | 375,07 лв.                                   |
| 76 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 16934/2019           | РС Пловдив             | 1 500 лв. (частичен<br>от 30 000 лв.)        |
| 77 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 8875/2019            | РС Бургас              | 6 725,97 лв.                                 |
| 78 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 9133/2019            | РС Бургас              | 5 468,07 лв.                                 |
| 79 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 3183/2019            | РС Хасково             | 6 544,90 лв.                                 |

|     |                              |            |                 |                                    |
|-----|------------------------------|------------|-----------------|------------------------------------|
| 80  | Електроразпределение Юг" ЕАД | 4417/2019  | РС Стара Загора | 489,16 лв.                         |
| 81  | Електроразпределение Юг" ЕАД | 1825/2019  | РС Димитровград | 786,52 лв.                         |
| 82  | Електроразпределение Юг" ЕАД | 3435/2019  | РС Хасково      | 2 112,49 лв.                       |
| 83  | Електроразпределение Юг" ЕАД | 9407/2019  | РС Бургас       | 1 679,40 лв.                       |
| 84  | Електроразпределение Юг" ЕАД | 1861/2019  | РС Димитровград | 536,26 лв.                         |
| 85  | Електроразпределение Юг" ЕАД | 5860/2019  | РС Стара Загора | 626,59 лв.                         |
| 86  | Електроразпределение Юг" ЕАД | 1535/2019  | РС Кърджали     | 951,91 лв.                         |
| 87  | Електроразпределение Юг" ЕАД | 4397/2019  | РС Пазарджик    | 1 500 лв. (частичен от 25 000 лв.) |
| 88  | Електроразпределение Юг" ЕАД | 1909/2019  | РС Димитровград | 1 555,93 лв.                       |
| 89  | Електроразпределение Юг" ЕАД | 834/2019   | РС Поморие      | 2 109,86 лв.                       |
| 90  | Електроразпределение Юг" ЕАД | 5969/2019  | РС Стара Загора | 410,03 лв.                         |
| 91  | Електроразпределение Юг" ЕАД | 8592/2019  | РС Бургас       | 804,91 лв.                         |
| 92  | Електроразпределение Юг" ЕАД | 1034/2019  | РС Несебър      | 5 405,98 лв.                       |
| 93  | Електроразпределение Юг" ЕАД | 1006/1019  | РС Несебър      | 1 658,09 лв.                       |
| 94  | Електроразпределение Юг" ЕАД | 1007/1019  | РС Несебър      | 1 658,09 лв.                       |
| 95  | Електроразпределение Юг" ЕАД | 1070/2019  | РС Несебър      | 619,76 лв.                         |
| 96  | Електроразпределение Юг" ЕАД | 10039/2019 | РС Бургас       | 828,22 лв.                         |
| 97  | Електроразпределение Юг" ЕАД | 510/2019   | РС Царево       | 831,17 лв.                         |
| 98  | Електроразпределение Юг" ЕАД | 3690/2019  | РС Хасково      | 1 210,19 лв.                       |
| 99  | Електроразпределение Юг" ЕАД | 5880/2019  | РС Стара Загора | 439,54 лв.                         |
| 100 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 1228/2019  | РС Харманли     | 356,87 лв.                         |
| 101 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 514/2019   | РС Царево       | 8 499,94 лв.                       |
| 102 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 1227/2019  | РС Харманли     | 11 908,86 лв.                      |
| 103 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 1998/2019  | РС Димитровград | 237,35 лв.                         |
| 104 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 902/2019   | РС Поморие      | 3 348,61 лв.                       |
| 105 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 20402/2019 | РС Пловдив      | 6 561,05 лв.                       |
| 106 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 3850/2019  | РС Хасково      | 3 404,10 лв.                       |
| 107 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 3730/2019  | РС Хасково      | 280,63 лв.                         |
| 108 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 922/2019   | РС Поморие      | 890,42 лв.                         |
| 109 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 19605/2019 | РС Пловдив      | 1 198,75 лв.                       |
| 110 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 20174/2019 | РС Пловдив      | 7 933,24 лв.                       |
| 111 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 6711/2019  | РС Стара Загора | 61,38 лв.                          |
| 112 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 6304/2019  | РС Стара Загора | 163,35 лв.                         |

|     |                              |            |                |               |
|-----|------------------------------|------------|----------------|---------------|
| 113 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 117/2019   | РС Ивайловград | 880,00 лв.    |
| 114 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 20719/2019 | РС Пловдив     | 14 761,57 лв. |
| 115 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 1813/2019  | РС Карлово     | 3 972,14 лв.  |

## II. Изпълнителни дела

| №  | Дружество                    | Дело №                   | Съдебен изпълнител         | Главница/<br>лихви/разноски |
|----|------------------------------|--------------------------|----------------------------|-----------------------------|
| 1  | Електроразпределение Юг" ЕАД | Изп. д. № 20128220400047 | МИНКА СТАНЧЕВА             | 777,21                      |
| 2  | Електроразпределение Юг" ЕАД | Изп. д. № 20128190400776 | ЛЮДМИЛА МУРДЖАНОВА         | 840                         |
| 3  | Електроразпределение Юг" ЕАД | Изп. д. № 20148290400084 | ЗОРНИЦА ДОБРИНОВА-ХРИСТОВА | 1077,46                     |
| 4  | Електроразпределение Юг" ЕАД | Изп. д. № 20148290400121 | ЗОРНИЦА ДОБРИНОВА-ХРИСТОВА | 1145,62                     |
| 5  | Електроразпределение Юг" ЕАД | Изп. д. № 20147680400546 | МИГЛЕНА МИНКОВА            | 838                         |
| 6  | Електроразпределение Юг" ЕАД | Изп. д. № 20148750400763 | ЗАХАРИ ЗАПРЯНОВ            | 3402,81                     |
| 7  | Електроразпределение Юг" ЕАД | Изп. д. № 20148290400308 | ЗОРНИЦА ДОБРИНОВА-ХРИСТОВА | 1072                        |
| 8  | Електроразпределение Юг" ЕАД | Изп. д. № 20158040400033 | ДЕЛЯН НИКОЛОВ              | 2130                        |
| 9  | Електроразпределение Юг" ЕАД | Изп. д. № 20158290400198 | ЗОРНИЦА ДОБРИНОВА-ХРИСТОВА | 782                         |
| 10 | Електроразпределение Юг" ЕАД | Изп. д. № 20158290400205 | ЗОРНИЦА ДОБРИНОВА-ХРИСТОВА | 1761                        |
| 11 | Електроразпределение Юг" ЕАД | Изп. д. № 20158030401320 | ТАНЯ МАДЖАРОВА             | 3165,8                      |
| 12 | Електроразпределение Юг" ЕАД | Изп. д. № 20158810400639 | ПЕТКО МАЧКЪРСКИ            | 14119,36                    |
| 13 | Електроразпределение Юг" ЕАД | Изп. д. № 20168290400013 | ЗОРНИЦА ДОБРИНОВА-ХРИСТОВА | 586,8                       |
| 14 | Електроразпределение Юг" ЕАД | Изп. д. № 20178480401187 | РОСИЦА АПОСТОЛОВА          | 42025,28                    |
| 15 | Електроразпределение Юг" ЕАД | Изп. д. № 20187580400230 | МАРИАНА ОБРЕТЕНОВА         | 540                         |
| 16 | Електроразпределение Юг" ЕАД | Изп. д. № 20189100400469 | РОСЕН РАЕВ                 | 2716                        |
| 17 | Електроразпределение Юг" ЕАД | Изп. д. № 20198390400124 | ИРИНА МИТОВА-КИРЕЗИЕВА     | 731,4                       |
| 18 | Електроразпределение Юг" ЕАД | Изп. д. № 20198030400377 | ТАНЯ МАДЖАРОВА             | 868,9                       |
| 19 | Електроразпределение Юг" ЕАД | Изп. д. № 20198370401298 | ПАВЕЛ ГЕОРГИЕВ             | 490                         |
| 20 | Електроразпределение Юг" ЕАД | Изп. д. № 20198480400043 | РОСИЦА АПОСТОЛОВА          | 14423,97                    |
| 21 | Електроразпределение Юг" ЕАД | Изп. д. № 20198480400043 | ИРИНА МИТОВА-КИРЕЗИЕВА     | 8583,69                     |
| 22 | Електроразпределение Юг" ЕАД | Изп. д. № 20198480400043 | ИРИНА МИТОВА-КИРЕЗИЕВА     | 1213,52                     |
| 23 | Електроразпределение Юг" ЕАД | Изп. д. № 20198480400043 | ИРИНА МИТОВА-КИРЕЗИЕВА     | 226,55                      |
| 24 | Електроразпределение Юг" ЕАД | Изп. д. № 20198480400043 | ИВЕЛИНА БОЖИЛОВА           | 3648,19                     |

### III. Административни / административно-наказателни дела

| №  | Дружество                    | Дело №     | съд         | Административен акт |
|----|------------------------------|------------|-------------|---------------------|
| 1  | Електроразпределение Юг" ЕАД | 704/2019   | АССГ        | Решение Ж-997/18    |
| 2  | Електроразпределение Юг" ЕАД | 5956/2019  | АССГ        | Решение Ж-212/19    |
| 3  | Електроразпределение Юг" ЕАД | 7772/2019  | ВАС         | ПИКЕЕ               |
| 4  | Електроразпределение Юг" ЕАД | 8903/2019  | АССГ        | Решение Ж-338/19    |
| 5  | Електроразпределение Юг" ЕАД | 8903/2019  | АССГ        | Решение Ж-337/19    |
| 6  | Електроразпределение Юг" ЕАД | 9580/2019  | АССГ        | Решение Ж-376/19    |
| 7  | Електроразпределение Юг" ЕАД | 9861/2019  | АССГ        | Решение Ж-458/19    |
| 8  | Електроразпределение Юг" ЕАД | 9835/2019  | АССГ        | Решение Ж-461/19    |
| 9  | Електроразпределение Юг" ЕАД | 9836/2019  | АССГ        | Решение Ж-459/19    |
| 10 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 9868/2019  | АССГ        | Решение Ж-451/19    |
| 11 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 12130/2019 | АССГ        | Решение Ж-534/19    |
| 12 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 12133/2019 | АССГ        | Решение Ж-508/19    |
| 13 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 12135/2019 | АССГ        | Решение Ж-509/19    |
| 14 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 12137/2019 | АССГ        | Решение Ж-510/19    |
| 15 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 12139/2019 | АССГ        | Решение Ж-511/19    |
| 16 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 12140/2019 | АССГ        | Решение Ж-512/19    |
| 17 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 12627/2019 | АССГ        | Решение Ж-551/19    |
| 18 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 12628/2019 | АССГ        | Решение Ж-552/19    |
| 19 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 13311/2019 | АССГ        | Решение Ж-563/19    |
| 20 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 13466/2019 | АССГ        | Решение Ж-585/19    |
| 21 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 13468/2019 | АССГ        | Решение Ж-586/19    |
| 22 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 13470/2019 | АССГ        | Решение Ж-588/19    |
| 23 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 13471/2019 | АССГ        | Решение Ж-589/19    |
| 24 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 13496/2019 | АССГ        | Решение Ж-587/19    |
| 25 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 13658/2019 | АССГ        | Решение Ж-594/19    |
| 26 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 13730/2019 | АССГ        | Решение Ж-624/19    |
| 27 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 13731/2019 | АССГ        | Решение Ж-625/19    |
| 28 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 14122/2019 | АССГ        | Решение Ж-668/19    |
| 29 | Електроразпределение Юг" ЕАД | 613/2019   | РС Казанлък | НП 1/19             |

## ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИЯ ОДИТОР

До Едноличния собственик на капитала на

**ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ ЕАД**

### Доклад относно одита на финансовия отчет

#### Мнение

Ние извършихме одит на финансовия отчет на ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ ЕАД, наричано по-нататък „Дружеството“, съдържащ отчета за финансовото състояние към 31 декември 2019 г. и отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, отчета за промените в капитала и отчета за паричните потоци за годината, завършваща на тази дата, както и пояснителните приложения към финансовия отчет, съдържащи и обобщено оповестяване на съществениите счетоводни политики.

По наше мнение, приложеният финансов отчет представя достоверно, във всички съществени аспекти, финансовото състояние на Дружеството към 31 декември 2019 г. и неговите финансови резултати от дейността и паричните му потоци за годината, завършваща на тази дата, в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), приети от Европейския съюз (ЕС).

#### База за изразяване на мнение

Ние извършихме нашия одит в съответствие с Международните одиторски стандарти (МОС). Нашите отговорности съгласно тези стандарти са описани допълнително в раздела от нашия доклад „Отговорности на одитора за одита на финансовия отчет“. Ние сме независими от Дружеството в съответствие с *Международния етичен кодекс на професионалните счетоводители* на Съвета за международни стандарти по етика за счетоводители (Кодекса на СМСЕС), заедно с етичните изисквания на Закона за независимия финансов одит (ЗНФО), приложими по отношение на нашия одит на финансовия отчет в България, като ние изпълнихме и нашите други етични отговорности в съответствие с изискванията на ЗНФО и Кодекса на СМСЕС. 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.

Ние преценихме, че няма ключови одиторски въпроси, които да бъдат комуникирани в нашия доклад.

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

Ръководството носи отговорност за другата информация. Другата информация се състои от доклад за дейността, в т.ч. нефинансова декларация, изготвена от ръководството съгласно Глава седма от Закона за счетоводството, но не включва финансовия отчет и нашия одиторски доклад върху него.

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

Във връзка с нашия одит на финансовия отчет, нашата отговорност се състои в това да прочетем другата информация и по този начин да преценим дали тази друга информация е в съществено несъответствие с финансовия отчет или с нашите познания, придобити по време на одита, или по друг начин изглежда да съдържа съществено неправилно докладване.

В случай че на базата на работата, която сме извършили, ние достигнем до заключение, че е налице съществено неправилно докладване в тази друга информация, от нас се изисква да докладваме този факт.

Нямаме какво да докладваме в това отношение.

### ***Допълнителни въпроси, които поставя за докладване Законът за счетоводството***

В допълнение на нашите отговорности и докладване съгласно МОС, по отношение на доклада за дейността и нефинансовата декларация, ние изпълнихме и процедурите, добавени към изискваните по МОС, съгласно „Указания относно нови и разширени одиторски доклади и комуникация от страна на одитора“ на професионалната организация на регистрираните одитори в България, Института на дипломираните експерт-счетоводители (ИДЕС)“. Тези процедури касаят проверки за наличието, както и проверки на формата и съдържанието на тази друга информация с цел да ни подпомогнат във формиране на становище относно това дали 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 изискванията на Глава седма от Закона за счетоводството и на чл. 100(н), ал. 7, т. 2 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа.
- в) Нефинансовата декларация за финансовата година, за която е изготвен финансовият отчет, е предоставена като част от доклада за дейността и е изготвена в съответствие с изискванията на Глава седма от Закона за счетоводството.

## **Отговорности 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, приети от ЕС 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 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, 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 обществения интерес от тази комуникация.

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

### ***Докладване съгласно чл. 10 от Регламент (ЕС) № 537/2014 във връзка с изискванията на чл. 59 от Закона за независимия финансов одит***

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

- Ние сме назначени за задължителен одитор на финансовия отчет за годината, завършваща на 31 декември 2019 г. на ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ ЕАД с решение на едноличния собственик на капитала от 23.07.2019 г. за период от една година.
- Одитът на финансовия отчет за годината, завършваща на 31 декември 2019 г. на Дружеството представлява трети пълен непрекъснат ангажимент за задължителен одит на това предприятие, извършен от нас.
- Потвърждаваме, че изразеното от нас одиторско мнение е в съответствие с допълнителния доклад, представен на одитния комитет на Дружеството, съгласно изискванията на чл. 60 от Закона за независимия финансов одит.
- Потвърждаваме, че не сме предоставяли посочените в чл. 64 от Закона за независимия финансов одит забранени услуги извън одита.
- Потвърждаваме, че при извършването на одита сме запазили своята независимост спрямо Дружеството.
- За периода, за който се отнася извършеният от нас задължителен одит, освен одита, ние не сме предоставили други услуги на Дружеството и контролираните от него предприятия.

С уважение,

Georgi  
Genkov  
Nikolov

Digitally signed by  
Georgi Genkov Nikolov  
Date: 2020.03.24  
13:36:32 +02'00'



**Георги Николов**

д.е.с., регистриран одитор

**24 март 2020 г.**



гр. Пловдив,  
ул. Брезовска 36, ет.4