

**Междинен съкратен финансов отчет  
към 30 юни 2019**

**Електроенергиен Системен Оператор ЕАД**

**Съдържание**

<b>Съдържание .....</b>	<b>2</b>
<b>Междинен съкратен отчет за финансовото състояние .....</b>	<b>3</b>
<b>Междинен съкратен отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход .....</b>	<b>5</b>
<b>Междинен съкратен отчет за паричните потоци.....</b>	<b>9</b>
<b>Бележки към междинния съкратен финансов отчет .....</b>	<b>9</b>

**Междинен съкратен отчет за финансовото състояние**

<i>В хиляди лева</i>	<i>Бележка</i>	<b>30 юни 2019</b>	<b>31 декември 2018</b>	<b>01 януари 2018</b>
<b>Нетекущи активи</b>				
Имоти, машини, съоръжения и оборудване	6	2,314,805	2,326,607	2,212,808
Нематериални активи	7	6,612	6,779	5,194
Инвестиции	8	1,353	1,353	1,353*
<b>Обща сума на нетекущите активи</b>		<b>2,322,770</b>	<b>2,334,739</b>	<b>2,219,355</b>
<b>Текущи активи</b>				
Материални запаси		20,551	12,114	12,754
Търговски вземания и други вземания	9	45,503	75,078	65,187*
Предплащания за текущи активи	10	790	834	834
Вземания от свързани предприятия	22	2,277	5,575	5,124
Данъци за възстановяване	10	3,039	3,152	1,154
Парични средства и парични еквиваленти	11	359,640	323,737	393,954*
<b>Обща сума на текущи активи</b>		<b>431,800</b>	<b>420,490</b>	<b>479,007</b>
<b>Общо активи</b>		<b>2,754,570</b>	<b>2,755,229</b>	<b>2,698,362</b>

*Бележките на страници 11 до 37 са неразделна част от този финансов отчет.*

*\*Преизчислен*

**Междинен съкратен отчет за финансовото състояние (продължение)**

<i>В хиляди лева</i>	<i>Бележка</i>	<b>30 юни 2019</b>	<b>31 декември 2018</b>	<b>01 януари 2018</b>
<b>Капитал и резерви</b>				
Акционерен капитал	12	131,577	131,577	131,577
Резерви	12	274,379	274,799	390,132
Преоценъчен резерв	12	1,791,235	1,791,498	1,705,849
Допълнителни резерви ф. „Специален“	12	19,106	19,106	19,106
Неразпределена печалба/(загуба)	12	(12,947)	(44,175)*	(36,818)*
Финансов резултат от текущ период	12	7,151	32,238	21,537*
<b>Обща сума на капитал и резерви</b>		<b>2,210,501</b>	<b>2,205,043</b>	<b>2,231,383</b>
<b>Пасиви</b>				
<b>Нетекущи пасиви</b>				
Пасиви по отсрочени данъци	24	139,718	140,646*	133,252*
Отсрочени приходи	13	195,269	171,785	124,888
Отсрочено финансиране	14	93,974	83,355	81,601
Задължения за обезщетения при пенсиониране	21	21,120	18,402	18,316
<b>Обща сума на нетекущи пасиви</b>		<b>450,081</b>	<b>414,188</b>	<b>358,057</b>
<b>Текущи пасиви</b>				
Задължения към свързани предприятия	22	10,314	19,729	30,493
Аванси по присъединяване към ЕПМ	15	0	-	420
Търговски задължения	15	25,183	42,861	23,002
Други краткосрочни задължения	16	24,845	29,853	31,259
Задължения за данъци	17	7,357	8,272	5,593
Задължения за обезщетения при пенсиониране	21	552	1,499	1,894
Отсрочени финансиране	14	3,017	3,119	2,894
Отсрочени приходи	13	4,215	4,599	4,975
Провизии	23	18,505	26,066*	8,392*
<b>Обща сума на текущи пасиви</b>		<b>93,988</b>	<b>135,998</b>	<b>108,922</b>
<b>Общо пасиви</b>		<b>544,069</b>	<b>550,186</b>	<b>470,921</b>
<b>Общо капитал и пасиви</b>		<b>2,754,570</b>	<b>2,755,229</b>	<b>2,698,362</b>

*Бележките на страници 11 до 37 са неразделна част от този финансов отчет.*

*\*Преизчислен*

Ангелия Цачев  
Изпълнителен Директор



Жулиета Печеникова  
Главен Счетоводител

Одиторско дружество  
„Захариева Нексия“ ООД

**Междинен съкратен отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход  
към 30 юни 2019**

<i>В хиляди лева</i>	<i>Бележка</i>	<b>2019</b>	<b>2018</b>
Приходи от продажби		281,539	284,013
Други приходи от дейността		24,542	14,674
Други приходи от реинтеграция МСФО 9		3,979	
<b>Всичко приходи</b>		<b>310,060</b>	<b>298 687</b>
Коректив за разходи за придобиване на машини, имоти съоръжения и оборудване		3,623	3,956
Разходи за електрическа енергия на балансиращ пазар		(46,568)	(51,866)
Технологични разходи по преноса		(67,928)	(49,716)
Материали		(4,493)	(5,835)
Външни услуги		(20,166)	(17,354)
Разходи за закупена разполагаемост		(39,705)	(33,208)
Амортизации		(39,739)	(52,789)
Разходи за възнаграждения на наети лица		(43,468)	(40,437)
Разходи за социално осигуряване и надбавки		(29,566)	(29,972)
Разходи за фонд СЕС		(9,884)	(9,545)
Други разходи за дейността		(5,385)	(4,377)
Себестойност на продадените активи		(4)	(1)
Промени в салдата на незавършено производство -		231	29
<b>Резултат от оперативна дейност</b>		<b>7,008</b>	<b>7,572</b>
<b>Печалба от продажба на нетекущи активи</b>		<b>8</b>	<b>64</b>
Финансови приходи		173	1,356
Финансови разходи		(118)	(26)
<b>Нетни финансови разходи</b>		<b>55</b>	<b>1,330</b>
<b>Печалба преди данъци</b>		<b>7,071</b>	<b>8,966</b>
Приходи/(разходи) за данъци 18		80	(1,296)
<b>Нетна печалба за периода</b>		<b>7,151</b>	<b>7,670</b>

*Бележките на страници 11 до 37 са неразделна част от този финансов отчет.*

**Междинен съкратен отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход (продължение)  
към 30 юни 2019**

<i>В хиляди лева</i>	<i>Бележка</i>	<i>2019</i>	<i>2018</i>
<b>Друг всеобхватен доход</b>			
<i>Компоненти, които няма да бъдат впоследствие рекласифицирани в печалбата или загубата:</i>			
Преценка на нефинансови активи	18	1,767	0
Преценки на задължение по план с дефинирани доходи		177	0
Данъчни ефекти, свързани с тези компоненти			0
<b>Друг всеобхватен доход за периода, нетно от данъци</b>		<b>5,561</b>	<b>0</b>
<b>Общо всеобхватен доход за периода</b>		<b>5,561</b>	<b>7,670</b>

*Бележките на страници 11 до 37 са неразделна част от този финансов отчет.*

**Ангелин Цачев**

*Изпълнителен Директор*



**Жулиета Печеникова**

*Главен Счетоводител*

**Одиторско дружество**

**„Захаринова Нексна“ ООД**

**Междинен съкратен отчет за промените в собствения капитал (продължение)**  
**към 30 юни 2019**

*Всички суми са представени в хил. лв.*

	Акционен капитал	Преоценъчни резерви	Законни резерви	Допълнителни резерви ф. "Специален"	Резерв от преоценки по план. с дефинирани доходи	Други резерви	Неразпределена печалба/ (Неносимата загуба)	Общо собствен капитал
Салдо към 01.01.2018 г.	131,577	1,705,849	9,035	19,106	(7,735)	388,832	29,725	2,276,389
Корекция СК в резултат на промяна на счетоводни политики							(31,792)	
Презчислено салдо към 01.01.2018 г.	131,577	1,705,849	9,035	19,106	(7,735)	388,832	(2,067) 40	2,244,597
Увеличение (намаление) чрез прехвърляне между преоценъчните резерви и неразпределена печалба, нето от данъци		(40)						
Изплатени дивиденди							(12,821)	(12,821)
Други изменения в собствения капитал			2,849				(2,849)	
<b>Сделки със собствениците</b>		(40)	2,849				(15,630)	(12,821)
Печалба за годината							7,670	7,670
Друг всеобхватен доход за годината, нетно от данъци						-	-	
Общо всеобхватен доход за годината	-	-	-	-	-	-	7,670	7,670
<b>Салдо към 30 юни 2018 г.</b>	<b>131,577</b>	<b>1,705,809</b>	<b>11,884</b>	<b>19,106</b>	<b>(7,735)</b>	<b>388,832</b>	<b>(10,027)</b>	<b>2,239,446</b>

**Месяден съкратен отчет за промените в собствения капитал (продължение)**  
**към 30 юни 2019**

Всички суми са представени в хил. лв.

	Акционери-рен капитал	Преоценъ-чни резерви	Законови резерви	Допълнител-ни резерви ф. "Специален"	Резерв от преоценки по план. с дефинирани доходи	Други резерви	Неразпределена печалба/ (Непокрита загуба)	Общо собствен капитал
Салдо към 01.01.2019 г.	131,577	1,791,498	11,885	19,106	(7,762)	270,576	(4,983) (6,954)	2,211,997
Корекция СК в резултат на счетоводна грешка 2017 г.								
Пренесено салдо към 01.01.2019 г.	131,577	1,791,498	11,885	19,106	(7,762)	270,576	(11,937) 263	2,205,043
Увеличение (намаление) чрез прехвърляне между преоценъчния резерв и неразпределена печалба, нето от данъци		(263)						
Увеличение/(намаление) чрез прехвърляне на законови резерви			1,273				(1,273)	
Други изменения в собствения капитал						(103)		(103)
<b>Сделки със собствениците</b>		(263)	1,273			(103)	(1,010)	(103)
Печалба за годината							7,151	7,151
Преоценки на нетния пасив по план с дефинирани доходи					(1,767)			(1,767)
Данък върху дохода, отнасящ се до					177			177
Друг всеобхватен доход за годината, нетно от данъци					(1,590)			(1,590)
<b>Общо всеобхватен доход за годината</b>					(1,590)		7,151	5,561
Салдо към 30 юни 2019 г.	131,577	1,791,235	13,158	19,106	(9,352)	270,573	(5,796)	2,210,501

Ангелин Цачев

Изпълнителен Директор  
Жулиета Печеникова  
Главен Счетоводител



Одиторско дружество  
„Захариева Нексия“ ООД



**Междинен съкратен отчет за паричните потоци**  
**към 30 юни 2019**

<i>В хиляди лева</i>	<i>Бележка</i>	<i>30 юни 2019</i>	<i>30 юни 2018</i>
<b>Парични потоци от оперативна дейност</b>			
Парични постъпления от клиенти, в т.ч.:		386,512	378,221
парични постъпления от свързани лица – група		9,910	18,677
Парични плащания на доставчици, в т.ч.:		(203,134)	(206,173)
парични плащания към свързани лица – група БЕХ		(65,361)	(133,239)
Парични плащания на персонал		(77,532)	(73,655)
Плащания за корпоративен данък		(1,562)	(2,300)
Плащания за други данъци и такси		(42,289)	(28,503)
ПП от финансиране по международни проекти		12,169	349
Други парични потоци от основна дейност (нето)		(2,281)	1,321
Курсови разлики		(3)	(1)
Други финансови		(13)	(23)
<b>Нетен паричен поток от оперативна дейност</b>		<b>71,867</b>	<b>69,236</b>
<b>Парични потоци от инвестиционна дейност</b>			
Закупуване на имоти, машини, съоръжения и оборудване		(36,147)	(24,979)
Постъпления от продажба на машини, съоръжения и оборудване		24	88
Получени лихви		159	1,356
<b>Нетен паричен поток от инвестиционна дейност</b>		<b>(35,964)</b>	<b>(23,535)</b>
<b>Парични потоци от финансова дейност</b>			
Изплатени дивиденди		0	(12,821)
<b>Нетен паричен поток от финансова дейност</b>		<b>0</b>	<b>(12,821)</b>
<b>Нетна промяна в пари и парични еквиваленти</b>		<b>35,903</b>	<b>32,880</b>
Парични средства и еквиваленти в началото на годината		325,928	396,145
Ефект от очаквани кредитни загуби		(2,191)	
<b>Парични средства и еквиваленти в края на годината 10</b>		<b>359,640</b>	<b>429,025</b>

*Бележките на страници 11 до 37 са неразделна част от този финансов отчет.*

Ангелин Цачев

Изпълнителен Директор



Жулиета Печеникова

Главен Счетоводител

Одиторско дружество

„Захаринова Нексия“ ООД

**Бележки към междинния съкратен финансов отчет**

1. Статут и предмет на дейност.....	11
2. База за изготвяне .....	16
3. Счетоводна политика и промени през периода.....	17
4. Функционална валута и валута на представяне .....	18
5. Използване на приблизителни оценки и преценки.....	18
6. Имоти, машини, съоръжения и оборудване.....	20
7. Нематериални активи.....	23
8. Инвестиции .....	23
9. Търговски вземания .....	24
10. Други вземания.....	24
11. Пари и парични еквиваленти .....	24
12. Капитал и резерви .....	25
13. Приходи за бъдещи периоди .....	26
14. Приходи от отсрочено финансиране .....	27
15. Търговски задължения.....	28
16. Други задължения .....	29
17. Задължения за данъци и др. публични вземания .....	29
18. Данъци .....	29
19. Финансови инструменти.....	30
20. Условни задължения .....	31
21. Доходи на наети лица .....	31
22. Свързани лица.....	32
23. Провизии .....	36
24. Отсрочени данъчни активи и пасиви.....	37
25. Събития след датата на отчетния период.....	37

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

Електроенергийният системен оператор осъществява единното оперативно планиране, координиране и управление на електроенергийната система на Република България, съвместната работа на електроенергийната система с електроенергийните системи на други страни, осигурява експлоатацията, поддръжката и надеждното функциониране на електропреносната мрежа, поддържането на спомагателни мрежи, както и ремонтни дейности и услуги в областта на енергетиката. Компанията осъществява транзит на електроенергия по националната мрежа и организира пазар на електрическа енергия.

При паралелната работа в ENTSO-E, ECO ЕАД като основен партньор на Балканския регион, се стреми да повишава не само надеждността на преноса, но и икономическата ефективност при управление на активите като въвежда и използва най-съвременните методи за планиране, поддръжка и мониторинг.

Основните приоритети в дейността на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) и през първата половина на 2019 г. бяха насочени към изпълнение на лицензионните си задължения, за осигуряване на оперативната надеждност на електроенергийната система по отношение на баланса на мощности и на адекватността на мрежата. С оглед изпълнение на тези си задължения, в дружеството бяха направени прогнози за потреблението и за необходимите генериращи мощности за неговото покриване в страната и в Региона в съответствие с изискванията за надеждна работа на системата.

През първо полугодие на 2019 г. дружеството продължава да осъществява дейността си в условията на регулирани цени за достъп до електропреносната мрежа, за пренос през електропреносната мрежа, разполагаемост за студен резерв и разполагаемост за допълнителни (спомагателни) услуги.

„Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) е дружество, регистрирано в Търговския регистър при Агенцията по вписванията, БИК 175201304, със седалище и адрес на управление гр. София, район „Витоша“, бул. „Цар Борис III“ №201. Дружеството е учредено за неопределен срок. Регистрирано е по Закона за данък върху добавената стойност.

Едноличен собственик на капитала на дружеството е “Български енергиен холдинг” ЕАД (БЕХ ЕАД), регистрирано в Търговския регистър при Агенцията по вписванията с БИК 831373560.

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

Управителният съвет на оператора на електропреносната мрежа е в състав от трима членове с петгодишен мандат. Членовете на Управителния съвет се избират и освобождават от Надзорния съвет. Решенията на Надзорния съвет за избор, както и информация за условията, които уреждат мандата, продължителността и прекратяването му се изпращат на КЕВР. Управителният съвет взема решения, свързани с текущите дейности на оператора на електропреносната мрежа, управлението на мрежата и дейностите, необходими за изготвянето на 10-годишния план за развитие на мрежата, както и решава други въпроси, предоставени в негова компетентност от закона или устава на ЕСО ЕАД.

Надзорният съвет на оператора на електропреносната мрежа приема решенията, които могат съществено да повлияят върху стойността на активите на оператора на преносна мрежа, включително решенията, свързани с одобряването на годишните финансови планове, нивото на задължнялост на оператора на преносна мрежа и обвързващи общото събрание на оператора решения, относно размера на дивидентите, които се разпределят между акционерите, както и други въпроси, предоставени в негова компетентност от закона или устава на ЕСО ЕАД. Членовете на Надзорния съвет на независимия преносен оператор се избират от общото събрание на акционерите. Надзорният съвет е в състав от трима членове, като за избора им се уведомява Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

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

С протокол № 71-2013 година Съветът на директорите на БЕХ ЕАД, в качеството му на едноличен собственик на капитала на НЕК ЕАД и ЕСО ЕАД взема решение за преобразуване чрез отделяне от НЕК ЕАД на част от имуществото му, представляващо съвкупност от правата и задълженията му, свързани с дейността „пренос на електрическа енергия“ и преминаването му към ЕСО ЕАД в качеството му на приемащо дружество.

С решение № Р-205 от 18.12.2013 година ДКЕВР (сега КЕВР):

1. Разрешава на НЕК ЕАД преобразуване чрез отделяне от НЕК ЕАД на част от имуществото му, представляващо съвкупност от правата и задълженията му, свързани с дейността „пренос на електрическа енергия“ и преминаването му към ЕСО ЕАД в качеството му на приемащо дружество;
2. Прекратява лицензия №Л-147-04/17.12.2004 година за дейността „пренос на електрическа енергия“, издадена на НЕК ЕАД;
3. Издава на ЕСО ЕАД лицензия №Л-419-04/18.12.2013 година за извършване на дейността „пренос на електрическа енергия“ за срок от 35 години;
4. Прекратява лицензия №Л-221-17/28.12.2006 година за дейността „управление на електроенергийната система“, издадена на ЕСО ЕАД.

Решението на ДКЕВР е съобразено със ЗЕ, който въвежда изискванията на Директива 2009/72/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година, относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия за отделяне на независим преносен оператор, който да е собственик на електропреносната мрежа и да извършва дейността „пренос на електрическа енергия“. Така са осигурени предпоставки за спазване на целите и принципите на ЗЕ за качествено и сигурно задоволяване потребностите на обществото от електрическа енергия при гарантиране защитата на живота и здравето на гражданите, собствеността, околната среда, сигурността на доставките, интересите на потребителите и националните интереси и създаването и развитието на конкурентен и финансово стабилен енергиен пазар.

Съгласно изискванията на ЗЕ, ЕСО ЕАД е собственик на активите, свързани с дейността по пренос на електрическа енергия, включително на преносната мрежа, има собствена идентичност, отделно седалище, персонал и ползва самостоятелно необходимото му оборудване и правни, счетоводни и информационни услуги. ЕСО ЕАД разполага с всички човешки, технически, физически и финансови ресурси, необходими за извършване на дейността по пренос на електрическа енергия. Дружеството има право да взема решения, независимо от вертикално интегрираното предприятие по отношение на активи, необходими за функционирането, поддръжката или развитието на преносната мрежа, както и правомощия да предлага обвързващи общото събрание решения, относно набиране на средства на капиталовия пазар чрез заем или увеличаване на капитала.

През 2015 г. приключи успешно откритото производство от 2014 г. по сертифициране на ЕСО ЕАД като независим оператора на електропреносната мрежа, представляващо стратегическа цел за дейността на дружеството. С Решение С-7/05.11.2015 г. на КЕВР на основание чл. 10, пар. 1 и 2 от Директива 2009/72/ЕО на Европейския Парламент и на Съвета от 13 юли 2009 г. относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия и за отмяна на Директива 2003/54/ЕО, чл. 21, ал. 1, т. 27, чл. 81а, ал. 6 от ЗЕ, както и чл. 96, ал. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, се определя като независим преносен оператор на електропреносната система на РБ ЕСО ЕАД. Издаден е сертификат на ЕСО ЕАД за независимост на оператора на електропреносната мрежа.

**Бележки към финансовия отчет****1. Статут и предмет на дейност (продължение)****Капитал**

ЕСО" ЕАД е с капитал 131 576 547 (сто тридесет и един милиона петстотин седемдесет и шест хиляди петстотин четиридесет и седем) лева, разпределен в капитал 131 576 547 (сто тридесет и един милиона петстотин седемдесет и шест хиляди петстотин четиридесет и седем) поименни акции с номинална стойност 1 лев всяка една. Капиталът е изцяло внесен на стойност 131 576 547 лева, както следва:

- 57 847 195 (петдесет и седем милиона осемстотин четиридесет и седем хиляди сто деветдесет и пет) лв. - непарична вноска – недвижими имоти и активи ,
- 2 482 167 (два милиона четиристотин осемдесет и две хиляди сто шестдесет и седем) лева, чрез превръщане на част от неразпределената печалба за 2008 г.,
- 5 660 561 (пет милиона шестстотин и шестдесет хиляди петстотин шестдесет и един) лева, чрез превръщане на част от неразпределената печалба за 2010 г. и
- 52 600 (петдесет и две хиляди и шестстотин) лева, чрез превръщане на част от неразпределената печалба за 2011 г.
- Увеличение на капитал през 2016 година, чрез издаване 24 314 300 поименни акции с право на глас с номинална стойност в размер на 1 лев всяка на основание протокол №30/2016 година на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД 24 314 300 лева, представляващ остатък от неразпределена печалба след приспадане от печалба на дружеството за 2015 година на вноски за фонд „Резервен“, покриване на загуби от предходни години и дивиденди в полза на БЕХ ЕАД.
- Увеличение на капитала 37 963 724 лева поименни акции с право на глас с номинална стойност в размер на 1 лев всяка на основание протокол №41-2017/23.05.2017 година на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД от неразпределената печалба за 2016 г.
- Увеличение на капитала 3 256 000 лева поименни акции с право на глас с номинална стойност в размер на 1 лев всяка на основание протоколи на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД: №56/22.08.2017 година и №69-2017/07.11.2017 година. Увеличението на капитала по реда на чл.193 от Търговския закон, представлява непарична вноска /апорт/ на 3 203 броя акции, представляващи 50% от капитала на „Булгартел“ ЕАД. Останалите 50% от капитала на „Булгартел“ ЕАД са придобити на основание, цитираните по горе решения на БЕХ ЕАД от „Булгартрансгаз“ ЕАД. Оценката на непаричната вноска е съгласно тройна оценителска експертиза рег. № 02-0382/4 от 01.08.2017 година, извършена по реда на чл.72, ал.2 от Търговския закон. Правата на ЕСО ЕАД върху 3 203 броя акции от капитала на „Булгартел“ ЕАД са удостоверени с временно удостоверение №003/23.10.2017 година.

**Предмет на дейност**

Предметът на дейност на ЕСО е регламентиран със Закона за енергетиката. Основните дейности са:

- пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа

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

- управление на електроенергийната система (ЕЕС)

Дейностите по управление на ЕЕС включват единно оперативно управление, координиране и управление, както и контрола на режима на работа на ЕЕС; управление (диспечериране) на преноса или транзитирането и трансформирането на електрическа енергия; поддържане на баланс между производството и потреблението на електрическа енергия; осъществяване съвместна работа на електроенергийната система с електроенергийните системи на другите страни в съответствие с



**Бележки към финансовия отчет**

международни договори; предоставяне на равнопоставен достъп на ползвателите на мрежата за пренос и транзитиране на електрическа енергия; провеждане на търгове за студен резерв и/или двустранни договори за допълнителни услуги; сключване на сделки с операторите на съседни системи за взаимно компенсиране на презграничните потоци на електрическа енергия.

- **измерване на електрическа енергия**

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

- **администриране на сделки с електрическа енергия и пазара на балансираща енергия**

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

**Основни пазарни сегменти:**

ЕСО ЕАД има водеща роля в процеса на либерализация на електроенергийния пазар в България, както и в изпълнение на изискванията на Регламентите на Европейския съюз, уреждащи създаването на общ европейски пазар. Със стартирането на борсовата търговия от м. януари 2016 г. определени функции по администрирането на търговията в деня преди доставката се поемат от Българска независима енергийна борса (БНЕБ). Ролята и мястото на ЕСО ЕАД в този процес обаче продължава да бъде от ключово значение. Пазарът на електрическа енергия включва няколко сегмента с различни продукти за търгуване, които са взаимосвързани и създават цялостната картина на процеса по разпределение на физически права за пренос, договаряне на покупките и продажбите на електроенергия, известяване, валидиране и регистриране на търговски графици – външни и вътрешни, балансиране и сетълмент.

Пазарът на електрическа енергия преди реалното време включва договарянето на покупките и продажбите на електрическа енергия на дългосрочна и краткосрочна база, чрез двустранни взаимоотношения и чрез сделки, сключени на платформите на БНЕБ ЕАД.

През м. април 2018 г. ЕСО ЕАД стартира успешно новия пазарен сегмент „в рамките на деня“ и продължи администрирането на почасовия пазар на всички сделки с електрическа енергия. Той допълва цялостната структура на пазара и дава възможност на търговските участници да търгуват в рамките на денонощието, да прогнозират производството и консумацията си близо до реалния час на търговия, и по този начин да минимизират значително разходите си за балансиране. Балансиращият пазар продължи да работи при същите условия, като се прилагат еднакви условия за балансиране на стандартните, специални и комбинирани балансиращи групи.

През 2018 г. бяха реализирани съществени промени, касаещи участието на производителите от високо-ефективно комбинирано производство и от възобновяема енергия, с инсталирана мощност 4 MW и над 4 MW в пазара на електрическа енергия. Тези производители прекратиха договорите си с Обществения доставчик, респективно с Крайните снабдители и преминаха към продажба на цялата произведена електрическа енергия чрез платформите на БНЕБ ЕАД, като сключиха договор с Фонд СЕЕС за получаване на премия, която да покрие разликата до определената им от КЕВР преференциална цена.

Пазарът на балансираща електрическа енергия е организиран на пазарен принцип, като доставчици на балансираща енергия са всички производители с регулируеми агрегати, както и обекти на потребители, изпълнили техническите изисквания на ЕСО ЕАД. Цената на балансиращата енергия се определя по механизъм, регламентиран в Правилата за търговия с електрическа енергия и методика, неразделна част от тях.

ЕСО ЕАД определя всеки месец, до 10-то число необходимата разполагаемост за допълнителни услуги на термичните централи за следващия месец, като заплащането е съгласно утвърдените разходи за

**Бележки към финансовия отчет**

допълнителни услуги от КЕВР за съответния регулаторен период. Разполагаемостта за студен резерв се договаря чрез търгове. Разходите за разполагаемост за допълнителни услуги и студен резерв се възстановяват чрез цената за достъп, а разходите за предоставената енергия за регулиране нагоре и регулиране надолу от доставчиците на балансираща енергия, се прехвърлят в цените за енергиен недостиг и енергиен излишък на балансиращия пазар.

ЕСО ЕАД поддържа баланса между производството и потреблението, сигурността и качеството на доставките в ЕЕС, като ползва балансиращата енергия, предоставена от диспечирувани производствени и консумиращи обекти.

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

- Пазар на електрическа енергия;
- Пазар на балансираща енергия;
- Пазар на допълнителни услуги в т.ч. на студен резерв;
- Търгове за предоставяне на преносна способност по междусистемните електропроводи.

Към 30.06.2019 г. със статус „активен“ са регистрирани 50 стандартни балансиращи групи, 20 специални и 11 комбинирани балансиращи групи, а крайните клиенти, сменили доставчика на електрическа енергия във всички електрически мрежи са над 85 000, спрямо 75 500 в края на 2018 г.

Крайните клиенти, ползвателите на електропреносната мрежа, към края на месец юни 2019 г. са 237, от които в специалната балансираща група на ДПП са 18. Общо реализираният брой смени на координатор на балансираща група за тези клиенти през 2018 г. е 174, а за първото полугодие на 2019 г. е 56.

През първо полугодие на 2019 г. продажбите на големите производители по почасови графици са: АЕЦ Козлодуй ЕАД – 7 713 737 MWh спрямо 7 556 872 MWh за същия период на 2018 г., ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД – 3 297 316 MWh спрямо 3 532 809 MWh за същия период на 2018 г., ТЕЦ Бобов дол ЕАД – 723 119 MWh спрямо 754 484 MWh за същия период на 2018 г., ТЕЦ Контур Глобал Марица Изток 3 АД – 2 165 396 MWh спрямо 1 256 119 MWh за същия период на 2018 г., ТЕЦ ВЙ и ЕС 3С Марица Изток 1 ЕООД – 1 657 293 MWh спрямо 1 314 735 MWh за същия период на 2018 г.

Най-големи продажби към крайни клиенти в стандартните балансиращи групи са регистрирани от следните координатори: „ЧЕЗ Трейд България“ ЕАД с 23,14% от общите продажби, „Енерго-Про енергийни услуги“ ЕООД с 17,35% от общите продажби и „ЕВН Трейдинг Саут Ийст Юрп“ ЕАД с 9,43% от общите продажби.

От 01 юни 2014 г., пазарът на балансираща енергия е организиран на пазарен принцип, като доставчици на балансираща енергия са всички производители с регулируеми агрегати, както и обекти на потребители, изпълнили техническите изисквания на ЕСО ЕАД. Енергията за регулиране нагоре за първо полугодие на 2019 г. е 170 519 MWh спрямо 269 584 MWh, за същия период на 2018 г., в т. число 162 786 MWh от участие в първично и вторично регулиране и 7 733 MWh от активиран студен резерв. Енергията за регулиране надолу е 426 328 MWh спрямо 378 830 MWh за същия период на 2018 г., като енергията е от участие в първично и вторично регулиране. Няма активирани източници от участие в третично регулиране.

Общият енергиен недостиг за първо полугодие на 2019 г. е в размер на 314 833 MWh спрямо 443 425 MWh за същия период на 2018 г., като намалява с 29%. Общото задължение на търговските участници към ЕСО ЕАД за реализирания енергиен недостиг възлиза на 61 870 829 лв., спрямо 70 522 258 лв., за същия период на 2018 г., без ДДС. Енергията за покриване на енергийния излишък за първо полугодие на 2019 г. е 594 600 MWh спрямо 580 489 MWh за същия период на 2018 г., като има увеличение от 2.4%. Общото задължение на ЕСО ЕАД към търговските участници за реализирания енергиен излишък възлиза на 5 451 646 лв., спрямо 6 509 489 лв. за същия период на 2018 г., без ДДС.

**Бележки към финансовия отчет****Стратегия – действия, намерения, поделение**

Целите и задачите на дружеството са в съответствие с националните нормативни актове и актове на Европейския съюз, както и с административните актове на КЕВР и МЕ които регламентират дейността на електроенергийния системен оператор.

Те са в съответствие и със стратегическите и оперативни цели на БЕХ ЕАД:

- повишаване на сигурността на енергийните доставки;
- създаване на интегриран пазар на електроенергия в рамките на ЕС за всички времеви хоризонти с цел увеличаване на възможностите за трансгранична търговия на електроенергия;
- успешно реализиране на инициативите за пазарни обединения на електроенергийните пазари в общ европейски регион, включително и с трети страни;
- повишаване на инвестиционната привлекателност на българския енергиен сектор;
- прозрачност и добри управленски практики;
- повишаване на ефективността на дейността;
- увеличаване на инвестиционния потенциал;
- повишаване качеството на човешките ресурси;
- поддържането на обектите и съоръженията на преносната мрежа в съответствие с техническите изисквания и за гарантиране на надеждно функциониране на преносната мрежа.

**2. База за изготвяне**

Този междинен съкратен финансов отчет е изготвен в съответствие с МСС 34 „Междинно финансово отчитане”, приет от ЕС. Той не съдържа цялата информация, която се изисква за изготвяне на годишен финансов отчет съгласно МСФО и следва да се чете заедно с годишния финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2019 г., изготвен в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане, приети от Европейския съюз („МСФО, приети от ЕС”).

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

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

Финансовият отчет е одобрен за издаване от Управителния и Надзорния съвет на ЕСО ЕАД на 25 юли 2019 г.



**Бележки към финансовия отчет****3. Счетоводна политика и промени през периода**

Счетоводните политики, прилагани в междинния съкратен финансов отчет са същите като тези, прилагани в последния годишен финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2018 г.

С ефективна дата 14.12.2018 г. от УС и НС е утвърдена нова Счетоводна политика на Дружеството, разработена в съответствие с изискванията на Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), приети за прилагане от Европейската комисия, с която да влязат в сила от 01.01.2018 год. Към 31 декември 2018 г. и към 30.06.2019 г. има възстановена обезценка за някои от финансовите активи.

МСФО 9 определя изискванията за признаване и оценяване на финансови активи и финансови пасиви.

Класификацията и оценяването на финансовите инструменти на Дружеството се променят в условията на МСФО 9. На база на бизнес модела на Дружеството за управление на финансовите активи и характеристиките на произтичащите договорни парични потоци, ръководството е приело да класифицира финансовите активи основно в категорията „Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност“.

Обезценка на базата на очакваната загуба следва да бъде призната относно вземанията от контрагенти на Дружеството и инвестициите в активи, класифицирани като държани за продажба, освен ако те не бъдат класифицирани по справедлива стойност през печалбата или загубата съгласно новите критерии. Новият модел на очакваната кредитна загуба заменя модела на понесената загуба в МСС 39, което означава, че няма да е нужно да има събитие, свързано със загуба преди да се признае обезценка. На базата на извършените към 01 януари 2018г. изчисления обезценката на финансовите активи, има съществен ефект както върху стойността на финансовите активи, така върху натрупаните печалби/загуби от началото на отчетния период.

За оценка и измерване на очакваните кредитни загуби на финансовите активи, ръководството на Дружеството е възприело за търговски и други вземания по договори с клиенти – опростен подход и индивидуален подход, базиран на „очакван процент на неизпълнение“, като към 1.1.2018 г., 31.12.2018 г. и 30.06.2019 г. основно е използван индивидуален подход; за парични средства и еквиваленти – опростен подход и инвестиции - индивидуален подход.

Ефектът от първоначално прилагане на МСФО 9 по отношение на обезценките, е отразен в намаление на собствения капитал (неразпределената печалба) към 01.01.2018 г.

За периода от 01.01.2019 г. до 30.06.2019 г. няма индикации за начисляване на обезценка на финансовите активи на Дружеството.

Към 30.06.2019 г. е отчетена корекция в собствения капитал на Дружеството, в следствие на счетоводна грешка от 2017 г., като в междинния финансов отчет към 30.06.2019 г. е начислена провизия за сметка на финансовия резултат от минали години в размер на 7 727 хил. лв и е начислен отсрочен данъчен актив върху провизията в размер на 773 хил. лв.

**Нови стандарти, разяснения и изменения в сила от 1 януари 2019 г.**

Следните нови и изменения на съществуващи стандарти, издадени от Съвета по международни счетоводни стандарти и приети от ЕС, са в сила за текущия период:

- МСФО 16 Лизинг (издаден на 13 януари 2016 г.), одобрен от ЕС на 31 октомври 2017 г., публикуван в Официален вестник на 9 ноември 2017 г.
- Изменения на МСФО 9: Характеристики за предплащане с отрицателна компенсация (издадени на 12 октомври 2017 г.), одобрени от ЕС на 22 март 2018 г., публикувани в Официален вестник на 26 март 2018 г.
- КРМСФО 23 Несигурност при третиране на данък върху доходите (издадена на 7 юни 2017 г.), в сила от 1 януари 2019 г.

**Бележки към финансовия отчет**

- Изменения на МСС 28: Дългосрочни участия в асоциирани предприятия и съвместни предприятия (издадени на 12 октомври 2017 г.), одобрени от ЕС на 8 февруари 2019 г., публикувани в Официален вестник на 11 февруари 2019 г.
- Изменения на МСС 19: Изменение, съкращаване или уреждане на плана (издадено на 7 февруари 2018 г.), одобрени от ЕС на 13 март 2019 г., публикувани в Официален вестник на 14 март 2019 г.
- Годишни подобрения на МСФО за периода 2015-2017 г. (издадени на 12 декември 2017 г.), одобрени от ЕС на 14 март 2019 г., публикувани в Официален вестник на 15 март 2019 г.

Приемането на тези нови и изменения в съществуващи стандарти не доведе до промени в счетоводната политика на Дружеството

Следните нови или ревизирани стандарти, нови разяснения и промени към съществуващи стандарти, които към отчетната дата са издадени от Съвета по международни счетоводни стандарти (СМСС), все още не са одобрени за прилагане от ЕС и съответно не са взети предвид от Дружеството при изготвянето на финансовите отчети:

- МСФО 17 Застрахователни договори (издадени на 18 май 2017 г.)
- Изменения на позоваванията на концептуалната рамка в стандартите на МСФО (издадени на 29 март 2018 г.), в сила от 1 януари 2020 г.
- Изменения в МСФО 3 Бизнес комбинации (издадени на 22 октомври 2018 г.), в сила от 1 януари 2020 г.
- Изменения на МСС 1 и МСС 8: Определяне на същественост (издадени на 31 октомври 2018 г.), в сила от 1 януари 2020 г.

**4. Функционална валута и валута на представяне**

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

**5. Използване на приблизителни оценки и преценки**

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

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

**(а) Преценки**

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

- Бележка 9 - Оповестяваща търговски вземания.

**(б) Несигурност в допусканията и оценките**

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

- Бележка 19 – условни задължения

**Справедливи стойности**

**Бележки към финансовия отчет**

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

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

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

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

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

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

**Бележки към финансовия отчет**

**6. Имоти, машини, съоръжения и оборудване**

<i>В хиляди лева</i>	<b>Земи и сгради</b>	<b>Машини, съоръжения и оборудване</b>	<b>Транспортни средства</b>	<b>Стопански инвентар и други</b>	<b>Разходи за придобиване на ДМА</b>	<b>Общо</b>
<b>Отчетна стойност</b>						
<b>Баланс към 1 януари 2018</b>	<b>169,458</b>	<b>2 263,151</b>	<b>24,319</b>	<b>1,673</b>	<b>82,572</b>	<b>2 541,173</b>
Придобити активи	233	2	-	-	117,839	118,074
Трансфери	1,255	84,574	6,841	34	(92,703)	0
Отписани активи	(2,270)	(2,082)	(428)	(69)	-	(4,850)
Отписана амортизация от	(9,520)	(329,775)	-	-	-	(339,295)
Нетен ефект от преоценка	7,065	90,258	-	-	-	97,323
<b>Баланс към 31 декември 2018</b>	<b>166,221</b>	<b>2 106,127</b>	<b>30,731</b>	<b>1,637</b>	<b>107,708</b>	<b>2 412,424</b>
<b>Баланс към 1 януари 2019</b>	<b>166,221</b>	<b>2 106,127</b>	<b>30,731</b>	<b>1,637</b>	<b>107,708</b>	<b>2 412,424</b>
Придобити активи					26,728	26,728
Трансфери	415	10,666	48	19	(11,148)	0
Отписани активи	(61 )	(560)	(236)	(33)		(890)
<b>Баланс към 30 юни 2019</b>	<b>166,575</b>	<b>2,116,233</b>	<b>30,543</b>	<b>1,623</b>	<b>123,288</b>	<b>2,438,262</b>
<b>Амортизация и загуби от обезценка</b>						
<b>Баланс към 1 януари 2018</b>	<b>7,841</b>	<b>302,005</b>	<b>17,011</b>	<b>1,508</b>	<b>0</b>	<b>328,365</b>
Амортизация за годината	2,360	95,092	1,820	41		99,312
Отписани	(28)	(2,039)	(428)	(70)		(2,565)
Отписана амортизация от преоценка	(9,520)	(329,775)	-	-		(339,295)
<b>Баланс към 31 декември 2018</b>	<b>653</b>	<b>65,283</b>	<b>18,402</b>	<b>1,479</b>	<b>0</b>	<b>85,817</b>
<b>Баланс към 1 януари 2019</b>	<b>653</b>	<b>65,283</b>	<b>18,402</b>	<b>1,479</b>	<b>0</b>	<b>85,817</b>
Годишна амортизационна квота	1,340	35,981	1,107	19		38,447
Отписани	0	(538)	(236)	(33)		(807)
<b>Баланс към 30 юни 2019</b>	<b>1,993</b>	<b>100,726</b>	<b>19,273</b>	<b>1,465</b>	<b>0</b>	<b>123,457</b>
<b>Балансова стойност</b>						
<b>Към 1 януари 2019</b>	<b>165,568</b>	<b>2,040,844</b>	<b>12,329</b>	<b>158</b>	<b>107,708</b>	<b>2,326,607</b>
<b>Към 30 юни 2019</b>	<b>164,582</b>	<b>2,015,507</b>	<b>11,270</b>	<b>158</b>	<b>123,288</b>	<b>2,314,805</b>

**Бележки към финансовия отчет****6. Имоти, машини, съоръжения и оборудване (продължение)****Преоценка на имоти машини и съоръжения**

С ефективна дата 31 декември 2018 г. е извършена преоценка на земи и сгради, машини, съоръжения и оборудване, специализирани транспортни средства, за които е избран модела за последваща оценка по справедлива стойност.

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

Оценката на нетекущите активи е извършена като за земи и административни сгради е приложен метода на пазарните сравнения (аналози), докато за всички останали активи е приложен метода на вещната стойност. В допълнение преоценената стойност на активите оценени по метода на вещната стойност е тествана за обезценка, с оглед определяне дали преоценената стойност е възстановима. В резултат на теста за обезценка не е възникнала необходимост от намаление на преоценената стойност.

За нуждите на оценката са използвани различни информационни източници:

- Общо икономическа информация;
- Индекси за изменения на валутни курсове;
- Извършено проучване и информация за пазара на недвижими имоти, реализирани сделки и наеми за района, в който се намира оценявания имот;
- Собствена база от данни на лицензирания оценител и други допускания и ограничаващи условия.

За земите са използвани сравними пазарни цени на терени, които са коригирани с коефициенти за отчитане на: изграденост и състояние на прилежащата инфраструктура, транспортен достъп и наличие на път, големина и делимост, действително и възможно застрояване и използване.

Преоценката на машини, съоръжения, оборудване и транспортна техника със специално предназначение от независим лицензиран оценител.

За извършената оценка на нетекущи активи, е направен анализ на следните фактори:

- оценка на техническото състояние
- натоварване/фактически капацитет
- инвестиционна стойност
- коефициенти на годност – физически, технологичен, икономически.

Балансовата стойност към 31.12.2018 година на активите, за които е избран модела за последваща оценка по справедлива стойност е 2,208,595 хил. лв.

Към 31.12.2018 година съгласно МСС 36 „Обезценка на активи“ е извършен тест за обезценка на дълготрайните активи. Въз основа на направените изчисления лицензирания оценител е направил заключение, че стойността в употреба към 31.12.2018 година е 2,460,839 хил. лв., което надвишава общата балансова стойност на дълготрайните активи към 31.12.2018 година.

Към 30.06.2019 г. в ЕСО ЕАД са налице недвижими имоти на 517 позиции дълготрайни материални активи по счетоводни регистри без документ за собственост. На база счетоводни данни недвижимите имоти собственост на „ЕСО“ ЕАД без документи за собственост са с балансова стойност към 30.06.2019 година в размер на 4 824 691,93 лева, в това число стъпки по електропроводи в размер на 1 481 362,56 лв. Недвижимите имоти без документи за собственост са прехвърлени от „НЕК“ ЕАД по счетоводните

**Бележки към финансовия отчет**

регистри на „ЕСО“ ЕАД на основание, вписано в търговския регистър на 04.02.2014 година Решение с Протокол №71-2013 на „БЕХ“ ЕАД за преобразуване.

Недвижимите имоти без документ за собственост по МЕР и в ЦУ към 30.06.2019 г. са на обща балансова стойност в размер на 4 824 691,93 лв, както следва:

- Недвижими имоти без документ за собственост в ЦУ на „ЕСО“ ЕАД – 2 позиции с балансова стойност 462 054,53 лв.
- Недвижими имоти без документ за собственост в МЕР София град – 2 позиции с балансова стойност 273 262,69 лв.
- Недвижими имоти без документ за собственост в МЕР София област – 113 позиции с балансова стойност 1 555 397,21 лв.
- Недвижими имоти без документ за собственост в МЕР Благоевград – 24 позиции с балансова стойност 66 618,00 лв.
- Недвижими имоти без документ за собственост в МЕР Монтана – 40 позиции с балансова стойност 68 962,67 лв.
- Недвижими имоти без документ за собственост в МЕР Плевен – 44 позиции с балансова стойност 114 810,00 лв.
- Недвижими имоти без документ за собственост в МЕР Горна Оряховица – 43 позиции с балансова стойност 202 322,01 лв.
- Недвижими имоти без документ за собственост в МЕР Русе – 22 позиции с балансова стойност 64 431,56 лв.
- Недвижими имоти без документ за собственост в МЕР Шумен – 35 позиции с балансова стойност 67 247,00 лв.
- Недвижими имоти без документ за собственост в МЕР Варна – 56 позиции с балансова стойност 120 754,80 лв.
- Недвижими имоти без документ за собственост в МЕР Бургас – 63 позиции с балансова стойност 1 526 665,34 лв.
- Недвижими имоти без документ за собственост в МЕР Стара Загора – 4 позиции с балансова стойност 98 561,00 лв
- Недвижими имоти без документ за собственост в МЕР Хасково – 34 позиции с балансова стойност 44 935,00лв
- Недвижими имоти без документ за собственост в МЕР Пловдив – 31 позиции с балансова стойност 95 255,00лв
- Недвижими имоти без документ за собственост в ЦДУ – 3 позиции с балансова стойност 63 541,68 лв.

**Заложени активи**

Към 30 юни 2019 дружеството не е заложило имоти, машини, съоръжения като обезпечение по свои задължения.

**Бележки към финансовия отчет**

**7. Нематериални активи**

*В хиляди лева*

	Патенти и лицензи	Софтуер	Други	Разходи за придобиване на ДМА	Общо
<b>Отчетна стойност</b>					
Баланс на 01 януари 2018	10,910	20,714	2,428	0,000	34,052
Придобити				3,877	3,877
Отписани	(350)	(245)	(521)		(1,116)
Трансфери	49	3,828	-	(3,877)	0
Салдо към 31 декември 2018	10,609	24,297	1,907	0,000	36,813
Баланс на 01 януари 2019	10,609	24,297	1,907	0,000	36,813
Придобити				1,125	1,125
Трансфери	279	846		(1,125)	0
Отписани	(28)	(192)			(220)
Салдо към 30 юни 2019	10,860	24,951	1,907	0,000	37,718
<b>Амортизации и загуби от обезценка</b>					
Баланс на 1 януари 2018	7,096	19,677	2,085	0,000	28,858
Годишна амортизационна квота	1,228	937	126		2,291
Отписани	(349)	(245)	(521)		(1,115)
Баланс към 31 декември 2018	7,975	20,369	1,690	0,000	30,034
Баланс на 1 януари 2019	7,975	20,369	1,690	0,000	30,034
Годишна амортизационна квота	588	644	60		1,292
Отписани	(28)	(192)			(220)
Баланс към 30 юни 2019	8,535	20,821	1,750	0,000	31,106
Салдо към 1 януари 2019	2,634	3,928	217	0,000	6,779
Салдо към 30 юни 2019	2,325	4,130	157	0,000	6,612

**Обезпечение**

Към 30 юни 2019 дружеството не е заложило нематериални активи като обезпечение по свои задължения.

**8. Инвестиции**

ЕСО ЕАД придобива 3 256 000 лева поименни акции с право на глас с номинална стойност в размер на 1 лев всяка на основание протоколи на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД: №56/22.08.2017 година и №69-2017/07.11.2017 година. Увеличението на капитала по реда на чл.193 от Търговския закон, представлява непарична вноска /апорт/ на 3 203 броя акции, представляващи 50% от капитала на „Булгартел“ ЕАД. Останалите 50% от капитална „Булгартел“ ЕАД са придобити на основание, цитираните по горе решения на БЕХ ЕАД от „Булгартрансгаз“ ЕАД. Оценката на непаричната вноска е съгласно тройна оценителска експертиза рег. № 02-0382/4 от 01.08.2017 година, извършена по реда на чл.72, ал.2 от Търговския закон. Правата върху 3 203 на ЕСО ЕАД от капитала на „Булгартел“ ЕАД са удостоверени с временно удостоверение №003/23.10.2017 година. ЕСО ЕАД е приложило МСФО 9 по отношение на инвестицията и е начислило обезценка.

Номинална стойност на инвестицията	3,256 хил. лв
Размер на обезценката	(1,903) хил. лв
Балансова стойност на инвестицията	1,353 хил. лв



**Бележки към финансовия отчет**

**9. Търговски вземания**

<i>В хиляди лева</i>	<b>Бел.</b>	<b>30.6.2019</b>	<b>31.12.2018</b>	<b>1.1.2018</b>
Търговски вземания		9,119	7,974	20,132
Обезценка на търговски вземания		(14)	(1,269)	(8,306)
Търговски вземания от клиенти достъп, пренос и реактивна енергия		28,369	43,035	35,245
Търговски вземания от клиенти балансиращ пазар		7,570	24,247	16,631
Присъдени и съдебни вземания		11,803	19,410	36,810
Обезценка на съдебни вземания		(11,344)	(18,319)	(35,325)
		<b>45,503</b>	<b>75,078</b>	<b>65,187</b>

**10. Други вземания**

<i>В хиляди лева</i>	<b>Бел.</b>	<b>30.06.2019</b>	<b>31.12.2018</b>
Предплащания за текущи активи		790	834
		<b>790</b>	<b>834</b>
Корпоративен данък за възстановяване		3,038	2,232
Такса смет		1	920
		<b>3,039</b>	<b>3,152</b>

**Съдебни вземания – парични средства в Корпоративна Търговска Банка (КТБ)**

Сумите, останали като налични в "Корпоративна търговска банка" АД, в размер на 5 456 513,61 лв са прехвърлени в съдебни вземания на основание предявен съдебен иск по чл.63, ал.1 от Закона за банковата несъстоятелност. Тези вземания са възникнали преди датата на откриване на производството по несъстоятелност. Към 31.12.2016 г. същите са отразени като дългосрочни вземания, като стойността на вземането и неговата обезценка в размер на 1 091 261,98 лв са отразени на отделно обособени балансови позиции. С решение на Управителен съвет с протокол №4/08.02.2017 година и Надзорен съвет с протокол №5/14.02.2017 година дата е извършена обезценка на вземането от „Корпоративна търговска банка“ АД (в несъстоятелност) на стойност 4 365 251,63 лева, за сметка на текущия финансов резултат, която първоначално е отразена във финансовия отчет за 2016 година, а в последствие е сторнирана обезценка на стойност 603 095,04 лв във връзка с обявена от синдиките частична сметка за разпределение на наличните суми между кредиторите на КТБ АД – в несъстоятелност.

Към 30.06.2019 г. посочените краткосрочни вземания в размер на 603 095,04 лв са възстановени по банковите сметки на дружеството.

Остатъкът от наличните парични средства на дружеството в КТБ АД – в несъстоятелност към 30.06.2019 г. са в размер на 4 853 418,57 лв и са обезценени на сто процента.

**11. Пари и парични еквиваленти**

<i>В хиляди лева</i>	<b>Бел.</b>	<b>30.06.2019</b>	<b>31.12.2018</b>
Парични средства в каса лева		58	14
Парични средства в каса във валута		15	15
Парични средства по банкови сметки		361,758	325,899
Обезценка на парични наличности		(2,191)	(2,191)
		<b>359,640</b>	<b>323,737</b>



**Бележки към финансовия отчет****12. Капитал и резерви**

ЕСО" ЕАД е с капитал 131 576 547 (сто тридесет и един милиона петстотин седемдесет и шест хиляди петстотин четиридесет и седем) лева, разпределен в капитал 131 576 547 (сто тридесет и един милиона петстотин седемдесет и шест хиляди петстотин четиридесет и седем) поименни акции с номинална стойност 1 лев всяка една. Капиталът е изцяло внесен на стойност 131 576 547 лева, както следва:

- 57 847 195 (петдесет и седем милиона осемстотин четиридесет и седем хиляди сто деветдесет и пет) лв. - непарична вноска – недвижими имоти и активи ,
- 2 482 167 (два милиона четиристотин осемдесет и две хиляди сто шестдесет и седем) лева, чрез превръщане на част от неразпределената печалба за 2008 г.,
- 5 660 561 (пет милиона шестстотин и шестдесет хиляди петстотин шестдесет и един) лева, чрез превръщане на част от неразпределената печалба за 2010 г. и
- 52 600 (петдесет и две хиляди и шестстотин) лева, чрез превръщане на част от неразпределената печалба за 2011 г.
- Увеличение на капитал през 2016 година, чрез издаване 24 314 300 поименни акции с право на глас с номинална стойност в размер на 1 лев всяка на основание протокол №30/2016 година на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД - 24 314 300 лева, представляващ остатък неразпределена печалба след приспадане от печалба на дружеството за 2015 година на вноски за фонд „Резервен“, покриване на загуби от предходни години и дивиденди в полза на БЕХ ЕАД.
- Увеличение на капитала 37 963 724 лева поименни акции с право на глас с номинална стойност в размер на 1 лев всяка на основание протокол №41-2017/23.05.2017 година на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД.
- Увеличение на капитала 3 256 000 лева поименни акции с право на глас с номинална стойност в размер на 1 лев всяка на основание протоколи на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД: №56/22.08.2017 година и №69-2017/07.11.2017 година. Увеличението на капитала по реда на чл.193 от Търговския закон, представлява непарична вноска /апорт/ на 3 203 броя акции, представляващи 50% от капитала на „Булгартел“ ЕАД. Останалите 50% от капитална „Булгартел“ ЕАД са придобити на основание, цитираните по горе решения на БЕХ ЕАД от „Булгартрансгаз“ ЕАД. Оценката на непаричната вноска е съгласно тройна оценителска експертиза рег. № 02-0382/4 от 01.08.2017 година, извършена по реда на чл.72, ал.2 от Търговския закон. Правата върху 3 203 на ЕСО ЕАД от капитала на „Булгартел“ ЕАД са удостоверени с временно удостоверение №003/23.10.2017 година.

**Обякновени акции**

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

**Бележки към финансовия отчет**

**12. Капитал и резерви (продължение)**

**Дивиденди**

През 2019 година ЕСО ЕАД не е разпределило дивидент, съгласно решение с протокол №37-2019 от 11.06.2019 г. на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД (едноличен собственик на капитала на Дружеството към тази дата). С цитираното Решение Съвета на директорите на БЕХ ЕАД не се е произнесъл по т.6 от Решение № 11/28.03.2019 г. на НС и т. 6 от Решение № 13/27.03.2019 г. на УС на ЕСО ЕАД, с които е предложено увеличаване на регистрирания капитал на „ЕСО“ ЕАД със средствата 264 419 872,67 лв. по реда на чл. 246, ал. 4 от ТЗ.

**Законов резерв**

Фонд „Резервен“ се формира по реда на член 246, ал. (1) и (2) от Търговския закон. Във фонд „Резервен“ се натрупва най-малко 1/10 от печалбата, която се отделя, докато средствата във фонда стигнат 1/10 или по-голяма част от капитала, определена от устава.

Съгласно решение на БЕХ ЕАД с протокол №37-2019 от 11.06.2019 г., от печалбата за 2018 г. е отчислена вноската във фонд Резервен в размер на 1,273 хил.лв.

Към 30.06.2019 законовите резерви възлизат на 13,158 хил.лева.

**Преоценъчен резерв и Други резерви**

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

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

През 2018 г., съгласно утвърдените Счетоводните политики, дружеството е извършило преоценка на имоти, машини, съоръжения и оборудване, в едно с ефекта от данъците върху доходите, отнасящи се до компонентите на друг всеобхватен доход възлизащи на 87, 596 хил. лв, в т. ч. 97,328 хил. лв преоценка и 9,732 хил.лв данък са представени в отделна секция „Резерв от преоценки на имоти, машини и съоръжения“ в Отчета за Промените в Собствения Капитал, за годината завършваща на 31.12.2018 г.

Преоценката на нетните пасиви по плановете с дефинирани доходи на персонала, в едно с с ефектът от данъците върху доходите, отнасящи се до компонентите на друг всеобхватен доход възлизащи на (1,590) хил.лв., са представени в отделна секция „Резерв от преоценки по план с дефинирани доходи“ в Отчета за Промените в Собствения Капитал, за периода към 30.06.2019 г. Към 30.06.2019 актюерските загуби възлизат на (1,767) хил.лева.

**13. Приходи за бъдещи периоди**

<i>В хиляди лева</i>	<b>Бел.</b>	<b>30.06.2019</b>	<b>31.12.2018</b>
Отсрочени приходи – дългосрочни по Регламент 714/2009		195,269	171 785
Отсрочени приходи – краткосрочни по Регламент 714/2009		2,853	3,869
Отсрочени приходи – краткосрочни други		1,362	730
		<b>199,484</b>	<b>176 384</b>

**Бележки към финансовия отчет**

Притежавайки лиценз за пренос на електрическа енергия и активите от електроенергийната система, ЕСО ЕАД е длъжно да прилага изискванията на Регламент (ЕО) №714/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година. Съгласно т. 6, чл. 16 от същия всички приходи от разпределението на междусистемните електропроводи се използват за следните цели:

- а) гарантиране на действителната наличност на разпределения капацитет; и/или
- б) поддържане или увеличаване на междусистемните капацитети чрез мрежови инвестиции, по-специално в нови междусистемни електропроводи.

В съответствие с изискванията на регламента Регионалният инвестиционен план 2015 е част от новия десетгодишен план на ENTSO-е, който беше публикуван в края на 2016г. В тази връзка бяха заделени по счетоводни сметки обектите, свързани с увеличаване на междусистемния капацитет, както следва:

- ВЛ 400 kV Вежен от п/ст Пловдив до п/ст Златица
- Реконструкция ОРУ 400 kV п/ст Варна 400/220 kV
- Реконструкция ОРУ 400 kV п/ст Добруджа 400/220/110 kV
- Реконструкция ОРУ -подстанция Златица 400/11
- Реконструкция ОРУ 400 kV п/ст София запад 400/110 kV
- Реконструкция ОРУ 400 kV п/ст Червена могила 400/110 kV
- Реконструкция ОРУ 400 kV п/ст Благоевград 400/110 kV
- ВЛ Марица Изток BG и Неа Санта EL
- ВЛ Добруджа – Бургас
- ВЛ Бургас - Марица Изток
- ВЛ Марица Изток - Марица Изток 3
- ВЛ Пловдив - Марица Изток

Неамортизираната стойност на посочените по –горе обекти към 31.12.2018 година по счетоводна сметка 755 „Регламент 714“ е на стойност 79 281 хил. лв. в това число: дългосрочна част 75 412 хил. лв. и краткосрочна част 3 869 хил. лв.

Тяхната неамортизирана стойност към 30.06.2019 година по счетоводна сметка 755 „Регламент 714“ е на стойност 86 683 хил. лв. в това число: дългосрочна част 83 831 хил. лв. и краткосрочна част 2 852 хил. лв. За периода към 30.06.2019 година за посочените по горе проекти в процес на изграждане са заделени нови суми в размер на 8 829 хил.лв.

За периода към 30.06.2019 година е признат приход от прилагането на „Регламент 714“ на стойност 1,426 хил. лв.

**14. Приходи от отсрочено финансиране**

<i>В хиляди лева</i>	<b>30.06.2019</b>	<b>31.12.2018</b>
Отсрочено финансиране - дългосрочна част	93,974	83,355
Отсрочено финансиране - краткосрочна част	3,017	3,119
	<b>96,991</b>	<b>86,474</b>

**Бележки към финансовия отчет**

**14. Приходи от отсрочено финансиране (продължение)**

В съответствие с изискванията на Наредбата за организация и контрол по изпълнението на Националния план за инвестиции за периода 2013-2020 година от ЕСО ЕАД са направени заявления за възстановяване на разходи по обекти както следва:

- BG-\$-0134: Разкъсване на електропровод "Вит" 220 kV в подстанция „Плевен 1“ със стойност на отчетената инвестиция в окончателния финансов отчет в размер 1 465 876.84 лв.
- BG-\$-0148 - Електропровод "Вит" 110 kV "Магура" – „Видбол“ със стойност на отчетената инвестиция в окончателния финансов отчет в размер 3 308 397.49 лв.
- BG-\$-0136: Разкъсване на електропровод "Първенец" 220 kV в подстанция „Плевен 1“ със Стойността на отчетената инвестиция в окончателния финансов отчет в размер 2 322 548.29 лв.

През 2017 година в изпълнение на Заповед №Е-РД-542/04.11.2015 година с Протокол №1/2017 година е одобрен допустим разход за възстановяване на ЕСО ЕАД на стойност 3 750 616,11 лева по обекти, както следва:

- BG-\$-0134: Разкъсване на електропровод "Вит" 220 kV в подстанция „Плевен 1“ със стойност на отчетената инвестиция в окончателния финансов отчет в размер 518 539.43 лв.
- BG-\$-0148 - Електропровод "Вит" 110 kV "Магура" – „Видбол“ със стойност на отчетената инвестиция в окончателния финансов отчет в размер 909 528.39 лв.
- BG-\$-0136: Разкъсване на електропровод "Първенец" 220 kV в подстанция „Плевен 1“ със Стойността на отчетената инвестиция в окончателния финансов отчет в размер 2 322 548.29 лв.

На 26.01.2018 година е изготвен доклад от Министъра на енергетиката на Република България до Европейска комисия Генерална дирекция „Действия по климата“ в Брюксел, в който са посочени списъка на одобрените по- горе обекти от НПИ.

Във финансовият отчет за 2018 година за цитираните по горе три проекта от НПИ са признати на приход 77 311,78 лв. Заделена е краткосрочна част на стойност 77 311,78 лв. и дългосрочна част на стойност 3 493 141,79 лв.

Към 30.06.2019 година са признати приходи от финансираня на обща стойност 1 743 хил.лева, от които отчетоводените приходи по обекти, свързани с НПИ, са в размер на 602 хил. лв.

**15. Търговски задължения**

<i>В хиляди лева</i>	<b>Бел.</b>	<b>30.06.2019</b>	<b>31.12.2018</b>
Аванси по присъединяване към ЕПМ		-	-
		-	-
Задължения към доставчици на материали и услуги		4,192	13,128
Задължения към доставчици на студен резерв и услуги		4,817	5,492
Задължения към доставчици на балансиращ пазар		954	12,074
Задължения към застрахователи		922	604
Други търговски задължения		6,277	6,753
Доставчици при определени условия		4,159	4,798
Задължения към доставчици БНЕБ		3,862	12
		<b>25,183</b>	<b>42,861</b>

**Бележки към финансовия отчет**

**16. Други задължения**

<i>В хиляди лева</i>	<b>Бел.</b>	<b>30.06.2019</b>	<b>31.12.2018</b>
Депозити по търгове		11,530	12,248
Гаранции по договори		2,717	2,221
Задължения към персонала		6,961	9,631
Задължения за обществено осигуряване		3,116	4,540
Други		521	1,213
		<b>24,845</b>	<b>29,853</b>

**17. Задължения за данъци и др. публични вземания**

<i>В хиляди лева</i>	<b>30.06.2019</b>	<b>31.12.2018</b>
Разчети за корпоративен данък върху печалбата	-	-
Разчети по данък добавена стойност	1,800	-
Разчети по данък върху доходите на физическите лица	1,686	2,416
Разчети по ЗКПО	34	86
Задължения към фонд СЕС	3,828	5,762
Други данъци, дългове и акцизи	9	8
	<b>7,357</b>	<b>8,272</b>

**18. Данъци**

**Разходи за данъци**

<i>В хиляди лева</i>	<b>30.06.2019</b>	<b>30.06.2018</b>
----------------------	-------------------	-------------------

**Данъци признати в печалби и загуби**

**Текущ данък**

Данък за текущата година	<b>(671)</b>	<b>(3,560)</b>
--------------------------	--------------	----------------

**Отсрочен данък**

Възникване и обратно проявление на временни разлики	<b>751</b>	<b>2,264</b>
---	------------	--------------

<b>Общо разходи за данъци</b>	<b>80</b>	<b>(1,296)</b>
-------------------------------	-----------	----------------

	<b>Преди данъци</b>	<b>Данъчен (разход) приход</b>	<b>Нетно от данъци</b>	<b>Преди данъци</b>	<b>Данъчен (разход) приход</b>	<b>Нетно от данъци</b>
Актьорски печалби(загуби) по планове с дефинирани доходи	(1,767)	177	(1,590)	-	-	-
	<b>(1,590)</b>	<b>(177)</b>	<b>(1,590)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

**Данъци признати в друг всеобхватен доход**

**Бележки към финансовия отчет**

**19. Финансови инструменти**

**(а) Счетоводни класификации и справедливи стойности**

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

В хил. лева	Бел.	Балансова стойност			Справедлива стойност			
		Заеми и вземания	Други финансови пасиви	Обща	Ниво 1	Ниво 2	Ниво 3	Общо
<b>30 юни 2019</b>								
<b>Финансови активи, които не се оценяват по справедлива стойност</b>								
Вземания от свързани лица	21	2,277	-	2,277	-	-	-	
Търговски вземания	9	45,503	-	45,503	-	-	-	
Пари и парични еквиваленти	11	359,640	-	359,640	-	-	-	
		<b>407,420</b>		<b>407,420</b>				
<b>Финансови пасиви, които не се оценяват по справедлива стойност</b>								
Задължения към свързани лица	21	-	(10,314)	(10,314)	-	-	-	-
Търговски задължения	15	-	(26,994)	(26,994)	-	-	-	-
Други задължения	16	-	(24,845)	(24,845)	-	-	-	-
			<b>(62,153)</b>	<b>(62,153)</b>				
<b>31 декември 2018</b>								
<b>Финансови активи, които не се оценяват по справедлива стойност</b>								
Вземания от свързани лица	21	5,575	-	5,575	-	-	-	
Търговски вземания	9	75,078	-	75,078	-	-	-	
Пари и парични еквиваленти	11	323,737	-	323,737	-	-	-	
		<b>404,390</b>	-	<b>404,390</b>				
<b>Финансови пасиви, които не се оценяват по справедлива стойност</b>								
Задължения към свързани лица	21	-	(19,729)	(19,729)	-	-	-	-
Търговски задължения	15	-	(42,861)	(42,861)	-	-	-	-
Други задължения	16	-	(29,853)	(29,853)	-	-	-	-
			<b>(92,443)</b>	<b>(92,443)</b>				

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

**Бележки към финансовия отчет**
**20. Условни задължения**

Към 30.06.2019 г. в дружеството са сключени договори по реда на Закона за обществените поръчки за изграждане, ремонт на активи и текуща поддръжка на активите на ЕСО ЕАД, съгласно които възникват договорни задължения за 2019 г. в размер на 349,700 хил. лева, за 2018 г. в размер на 74,033 хил. лева.

**21. Доходи на наети лица**

<i>В хиляди лева</i>	<i>Бел.</i>	<b>30.06.2019</b>	<b>31.12.2018</b>
Дългосрочни задължения за обезщетения при пенсиониране		21,120	18,402
Краткосрочни задължения за обезщетения при пенсиониране		552	1,499
<b>Общо задължения за доходи на наети лица</b>		<b>21,672</b>	<b>19,901</b>

**Движения на настоящата стойност на задълженията по планове с дефинирани доходи**

<i>В хиляди лева</i>	<i>Бел.</i>	<b>30.06.2019</b>	<b>31.12.2018</b>
Настояща стойност на задълженията към 1 януари		19,901	20,211
Платени суми		(947)	(1,742)
Разходите за настоящи услуги		850	1,115
Разходи за лихви		101	287
Актюерски (печалби)/загуби от промени във финансови предположения		1,767	30
<b>Настояща стойност на задълженията към 31 декември</b>	<b>34 (г)</b>	<b>21,672</b>	<b>19,901</b>

**Разходите са признати в следните позиции от отчета за всеобхватния доход**

<i>В хиляди лева</i>	<i>Бел.</i>	<b>30.06.2019</b>	<b>31.12.2018</b>
Разходи за текущи услуги	9	(850)	(1,115)
Разходи за лихви върху задължението	12	(101)	(287)
Актюерска печалба/(загуба)	15	(1,767)	(30)
		<b>(2,718)</b>	<b>(1,432)</b>

**Бележки към финансовия отчет****22. Свързани лица*****Предприятие-майка и крайно контролиращо лице*****БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ" ЕАД, ВИК: 831373560*****Контролиращо лице на Дружеството майка или контролиращото лице*****БЪЛГАРСКАТА ДЪРЖАВА ЧРЕЗ МИНИСТЪРА НА ИКОНОМИКАТА И ЕНЕРГЕТИКАТА, ВИК на МИЕ 130169256*****Ключов ръководен персонал на ЕСО ЕАД*****Лица, упражняващи общ контрол върху дружеството, в качеството си на членове на Управителния Съвет към 30.06.2019 г.:**

Ангелин Цачев	– Изпълнителен директор на ЕСО ЕАД и член на УС
Антон Славов	– Председател на УС и Член на УС
Пламен Йорданов	– Член на УС

***Лица, упражняващи общ контрол върху дружеството, в качеството си на членове на Управителния Съвет:***

Антон Пенков Славов - Председател на УС  
Ангелин Николаев Цачев - Член на УС и изпълнителен директор на ЕСО ЕАД  
Пламен Веселинов Йорданов - Член на УС.

***Лица упражняващи значително влияние в ЕСО ЕАД, в качеството си на членове на Надзорния Съвет към 30.06.2019 г.:***

Петър Петров - Председател на Надзорен Съвет  
Костадин Язов - Заместник-председател на Надзорен Съвет  
Пламен Радонов - Член на Надзорен Съвет

***Ключов ръководен персонал на БЕХ ЕАД(контролиращото лице):***

Петьо Иванов – Изпълнителен директор и Член на Съвета на директорите  
Петър Илиев - Председател на Съвета на директорите  
Живко Динчев - Член на Съвета на директорите

***Свързани лица в групата на БЕХ ЕАД:***

1. НЕК ЕАД
2. АЕЦ Козлодуй ЕАД
3. Мини Марица Изток ЕАД
4. ТЕЦ Марица Изток – 2 ЕАД
5. Булгартрансгаз ЕАД
6. Булгаргаз ЕАД
7. Булгартел ЕАД



**Бележки към финансовия отчет**
**Сделки и салда със свързани чрез БЕХ ЕАД**

<i>В хиляди лева с вкл. ДДС</i>	Стойност на сделките за годината приключила на 30.06.2019	Стойност на сделките за годината приключила на 31.12.2018	Крайни салда към 30 юни 2019	Крайни салда към 31 декември 2018
<b>Свързани чрез БЕХ ЕАД</b>	<b>2019</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2018</b>
<b>НЕК ЕАД</b>				
<i>Продажба на стоки и услуги:</i>				
- пренос на ел. енергия	44	78	5	6
- достъп до преносната мрежа	7	11	1	1
ремонт трансформатори				
- балансираща енергия	7 590	31 771	417	2 599
капацитет				
реактивна енергия				
- нежелан обмен				
- изпитания на трансф. масло				
услуги с автовишка		2		2
наем съоръжения	1	2		
съгласуване на проекти		2		
настройка рел. Защити		11		
други услуги				
неустойка	4			
Гаранции				
<b>Вземания</b>			<b>423</b>	<b>2 608</b>
<i>Покупка на стоки и услуги:</i>				
- разполагемост за студен резерв	-9 358	-21 374	-1 106	-1 622
- балансираща ел. енергия	-439	-1 010	-65	-105
енергия от регулиране	-24 192	-70 933	-2 922	-7 322
- IT услуги				
оборудване и цистерна				
- охрана на обекти				
- ел. енергия за технологични р-ди		-40 870		
ток, вода, телефон и др.				
разходи за верификация				
- нежелан обмен		2 080		
- предоставено търговско право за капацитет				
задължение към обществото				
цена задължение към обществото- префактурирана		-19 279		
почивни бази, барче, представителни разходи	-4	-6		
- дивиденди				
материални запаси и ДА				
лихви				
Гаранции			-20	-20
<b>Задължения</b>			<b>-4 113</b>	<b>-9 069</b>

**Бележки към финансовия отчет**

<i>В хиляди лева с вкл. ДДС</i>	Стойност на сделките за годината приключила на 30.06.2019	Стойност на сделките за годината приключила на 31.12.2018	Крайни салда към 30 юни 2019	Крайни салда към 31 декември 2018
<b>Свързани чрез БЕХ ЕАД</b>	<b>2019</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2018</b>
<b>АЕЦ КОЗЛОДУЙ ЕАД</b>				
<i>Продажба на стоки и услуги:</i>				
- балансираща енергия	44	163	20	10
- достъп и реактивна енергия	1	6		
- измерване тр-р		10		
- пренос на ел.енергия		8		
съгласуване на проекти		1		
проучване за присъединяване към		6		
сервитутно право	1			
Гаранции			862	862
обучение				
Лихви				
<b>Вземания</b>			<b>882</b>	<b>872</b>
<i>Покупка на стоки и услуги:</i>				
<i>бедствия</i>				
- мошунки	-1	-1		
- медицински прегледи				
- балансираща енергия	-251	-489	-64	-21
технологичен разход	-6 317		-416	
Други - обучение, представит.р-ди		-1		
Гаранции			-333	-333
<b>Задължения</b>			<b>-813</b>	<b>-354</b>
<b>МИНИ МАРИЦА ИЗТОК ЕАД</b>				
<i>Продажба на стоки и услуги:</i>				
- достъп и реактивна енергия	780	1 085	98	143
- пренос на ел.енергия	3 127	5 938	444	664
- анализ на трансформаторно масло				
неустойка		1		
<b>Вземания</b>			<b>542</b>	<b>807</b>
<i>Покупка на стоки и услуги:</i>				
- достъп до съоръжения		-439		
Други - командировъчни р-ди, наем				
ЛА, план сметка		-8		
- разполагаемост за студен резерв и				
допълнителни услуги	-379	-392		-197
- активиран студен резерв		-162		-121
<b>аванс</b>			<b>-1 079</b>	<b>-1 079</b>
Гаранции			-102	-102
<b>Задължения</b>			<b>-1 181</b>	<b>-1 499</b>

**Бележки към финансовия отчет**

<i>В хиляди лева с вкл. ДДС</i>	Стойност на сделките за годината приключила на 30.06.2019	Стойност на сделките за годината приключила на 31.12.2018	Крайни салда към 30 юни 2019	Крайни салда към 31 декември 2018
<b>Свързани чрез БЕХ ЕАД</b>	<b>2019</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2018</b>
<b>ТЕЦ МАРИЦА ИЗТОК 2 ЕАД</b>				
<i>Продажба на стоки и услуги:</i>				
- достъп и реактивна енергия	45	97	8	9
- пренос на ел.енергия	63	116	11	13
- балансираща енергия	1 251	1 238	409	337
енергия от регулиране	9	19	1	1
- неустойки				
-анализ на трансформаторно масло				
<b>Вземания</b>			<b>429</b>	<b>360</b>
<i>Покупка на стоки и услуги:</i>				
- студен резерв и допълнителни услуги	-3 112	-11 243	-756	-714
-балансираща енергия	-45	-85	-11	-5
енергия от регулиране	-18 296	-31 360	-2 784	-6 438
активиран студен резерв				
-префактурирани разходи-кврти за пътуване, тел.р-ри и т.н.				
<i>Гаранции</i>			-637	-637
<b>Задължения</b>			<b>-4 188</b>	<b>-7 794</b>
<b>БУЛГАРТРАНСГАЗ ЕАД</b>				
<i>Продажба на стоки и услуги:</i>				
- достъп и реактивна енергия	5	12		1
- пренос на ел.енергия	17	59	1	3
-анализ на трансформаторно масло	1	3		
други	4	2		
<b>Вземания</b>			<b>1</b>	<b>4</b>
<i>Покупка на стоки и услуги:</i>				
<i>Гаранции</i>			-17	-26
<b>Задължения</b>			<b>-17</b>	<b>-26</b>
<b>БУЛГАРТАЗ ЕАД</b>				
<i>Покупка на стоки и услуги:</i>				
покупка на вземания				
<b>Вземания</b>			<b>0</b>	<b>0</b>
<b>БУЛГАРТЕЛ ЕАД</b>				
<i>Продажба на стоки и услуги:</i>				
наем оптични влакна	10	19		
<b>Вземания</b>			<b>0</b>	<b>0</b>
<i>Покупка на стоки и услуги:</i>				
<i>Гаранции</i>			-2	-2
<b>Задължения</b>			<b>-2</b>	<b>-2</b>
<b>Общо вземания:</b>			<b>2 277</b>	<b>4 651</b>
<b>Общо задължения:</b>			<b>-10 314</b>	<b>-18 734</b>

**Бележки към финансовия отчет**

**22. Свързани лица (продължение)**

Всички крайни салда със свързани лица са при пазарни цени и се уреждат в брой до шест месеца от датата на отчета. Никое от салдата не е обезпечено.

**Пояснения към свързано лице НЕК ЕАД**

Към 30.06.2019 година не са отразени в счетоводните регистри, поради непризнаване от страна на ЕСО ЕАД на разходи за достъп през разпределителните уредби, собственост на „Мини Марица изток“ ЕАД по фактура, издадена от НЕК ЕАД на стойност 729 648 лева. Издадената от НЕК ЕАД фактура касае периода за 2013 година, когато дейността пренос на електрическа енергия е била в НЕК ЕАД.

**23. Провизии**

Към 30.06.2019 г. е отчетена корекция в собствения капитал на Дружеството, в следствие на счетоводна грешка от 2017 г. неначислена провизия по съдебни дела водени срещу ЕСО ЕАД от 2017 г., съгласно МСС 37 Провизии, условни пасиви и условни активи. В междинния финансов отчет към 30.06.2019 г. е начислена провизия за сметка на финансовия резултат от минали години в размер на 7 727 хил. лв и е начислен отсрочен данъчен актив върху провизията в размер на 773 хил. лв.

Извършено е преизчисление в балансови позиции „Провизии“ и „Отсрочени данъци“, както и в отчета за собствения капитал към 01.01.2018 г. и 31.12.2018 г.

Хил. лв	30.6.2019	31.12.2018	1.1.2018
Провизия ВЕИ достъп Ц- 33 към 31.12.2013 г.	449	449	449
Провизия екология	197	197	216
Провизии по съд.дела, които не са начислени и включени във встъпителния баланс при преобразуването от 04.02.2014 г.	12 016	12 016	
Провизия по съдебни дела		5 677	
Начислена провизия през 2019 г. в следствие на счетоводна грешка от 2017 г.	5 843	7 727	7 727
	18 505	26 066	8 392

Плащания по загубени съдебни дела в размер на 1,884 хил. лв през 2019 г.

**Бележки към финансовия отчет**

**24. Отсрочени данъчни активи и пасиви**

Отсрочените данъчни активи и пасиви в баланса на ЕСО ЕАД към 30.06.2019 г. се дължат на следните позиции:

в хил.лева

Изменение в отсрочени данъчни активи и пасиви към 30.06.2019 г.	Начално салдо /нетно/ баланс	Начално салдо /нетно/ баланс преизчислен	Признат ефект в отчета за всеобх. Доход	Признат ефект в отчета за капитала	Крайно салдо
	<b>31.12.2018</b>	<b>01.01.2019</b>			<b>30.6.2019</b>
ДМА и други	154 061	154 061	-1 642		152 419
Финансиране на ДА и други	-8 020	-8 020	151		-7 869
Задължение за обезщ. при пенсиониране	-1 990	-1 990		-177	-2 167
Провизии по съдебни дела - счетоводна грешка от 2017 г.		-773			-773
Неизплатени задълж. към местни физ лица	-568	-568	442		-126
Задълж. за неизползван отпуск	-77	-77	44		-33
Обезценка МЗ	-25	-25			-25
Обезценка вземания	-734	-734	0		-734
Отср.актив вземания 01.01.2018 в/ка 122	-312	-312	254		-58
Обезценка парични средства	-485	-485	0		-485
Отср.актив пар.средства 01.01.2018 в/ка 122	-219	-219	0		-219
Обезценка инвестиции	-190	-190	0	0	-190
Обезценка на активи	-22	-22	0		-22
<b>Общо</b>	<b>141 419</b>	<b>140 646</b>	<b>-751</b>	<b>-177</b>	<b>139 718</b>

**25. Събития след датата на отчетния период**

С измененията на Закона за енергетиката в сила от 21.05.2019 г., по конкретно с допълнението на чл. 104 от ЗЕ с нова ал. 2 (в сила от 01.07.2019 г.), се въвежда яснота относно лицата, които дължат цени за достъп и/или за пренос до/през електропреносната и електроразпределителните мрежи, в т.ч. и в случаите на износ на електрическа енергия с произход Р. България. Това допълнение на ЗЕ от своя страна наложи изменение на разпоредбите в НРЦЕЕ, имащи отношение към утвърждаване на съответните цени, респективно ценообразуващите им елементи. С решение на КЕВР Ц-19/01.07.2019 г., на ЕСО ЕАД е утвърдена нова цена за достъп до електропреносната мрежа за производители, с изключение на производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с динамично променяща се генерация – от слънчева и вятърна енергия, присъединени към електропреносната и електроразпределителните мрежи.