

# **Междинен съкратен финансов отчет**

**Електроенергиен Системен Оператор ЕАД**

**31 март 2017**

**Съдържание****Страница**

<b>Междинен съкратен отчет за финансовото състояние</b>	<b>2</b>
<b>Междинен съкратен отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход</b>	<b>4</b>
<b>Междинен съкратен отчет за промените в собствения капитал</b>	<b>6</b>
<b>Междинен съкратен отчет за паричните потоци</b>	<b>8</b>
<b>Бележки към междинния съкратен финансов отчет</b>	<b>9</b>

## Междинен съкратен отчет за финансовото състояние

*В хиляди лева*

Бележка **31 март 2017**

**31 декември  
2016**

### Нетекущи активи

Имоти, машини, съоръжения и оборудване	2,226,461	2,246,268
Нематериални активи	4,509	5,355
Активи по отсрочени данъци		
<b>Обща сума на нетекущите активи</b>	<b>2,230,970</b>	<b>2,251,623</b>

### Текущи активи

Материални запаси	14,116	14,758
Търговски вземания и други вземания	75,021	82,944
Предплащания за текущи активи	787	779
Вземания от свързани предприятия	4,483	7,312
Данъци за възстановяване	3,061	3,098
Парични средства и парични еквиваленти	405,988	381,082
<b>Обща сума на текущи активи</b>	<b>503,456</b>	<b>489,973</b>
<b>Общо активи</b>	<b>2,734,426</b>	<b>2,741,596</b>

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

<i>В хиляди лева</i>	<b>Бележка</b>	<b>31 март 2017</b>	<b>31 декември 2016</b>
<b>Капитал и резерви</b>			
Акционерен капитал		90,357	90,357
Резерви		392,812	392,812
Преоценъчен резерв		1,707,059	1,707,059
Допълнителни резерви ф. „Специален”		19,106	19,106
Неразпределена печалба/(загуба)		80,800	75,251
<b>Обща сума на капитал и резерви</b>		<b>2,290,134</b>	<b>2,284,585</b>
<b>Пасиви</b>			
<b>Нетекущи пасиви</b>			
Пасиви по отсрочени данъци		144,662	144,662
Отсрочени приходи		121,596	123,203
Отсрочено финансиране		80,051	80,716
Задължения за обезщетения при пенсиониране		15,685	15,685
<b>Обща сума на нетекущи пасиви</b>		<b>361,994</b>	<b>364,266</b>
<b>Текущи пасиви</b>			
Задължения към свързани предприятия		20,875	23,504
Аванси по присъединяване към ЕПМ		450	495
Търговски задължения		15,405	28,880
Други краткосрочни задължения		28,911	25,429
Задължения за данъци		7,282	4,854
Задължения за обезщетения при пенсиониране		1,057	1,304
Отсрочени финансиране		2,700	2,734
Отсрочени приходи		4,944	4,586
Провизии		674	959
<b>Обща сума на текущи пасиви</b>		<b>82,298</b>	<b>92,745</b>
<b>Общо пасиви</b>		<b>444,292</b>	<b>457,011</b>
<b>Общо капитал и пасиви</b>		<b>2,734,426</b>	<b>2,741,596</b>

Жулиета Печеникова  
Главен Счетоводител

Иван Йотов  
Изпълнителен Директор



**Междинен съкратен отчет за печалбата или загубата и другия  
всеобхватен доход**

**към 31 март 2017**

*В хиляди лева*

	Бележка	2017	2016
Приходи от продажби	176,665	155,344	
Други приходи от дейността	17,047	13,767	
<b>Всичко приходи</b>	<b>193,712</b>	<b>169,111</b>	
Коректив за разходи за придобиване на машини, имоти съоръжения и оборудване	1,789	545	
Разходи за електрическа енергия на балансиращ пазар	(66,521)	(41,053)	
Технологични разходи по преноса	(23,539)	(18,405)	
Материали	(2,065)	(1,397)	
Външни услуги	(9,641)	(11,446)	
Разходи за закупена разполагаемост	(16,402)	(16,979)	
Амортизации	(28,130)	(27,830)	
Разходи за възнаграждения на наети лица	(24,391)	(18,655)	
Разходи за социално осигуряване и надбавки	(14,468)	(12,360)	
Разходи за фонд СЕС	(4,832)	-	
Други разходи за дейността	(922)	(1,476)	
Обезценка на дълготрайни активи	-	-	
Себестойност на продадените активи	(18)	(64)	
Промени в салдата на незавършено производство	17	29	
<b>Резултат от оперативна дейност</b>	<b>4,589</b>	<b>20,020</b>	
Печалба от продажба на нетекущи активи	10	-	
Финансови приходи	960	663	
Финансови разходи	(10)	(8)	
<b>Нетни финансови разходи</b>	<b>950</b>	<b>655</b>	
<b>Печалба преди данъци</b>	<b>5,549</b>	<b>20,675</b>	
Приходи/(разходи) за данъци			
<b>Нетна печалба за периода</b>	<b>5,549</b>	<b>20,675</b>	

**Междинен съкратен отчет за печалбата или загубата и другия  
всеобхватен доход (продължение)**

**към 31 март 2017**

*В хиляди лева*

**Бележка**

**2017**

**2016**

**Друг всеобхватен доход**

*Компоненти, които няма да бъдат впоследствие  
рекласифицирани в печалбата или загубата:*

Преоценка на имоти, машини, съоръжения и  
оборудване

Преоценки на задължение по план с дефинирани  
доходи

Данъчни ефекти, свързани с тези компоненти

Друг всеобхватен доход за периода, нетно от  
данъци

Общо всеобхватен доход за периода

5,549	20,675

Жулиета Печеникова  
Главен счетоводител

Иван Йотов  
Изпълнителен директор

ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР ЕАД  
Изпълнителен директор  
№ 141/У  
\*  
Іван Йотов

## **Междинаен съкратен отчет за промените в собствения капитал**

**към 31 март 2017**

**Всички суми са представени в '000 лв.**

	<b>Акционерен капитал</b>	<b>Преоценъчни резерви</b>	<b>Законови резерви</b>	<b>Допълнителни резерви на резерви Ф."Специален"</b>	<b>Резерв от преоценки по план.с дефинирани доходи</b>	<b>Неразпределена печалба/ (Непокрита загуба)</b>	<b>Общо собствен капитал</b>
<b>Сaldo към 01.01.2016 г.</b>	<b>66 ,043</b>	<b>1,708 ,542</b>		<b>19,106</b>	<b>(4,208)</b>	<b>391,515</b>	<b>54,941</b>
Увеличение (замаление) чрез прехвърляне между преоценъчния резерв и неразпределена печалба, нето от данъци							<b>2,235,939</b>
Други изменения в собствения капитал					<b>(6)</b>	<b>6</b>	
<b>Сделки със собствениците</b>					<b>(6)</b>	<b>6</b>	
<b>Печалба за годината</b>							<b>-</b>
<b>Друг всеобхватен доход:</b>							
Преоценка на имоти, машини и съоръжения							
Преоценки на нетния пасив по план с дефинирани доходи							
Данък върху дохода, отнасящ се до компонентите на другия всеобхватен доход							
<b>Друг всеобхватен доход за годината, нетно от данъци</b>							<b>20,675</b>
<b>Общо всеобхватен доход за годината</b>							<b>20,675</b>
<b>Сaldo към 31 март 2016 г.</b>	<b>66 ,043</b>	<b>1,708,536</b>		<b>19,106</b>	<b>(4,208)</b>	<b>391,515</b>	<b>75,622</b>
							<b>2,256,614</b>

## Междинен съкратен отчет за промените в собствения капитал(продължение)

Всички суми са представени в '000 лв.

	Акционерен капитал	Проеценчни резерви	Законови резерви	Допълнителни резерви "Специален"	Резерв от преоценки по план.с дефинирани доходи	Други резерви	Неразпределена печалба/ (Непокрита загуба)	Общо собствен капитал
<b>Сaldo към 01.01.2017 г.</b>	<b>90,357</b>	<b>1,707,059</b>	<b>8,275</b>	<b>19,106</b>	<b>(5,015)</b>	<b>389,552</b>	<b>75,251</b>	<b>2,284,585</b>
Увеличение (намаление) чрез прехвърляне между проеценчния резерв и неразпределена печалба, нето от данъци								
Изплатени дивиденти								
Други изменения в собствения капитал								
<b>Сделки със собствениците</b>								
<b>Печалба за годината</b>								
Друг всеобхватен доход:								
Проеценка на имоти, машинни и съоръжения								
Проеценки на нетния пасив по план с дефинирани доходи								
Данък върху дохода, относящ се до компонентите на другия всеобхватен доход								
Друг всеобхватен доход за годината, нетно от данъци								
<b>Общо всеобхватен доход за годината</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5,549</b>
<b>Сaldo към 31 март 2017 г.</b>	<b>90,357</b>	<b>1,707,059</b>	<b>8,275</b>	<b>19,106</b>	<b>(5,015)</b>	<b>389,552</b>	<b>80,800</b>	<b>2,290,134</b>



Жулиета Печеникова - Главен Счетоводител

**Бележки към финансовия отчет**
**Междинен съкратен отчет за паричните потоци  
към 31 март 2017**

<i>В хиляди лева</i>	<b>Бел.</b>	<b>31 март 2017</b>	<b>31 март 2016</b>
<b>Парични потоци от оперативна дейност</b>			
Парични постъпления от клиенти, в т.ч.:		216,654	249,168
парични постъпления от свързани лица – група БЕХ		18,184	591
Парични плащания на доставчици, в т.ч.:		(135,855)	(125,695)
парични плащания към свързани лица – група БЕХ		(82,636)	(39,899)
Парични плащания на персонал		(36,240)	(29,517)
Плащания за корпоративен данък		-	4,075
Плащания за други данъци и такси		(13,765)	(7,438)
<b>Нетен паричен поток от оперативна дейност</b>		<b>30,794</b>	<b>82,443</b>
<b>Парични потоци от инвестиционна дейност</b>			
Закупуване на имоти, машини, съоръжения и оборудване		(6,876)	(4,414)
Постъпления от продажба на машини, съоръжения и оборудване		29	-
Получени лихви		959	663
<b>Нетен паричен поток от инвестиционна дейност</b>		<b>(5,888)</b>	<b>(3,751)</b>
<b>Финансова дейност</b>			
Изплатени дивиденти		-	-
Паричен поток от финансова дейност		-	-
<b>Нетна промяна в пари и парични еквиваленти</b>		<b>24,906</b>	<b>78,692</b>
Парични средства и еквиваленти към началото на		381,082	290,997
Парични средства и еквиваленти в края на годината		<b>405,988</b>	<b>369,689</b>

Жулиета Печеникова  
Главен Счетоводител

Иван Йотов  
Изпълнителен директор



Бележки към финансовия отчет

**Бележки към междинния съкратен финансов отчет**

1. Свързани лица.....	10
2. Кратък анализ на дейността и финансовото състояние на дружеството.....	15

**Бележки към финансовия отчет**

**Свързани лица**

**Предприятие-майка и крайно контролиращо лице**

БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ" ЕАД, ЕИК: 831373560

**Контролиращо лице на Дружеството майка или контролиращото лице**

БЪЛГАРСКАТА ДЪРЖАВА ЧРЕЗ МИНИСТЪРА НА ИКОНОМИКАТА И ЕНЕРГЕТИКАТА, ЕИК на МИЕ 130169256

**Ключов ръководен персонал на ЕСО ЕАД**

Лица, упражняващи общ контрол върху дружеството, в качеството си на членове на Съвета на Директорите на ЕСО ЕАД:

Иван Йотов – Изпълнителен директор и Член на Управителен Съвет

Милко Милков – Член на Управителен Съвет

Андрей Живков - Председател на Управителен Съвет

**Лица упражняващи значително влияние в ЕСО ЕАД, в качеството си на членове на Надзорния Съвет на Директорите:**

Северин Въртигов - Председател на Надзорен Съвет

Костадин Язов - Заместник-председател на Надзорен Съвет

Пламен Радонов - Член на Надзорен Съвет

**Ключов ръководен персонал на Предприятието - майка или на БЕХ ЕАД(контролиращото лице):**

Петър Иванов – Изпълнителен директор и Член на Съвета на директорите

Жечо Станков – 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**
**1. Свързани лица продължение**

Следните по-значими сделки със свързани лица са осъществени през периода от 01.01.2017 г. до 31.03.2017 г.:

<i>В хиляди лева с вкл. ДДС</i>	Стойност на сделките за годината приключила на <b>31.03.2017</b>	Стойност на сделките за годината приключила на <b>31.12.2016</b>	Kрайни салда към <b>31 март 2017</b>	Kрайни салда към <b>31 декември 2016</b>
			<b>2017</b>	<b>2016</b>
<b>Свързани чрез БЕХ ЕАД</b>				
<b>НЕК ЕАД</b>				
<i>Продажба на стоки и услуги:</i>				
- пренос на ел.енергия	27	2 932	9	156
- достъп до преносната мрежа	4	463	1	24
- експлоатация и поддръжка на ел. преносна мрежа				
ремонт трансформатори		9		
- балансираща енергия	16 414	57 248	3 499	4 953
- предоставено търговско право за капацитет		1 055		
реактивна енергия				
-нежелан обмен				
- изпитания на трансф.масло				
услуги с автовишка		1		
наем съоръжения	1	2		
префактурирани р-ди за вода и др.		4		
Други-цифров сертификат,документи ЗОП,съгл.проекти,обучение, и др.				
<b>Гаранции</b>				
<b>вземания</b>			<b>3 509</b>	<b>5 133</b>
<i>Покупка на стоки и услуги:</i>				
- разполагаемост за студен резерв	-8 511	-22 116	-3 280	-3 156
- балансираща ел. енергия	-7 877	-2 618	-201	-108

**Бележки към финансовия отчет**

енергия от регулиране	-10 285	-83 259	-6 287	-5 192
- ИТ услуги				
- наем телекомуникационно оборудване и цистерна				
-охрана на обекти				
-ел.енергия за технологични р-ди	-13 901	-39 331	-3 327	-4 244
-префактурирани р-ди ток,вода,телефон и др.				
разходи за верификация		-40		
-нежелан обмен	1 141	1 963	463	153
- предоставено търговско право за капацитет		-578		
задължение към обществото	-11 501	-37 740	-3 227	-3 932
цена задължение към обществото-префактурирана		-9		
почивни бази, барче, представителни разходи	-1	-11		
- дивиденти				
материални запаси		-8		
лихви		-9		
Гаранции			-21	-21
<b>задължения</b>			<b>-15 880</b>	<b>-16 500</b>
<b>АЕЦ КОЗЛОДУЙ ЕАД</b>				
<i>Продажба на стоки и услуги:</i>				
- балансираща енергия	42	722		3
-достъп и реактивна енергия	1	2		
-анализ на трансформаторно масло				
- пренос на ел.енергия		1		
присъединяване към преносната мрежа		6		
ремонт на прекъсвачи и изч.токове на късо съединение		6		
обучение		1		
Лихви				
<b>вземания</b>			<b>0</b>	<b>3</b>
<i>Покупка на стоки и услуги:</i>				
-възстановяване на щети от бедствия				
-нощувки	-2	-4	-1	

**Бележки към финансовия отчет**

-медицинскни прегледи				
-балансираща енергия	-92	-598	-36	-34
Други -обучение, представит.р-ди	-1	-1		
Гаранции			-332	-332
<b>задължения</b>			<b>-369</b>	<b>-366</b>
<b>МИНИ МАРИЦА ИЗТОК ЕАД</b>				
<b>Продажба на стоки и услуги:</b>				
- достъп и реактивна енергия	610	5 151	197	188
- пренос на ел.енергия	1 414	5 263	495	558
-смяна на рел.защита на СТ и изх.данни имп.ел.проводи	23			
<b>вземания</b>			<b>692</b>	<b>746</b>
<b>Покупка на стоки и услуги:</b>				
-достъп до съоръжения		-502		-413
авансово плащане за услуга			-345	
Други - командировъчни р- ди,наем ЛА,план сметка		-2		
<b>задължения</b>			<b>-345</b>	<b>-413</b>
<b>ТЕЦ МАРИЦА ИЗТОК 2 ЕАД</b>				
<b>Продажба на стоки и услуги:</b>				
- достъп и реактивна енергия	25	104	8	8
- пренос на ел.енергия	27	112	10	11
- балансираща енергия	825	3 610	253	483
енергия от регулиране	14	18	7	1
- неустойки	607	171		28
-анализ на трансформаторно масло	8	13		
<b>вземания</b>			<b>278</b>	<b>531</b>
<b>Покупка на стоки и услуги:</b>				
- студен резерв и допълнителни услуги	-3 360	-15 496	-1 762	-1 653
-балансираща енергия	-25	-120	-15	-5
енергия от регулиране	-7 814	-31 050	-1 894	-3 369

**Бележки към финансовия отчет**

активиран студен резерв	-13 467	-1 423		
-префактурирани разходи-карти за пътуване, тел.р-ри и т.н.		-1		
<i>Гаранции</i>			-593	-593
<b>задължения</b>			<b>-4 264</b>	<b>-5 620</b>
<b>БУЛГАРТРАНСГАЗ ЕАД</b>				
<i>Продажба на стоки и услуги:</i>				
- достъп и реактивна енергия	5	14	1	1
- пренос на ел.енергия	26	69	3	7
-анализ на трансформаторно масло		3		
съгласуване на проект		1		
<i>вземания</i>			<b>4</b>	<b>8</b>
<i>Покупка на стоки и услуги:</i>				
<i>Гаранции</i>			-16	-48
<b>задължения</b>			<b>-16</b>	<b>-48</b>
<b>БУЛГАРГАЗ ЕАД</b>				
<i>Покупка на стоки и услуги:</i>				
<i>покупка на вземания</i>	-4 563	-290		
<b>задължения</b>			<b>0</b>	<b>0</b>
<b>БУЛГАРТЕЛ ЕАД</b>				
<i>Продажба на стоки и услуги:</i>				
наем оптични влакна	1	3		
<i>вземания</i>			<b>0</b>	<b>0</b>
<i>Покупка на стоки и услуги:</i>				
<i>Гаранции</i>		-1	-1	-1
<b>задължения</b>			<b>-1</b>	<b>-1</b>
<i>Общо вземания:</i>			<b>4 483</b>	<b>6 421</b>
<i>Общо задължения:</i>			<b>-20 875</b>	<b>-22 948</b>

## Бележки към финансовия отчет

## КРАТЪК АНАЛИЗ НА ДЕЙНОСТТА И ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ НА ЕСО ЕАД

за периода януари-март 2017 год.

Настоящият анализ представя финансовото състояние на ЕСО ЕАД за периода януари – март 2017 г., като са използвани данните от финансовия отчет - Отчет за финансово състояние, Отчет за всеобхватния доход, приходите и разходите общо за ЕСО ЕАД, по дейности и по икономически елементи. Направен е сравнителен анализ на данните с тези за същия период на 2016 г.

При анализа е отчетена конюнктурата на пазара, в т.ч. е отчетеното ниво на износа на електрическа енергия с произход България, действащите ценови решения на КЕВР за анализирания период.

Основните приходи на ЕСО ЕАД са от предоставяните **мрежови услуги - достъп до и пренос през електропреносната мрежа**, като същите са формирани по цени съобразно действащата ценова рамка.

### I. ПРЕНЕСЕНА (ПОТРЕБЕНА И ИЗНЕСЕНА) ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ

За периода януари-март 2017 г. количеството електрическа енергия, за което се дължи цена достъп и пренос е 10 853 294 МВтч, **което е с 453 776 МВтч или с 4,36% повече спрямо същия период на 2016 г. (10 399 518 МВтч)**, в т.ч.:

- ✓ Увеличение на количеството електрическа енергия в страната с 706 260 МВтч (7,71%) от 9 166 216 МВтч на 9 872 476 МВтч;
- ✓ Намаление на реализирания износ с 252 484 МВтч (-20,47%) от 1 233 302 МВтч на 980 818 МВтч.

Важно е да се отбележи, че тенденцията за намаление на износа започна още в средата на 2015 г. и продължава и през първо тримесечие на 2017 г. Ограничаването на износа на електроенергия с произход България през месец януари, както и намаленото търсене на енергия в региона през февруари, доведе до намаление на износа за двата месеца с над 60% спрямо 2016 г. С предстоящото снеготопене, което ще доведе до увеличаване на водните ресурси на съседите ни, се очаква допълнително намаляване на изнесените количества. Поради намаленото потребление в южните ни съседи и възможностите за задоволяване потреблението с местни енергоносители, се очаква и намалението на цените на трансграничните преносни способности.

### II. ПРИХОДИ И РАЗХОДИ, ФИНАНСОВ РЕЗУЛТАТ И ФИНАНСОВО СЪСТОЯНИЕ.

**Бележки към финансовия отчет****1. ПРИХОДИ (ЯНУАРИ-МАРТ 2017 г.)**

За периода януари-март 2017 г. са отчетени приходи от основната дейност в размер на 193 712 хил.лв., в т.ч.:

- ✓ Приходи от дейност управление на електроенергийната система в размер на 101 622 хил.лв. (52,46% от общите приходи);
- ✓ Приходи от дейност пренос в размер на 92 090 хил.лв. (47,54% от общите приходи).

Отчетените общи приходи, съгласно финансовия отчет за първо тримесечие на 2017 г. бележат увеличение с 24 602 хил.лв. (14,55%), спрямо реализираните за същия период на предходната година.

**Приходи от дейност управление на електроенергийната система**

За отчетеният период приходите от дейността по управление на електроенергийната система са 101 622 хил.лв. и се увеличават с 19 985 хил.лв. спрямо 2016 г. като влиянието на отделните фактори е както следва:

- ✓ **увеличение с 95 хил.лв (0,78%)** на приходите от цената достъп до преносната мрежа – в резултат на два ефекта, както следва:
  - намаление с 436 хил.лв поради по-ниската среднопретеглена цена за достъп в размер на 1,13 лв/ МВтч, която е с 3,44% по-ниска спрямо среднопретеглената цена до 31.03.2016 г.
  - увеличение с 531 хил.лв, в резултат на по-високите количества с 453 776 МВтч (4,36%) електрическа енергия за продажба в страната и износ.
- ✓ **увеличение с 19 890 хил.лв.** на други приходи от управление на електроенергийната система, включващи приходи от достъп от възобновяеми източници, приходи от балансиращ пазар, приходи от междуоператорско компенсиране (ITC механизъм) и други приходи.

**Приходи от дейност пренос на електрическа енергия**

За отчетения период приходите от дейността пренос са 92 090 хил.лв. и се увеличават с 4 617 хил.лв. спрямо 2016 г. като влиянието на отделните фактори е както следва:

- ✓ За периода януари – март 2017 г. реализираните приходи от цена пренос са в размер на 79 446 хил.лв или с 2 913 хил.лв (3,81%) повече спрямо същия период на предходната 2016 година, като влиянието на отделните фактори е както следва:
  - Намаление с 427 хил.лв, в резултат на по-ниската с 0,53 % среднопретеглена за периода цена за пренос.
  - Увеличение с 3 340 хил.лв, в резултат на по-високите количества с 453 776 МВтч (4,36%) електрическа енергия за продажба в страната и износ.

## Бележки към финансовия отчет

Въз основа на данните за първо тримесечие на 2017 г. се отчита ръст на други приходи от пренос, основно от отчетените приходи от присъединяване на производители и потребители към електропреносната мрежа и приходи от финансиране.

### 2. РАЗХОДИ (ЯНУАРИ-МАРТ 2017 г.)

За отчетния период януари-март 2017 г. общите разходи на ECO ЕАД са в размер на 190 912 хил.лв., в т.ч.:

- ✓ Разходи, свързани с дейността по управление на електроенергийната система в размер на 90 276 хил.лв. (47,29% от общите разходи);
- ✓ Разходи, свързани с дейността пренос в размер на 100 636 хил.лв. (52,71% от общите разходи).

В сравнение с първите три месеца на предходната 2016 година, разходите на ECO ЕАД са по-високи с 41 311 хил. лв. (27,61%), като най-съществено увеличение за разглеждания период е отчетено при следните разходни елементи:

- ✓ Увеличение на технологичните разходи свързани с преноса на електрическа енергия спрямо същия период на миналата година с 5 135 хил.лв.(27,90%), като влиянието на отделните фактори е както следва:
  - Увеличение с 2 952 хил.лв, в резултат на отчетената с 14,34 % по-висока средно претеглена цена на технологичните разходи;
  - Увеличение с 2 183 хил.лв, в резултат на увеличените с 28 415 МВтч (11,86%) количества електрическа енергия за пренос през електропреносната мрежа.
- ✓ Във връзка с влезлите в сила от 25.06.2016 г. промени в Закона за енергетиката ECO ЕАД е задължен да внася към фонд „Сигурност на електроенергийната система 5%-на вноска от приходите за достъп и пренос на електрическа енергия. Към 31.03.2017 г. разходите на ECO ЕАД, свързани с фонда са в размер на 4 832 хил.лв. (2,53 % от общите разходи).

Намаление е отчетено в следните разходни елементи:

- ✓ Намаление на променливите разходи за управление на електроенергийната система в частта на разходите за разполагаемост за студен резерв и допълнителни услуги.
- ✓ Намаление на разходите за ремонт и дейности профилактика и поддръжка, спрямо предходната 2016 г. в размер на 2 125 хил.лв.;
- ✓ Намаление бележат и други разходи, основно в частта разходи за брак на материални запаси.

В стойностно изражение е отчетено намаление на разходите за разполагаемост за студен резерв и допълнителни услуги спрямо същия период на миналата година със 553 хил.лв.(-3,74%) в резултат на намалените количества разполагаемост за студен резерв и допълнителни услуги.

### 3. ФИНАНСОВ РЕЗУЛТАТ ЗА ПЕРИОДА ЯНУАРИ – МАРТ 2017 г.

Финансовият резултат на ECO ЕАД от цялостната дейност за периода януари–март 2017 г., преди данъци и друг всеобхватен доход съгласно финансовия отчет е печалба в размер на 5 549 хил.лв., като спрямо същият период на 2016 г. се отчита намаление на печалбата с 15 126 хил.лв.

## Бележки към финансовия отчет

## 4. ФИНАНСОВО СЪСТОЯНИЕ

Отчитайки общата балансова структура на ЕСО ЕАД общото финансово състояние на дружеството през първо тримесечие на 2017 г. е много добро. Финансовите показатели за рентабилност са положителни величини. Задълженията са текущи и се обслужват в срок.

Основно влияние върху финансия резултат и общото финансово състояние през първите три месеца на 2017 г. оказаха следните фактори:

- ✓ Създалата се критична ситуация във връзка с екстремалните товари в продължение на около 20 дни през месец януари 2017 година, което доведе и до издаването на заповед от страна на Министерството на енергетиката за ограничаване на износа на електроенергия с произход България;
- ✓ Значителното намаляване на износа на електроенергия с произход България Намалението на реализирания износ спрямо предходната 2016 г. е с 252 484 МВтч (-20,47%) от 1 233 302 МВтч на 980 818 МВтч.;
- ✓ Ценовите и регуляторни решения на КЕВР;
- ✓ Увеличения размер на приходите от финансиране, от присъединяване, от глоби и неустойки, и др. Същите са с променлив характер и респективно не водят до създаване на постоянна трайна тенденция при формирането на положителен финансов резултат от лицензионната дейност на ЕСО ЕАД;
- ✓ Извършените промени в Закона за енергетиката в сила от 25.06.2016 г., съгласно които ЕСО ЕАД е задължен да внася към фонд „Сигурност на електроенергийната система 5%-на вноска от приходите за достъп и пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа;
- ✓ Предприетите мерки от страна на ръководството за подобряване на събирамостта на вземанията и намалението им спрямо предходната 2016 г.;

В заключение е важно да се отбележи, че отчетените други приходи, които формират печалбата в размер на 5 549 хил. лв. при нисък положителен финансов резултат от регулираните цени в размер на 1 113 хил. лв., са с променлив характер и респективно не водят до създаване на постоянна трайна тенденция при формирането на положителен финансов резултат от лицензионната дейност на ЕСО ЕАД.

ИВАН ЙОТОВ   
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР

