

## Пояснения към междинния съкратен консолидиран финансов отчет

### 1. Предмет на дейност

Компанията майка „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е акционерно дружество, учредено с решение № 582 от 2000 г. на Врачанския окръжен съд, със седалище гр. Козлодуй, област Враца, България. Дружеството е учредено на 28 април 2000 г. като акционерно дружество с едноличен собственик държавата - Република България чрез отделяне от „Национална електрическа компания“ ЕАД („НЕК“ ЕАД). Дружеството е правоприменик на съответната част на активите и пасивите на „НЕК“ ЕАД, гр. София по разделителен протокол на клон АЕЦ „Козлодуй“ и ГУП „Атоменергоинвест“, гр. Козлодуй, съставен по счетоводни данни към 28 април 2000 г. Правата на едноличния собственик на капитала се упражняват от Министерство на икономиката и енергетиката от 18.09.2008 г. чрез създадения „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД.

Предметът на дейност на компанията-майка включва използването на атомната енергия за производство на електрическа и топлинна енергия.

Към 30 юни 2017 г. едноличен собственик на акционерния капитал на компанията-майка е „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД. Крайният собственик на компанията-майка е Българската държава чрез Министерството на енергетиката.

Към 30 юни 2017 г. „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е с едностепенна система на управление и се управлява от Съвет на директорите в следния състав:

Петьо Ангелов Иванов – Председател на Съвета на директорите  
Иван Тодоров Андреев – член на Съвета на директорите и Изпълнителен директор  
Иван Тодоров Йончев – член на Съвета на директорите

Към 30 юни 2017 г. компанията-майка се представява от изпълнителния директор Иван Андреев.

### 2. Основа за изготвяне на междинния съкратен консолидиран финансов отчет

Този междинен съкратен консолидиран финансов отчет за период от шест месеца до 30 юни 2017 г. е изготвен в съответствие с МСС 34 „Междинно финансово отчитане“, приет от Европейския съюз (ЕС). Той не съдържа цялата информация, която се изисква за изготвяне на пълни годишни финансови отчети, съгласно МСФО и следва да се чете заедно с годишния консолидиран финансов отчет на компанията-майка към 31 декември 2016 г., изготвен в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), разработени и публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти (СМСС) и приети от Европейския съюз (ЕС).

Междинният съкратен консолидиран финансов отчет е съставен в български лева, което е функционалната валута на компанията-майка. Всички суми са представени в хиляди лева (хил. лв.) (включително сравнителната информация за 2016 г.), освен ако не е посочено друго.

Този междинен съкратен отчет е консолидиран. Компанията-майка изготвя междинен съкратен консолидиран финансов отчет в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), разработени и публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти (СМСС) и приети от Европейския съюз (ЕС). В него инвестициите в дъщерни предприятия са отчетени и оповестени в съответствие с МСС 27 „Консолидирани и индивидуални финансови отчети“ и МСФО 10 „Консолидирани финансови отчети“.

Междинният съкратен консолидиран финансов отчет е съставен при спазване на принципа на действащо предприятие.

Към датата на изготвяне на настоящия междинен съкратен консолидиран финансов отчет ръководството е направило преценка на способността на Групата да продължи своята дейност като действащо предприятие на база на наличната информация за предвидимото бъдеще.

В резултат на извършения преглед на дейността, ръководството очаква, че Групата ще разполага с достатъчно ресурси, за да продължи оперативната си дейност в близко бъдеще и счита, че

принципът за действащо предприятие е уместно използван при изготвянето на междинния съкратен консолидиран финансов отчет.

### 3. Счетоводна политика и промени през периода

Групата не е извършвала промени в счетоводната си политика във връзка с прилагането на всички нови и/или ревизирани МСФО, които са ефективни за текущия отчетен период, започващ на 01.01.2017 г., тъй като през периода не е имало обекти или операции, които са засегнати от промените и измененията в МСФО. Ефектът от промените в МСФО за Групата е единствено във въвеждане на нови и разширяване на съществуващи оповестявания и представяне на финансовите отчети без това да се отразява върху сумите, отчетени в тях. Към датата на одобрение за издаване на настоящия съкратен междинен консолидиран финансов отчет са направени изменения и подобрения в действащи стандарти, както следва:

#### 3.1. Стандарти и разяснения, издадени от СМСС и приети от ЕС, които все още не са влезнали в сила

**МСФО 15 „Приходи от договори с клиенти“** – приет от ЕС на 22 септември 2016 г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2018 г.);

**МСФО 9 „Финансови инструменти“** – приет от ЕС на 22 ноември 2016 г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2018 г.);

#### 3.2. Стандарти и разяснения, издадени от СМСС, които все още не са приети от ЕС

**МСФО 14 „Разчети за регулаторни отсрочени сметки“** – ЕК реши да не започва процеса по утвърждаване на този междинен стандарт и да чака окончателния му вариант;

**МСФО 16 „Лизинг“** – в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2019 г.;

**МСФО 17 „Застрахователни договори“** – в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2021 г.;

**Промени в МСФО 10 „Консолидирани финансови отчети“ и МСС 28 „Инвестиции в асоциирани и съвместни предприятия“** – Продажба или вноска на активи между инвеститор и негово асоциирано или съвместно предприятие - отложен за неопределен период;

**Промени в МСС 12 „Данъци върху дохода“** – Признаване на отсрочени данъчни активи за нереализирани загуби – в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2017 г.;

**Промени в МСС 7 „Отчет за паричните потоци“** - Инициатива за оповестявания, в сила за годишни периоди от 1 януари 2017 г.;

**Разяснение на МСФО 15 “Приходи от договори с клиенти”** – в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2018 г.;

**Промени в МСФО 2 “Плащане на базата на акции”** - в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2018 г.;

**Промени в МСФО 4: Прилагане на МСФО 9 „Финансови инструменти“ с МСФО 4 „Застрахователни договори“** - в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2018 г.;

**Изменения на различни стандарти „Подобрения в МСФО (цикъл 2014-2016)“** - в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2018 г. и 1 януари 2017 г.;

**КРМСФО Разяснение 22 „Сделки с чуждестранна валута и авансови възнаграждения“** - в сила за годишни периоди от 1 януари 2018 г.;

**Промени в МСС 40 „Инвестиционни имоти“ - Трансфери на инвестиционни имоти** - в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2018 г.;

**КРМСФО Разяснение 23 „Несигурност при третиране на данъци върху доходите“** - в сила за годишни периоди от 1 януари 2019 г.

### 3.3. Промени в приблизителните оценки

При изготвянето на междинни финансови отчети ръководството прави редица предположения, оценки и допускания относно признаването и оценяването на активи, пасиви, приходи и разходи.

Действителните резултати могат да се различават от предположенията, оценките и допусканията на ръководството и в редки случаи съответстват напълно на предварително оценените резултати.

При изготвянето на представения междинен съкратен консолидиран финансов отчет значимите преценки на ръководството при прилагането на счетоводните политики на Групата и основните източници на несигурност на счетоводните приблизителни оценки не се различават от тези, оповестени в годишния консолидиран финансов отчет на Групата към 31 декември 2016 г.

За целите на представянето на настоящия междинен съкратен консолидиран финансов отчет не са извършвани прегледи за обезценка на търговски и други вземания, преглед за обезценка до нетна реализуема стойност на материални запаси, преглед за обезценка на имоти, машини и съоръжения.

### 3.4. Управление на риска относно финансови инструменти

Групата е изложена на различни видове рискове по отношение на финансовите си инструменти. Най-значимите финансови рискове, на които е изложена Групата са пазарен риск, кредитен риск и ликвиден риск.

Междинният съкратен консолидиран финансов отчет не включва цялата информация относно управлението на риска и оповестяванията, изисквани при изготвянето на годишни финансови отчети, и следва да се чете заедно с годишния консолидиран финансов отчет на Групата към 31 декември 2016 г. Не е имало промени в политиката за управление на риска относно финансови инструменти през периода.

## 4. Имоти, машини и съоръжения

Балансовата стойност на имотите, машините и съоръженията на Групата за представените отчетни периоди може да бъде анализирана, както следва:

За шестмесечие към 30 юни 2017 г.	Земя и сгради	Машини, съоръжения и оборудване	Транспортни средства	Стопански инвентар и други	Разходи за придо- биване	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
<b>Отчетна стойност</b>						
Салдо към 1 януари 2017 г.	513 469	2 256 557	8 443	65 910	249 035	3 093 414
Новопридобити	-	17 082	147	166	42 065	59 460
Отписани	-	(2 588)	-	(35)	(18 351)	(20 974)
<b>Салдо към 30 юни 2017 г.</b>	<b>513 469</b>	<b>2 271 051</b>	<b>8 590</b>	<b>66 041</b>	<b>272 749</b>	<b>3 131 900</b>
<b>Амортизация</b>						
Салдо към 1 януари 2017 г.	(20 707)	(241 581)	(1 935)	(40 895)	-	(305 118)
Начислена	(6 817)	(86 421)	(545)	(1 879)	-	(95 662)
Отписана	-	2 523	-	35	-	2 558
<b>Салдо към 30 юни 2017 г.</b>	<b>(27 524)</b>	<b>(325 479)</b>	<b>(2 480)</b>	<b>(42 739)</b>	<b>-</b>	<b>(398 222)</b>
<b>Балансова стойност към 30 юни 2017 г.</b>	<b>485 945</b>	<b>1 945 572</b>	<b>6 110</b>	<b>23 302</b>	<b>272 749</b>	<b>2 733 678</b>

За годината към 31 декември 2016 г.	Земни и сгради	Машини, съоръжения и оборудване	Транспортни средства	Стопански инвентар и други	Разходи за придо- биване	Общо
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
<b>Отчетна стойност</b>						
Салдо към 1 януари 2016 г.	467 469	2 041 219	7 676	65 927	411 640	2 993 931
Новопридобити	46 287	216 389	781	187	270 614	534 258
Отписани активи	-	(1 051)	(14)	(204)	(433 219)	(434 488)
Трансфер	(265)	-	-	-	-	(265)
Обезценка призната в капитала	(22)	-	-	-	-	(22)
<b>Салдо към 31 декември 2016 г.</b>	<b>513 469</b>	<b>2 256 557</b>	<b>8 443</b>	<b>65 910</b>	<b>249 035</b>	<b>3 093 414</b>
<b>Амортизация</b>						
Салдо към 1 януари 2016 г.	(7 429)	(82 053)	(870)	(37 354)	-	(127 706)
Начислена	(13 278)	(160 333)	(1 073)	(3 742)	-	(178 426)
Отписана	-	805	8	201	-	1 014
<b>Салдо към 31 декември 2016 г.</b>	<b>(20 707)</b>	<b>(241 581)</b>	<b>(1 935)</b>	<b>(40 895)</b>	<b>-</b>	<b>(305 118)</b>
<b>Балансова стойност към 31 декември 2016 г.</b>	<b>492 762</b>	<b>2 014 976</b>	<b>6 508</b>	<b>25 015</b>	<b>249 035</b>	<b>2 788 296</b>

#### Преглед за преценка

Съгласно счетоводната политика на Групата имотите, машините и съоръженията се преценяват на 3 години или на по-кратки срокове ако има индикации, че тяхната балансова стойност значително се различава от справедливата им стойност. Към 30 юни 2015г. беше извършена преценка на имотите, машините и съоръженията. Към 31 декември 2016г. Групата е прегледала имотите, машините и съоръженията за индикации дали тяхната балансова стойност значително се различава от справедливата им стойност. Прегледани са сроковете и начинът на използване на активите в Групата. В резултат на този преглед не бяха установени индикации, че балансовата стойност на имотите, машините и съоръженията значително се различава от справедливата им стойност.

#### Обезпечения по кредити

Групата не е заложила имоти, машини и съоръжения като обезпечение по свои задължения.

#### Други оповестявания

За имотите, машините и съоръженията, отчитани по преценена стойност, оповестяването на балансовата сума, която би била призната, ако активите се отчитаха съгласно метода на цената на придобиване, е практически неприложимо, поради сложността на притежаваните активи и дългите периоди от време, през които тези активи са собственост на Групата.

#### 5. Нематериални активи

Балансовата стойност на нематериалните активи на Групата за представените отчетни периоди може да бъде анализирана, както следва:

**За шестмесечие към  
30 юни 2017 г.**

	Продукти от развойна дейност	Патенти и лицензи	Софтуер	Други	Общо
	хиЛ. лВ.	хиЛ. лВ.	хиЛ. лВ.	хиЛ. лВ.	хиЛ. лВ.
<b>Отчетна стойност</b>					
Салдо към 1 януари 2017 г.	47 578	4 328	14 077	69 749	135 732
Новопридобити	-	1	138	-	139
Отписани активи	-	(1)	-	-	(1)
Салдо към 30 юни 2017 г.	47 578	4 328	14 215	69 749	135 870
<b>Амортизация</b>					
Салдо към 1 януари 2017 г.	(45 822)	(2 505)	(11 746)	(69 743)	(129 816)
Начислена	(269)	(131)	(330)	-	(730)
Отписана	-	1	-	-	1
Салдо към 30 юни 2017 г.	(46 091)	(2 635)	(12 076)	(69 743)	(130 545)
<b>Балансова стойност към 30 юни 2017 г.</b>	<b>1 487</b>	<b>1 693</b>	<b>2 139</b>	<b>6</b>	<b>5 325</b>

**За годината към  
31 декември 2016 г.**

	Продукти от развойна дейност	Патенти и лицензи	Софтуер	Други	Общо
	хиЛ. лВ.	хиЛ. лВ.	хиЛ. лВ.	хиЛ. лВ.	хиЛ. лВ.
<b>Отчетна стойност</b>					
Салдо към 1 януари 2016 г.	47 578	3 038	13 713	69 749	134 078
Новопридобити активи	-	1 310	372	131	1 813
Отписани	-	(20)	(8)	(131)	(159)
Салдо към 31 декември 2016 г.	47 578	4 328	14 077	69 749	135 732
<b>Амортизация</b>					
Салдо към 1 януари 2016 г.	(45 284)	(2 355)	(11 113)	(69 743)	(128 495)
Начислена	(538)	(169)	(640)	-	(1 347)
Отписана	-	19	7	-	26
Салдо към 31 декември 2016 г.	(45 822)	(2 505)	(11 746)	(69 743)	(129 816)
<b>Балансова стойност към 31 декември 2016 г.</b>	<b>1 756</b>	<b>1 823</b>	<b>2 331</b>	<b>6</b>	<b>5 916</b>

**6. Пари и парични еквиваленти**

Парите и паричните еквиваленти включват следните елементи:

	30 юни 2017 г.	31 декември 2016 г.
	хиЛ. лВ.	хиЛ. лВ.
Парични средства в банки и в брой в:		
- български лева	121 078	69 738
- евро	2 284	10 095
- щатски долари	188	68
- британски лири	-	1
- канадски долари	2	2
- швейцарски франкове	1	1
<b>Пари и парични еквиваленти</b>	<b>123 553</b>	<b>79 905</b>

## 7. Собствен капитал

### 7.1. Акционерен капитал

Регистрираният капитал на Дружеството-майка се състои от 23 616 526 на брой напълно платени обикновени поименни акции с номинална стойност в размер на 10 лв. за акция. Всяка една акции дава право на глас, право на дивидент и на ликвидационен дял в имуществото на Дружеството.

	За шестмесечие към 30 юни 2017 Брой акции	За годината към 31 декември 2016 Брой акции
Брой издадени и напълно платени акции:		
В началото на периода	23 616 526	19 649 286
Емисия на акции	-	3 967 240
Брой издадени и напълно платени акции	23 616 526	23 616 526
<b>Общ брой акции, оторизирани в края на периода</b>	<b>23 616 526</b>	<b>23 616 526</b>

Едноличен собственик на капитала на Дружеството-майка е „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, който се притежава от Министерството на енергетиката.

Съгласно решение на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД от 23.05.2017 г. и Протокол № ЕРД-21-15/28.06.2017 г. на Министъра на енергетиката капиталът на АЕЦ Козлодуй ЕАД е увеличен с 8 420 хил. лв., представляващи остатък от нетната печалба на Дружеството за 2016 г., чрез издаване на 841,963 бр. нови обикновени поименни акции, които представляват 3,44 % от всички издадени акции. Всички акции са с право на глас, право на получаване на дивидент и ликвидационен дял в имуществото на Дружеството. Към датата на съставяне на настоящия междинен съкратен консолидиран финансов отчет увеличението на капитала не е вписано в Търговския регистър.

### 7.2. Законови резерви

Съгласно Протокол № 38-2017/10.05.2017 г. на СД на БЕХ ЕАД е прието решение за разпределение на печалбата за 2016 г. в размер на 136 х. лв. за увеличаване на фонд „Резервен“, съгласно чл.246, ал.2, т.1 от ТЗ.

	30 юни 2017 г.
	хил. лв.
Салдо към 1 януари 2016 г.	16 669
Увеличаване на резерви за сметка на неразпределената печалба	3 088
Салдо към 31 декември 2016 г.	19 757
Увеличаване на резерви за сметка на неразпределената печалба	136
Салдо към 30 юни 2017 г.	19 893

### 7.3. Декларирани и платени дивиденти

Съгласно Протокол № 38-2017/10.05.2017 г. на СД на БЕХ ЕАД е прието решение за разпределение на печалбата за 2016 г. за дивидент в размер на 611 х. лв., включен на ред „Задължения към свързани лица“ в междинния съкратен консолидиран отчет за финансовото състояние към 30.06.2017 г. Дивидентът е платен на 14.07.2017 г.

	30 юни 2017 г.
	хил. лв.
Салдо към 1 януари 2016 г.	-
Декларирани дивиденти	39 672
Прихванати дивиденти	(39 672)
Салдо към 31 декември 2016 г.	-
Декларирани дивиденти	611
Салдо към 30 юни 2017 г.	611

## 8. Заеми

Заемите включват следните финансови пасиви:

	Лихвен процент	30 юни 2017 г.	31 декември 2016 г.
		хил. лв.	хил. лв.
<b>Нетекуща част:</b>			
Задължение по заем към ЕВРАТОМ - главница	EURIBOR + 0.079% до 0.13%	80 434	105 004
		<b>80 434</b>	<b>105 004</b>
<b>Текуща част:</b>			
Задължение по заем към ЕВРАТОМ - главница	EURIBOR + 0.079% до 0.13%	41 316	42 783
Начислени лихви по заем от ЕВРАТОМ		280	1 485
		<b>41 596</b>	<b>44 268</b>
<b>Общо заеми</b>		<b>122 030</b>	<b>149 272</b>

През 2000 г. „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е сключило договор за заем с общ размер 212,500,000 евро с Европейската Атомна Енергийна Общност (ЕВРАТОМ). Неговата цел е да финансира модернизацията на блокове 5 и 6 на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД. Кредитът е усвоен на 8 транша, всеки от който е с различна лихва, различен погасителен план и различен падеж. Първият транш е с фиксирана лихва от 5.76%, а останалите с плаваща лихва базирана на 6-месечен EURIBOR плюс надбавка от 0.079% до 0.13% за различните траншове. Погасяването по кредита ще продължи по индивидуален погасителен план за всеки от траншовете, като най-късният падеж е на 10 май 2021 г. Заемът е неотменно и безусловно гарантиран от Правителството на Република България и от „НЕК“ ЕАД (свързано лице, под общ контрол). Плащанията на главница и лихва по заема се извършват в евро.

Измененията в главницата по заема, могат да бъдат обобщени, както следва:

	хил. лв.
<b>За годината, приключваща на 31 декември 2016 г.</b>	
Начално салдо към 1 януари 2016 г.	192 038
Платени през периода	(44 251)
<b>Крайно салдо към 31 декември 2016 г.</b>	<b>147 787</b>
<b>За периода, приключващ на 30 юни 2017 г.</b>	
Начално салдо към 1 януари 2017 г.	147 787
Платени през периода	(26 037)
<b>Крайно салдо към 30 юни 2017 г.</b>	<b>121 750</b>

## 9. Разходи за данъци върху дохода

Очакваните разходи за данък върху дохода са базирани на приложимата данъчна ставка за България в размер на 10% (31 декември 2016 г.: 10%).

Разходът за данък върху дохода, признат в междинния съкратен консолидиран отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход към 30 юни 2017 г. е - 3 454 хил. лв. (30 юни 2016 г.: - 12 хил. лв.).

## 10. Сделки със свързани лица

Групата оповестява следните свързани лица:

**Собственик на капитала на Предприятието, упражняващ контрол /предприятие майка/  
„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД**

**Собственик на капитала на предприятието майка  
Българската държава чрез Министъра на Енергетиката**

**Предприятия, които са под общ съвместен контрол с Дружеството (предприятия в група)**

Национална Електрическа Компания ЕАД, ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД, Мини Марица - Изток ЕАД, Булгаргаз ЕАД, Булгартел ЕАД, Булгартрансгаз ЕАД, Електроенергиен Системен Оператор ЕАД, ТЕЦ Марица изток 2 (9 и 10) ЕАД, ПФК Берое-Стара Загора ЕАД, Булгартел-Скопие ДООЕЛ, Енергиен оператор по измерване и информационни технологии ЕАД (в ликвидация), Българска независима енергийна борса ЕАД, Енергийна инвестиционна компания ЕАД, Набуко Газ Пайплайн България ЕООД

**Асоциирани предприятия за група БЕХ**

КонтурГлобал Марица Изток 3 АД, КонтурГлобал Оперейшънс България АД, ЗАД Енергия, ПОД Алианц България АД, ХЕК Горна Арда АД

**Съвместни предприятия за група БЕХ**

Ай Си Джи Би АД, Южен поток България АД, Трансболкан Електрик Пауър Трейдинг С.А. – NESO S.A.

**Ключов ръководен персонал на предприятието:**

Петьо Ангелов Иванов - Председател на СД  
Иван Тодоров Йончев – Член на СД  
Иван Тодоров Андреев – Член на СД и Изпълнителен директор

**Ключов ръководен персонал на предприятието майка:**

Петър Асенов Илиев – Председател на СД  
Живко Димитров Динчев – Член на СД  
Петьо Ангелов Иванов – Член на СД и Изпълнителен директор

Ако не е изрично упоменато, транзакциите със свързани лица не са извършвани при специални условия и не са предоставяни или получавани никакви гаранции.

**10.1. Сделки с едноличния собственик**

	30 юни 2017 г.	30 юни 2016 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Покупки на услуги от БЕХ ЕАД	178	150
Продажба на услуги на БЕХ ЕАД	72	72
Разпределени дивиденди	611	39 672

**10.2. Сделки с други свързани лица**

	30 юни 2017 г.	30 юни 2016 г.
	хил. лв.	хил. лв.
<b>Продажба на стоки и услуги:</b>		
- продажба на стоки на НЕК ЕАД	60 749	88 925
- лихви, начислени на НЕК ЕАД	1 561	2 886
- продажба на стоки на БНЕБ ЕАД	89 681	15 291
- продажба на услуги на БНЕБ ЕАД	1	-
- продажба на услуги на ЕСО ЕАД	195	273
- продажба на стоки на ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД	-	5 030
- лихви, начислени на ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД	121	137
- продажба на услуги - ЗАД Енергия	2	1
Дивиденди, разпределени от ЗАД Енергия	-	302
<b>Покупки на стоки и услуги:</b>		
- покупки на стоки от НЕК ЕАД	73	50
- покупки на услуги от НЕК ЕАД	20	3
- покупки на услуги от БНЕБ ЕАД	116	85
- покупка на стоки и услуги от ЕСО ЕАД	90	548
- покупка на стоки от ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД	-	220
- покупка на услуги от ЗАД Енергия	14 774	5 079



### 10.3. Сделки с ключов управленски персонал

Ключовият управленски персонал на Групата включва членовете на Съвета на директорите. Възнагражденията на ключовия управленски персонал включват следните разходи:

	30 юни 2017 г. 30 юни 2016 г.	
	хил. лв.	хил. лв.
Краткосрочни възнаграждения:		
Заплати, включително бонуси	250	200
Разходи за социални осигуровки	16	15
Социални разходи	15	14
Служебни автомобили	20	14
Общо краткосрочни възнаграждения	<b>301</b>	<b>243</b>

### 10.4. Разчети със свързани лица

	30 юни	31 декември
	2017 г.	2016 г.
	хил.лв.	хил.лв.
<b>Нетекущи вземания</b>		
- свързани лица под общ контрол		
НЕК ЕАД - търговски, лихви	33 481	-
<b>Текущи вземания</b>		
- едноличният собственик		
БЕХ ЕАД-търговски	29	29
- свързани лица под общ контрол		
НЕК ЕАД - търговски, лихви	39 315	113 424
ЕСО ЕАД - търговски	391	373
ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД	3 688	5 426
БНЕБ ЕАД	11 867	1 091
- други свързани лица		
ЗАД Енергия	5	499
<b>Общо вземания от свързани лица</b>	<b>88 776</b>	<b>120 842</b>

	30 юни	31 декември
	2017 г.	2016 г.
	хил.лв.	хил.лв.
<b>Текущи задължения</b>		
- едноличния собственик		
БЕХ ЕАД - дивидент	611	-
БЕХ ЕАД - търговски	38	26
- свързани лица под общ контрол		
НЕК ЕАД - търговски	266	323
ЕСО ЕАД - търговски	29	3
БНЕБ ЕАД	335	48
- други свързани лица		
ЗАД Енергия	7 375	-
<b>Общо задължения към свързани лица</b>	<b>8 654</b>	<b>400</b>

## 11. Поети ангажименти и условни пасиви

### Капиталови ангажименти

Към 30 юни 2017 г. Групата има капиталови ангажименти за 40 672 хил. лв., (31.12.2016 г.: 74 196 хил. лв.), които са свързани с ангажименти по придобиване на имоти, машини и съоръжения. Сумата на договорените ангажименти по придобиване на ядрено гориво към 30 юни 2017 г. е 75 534 хил. лв. (31.12.2016 г.: 133 467 хил. лв.).

### Правни искиове:

Към 30 юни 2017 г. срещу дъщерното дружество Интерприборсервиз ООД е предявен иск от съдебно-отстранения съдружник Енергосервиз АД – ЕИК 200334806. Искът е предявен с правно основание чл. 127 във връзка с чл. 125, ал. 3 от Търговския закон, чл. 86 от ЗЗД.

Образувано е търговско дело № 43 / 2015 г. по описа на Врачански Окръжен Съд, по което са проведени общо три открити съдебни заседания: на 27.10.2015г., на 22.12.2015г. и на 23.02.2016г.

Производството по търговското дело е образувано въз основа на искова молба вх.№ 4265/28.05.2015г. за присъждане на искова сума в размер на 839 664.25 лв., представляваща остатъка от стойността на дружествения дял на Енергосервиз АД в капитала на Интерприборсервиз ООД към датата на влизане в сила на Решение № 612/15.06.2009г. по гр.д. № 573/2009г. по описа на Софийски апелативен съд, Гражданска колегия, 3 състав, с което са отменени решенията на проведено на 31.05.2007г. Общо събрание на съдружниците на Интерприборсервиз ООД като незаконосъобразни.

Съставът на Окръжен съд – гр. Враца се е произнесъл в полза на „Енергосервиз“ АД с Решение № 19 /08.03.2016г.

Решението на Окръжен съд гр. Враца е изцяло обжалвано в законоустановения срок, чрез въззивна жалба до Софийски апелативен съд. На 20.12.2016г. е проведено заседание на Апелативен съд гр. София, на което делото бе обявено за решаване.

С Решение № 940 от 24.04.2017г. на Апелативен съд гр. София, Търговско отделение, 5 състав в открито съдебно заседание е потвърдено изцяло Решение №19/08.03.2016г. на Окръжен съд гр. Враца.

Решението на Апелативен съд гр. София е изцяло обжалвано в законоустановения срок чрез касационна жалба до Върховен касационен съд. Към датата на съставяне на настоящия отчет жалбата все още не е разгледана.

Въпреки, че изходът от гореописаното съдебно производство не може да бъде надеждно оценен, Ръководството очаква положително за Интерприборсервиз ООД решение от гореописаното съдебно производство.

Срещу Групата има заведени други правни искиове в размер на 254 хил. лв. (31.12.2016 г.: 239 хил.лв.)

### Гаранции:

В полза на Групата са открити банкови гаранции в размер на 77 421 хил. лв. (31.12.2016 г.: 153 156 хил. лв.) и внесени по сметка парични гаранции в размер на 5 333 хил. лв. (31.12.2016 г.: 19 592 хил. лв.)

Към 30 юни 2017 г. Дружеството-майка е предоставило следните гаранции и обезпечения:

Гаранционно обезпечение по договор за балансиране (парична гаранция) - 326 хил. лв.

Гаранционно обезпечение по договор за достъп и пренос на ел.енергия (парична гаранция) - 7 хил. лв.

Гаранция за сключване на сделки за търговия с ел.енергия (парична гаранция) - 75 хил. лв.

Гаранционно обезпечение за участие на борсовия пазар на ел.енергия (парична гаранция) - 50 хил. лв.

### Застраховки:

Законът за безопасно използване на ядрената енергия определя лимит на отговорността на експлоатацията за вреди от ядрени аварии. Законът ограничава отговорността на експлоатацията до 96 000 хил. лв. за всяка авария. Съгласно Виенската конвенция за гражданска отговорност за ядрена вреда експлоатацията е длъжен да поддържа застраховка или друга финансова гаранция за ядрена

вреда за периода на експлоатация на ядрената инсталация. Компанията майка е сключила застрахователна полица, покриваща лимитите, регламентирани със закон. Договорът за застраховка с Български национален застрахователен пул е сключен на 31.05.2016 г. и е с едногодишен период на покритие от 01.06.2016 г. до 30.05.2017 г. Застрахователната сума е в размер на 785 хил. лв., от която 770 хил. лв. застрахователна премия и 15 хил. лв. данък върху премията. На 25.05.2017 г. е сключено Допълнително Споразумение към договор за застраховка „Обща гражданска отговорност“ за удължаване на срока до 31.05.2017 г. и застрахователна премия в размер на 65 хил. лв. Проектът на нов договор за застраховка „Обща гражданска отговорност“ е одобрен на 28.06.2017 г. с Решение на МС по чл.129, ал.1 от ЗБИЯЕ. Тъй като процесът на подписване на новия договор е много дълъг на 29.06.2017 г. е сключено Допълнително Споразумение № 2 към Договор за застраховка „Обща гражданска отговорност“ покриваща отговорност за ядрена вреда с което срока е удължен до 31.07.2017 г. и застрахователна премия в размер на 65 хил. лв. Дружеството има сключена имуществена застраховка „Индустриален пожар“ с период на покритие от 01.01.2016г. до 31.12.2020г. За периода 01.01.2017 г. до 30.06.2017 г. застрахователната сума е в размер на 6 400 хил. лв. /3 272 хил. евро/.

### **Провизии**

#### ***Провизия за транспорт, преработка и съхранение на отработено ядрено гориво***

Съгласно действащата Стратегия за управление на отработеното ядрено гориво и радиоактивните отпадъци до 2030 г., приета с решение на Министерския съвет на 02.09.2015 г., „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД има нормативно задължение да извърши транспорт на минимум 50 тона тежък метал годишно отработено ядрено гориво за преработка и съхранение в Русия.

Към 31 декември 2016 г. в консолидирания финансов отчет на Групата е призната провизия за отработено ядрено гориво в размер на 29 942 хил. лв., която е изчисленото задължение за очаквано едно извозване през 2016 г., с оглед на това, че част от отработеното ядрено гориво може да се съхранява в притежаваните от АЕЦ Козлодуй хранилища, използвани за съхранение на отработеното ядрено гориво.

На 16 декември 2016 г. е подписано допълнително споразумение № 5 към Допълнение №18-4 към основния Договор за технологично съхранение и преработка на ОЯГ в Русия, в което срокът за извозване на отработеното ядрено гориво беше определен до 30 юли 2017 г. Дейностите за осъществяване на извозването продължават, като в процес на подписване е допълнително споразумение № 6 за удължаване срока до 30 ноември 2017 г.

#### ***Провизия за извеждане на ядрени съоръжения от експлоатация***

Съгласно изискванията на МСС 37 „Провизии, условни пасиви и условни активи“ задължения, чиято стойност и възникване във времето са несигурни, са провизия. Провизиите се признават, само ако са налице следните условия:

- предприятието има сегашно задължение, произтичащо от минало събитие;
- възможно е за погасяване на задължението да бъде необходим изходящ поток от ресурси на предприятието, съдържащи икономически ползи; и
- може да се направи надеждна прогнозна оценка на стойността на задължението.

Изхождайки от изискванията на стандарта за понятието „надеждна прогнозна оценка“, „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД не е начислил разходи за провизии за „извеждане на ядрените съоръжения от експлоатация“ и за „безопасно съхранение на отработено ядрено гориво“ поради следните причини:

- Дружеството е подчинено на специални нормативни актове – Закон за безопасното използване на ядрената енергия, Наредби за ценообразуване и приети от Министерския съвет Постановления за набиране на средства във фонд „РАО“ и фонд „ИЕЯС“. Съгласно изискванията на тези нормативни актове в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход са начислени текущи разходи за дължими вноски към тези фондове, които се превеждат по бюджетни сметки. Спазвайки принципа за „съпоставимост на приходите и разходите“ от Закона за счетоводството в цената на ел. енергията за регулиран пазар, определена от КЕВР, е признат разход до размера на дължимите вноски към фондовете „ИЕЯС“ и „РАО“;

- Във връзка със споразуменията с Европейската комисия за предсрочно затваряне на блокове от 1 до 4 са договорени от Държавата, финансираня от външни източници за изграждане на хранилище за сухо съхранение на отработеното ядрено гориво (ОЯГ), за покриване на разходи за заплати и осигуровки на персонала от трети и четвърти блок и други финансираня;
- Извършено е безвъзмездно предаване на активите от първи и втори блок през декември 2008 г. съгласно Решение № 839 на Министерски съвет от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД на ДП „РАО“, гр. София с предмет на дейност „извеждане от експлоатация“. С Решение на МС № 1038 от 19 декември 2012 г. блокове 3 и 4 на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД са обявени като съоръжения за управление на радиоактивни отпадъци и е определено предоставянето им за управление на ДП „РАО“. На 01.03.2013 г. имуществото, принадлежащо към 3 и 4 блок, заедно със съответния персонал са прехвърлени на ДП „РАО“.

Съгласно нормативните изисквания когато реализацията на проекта за извеждане от експлоатация се окаже по-скъпа от одобрените от Управителния съвет на фонда „ИЕЯС“ оценки, необходимите допълнителни разходи са за сметка на лицето, което последно е експлоатирано ядреното съоръжение (в случая АЕЦ Козлодуй). Тъй като към датата на одобряване на междинния съкратен консолидиран финансов отчет няма ясна национална стратегия за извеждането на ядрени съоръжения от експлоатация и не е направена оценка на прогнозните разходи за проекта от страна на фонда „ИЕЯС“, Дружеството-майка не може надеждно да оцени задължението и не е признало провизия за извеждане на ядрени съоръжения от експлоатация към 30 юни 2017 г. и 31 декември 2016 г.

## 12. Събития след края на отчетния период

На 7 юли 2017 г. в Търговския регистър е вписана промяна в Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД. Новият Съвет на директорите е в следния състав:

Жаклен Коен – Председател на Съвета на Директорите;  
Иван Андреев – Член на Съвета на Директорите и Изпълнителен Директор;  
Иван Йончев – Член на Съвета на Директорите.

С Решение Ц – 19/01.07.2017 г. на КЕВР за регулаторен период 01.07.2017 г. – 30.06.2018 г. е определена гълна цена за енергия на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД в размер на 54.92 лв./MWh.

С Решение ТЕ – 027/01.07.2017 г. на КЕВР, за регулаторен период 01.07.2017 г. – 30.06.2018 г. е определена разполагаемост за производство на електрическа енергия, в съответствие с която „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е длъжна да сключва сделки по регулирани цени с общественя доставчик, съответстваща на нетна електрическа енергия в размер на 3 100 527 MWh.

С Решение Ц – 18/01.07.2017 г. на КЕВР за регулаторен период 01.07.2017 г. – 30.06.2018 г. е утвърдена нова цената на топлинната енергия в размер на 40.39 лв./MWh.

След края на отчетния период до датата на одобрение на междинния съкратен консолидиран финансов отчет за издаване не са настъпили други коригиращи и некоригиращи събития, които за изискват допълнително оповестяване.

## 13. Оповестяване съгласно законови изисквания

Този междинен съкратен консолидиран финансов отчет е одитиран от одиторско дружество Ейч Ел Би България ООД, на основание на договор сключен между Български Енергиен Холдинг ЕАД и Ейч Ел Би България ООД. Групата не начислява суми за независим финансов одит. Междинният съкратен консолидиран финансов отчет на Български Енергиен Холдинг ЕАД съдържа оповестяване за начислените суми за услуги, предоставяни от регистрирани одитори за независим финансов одит. През периода регистрираните одитори не са предоставяли други услуги.

## 14. Одобрение на междинния съкратен консолидиран финансов отчет

Междинният съкратен консолидиран финансов отчет към 30 юни 2017 г. (включително сравнителната информация) е одобрен и приет от Съвета на директорите на 17 август 2017 г.