



НАЦИОНАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА КОМПАНИЯ ЕАД

1040 София, ул. "Веслец" № 5, тел. (02) 9263 636, факс: (02) 987 25 50, www.nek.bg

Анализ за дейността и анализ на финансовото състояние за деветте месеца на 2016 г.

Националната електрическа компания обхваща бизнес дейности в областта на производството на електроенергия от ВЕЦ и ПАВЕЦ и продажбата на електрическа енергия в страната, като заема основно място на регулирания пазар. С лицензията си за търговия с електрическа енергия извършва сделки и на свободния пазар. С притежаваните водноелектрически централи и ПАВЕЦ участва активно на балансиращия пазар и в управлението и регулирането на електроенергийната система.

През деветте месеца на 2016 г. НЕК ЕАД изпълни задълженията си съгласно притежаваните лицензионни дейности и тези към обществото в съответствие с изискванията на Закона за енергетиката за осигуряване на необходимото количество електрическа енергия на Крайните снабдители, на операторите на електропреносната и на електроразпределителните мрежи, както и осигури снабдяването с електроенергия на потребители, които не са избрали друг доставчик. Освен това съгласно нормативните актове на КЕВР НЕК ЕАД трябва да реализира на свободния пазар и остатъка от задължително изкупуваната електроенергия, която остава нереализирана на регулирания пазар по пазарна цена, като разликата между покупната и пазарната цена се компенсира с приходи от цена задължения към обществото.

Изпълнение на основните ключови показатели за деветте месеца :

ХИЛ.ЛВ.

	Отчет 2015 /преизчислен/	Отчет 2016	Изменение,% 2016/2015
Общо приходи	2 249 837	2 198 950	-2,3%
EBITDA ¹⁾	-163 993	-38 639	-76,4%
EBIT ²⁾	-208 703	-82 069	-60,7%
EBT ³⁾	-256 471	-154 853	-39,6%
EBITDA марж	-7,3%	-1,8%	5,5%
Общо активи	5 035 020	5 784 967	14,9%
ДМА ⁴⁾	4 029 768	5 144 462	27,7%
Оборотен капитал ⁵⁾	-1 424 263	-2 693 051	89,1%
Парични наличности	42 277	23 308	-44,9%
Собствен капитал	1 409 272	1 254 400	-11,0%
Дългосрочни банкови заеми	133 173	133 723	0,4%
Численост на персонала, бр.	2 165	2 091	-3,4%

Продължава тенденцията за увеличаване на сделките с електрическа енергия на свободния пазар в страната, като се констатира увеличение на стопанските субекти, които са се възползвали от правото си да сменят своя доставчик /предимно потребители на средно напрежение/. Това рефлектира върху продажбите на НЕК ЕАД за Крайните снабдители и ДПИ, които намаляват спрямо деветте месеца на миналата 2015 година.

НЕК ЕАД отчита загуба преди данъци за периода януари - септември 2016 г. в размер на 154 853 хил.лв., която е намалена с 101 618 хил.лв. спрямо същия период на 2015 г. Въпреки намалението на загубата дружеството продължава да изпитва затруднения при погасяване на задълженията си към доставчици и да изпитва ликвидни проблеми.

С приетите изменения и допълнения на Закона за енергетиката и Закона за енергия от възобновяеми източници, в сила от 24.07.2015 г. и решенията на КЕВР за регулаторния период от 01.08.2015 г. и 30.06.2016 г., НЕК ЕАД осъществява дейността си при нови ценови и регулаторни условия и промени в основното енергийно законодателство.

С чл.366 от Закона за енергетиката се създаде Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, чрез който се покриват разходи, извършени от обществения доставчик, произтичащи от задълженията му по чл.93а от ЗЕ. В отчетения финансов резултат за деветте месеца на 2016 г. са отчетени и 198 586 хил.лв. приходи от Фонд СЕС. Разходите, които НЕК предявява за възстановяване от Фонда са текущи и дължими ежемесечно към доставчици на електроенергия. През 2016 г. Фонда превежда регулярно предявените от дружеството суми.

На 27.04.2016 г. влязоха в сила подписаните допълнителни споразумения с електроцентралите с дългосрочни договори във връзка с взетия кредит от БЕХ за погасяване на стари задължения от НЕК ЕАД към ТЕЦ Ей И Ес-3С Марица изток 1 и КонтурГлобал Марица изток 3. С влизане в сила на допълнителните споразумения бяха намалени и цените на разполагаемата мощност, която двете централи предоставят на дружеството – съответно 14% на ТЕЦ Ей И Ес-3С Марица изток 1 и 15% на КонтурГлобал Марица изток 3.

Изпълнение на основните технико-икономически показатели за деветте месеца :

	Показатели		Отчет 2015	Отчет 2016	именение 2016/2015	% ръст
1	Собствено производство от ВЕЦ	МВтч	3 805 918	2 343 986	-1 461 932	-38,4
2	Закупена електроенергия	МВтч	15 254 005	13 453 568	-1 800 437	-11,8
3	Продажби на електроенергия, в т.ч. :	МВтч	19 179 111	15 252 198	-3 926 913	-20,5
	в т.ч. - Продажби в страната /съгласно задължения – ЗЕ/:	МВтч	14 464 117	12 894 533	-1 569 584	-10,9
	Крайни снабдители	МВтч	11 512 126	10 139 711	-1 372 415	-11,9
	ЕРД - Техн. разходи	МВтч	2 217 172	2 122 759	-94 413	-4,3
	ЕСО - Техн. разходи	МВтч	734 819	632 063	-102 756	-14,0
	- Балансираща енергия	МВтч	467 342	234 610	-232 732	-49,8
	- ДПИ на ВН и СрН	МВтч	435 910	95 305	-340 605	-78,1
	- Свободен пазар	МВтч	3 811 742	2 027 750	-1 783 992	-46,8
4	Финансов резултат	хил.лв.	-256 471	-154 853	101 618	

I. Производствена и търговска дейност

➤ **Производството на електроенергия от собствените ВЕЦ и ПАВЕЦ през деветте месеца на 2016 година** е характерно за средновлажна година, като водноелектрическите централи в структурата на НЕК ЕАД произведоха 2 343 986 МВтч. В сравнение със същия период на миналата година това количество е намалено с 38.4%, което се дължи на намалените водни ресурси в язовирите. Въпреки намалението на произведената електроенергия водноелектрическите централи в структурата на НЕК ЕАД активно участват на балансиращия пазар и са важна част при управлението и регулирането на електроенергийната система в страната.

➤ **Обществена доставка и търговия с електроенергия**

През периода януари - септември 2016 година НЕК ЕАД изпълни задълженията си в съответствие с лицензионните си дейности за осигуряване на необходимата електроенергия на Крайните снабдители, на операторите на преносната и разпределителни мрежи за технологични разходи, както и осигури снабдяването с електроенергия на потребителите, които не са избрали друг доставчик. В последните две решения КЕВР е определила нов подход при определяне на цените на Обществения доставчик. Комисията определя общото количество електрическа енергия, което НЕК ЕАД в качеството на Обществен доставчик закупува в съответствие с чл.93а и чл.94 от Закона за енергетиката, като определя количествата за продажба на Крайните снабдители и количества, предназначени за реализиране на свободния пазар, като е указано, че разликата между по-високите от пазарните цени (по които НЕК ЕАД изкупува електрическата енергия по чл.93а и чл.94 от ЗЕ) и пазарната цена се компенсира чрез приходите от цената за задължения към обществото.

➤ **Покупки на електроенергия**

През първо полугодие на 2016 г. НЕК ЕАД закупи 13 453 568 МВтч електроенергия, което е с 11.8% по-малко /-1 800 437 МВтч/ спрямо същия период на предходната 2015 година. Намалението на покупките на електроенергия от дружеството е свързано с значително по-малките количества продадена електроенергия на регулирания и свободен пазар от дружеството.

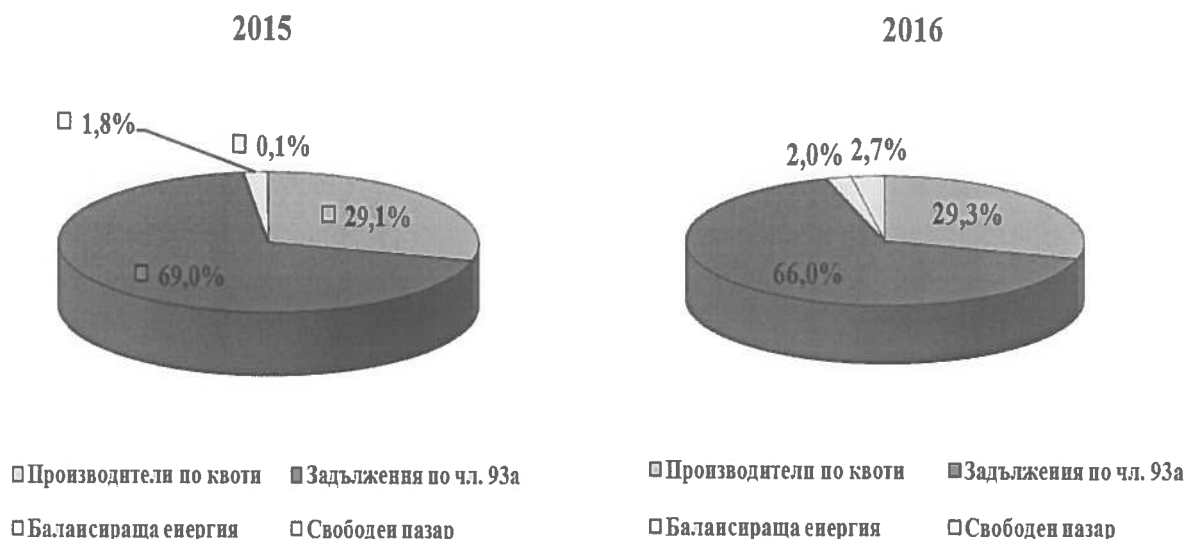
В резултат на намалението на продажбите на дружеството за Крайните снабдители е отчетен спад на количеството закупена електроенергия от производителите по квоти. Значително е намалението отчетено в закупените количества от ТЕЦ Марица изток 2, като спада в покупките от тази централа е 69.6% спрямо деветте месеца на предходната година. По-малкото количество доставена електроенергия от тази централа се дължи на намалението на количествата електроенергия от КЕВР за регулирания пазар заложено в ценовия модел. Общо доставената електроенергия от атомната електроцентрала АЕЦ Козлодуй за квота на Крайните снабдители и технологични разходи по преносната и разпределителната мрежа е с ръст от 6.6% в сравнение с отчетените количества за същия период на 2015 година. Закупените количества електроенергия за технологични разходи по преносната и разпределителната мрежа за ЕСО и ЕРД отчитат спад от 6.7%, докато електроенергията за квота на Крайните снабдители нараства с 93.8%. Общо количеството доставена електроенергия от електроцентралите само за квоти е с 301 212 МВтч по-малко /20.3% намаление/ спрямо деветте месеца на предходната година, което показва продължаващата тенденция за свиване обхвата на защитените потребители..

Закупена електроенергия за деветте месеца, МВтч

		Отчет 2015	Отчет 2016	изменение 2016- 2015	% ръст
1	Производители по квоти	4 437 362	3 938 981	-498 381	-11,2
	АЕЦ Козлодуй	3 400 338	3 623 862	223 524	6,6
	в т.ч. Квота	448 347	869 040	420 693	93,8
	Технологични разходи за ЕСО и ЕРД	2 951 991	2 754 822	-197 169	-6,7
	ТЕЦ Марица-изток 2	1 037 024	315 119	-721 905	-69,6
2	Задължения по чл. 93а и чл.94	10 528 479	8 879 407	-1 649 072	-15,7
	ТЕЦ Марица-изток 1	2 488 813	1 928 449	-560 364	-22,5
	ТЕЦ Марица-изток 3	2 949 703	2 109 188	-840 515	-28,5
	Заводски централи	535 883	308 436	-227 447	-42,4
	Топлофикационни централи	1 087 857	1 146 014	58 157	5,3
	ВЕИ	1 061 281	974 640	-86 641	-8,2
	ВЕИ – СрН	2 136 030	2 104 961	-31 069	-1,5
	ВЕКП - СрН	268 912	307 719	38 807	14,4
3	Балансираща енергия	269 276	273 603	4 327	1,6
4	Свободен пазар	18 888	361 577	342 689	0,0
	ОБЩО ЗАКУПЕНА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ	15 254 005	13 453 568	-1 800 437	-11,8
	в т. ч.: по регулирани цени	15 235 117	13 091 991	-2 143 126	-14,1
	по свободни цени	18 888	361 577	342 689	0,0

През разглеждания период на 2016 година покупките на електроенергия от НЕК ЕАД за регулирания пазар се осъществяваха в съответствие с изпълнение на вменените със Закона за енергетика задължения съгласно чл.93а и чл.94 от ЗЕ за задължително изкупуване на произведена електроенергия по дългосрочни договори, от ВЕИ и ВЕКП. Общо количеството закупена от компанията електроенергия по дългосрочни договори и преференциални цени за деветте месеца на 2016 година е в размер на 8 879 407 МВтч, което е с 1 649 072 МВтч по-малко или 15.7% намаление. Намаление в закупените количества се отчита при всички електроцентрали – дългосрочни договори, ВЕИ и ВЕКП.

Базовите кондензационни електроцентрали с дългосрочни договори – ТЕЦ Ей И Ес- 3С Марица изток 1 и КонтурГлобал Марица изток 3 са по-малко натоварени в сравнение с миналата година, особено ТЕЦ КонтурГлобал Марица изток 3. При ТЕЦ Ей И Ес 3С Марица изток 1 производството е с 22.5% по-малко спрямо същия период на 2015 г. Закупените количества от ТЕЦ КонтурГлобал Марица изток 3 са намалени с 28.5% в сравнение с отчета за предходната 2015 година или спад от 840 515 МВтч. В условия на по-малко натоварване на базовите кондензационни електроцентрали с дългосрочни договори – ТЕЦ Ей И Ес 3С Марица изток 1 и ТЕЦ КонтурГлобал Марица изток 3, използваемостта на базовата им разполагаемост е съответно 52% и 47% през 2016 година, докато предходната година е около 70% и за двете централи. По-ниската им използваемост рефлектира неблагоприятно върху финансовото състояние на НЕК ЕАД като остава значително по-голямо количество нереализирана разполагаемост от двете електроцентрали с дългосрочни договори и по-висока приведена цена.



Закупената електроенергия от ВИ, което се изкупува съгласно изискванията на Закона за енергетика и ЗЕВИ е отбелязало спад от 3.7%. По-малките количества закупена електроенергия от ВЕИ се дължат на промяната на чл.31, ал.5 на ЗЕВИ. Съгласно него Общественият доставчик, съответно Крайните снабдители изкупуват произведената електрическа енергия от възобновяеми източници по преференциална цена за количествата електрическа енергия до размера на нетното специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциални цени в съответните решения на КЕВР.

Закупената електроенергия от високоефективно комбинирано производство е по-малко с 69 % спрямо отчетените количества за същия период на 2015 г., като най-значително е намалението в изкупуваните количества от заводските електроцентрали.

Структурата на закупената електроенергия остава без промяна като най-голям е относителния дял на задължително изкупуваната електроенергия по чл.93а и чл.94 от ЗЕ, която е 66% от цялата закупена от дружеството.

➤ Продажби на електроенергия

През деветте месеца на 2016 година продажбите на електроенергия от НЕК ЕАД са на ниво от 15 252 198 МВтч или с 3 926 913 МВтч по-малко /20.5% намаление/ спрямо същия период на предходната 2015 година. Дружеството отчита спад /- 10.9%/ на продажбите си в страната съгласно задълженията по Закона за енергетика и драстично намаление на реализираните количества електроенергия на свободния пазар.

Влияние за намалението на реализираните количества електроенергия на вътрешния пазар в най-голяма степен е оказало намаленото потребление на Крайните снабдители, поради излизането на много стопански потребители на свободния пазар.

НЕК ЕАД доставя електроенергията за технологични разходи на електроенергийния системен оператор и ЕРД, съгласно изискванията на ЗЕ. През деветте месеца на 2016 г. количествата продадена електроенергия за технологични разходи на ЕСО е в размер на 632 063 МВтч, което е с 14.0% по-малко в сравнение с периода януари-септември 2015 година и с 4,3 % по-малко на ЕРД.

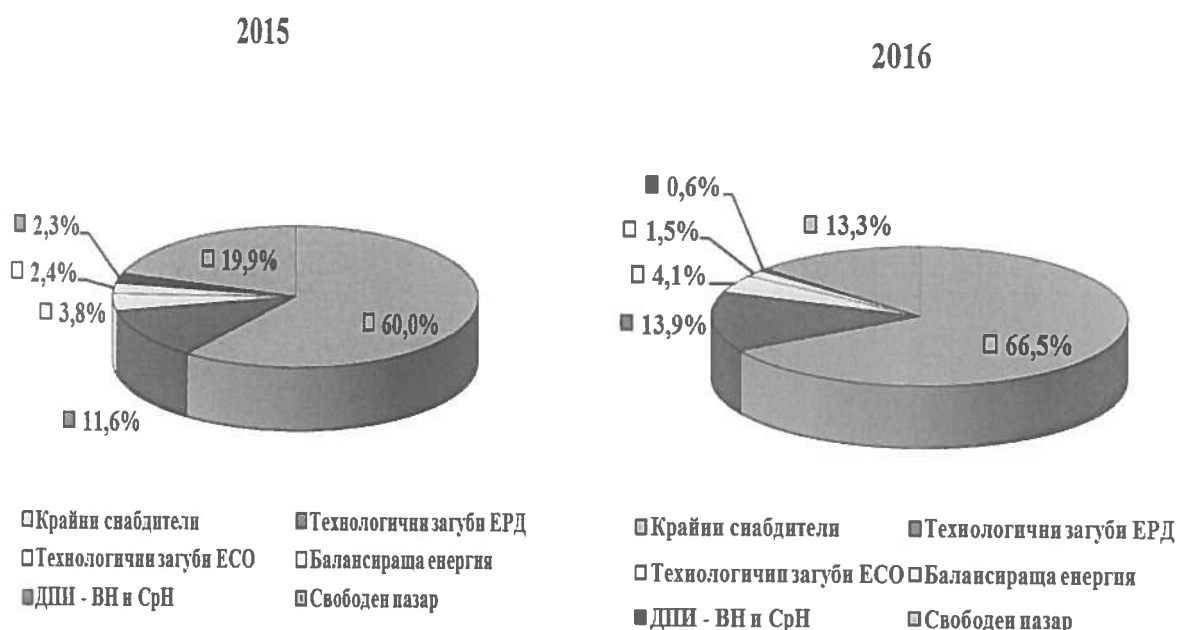
Изменение на продажбите за деветте месеца :

МВтч

	Отчет 2015 г.	Отчет 2016 г.	изменение 2016 – 2015	% ръст
1. ПРОДАЖБИ В СТРАНАТА НА РЕГУЛИРАНИЯ ПАЗАР /задължение съгласно Закона за енергетика/	14 464 117	12 894 533	-1 569 584	-10,9
Крайни снабдители	11 512 126	10 139 711	-1 372 415	-11,9
ЕРД	2 217 172	2 122 759	-94 413	-4,3
Технологични разходи ЕСО	734 819	632 063	-102 756	-14,0
Балансираща енергия	467 342	234 610	-232 732	-49,8
2. ДПИ на ВН и СрН	435 910	95 305	-340 605	-78,1
3. СВОБОДЕН ПАЗАР	3 811 742	2 027 750	-1 783 992	-46,8
ОБЩО ПРОДАЖБИ	19 179 111	15 252 198	-3 926 913	-20,5

Продадената електроенергия за Крайните снабдители за разглеждания период на 2016 година е 10 139 711 МВтч, което е намаление с 1 372 415 МВтч /-11.9%/. Намалението при Крайните снабдители се дължи на смяната на доставчика от по-големите потребители и излизането им на свободния пазар.

През деветте месеца на 2016 година продажбите от НЕК ЕАД за клиентите на ДПИ на ВН и СрН намаляват. Количествата продадена електроенергия от НЕК ЕАД за тези клиенти е общо 95 305 МВтч като това количество е пет пъти по-малко в сравнение с отчетеното за деветте месеца на 2015 година.



НЕК ЕАД отчете драстично намаление на продажбите си на свободния пазар в сравнение със същия период на 2015 година, което се дължи на променената търговска конюнктура на този сегмент. Влияние за по-малките продажби оказаха фактори като слабо търсене и влошената икономическа среда в съседните страни, които са вносители на електроенергия.

Общо през деветте месеца на 2016 година НЕК ЕАД реализира на свободния пазар 2 027 750 МВтч, докато през същия период на миналата година продажбите на този сегмент са 3 811 742 МВтч електроенергия. Отчита се нарастване на търсенето на електроенергия през трето тримесечие в сравнение с продадените количества през първо полугодие. Реализираните продажби за трето тримесечие са на ниво от 1 062 722 МВтч, докато през първите шест месеца на годината са 965 028 МВтч, т.е. дружеството е продало по-голямо количество електроенергия през последното тримесечие в сравнение с първите шест месеца на 2016 г.

От началото на 2016 г. стартира дейността си и БНЕБ /Българска независима енергийна борса/, която притежава лицензия за организиране на борсов пазар на електрическа енергия в България. На БНЕБ предлагат своята електроенергия НЕК ЕАД, АЕЦ Козлодуй, ТЕЦ Марица изток 2 както и други производители и търговци на електроенергия. Продаденото количество от НЕК ЕАД на БНЕБ за деветте месеца на 2016 г. е 704 387 МВтч, което е 35% от продадената електроенергия от дружеството на свободния пазар.

Структурата на продадената от НЕК ЕАД електроенергия се променя, като относителният дял формиран от задължението на дружеството съгласно Закона за енергетика да осигурява електроенергия за покриване на потреблението на Крайните снабдители нараства до 66.5%, докато през деветте месеца на 2015 година е на ниво от 60.0%. Намалява относителният дял на свободния пазар, който от 19,9% през 2015 г. спада на 13.3% през деветте месеца на 2016 г.

II. Финансов резултат, приходи и разходи

Приходи

НЕК ЕАД отчете общо приходи за деветте месеца на 2016 година в размер на 2 251 606 хил.лв. или с 2.3% по-малко /спад от 52 588 хил.лв. /в сравнение с отчетените приходи за периода януари - септември 2015 година. Приходите от продажби са на ниво от 1 992 371 хил.лв., което е намаление с 249 473 хил.лв. спрямо отчетените за същия период на 2015 година или с 11,1% по-малко.

Отчетените приходи от продадена електроенергия за деветте месеца на настоящата година намаляват значително /спад от 491 807 хил.лв./, като се отчита намаление, както в приходите от продадена електроенергия съгласно задълженията по ЗЕ, така и в приходите от продажби на свободния пазар в резултат на по-малките количества продадена електроенергия на този сегмент.

Намалението на приходите от продажби на регулирания пазар са следствие на няколко фактора:

- утвърдените от КЕВР по-ниски цени за Крайните снабдители.
- по-малкото количество електрическа енергия продадена на Крайните снабдители.
- по-малкото количество електрическа енергия продадена на ДПИ.

Приходите от продажби на електроенергия на вътрешния пазар съгласно задълженията по ЗЕ намаляват в най-голяма степен в резултат на по-ниските продажни цени за Крайните снабдители. Приходите по това перо намаляват с 19.6% и са на ниво от 1 145 735 хил.лв. в резултат на действащите по-ниски регулирани продажни цени през деветте месеца на 2016 г. в сравнение със същия период на предходната година. Действащата през периода януари-юни 2015 г. продажна цена на НЕК ЕАД за Крайните снабдители бе на ниво от 125.32 лв./МВтч, а от 01.08.2015 г. е в размер на 116.60 лв./МВтч. През 2016 г. регулираната продажна цена за първо

полугодие е на ниво от 115.50 лв./МВтч и 106.60 лв./МВтч през терето тримесечие. По-ниските продажни регулирани цени се дължат на приетият нов подход от КЕВР за определяне на цените. Увеличение е отчетено в приходите от ЕРД с 3.8% в резултат на по-високата регулирана продажна цена за разпределителните дружества в сила от 01.07.2016 г.

В следващата сравнителна таблица са показани приходите за деветте месеца на 2016 г. по източници, съпоставени с отчетените за 2015 г.:

Приходи	Отчет 2015	Отчет 2016	ХИЛ.ЛВ.	
			изменение отчет 2016/ отчет 2015	% ръст
1. Приходи от продажби на електроенергия	1 965 015	1 473 208	-491 807	-25,0
1.1. в т.ч. на вътрешния пазар /задължения съгласно ЗЕ/	1 710 780	1 346 333	-364 447	-21,3
Крайни снабдители	1 424 476	1 145 735	-278 741	-19,6
ЕРД - Технологични разходи	66 515	69 027	2 512	3,8
ЕСО - Технологични разходи	21 925	21 035	-890	-4,1
ДПИ – ВН и СрН	75 811	12 760	-63 051	-83,2
Балансираща енергия	122 053	97 776	-24 277	-19,9
1.2. Свободен пазар	254 235	126 875	-127 360	-50,1
2. Приходи от услуги	20 589	12 979	-7 610	-37,0
3. Приходи от Фонд СЕС	0	198 586	198 586	0,0
4. Приходи от Задължения към обществото	249 650	502 932	253 282	101,5
5. Приходи от други продажби и други приходи	24 582	11 245	-13 337	-54,3
6. Финансови приходи	382	0	-382	0,0
7. Приходи от асоциирани предприятия	43 976	52 656	8 680	19,7
ОБЩО ПРИХОДИ	2 304 194	2 251 606	-52 588	-2,3
в т.ч. Приходи от продажби	2 241 844	1 992 371	-249 473	-11,1

Значителен спад се отчита в приходи от продадена електроенергия на ДПИ. За разглеждания период на 2016 г. /януари – септември/ приходите от клиентите на ДПИ са в размер на 12 760 хил.лв., при 75 811 хил.лв. за деветте месеца на миналата година. Голямото намаление на тези приходи се дължи на спада на количествата продадена електроенергия за тези клиенти в резултат на излизането им на свободния пазар.

НЕК ЕАД е един от основните доставчици на балансираща енергия в страната. Приходите от участието на дружеството на балансиращия пазар за деветте месеца на 2016 г. са в размер на 97 776 хил.лв. В сравнение със същия период на предходната година се отчита спад от 19.9% или 24 277 хил.лв. по-малко приходи, поради намалението на количеството продадена балансираща енергия.

НЕК ЕАД продава електроенергия за технологични разходи за пренос на ЕСО ЕАД съгласно изискванията на Закона за енергетика като приходите по това перо са 21 035 хил.лв., което е незначително намаление спрямо деветте месеца на предходната година. През разглеждания период са реализирани и приходи от резерв за услуги в размер на 12 979 хил.лв., продаден на ЕСО съгласно сключения договор между НЕК ЕАД и Електроенергийния системен оператор за поддържане сигурността на електроенергийната система.

Значително е намалението при отчетените приходи от продажби на електроенергия за свободния пазар в резултат на драстичния спад на реализираните количества през деветте месеца на 2016 година в сравнение със същия период на миналата 2015 година. Приходите по това перо са на ниво от 126 875 хил.лв., докато през същия период на миналата година са 254 235 хил.лв. или два пъти повече. Намаление се отчита и в реализираните продажни цени, които са по-ниски с 5-6 % през настоящата година.

Отчетените приходи от задължения към обществото за деветте месеца на 2016 година бележат драстичен ръст като са в размер на 502 932 хил.лв. Увеличението им е с 253 282 хил.лв. спрямо отчетените приходи за периода януари - септември на предходната година. Значителния ръст на тези приходи, е както поради увеличението на количествата електроенергия за потребителите, които са се възползвали от правото си да сменят своя доставчик и са излезли на свободния пазар, така и в резултат на действащата по-висока цена през 2016 г., която е в размер на 36.83 лв./МВтч., докато през седемте месеца на 2015 г. тя бе на ниво от 18.93 лв./МВтч и бе увеличена от 01.08.2015 г. в размер на 37.90 лв./МВтч.

С чл.366 от Закона за енергетиката се създаде Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, чрез който се покриват разходи, извършени от Обществения доставчик, произтичащи от задълженията му по чл.93а от Закона за енергетика. В отчета за доходите за деветте месеца на 2016 г. са отчетени и 198 586 хил.лв. приходи от Фонд СЕС. През 2016 г. Фонда превежда регулярно предявените от дружеството суми.

Отчетените приходи от дивидент за периода януари – септември 2016 г. нарастват с почти 20,0% спрямо миналата година и са в размер на 52 656 хил.лв. при 43 976 хил.лв. за същия период на предходната година.

Структурата на приходите през деветте месеца на 2016 г. се променя значително като приходите от продадена електроенергия намаляват до 65% от общите приходи, докато през същия период на 2015 г. са 85% от всички. Значително нарастват приходите от задължение към обществото, които от 7% се увеличават на 22% през настоящата година.

Разходи

Общите разходи на НЕК ЕАД по отчетни данни за деветте месеца на 2016 г. са в размер на 2 406 459 хил.лв. В сравнение със същия период на миналата 2015 година разходите бележат намаление с 154 206 хил.лв. или спад от 6.0%. Намалението на общите разходи се дължи на спада на разходите за закупена електроенергия, които за разглеждания период на 2016 година са в размер на 2 104 713 хил.лв., докато през деветте месеца на предходната година са на ниво от 2 263 823 хил.лв. или 159 110 хил.лв. по-малко /7.0% занижение/.

Влияние за намалението на разходите за закупена електроенергия е по-малкото количество електроенергия, която дружеството закупи през периода януари - септември 2016 г., в резултат на спада на количествата реализирана електроенергия от дружеството за разглеждания период. Въпреки намалението на разходите за закупена електроенергия техният относителен дял остава най-голям - 88% от всички разходи извършени от дружеството.

Въпреки отчетеното намаление на разходите за закупена електроенергия през деветте месеца на 2016 година структурата на закупената електроенергия от дружеството се влошава, като средната цена на закупената електроенергия е отбелязала ръст спрямо деветте месеца на

миналата година. Влошаването на структурата на закупената електроенергия се дължи на следните обективни фактори :

- Високо ниво на относителния дял на електроенергия от ВЕИ и ВЕКП, чиито разходи за закупена електроенергия са около 60% от всички разходи по това перо, като същевременно количеството електроенергия от тези централи е едва 36% от общо закупеното.
- Намаление на количеството закупуена електроенергия от централи по квоти за Крайните снабдителни, въпреки, че за разглеждания период на 2016 г. от АЕЦ Козлодуй е закупено значително по-голямо количество в сравнение с деветте месеца на предходната година.
- Недостатъчно натоварване на кондензационните електроцентрали с дългосрочни договори /ТЕЦ Ей И Ес Гълъбово Марица изток 1 и ТЕЦ Контур глобал Марица изток 3/, което при наличието на задължение на НЕК ЕАД да изкупи цялата разполагаемост осъществява себестойността на закупуваната енергия, като остава значително количество нереализирана свободна разполагаемост.

В сравнителната таблица е показано изменението на разходите за деветте месеца на 2016 г. спрямо отчета за предходната година :

Разходи	ХИЛ.ЛВ.			
	Отчет 2015	Отчет 2016	изменение 2016- 2015	% ръст
1. Разходи за оперативна дейност	2 512 897	2 333 675	-179 222	-7,1
в т.ч. разходи за купена електроенергия	2 263 823	2 104 713	-159 110	-7,0
Относителен дял,%	88,4	87,5		
2. Финансови разходи	47 768	72 784	25 016	52,4
ОБЩО РАЗХОДИ	2 560 665	2 406 459	-154 206	-6,0

През деветте месеца на 2016 г. кондензационните електроцентрали с дългосрочни договори /ТЕЦ Ей И Ес Гълъбово Марица изток 1 и ТЕЦ Контур глобал Марица изток 3/ са натоварени по-малко от предходната година. Използваемостта на базовата им разполагаемост е съответно 52% за ТЕЦ Ей И Ес 3С Марица изток 1 и 47% за ТЕЦ КонтурГлобал Марица изток 3 през периода януари – септември 2016 година, докато през същия период на предходната година е около 70% и за двете централи. В резултат на ниската им използваемост приведените цени на закупената електроенергия от двете електроцентрали са значително по-високи от тези, залежали в модела на ценообразуване на КЕВР за текущия регулаторен период. По-ниската използваемост рефлектира неблагоприятно върху финансовото състояние на НЕК ЕАД като остава голямо количество нереализирана свободна разполагаемост от двете електроцентрали с дългосрочни договори.

Негативно влияние върху структурата на закупената електроенергия оказва и сезонността. През пролетно-летния сезон се увеличава дела на електроенергията произведена от ВЕИ производители и дела съответно на фотоволтаичните централи, които са с най-високи преференциални цени. В резултат на увеличение относителния дял на електроенергията от фотоволтаичните централи, средната покупна цена на електроенергията от възобновяеми източници по тримесечия се променя, както следва:

	Първо тримесечие	Второ тримесечие	Трето тримесечие
Средна покупна цена на електроенергия от възобновяеми източници, лв/МВтч	253,36	309,87	355,32

По отчетни данни средната цена на закупена електроенергия от ВЕИ по тримесечия нараства, като през трето тримесечие достига до 355 лв./МВтч.

Отчетените разходи по икономически елементи /извън тези за закупена електроенергия/ нарастват като абсолютна стойност. Увеличението им се дължи на ръста в разходите за материали, други разходи и финансови разходи. Намаляват разходите за външни услуги, персонал и амортизации.

Най-голям ръст се отчита в другите разходи, които нарастват от 45 580 хил.лв. към 30.09.2015 г. на 90 287 хил.лв. към 30.09.2016 г. Двукратното им увеличение се дължи на включени съдебни разноси по Арбитражното дело с Атомстройекспорт по проекта Белене и на начислението на разходи за глоби и неустойки към производителите на електроенергия. Увеличение се отчита и при финансовите разходи, които нарастват с 52.4% в сравнение с деветте месеца на предходната година. Ръстът им се дължи на факта, че на 27.04.2016 г. влязоха в сила подписаните допълнителни споразумения с електроцентралите с дългосрочни договори във връзка с взетия кредит от БЕХ за погасяване на стари задължения от НЕК ЕАД към ТЕЦ Ей И Ес-3С Марица изток 1 и КонтурГлобал Марица изток 3, с което финансовите разходи на дружеството обективно нарастват. Минимален ръст е отчетен в разходите за материали.

Намаление се отчита в разходите за персонал, външни услуги и амортизации. Разходите за външни услуги продължават да намаляват, поради ниското ниво на извършените разходи за ремонти, както и на продължаващия процес за оптимизирането им. През последните години, поради недостиг на парични средства, всички разходи на дружеството са силно ограничавани, като са сведени до изразходването на средства осигуряващи минимума за осъществяване на основната дейност.

Финансов резултат

НЕК ЕАД отчете отрицателен финансов резултат за деветте месеца на 2016 година в размер на 154 853 хил.лв. В сравнение със същия период на предходната година загубата е намалена с 101 618 хил.лв.

Изменението на финансовия резултат преди данъци за периода януари - септември 2016 г. в сравнение със същия период предходната година е показано в следващата таблица :

ХИЛ.ЛВ.					
	Приходи и разходи	Отчет 2015 /преизчислен/	Отчет 2016	изменение 2016- 2015	% ръст
1.	Общо разходи	2 560 665	2 406 459	-154 206	-6,0
2.	Общо приходи	2 304 194	2 251 606	-52 588	-2,3
3.	Финансов резултат преди данъци	-256 471	-154 853	101 618	

С приетите изменения и допълнения на Закона за енергетиката и Закона за енергия от възобновяеми източници, в сила от 24.07.2015 г. и решенията на КЕВР НЕК ЕАД осъществява дейността си при нови ценови и регулаторни условия и промени в основното енергийно законодателство.

Анализът на резултатите от регулаторните и ценови условия показва, че дружеството е на загуба от регулираната дейност, но през деветте месеца на 2016 г. загубата се намалява спрямо

предходните регулаторни периоди, което е резултат на извършените промени в енергийното законодателство. Въпреки това с разширяване обхвата на свободния пазар, продажбите на НЕК ЕАД на регулирания пазар намаляват, докато задълженията за изкупуване на електроенергия остават значително по-високи. Действащата неблагоприятната пазарна конюнктура на регионалния пазар се отрази негативно върху дейността на дружеството, поради намалението на продажбите на НЕК ЕАД на този сегмент и действащите по-ниски пазарни цени на свободния пазар през деветте месеца на настоящата година. Това директно се отразява върху миксовата цена на НЕК ЕАД, която от променената структура на закупувана електроенергия се увеличи, докато приходите от продадена електроенергия на свободния пазар отбелязаха значителен спад. Това води до увеличаване компенсациите, които дружеството трябва да получава чрез ценовия модел. Като цяло настоящата търговска конюнктура се отразява неблагоприятно върху финансовото състояние и паричния поток на НЕК ЕАД, поради което дружеството не е в състояние да изпълнява нормално задълженията си за задължително изкупуване на електроенергията съгласно изискванията на Закона за енергетика и не може да извършва инвестиционната си дейност.

С чл.36б от Закона за енергетиката се създаде Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, чрез който трябва да се покриват разходи, извършени от обществения доставчик, произтичащи от задълженията му по чл.93а. В отчетения финансов резултат за деветте месеца на 2016 г. са отчетени и 198 586 хил.лв. приходи от Фонд СЕС. Разходите, които дружеството предявява за възстановяване от Фонда са текущи и дължими ежесмесечно към доставчици на електроенергия. През 2016 г. Фонда превежда регулярно предявените от дружеството суми.

Без начисляване на средствата от Фонд СЕС и приходите от дивидент /52 656 хил.лв./ счетоводната загуба на НЕК ЕАД за периода януари-септември 2016 г. би била още по-голяма – около 406 000 хил.лв.

През деветте месеца на 2016 г. дружеството продължава да работи в условията на отрицателен нетен оборотен капитал и влошен паричен поток. Към 30.09.2016 г. отрицателният нетен оборотен капитал е в размер на - 2 693 млн.лв., при отчетен за деветте месеца на 2015 г. в размер на - 1 247 млн.лв., което показва липсата на свеж финансов ресурс. Влошаването на оборотния капитал е в резултат на включването на задължението по арбитражното дело с Атомстройекспорт в Баланса на НЕК ЕАД към 30.09.2016 г., което е в размер на 1 082 592 хил.лв.

➤ **Анализ на финансовите показатели към 30.09.2016 г.**

Анализът на финансовите показатели на НЕК ЕАД е изготвен въз основа на междинен финансов отчет към 30.09.2016 г.

Към края на деветмесечието на 2016 г. финансовият резултат на НЕК – ЕАД е загуба в размер на 154 853 хил. лв., докато съгласно преизчислен финансов отчет на НЕК ЕАД към 30.09.2015 г. този резултат е бил 256 471 хил. лв. Сравненията са направени на база преизчислен отчет за печалбата и загубата и другия всеобхватен доход към 30.09.2015 г. и преизчислен отчет за финансовото състояние към 31.12.2015 г.

Показатели за рентабилност

Показателите за рентабилност дават информация за реалната доходност на дружеството и доколко то е печелившо. Към края на деветмесечието на 2016 г. рентабилността е отрицателна поради това, че компанията е на загуба.

Основен показател е **рентабилността на приходите от продажби**, който отразява отношението на финансов резултат към нетните приходи от продажби. Стойността на този коефициент е - 0,078 към 30.09.2016 г. Към същия период на предходната година тя е била - 0,1144.

Друг основен показател е **рентабилността на собствения капитал**, който отразява отношението на печалбата/загубата към собствения капитал. Този показател дава информация за това каква е ефективността от използването на собствения капитал, т. е. вложените средства от страна на собственика и доколко е изгодно да се вложат средства от потенциални инвеститори. Към 30.09.2016 г. рентабилността на собствения капитал е - 0,1234. Към същия период рентабилността на пасивите е - 0,0342, а коефициентът на капитализация на активите е - 0,0268.

Коефициентът на ефективност на разходите показва отношението на приходите към разходите на дружеството. Този показател носи информация до каква степен предприятието успява да обвърже своята приходната и разходна част по отношение ефективността на основната си дейност. За деветмесечието на 2016 г. стойността на този показател е 0,9357, като към 30.09.2015 г. е бил 0,8998.

Коефициентът на ефективност на приходите е реципрочен на коефициента на ефективността на разходите и размерът му към 30.09.2016 г. е 1,0688, докато за деветте месеца на 2015 г. този показател е бил 1,1113.

Показатели за ликвидност

Коефициентът на общата ликвидност в края на 2015 година е бил 0,395, докато към 30 септември 2016 година е 0,174, което означава, че краткосрочните активи покриват около 0,17 пъти краткосрочните пасиви. Намалението на показателя на обща ликвидност към 30.09.2016 г. се дължи на отразяването в баланса задължение на НЕК ЕАД към Атомстройекспорт във връзка с решение по арбитражно дело. Сумата на задължението е 1 082 592 хил. лв.

Като се има предвид, че изискването на международните банки – кредитори на НЕК ЕАД показателят за ликвидност да не бъде по-нисък от 1.2 - 1.1, следва, че компанията се намира в положение на лоша обща ликвидност. На база деветмесечния отчет, към 30 септември 2016 г., компанията продължава да поддържа високи нива на търговските си задължения и задълженията си към свързани лица от порядъка на около 2 102 800 хил. лв. Трябва да се отбележи, че към 30.09.2016 г. задълженията към свързани лица са се увеличили с 643 115 хил. лв., сравнено с края на 2015 г., предимно поради предоставен от БЕХ ЕАД целеви заем за погасяване на задължения на НЕК ЕАД към „Контур Глобал Марица Изток 3“ и към „Ей и Ес – 3С Марица изток 1“ ЕООД.

След елиминиране ролята на краткотрайните материални активи се изчислява **коефициентът на бърза ликвидност**. Неговата стойност в края на 2015 г. е била 0,3914, като към 30.09.2016 г. той е 0,1709.

След елиминиране на влиянието на краткосрочните вземания се изчислява **коэффициентът на незабавна ликвидност**, който към 30 септември 2016 година е 0,0072, в сравнение с края на 2015 година, когато е бил 0,0391.

Управление на оборотния капитал

Оборотният капитал отразява разликата между краткотрайните активи и краткосрочните пасиви на компанията. Към 30 септември 2016 година е налице недостиг на оборотен капитал в размер на 2 693 051 хил. лв.

Показател	30.09.2016	30.09.2015
Показатели за рентабилност		
Коефициент на рентабилност на приходите от продажби	-0,0777	-0,1144
Показатели за ефективност		
Коефициент на ефективност на разходите	0,9357	0,8998
Коефициент на ефективност на приходите	1,0688	1,1113

Показател	30.09.2016	31.12.2015
Показатели за ликвидност		
Коефициент на обща ликвидност	0,1736	0,3950
Коефициент на бърза ликвидност	0,1709	0,3914
Коефициент на незабавна ликвидност	0,0072	0,0393
Показатели за финансова автономност		
Коефициент на платежоспособност	0,2776	0,3900
Коефициент на финансова независимост	0,4966	0,5257
Коефициент на финансиране на дълготрайните активи	4,1038	2,8623
Коефициент на финансиране на краткотрайните активи	0,4510	0,6598

Капиталова структура

Към 30.09.2016 г. собственият капитал на НЕК ЕАД е в размер 1 254 400 хил.лв. Най-голям дял в собствения капитал имат резервите, които са на стойност 1 409 860 хил. лв.

Коефициенти, характеризиращи финансовата автономност

Коефициентът на платежоспособност (финансова автономност), отразява съотношението на собствения капитал към общия дълг. Към 30 септември 2016 година той е 0,2776, а към края на 2015 г. е бил 0,3900.

Коефициентът на финансова независимост, характеризира съотношението на собствения капитал към сумата на собствения капитал и дългосрочните пасиви, възлиза на 0,4966 към 30 септември 2016 година. Към 31 декември 2015 година нивото на разглеждания коефициент е било 0,5257.

Коефициентът на финансиране на дълготрайните активи посредством собствения капитал към края на деветмесечието на 2016 година достига 410,38 %, като бележи повишение спрямо края на предходната 2015 година, когато е бил 286,2 %.

Финансирането на краткотрайните активи посредством собствения капитал към 31 декември 2015 година е 0,6598. Към 30 септември 2016 година е 0,4510

➤ Анализ на пазарните перспективи

НЕК ЕАД изпълнява основна роля в работата на електроенергийния пазар и електроенергийната система в България. През деветте месеца на 2016 година НЕК ЕАД провежда дейността си при нови ценови и регулаторни условия и промени в основното енергийно законодателство свързани с пазара на електроенергия в страната. Компанията изпълни задълженията си съгласно притежаваните лицензионни дейности и тези към обществото в съответствие с изискванията на Закона за енергетиката за осигуряване необходимото количество електроенергия на Крайните снабдители, ЕРД, ЕСО и потребителите, присъединени към електропреносната мрежа, или електроразпределителната мрежа, които не са избрали друг доставчик. Освен това съгласно решението на КЕВР НЕК ЕАД трябва да реализира на свободния пазар и остатъка от задължително изкупуваната електроенергия, която остава нереализирана от регулирания пазар по пазарна цена, като разликата между покупната и пазарната цена се компенсира с приходи от цена задължения към обществото.

В резултат на намалените водни ресурси в язовирите производството на електроенергия от водноелектрическите централи на НЕК ЕАД през деветте месеца на 2016 г. е намалено с 38.4% в сравнение с отчета за същия период на 2015 г.

Покупките на електроенергия от дружеството през разглеждания период в сравнение с миналата година в количествено изражение са с 11.8% по-малко при 20.5% намаление нивото на общите продажби спрямо отчетените за деветте месеца на 2015 г. За намалението на покупките на електроенергия значително влияние оказва и слабото търсене на електроенергия на регионалния пазар. През периода януари - септември 2016 г. натоварването на базовите кондензационни електроцентрали с дългосрочни договори – ТЕЦ Ей И Ес 3С Марица изток 1 и ТЕЦ КонтурГлобал Марица изток 3 е по-малко в сравнение с миналата година, като използваемостта на базовата им разполагаемост е съответно 52% и 47% през 2016 година, докато предходната година е около 70% и на двете. Това рефлектира неблагоприятно върху финансовото състояние на НЕК ЕАД като остава значително по-голямо количество нереализирана разполагаемост от двете електроцентрали с дългосрочни договори.

В резултат на ръста на потребителите, излезли на свободния пазар и намалението на продажбите на дружеството за Крайните снабдители е отчетен спад на количеството закупена електроенергия от производителите по квоти. Доставената електроенергия от атомната електроцентрала за квота на Крайните снабдители е с 93.8% повече в сравнение с отчетените количества за предходната 2015 година. Доставените количества електроенергия за технологични разходи по преносната и разпределителната мрежа за ЕСО и ЕРД бележат спад от 6.7%. Общо количеството доставена електроенергия от електроцентралите само за квоти е с 301 212 МВтч по-малко /20.3% намаление/ спрямо същия период на предходната година.

Закупената електроенергия от ВИ, което се изкупува съгласно изискванията на Закона за енергетика и ЗЕВИ е отбелязало спад от 3.7%. По-малките количества закупена електроенергия от ВЕИ се дължат на промяната на чл.31, ал.5 на ЗЕВИ. Съгласно него Общественият доставчик, съответно Крайните снабдители изкупуват произведената електрическа енергия от възобновяеми източници по преференциална цена за количествата електрическа енергия до размера на нетното специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциални цени в съответните решения на КЕВР.

Закупената електроенергия от високоефективно комбинирано производство е по-малко с 6.9% спрямо отчетените количества за същия период на 2015 г., като най-значително е намалението в изкупуваните количества от заводските електроцентрали.

Отчита се намаление на продажбите на вътрешния пазар съгласно изискванията на задълженията по Закона за енергетика с 10.9%, както и драстично намаление на продажбите на свободния пазар, където дружеството продаде значително по-малко количество електроенергия, поради слабото търсене. НЕК ЕАД отчете спад с 1 783 992 МВтч на продажбите си на свободния пазар в сравнение със същия период на предходната 2015 година, което се дължи на променената търговска конюнктура и влошената икономическа среда в съседните страни, които са вносители на електроенергия. Общо през деветте месеца на 2016 година НЕК ЕАД реализира на свободния пазар 2 027 750 МВтч електроенергия, докато през деветте месеца на миналата година продажбите на този сегмент са 3 811 742 МВтч. Отчита се нарастване на търсенето на електроенергия през трето тримесечие на настоящата година в сравнение с продадените количества през първите шест месеца. Реализираните продажби за трето тримесечие са на ниво от 1 062 722 МВтч, докато през първо полугодие на годината са 965 028 МВтч, т.е. продажбите за трето тримесечие превишават тези за първите шест месеца в количествено изражение.

От началото на 2016 г. стартира дейността си и БНЕБ /Българска независима енергийна борса/, която притежава лицензия за организиране на борсов пазар на електрическа енергия в България. На БНЕБ предлагат своята електроенергия НЕК ЕАД, АЕЦ Козлодуй, ТЕЦ Марица изток 2, други производители и търговци на електроенергия. Продаденото количество от НЕК ЕАД на БНЕБ за деветте месеца на 2016 г. е 704 387 МВтч.

Структурата на продадената от НЕК ЕАД електроенергия се променя, като относителният дял формиран от задължението на дружеството съгласно Закона за енергетика да осигурява електроенергия за покриване на потреблението на Крайните снабдителите нараства до 66.5%, докато през 2015 година е на ниво от 60.0%. Намалява относителният дял на свободния пазар.

Продължава тенденцията за ръст на потребителите на свободния пазар в страната, като се констатира увеличение на стопанските субекти, които са се възползвали от правото си да сменят своя доставчик /предимно потребители на средно напрежение/.

Пазарните перспективи пред НЕК ЕАД ще зависят от следните фактори :

- Ниво на потребление на електроенергията в страната.
- Развитие на балансиращия пазар на електроенергия.
- Търсене на електроенергия на регионалния пазар и БНЕБ.
- Ограничаване въвеждането на нови мощности от ВЕИ към преносната и разпределителната мрежа.
- По-голямо натоварване на производствените мощности на електроцентралите с дългосрочни договори с оглед реализиране на предоставяната от тях разполагаемост на електроенергийния пазар.
- Ценова политика на КЕВР по веригата производители – Обществен доставчик – Крайни снабдител с цел да се осигури равнопоставено разпределение на тежестта между всички участници на вътрешния пазар.

Пазарните перспективи пред НЕК ЕАД в следващите години ще бъдат и в пряка зависимост от процеса на постигане на справедлива пазарна цена на свободния пазар, която да покрива реалните разходи по доставка.

Във връзка със стартирането на балансиращия пазар с решение №-И2-Л-147 от 06.01.2014 г. на КЕВР е изменена лицензия №-Л-147-13/17.12.2004 г. на НЕК - Обществен доставчик за дейността „обществена доставка“ и е допълнена с права и задължения за дейността

„координатор на специална балансираща група“. С измененията на Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), обн. ДВ бр. 90, 20.11.2015 г. в разпоредбите на чл. 56, ал. 6 беше променен и състава на „специалната балансираща група на обществения доставчик“. Съгласно чл.56, ал.6, общественият доставчик е координатор на следните балансиращи групи:

1. група на производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници със следните участници:

1.1. производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници, които са присъединени към електропреносната мрежа, в т.ч. производители, присъединени едновременно към електропреносната и електроразпределителната мрежа, когато същите не са избрали друг координатор на балансираща група;

1.2. групите по чл. 56 ал. 9, т. 2 от ПТЕЕ с координатор крайните снабдители;

2. група на производители на електрическа енергия от водноелектрически централи, собственост на „Национална електрическа компания“ ЕАД;

3. група на производителите, с които общественият доставчик има сключени дългосрочни договори за изкупуване на електрическа енергия и разполагаемост;

4. виртуална търговска балансираща група, създадена от обществения доставчик, към/от която се изпращат графици за обмен, включително информативни графици, която има за цел да акумулира всички покупки и продажби на обществения доставчик, осъществявани съгласно нормативната уредба.

Със стартирането на балансиращия пазар, всяка една сделка с електрическа енергия в страната е обвързана с подаване на прогнозен график. НЕК ЕАД активно участва на балансиращия пазар, като координатор на специални балансиращи групи, предлагайки услуги от собствени ВЕЦ, услуги от централите с дългосрочни договори за изкупуване на електроенергия ТЕЦ Ей И Ес ЗС Марица изток 1 и ТЕЦ Контур Глобал Марица изток 3. Спецификата на балансиращия пазар на електрическа енергия в страната и действащата законова рамка, водят до затруднения при обвързване на баланса между покупките и продажбите на електрическа енергия на НЕК ЕАД - Обществен доставчик. Въпреки това НЕК продължава да е гарант за сигурността на ЕЕС, като за целта използва наличните мощности във ВЕЦ и ПАВЕЦ, въпреки че това е свързано с разходи, които не се покриват изцяло с цените определяни от КЕВР.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ:

- През деветте месеца на 2016 г. дружеството осъществява дейността си при нови ценови и регулаторни условия и промени в основното енергийно законодателство. НЕК ЕАД изпълни задълженията си съгласно притежаваните лицензионни дейности и тези към обществото в съответствие с изискванията на Закона за енергетиката за осигуряване необходимото количество електроенергия на Крайните снабдителите, ЕРД, ЕСО и потребителите, присъединени към електропреносната мрежа, или електроразпределителната мрежа, които не са избрали друг доставчик.
- С чл.36б от Закона за енергетиката се създаде Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, чрез който трябва да се покриват разходи, извършени от обществения доставчик, произтичащи от задълженията му по чл.93а. В отчетения финансов резултат за деветте месеца на 2016 г. са отчетени и 198 586 хил.лв. приходи от Фонд СЕС. Разходите, които дружеството предявява за възстановяване от Фонда са текущи и дължими ежесечно към доставчици на електроенергия.

- НЕК ЕАД отчете отрицателен финансов резултат за деветте месеца на 2016 г. като спрямо същия период на 2015 г. загубатата е намалена с 101 618 хил.лв. Дружеството продължава да изпитва хроничен недостиг на парични средства и закъснения при погасяване на задълженията към доставчиците, в резултат на влошения си паричен поток.
- В резултат на намалението на водните ресурси в язовирите производството на електроенергия от водноелектрическите централи в структурата на НЕК ЕАД за периода януари – септември на 2016 година е с 38.4% по-малко спрямо същия период на миналата година.
- На 27.04.2016 г. влязоха в сила подписаните допълнителни споразумения с електроцентралите с дългосрочни договори във връзка с взетия кредит от БЕХ за погасяване на стари задължения от НЕК ЕАД към ТЕЦ Ей И Ес-3С Марица изток 1 и на КонтурГлобал Марица изток 3. С влизане в сила на допълнителните споразумения бяха намалени и цените на разполагаемата мощност, която двете централи предоставят на дружеството – съответно 14% на ТЕЦ Ей И Ес-3С Марица изток 1 и 15% на КонтурГлобал Марица изток 3.