



**МИНИСТЪР НА ФИНАНСИТЕ**

**АГЕНЦИЯ ЗА ДЪРЖАВНА ФИНАНСОВА ИНСПЕКЦИЯ**

Вх. 19-



2015

**Д О К Л А Д**

**№ ДЕ - 19/06.08.2015г.**

**ЗА ИЗВЪРШЕНА ПРОВЕРКА**

**НА „Е.В.Т. – ЕЛЕКТРА ВОЛТ ТРЕЙД“ АД, ГР. СОФИЯ**

## I. ВЪВЕДЕНИЕ

В изпълнение на заповед № ФК-10-771/09.07.2015 г. на директора на Агенцията за държавна финансова инспекция (АДФИ), Стефан Стоянов Станев – държавен финансов инспектор в Трети отдел при дирекция „Планова инспекционна дейност в областта на обществените поръчки” на Агенция за държавна финансова инспекция, извърших проверка на „Е.В.Т. – Електра Волт Трейд“ АД, гр. София.

Проверката е възложена на основание чл.80а, ал.4 и ал.6 от Закона за енергетиката.

„Е.В.Т. – Електра Волт Трейд“ АД, със седалище и адрес на управление гр. София, бул. „Княз Дондуков” № 5, вх. 3, ет. 7, ап. 27 е акционерно дружество с капитал, считано от 08.04.2015 г., в размер на 929 749 лв., разпределен в 929 749 бр. обикновени, налични, поименни акции с номинал от 1 лв. В периода от 02.05.2012 г. до 08.04.2015 г. капитала на дружеството е бил в размер на 4 470 000 лв., разпределен в 4 470 000 бр. обикновени, налични, поименни акции с номинал от 1 лв. До 29.02.2012 г. едноличен собственик на капитала /747 654 лв./ е бил „ЕЛ-БАУ“ ЕООД, гр. Пловдив.

С годишния финансов отчет за 2012 г., обявените свързани лица са: „Монкада Енерджи Груп“ Италия; „Монкада Енерджи България“ ЕООД, „Ел-Бау“ ЕООД; „L2 Srl“; „Коструциони Монкада“ С.Р.Л. – Клон България.

Предметът на дейност на дружеството е: Проектиране, изграждане, ползване на обекти и съоръжения за производство, преобразуване, пренос, разпределение и продажба на електроенергия от възобновяеми енергийни източници по комбиниран начин – след получаване на съответното разрешение.

Дружеството притежава лицензия № Л-396-01/08.10.2012 г., издадена от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране /ДКЕВР/ за производство на електрическа енергия, за срок от 25 години.

Дружеството е с едностепенна система на управление - Съвет на директорите, състоящ се от трима члена – Роберто Кастолди, Раймондо Монкада и „ЕЛ – БАУ“ ООД, гр. Пловдив.

За периода от 29.02.2012 г. до 28.10.2014 г. дружеството се представлява изпълнителен директор – Джакомо Чиачи, а след 28.10.2014 г. от изпълнителен директор – Раймондо Монкада. С нотариално заверено пълномощно, г-н Джакомо Чиачи е изпълнителен директор.

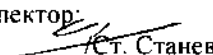
„Е.В.Т. - Електра Волт Трейд” АД е собственик на фотоволтаична електрическа централа с обща инсталирана мощност от 9.88 мегавата /MW/, находяща се в землището на с. Оряхово, община Любимец, област Хасково.

Счетоводното обслужване на дружеството е осъществявано при изпълнението на сключен от „Е.В.Т. - Електра Волт Трейд” АД на договор за административни и консултантски услуги.

Предметният обхват на проверката е със следната задача: Проверка на финансово-стопанската и отчетната дейност, осъществена при преференциални цени за периода от датата на издаване на лицензия за дейност „производство на електрическа енергия“ до 31.12.2014 г.

Проверката се извърши за 18 работни дни, с начална дата 14.07.2015 г. и крайна дата 06.08.2015 г.

Направените констатации обхващат задачата, поставена със заповедта за възлагане и отразяват обективно установените факти и обстоятелства.

Финансов инспектор:  
  
Ст. Станев

## II. КОНСТАТАЦИИ

С Лицензия № Л-396-01/08.10.2012 г., издадена от ДКЕВР, на „Е.В.Т. - Електра Волт Трейд“ АД е разрешено да произвежда електрическа енергия за срок от 25 години. Прието е лицензиантът да изгради централа при условията и сроковете посочени в приложение №1 и №3 – бизнес план от лицензията. Съгласно приложения финансов модел, инвестицията следва да възлиза на 22 287 хил. евро, и да включва изпълнението на два етапа – I етап с мощност от 9.88 MW и II етап с мощност от 4.94 MW. Разработен и песимистичен вариант на финансов модел, в който не се предвижда изграждането на втори етап от обекта, като инвестиционните разходи за I етап възлизат на 17 690 хил.евро.

Със Заявление до ДКЕВР вх. № ЗЛР-Р-78/09.10.2012 г. „Е.В.Т. - Електра Волт Трейд“ АД представя искане за стартиране на процедура по издаване на разрешение за започване на лицензионната дейност по издадената лицензия. Обявено е, че производството на електрическа енергия ще се осъществява чрез изградения I етап с инсталирана мощност от 9.88 MW. Етапът е реализиран с фотоволтаични тънкослойни силициеви модули тип SI:H с единична мощност 390 kWp. Предвидено е средното годишно производство на парка да бъде 11 126 MWh., със заложен 0.8% намаление на производството до 2031 г., а за 2032 г. е с 40% спрямо 2031 г. Обявената стойност на инвестицията възлиза на 17 501 хил. евро. Със заявлението са представени обявените с чл. 22, ал. 1 от НЛДЕ документи, които в основната си част са:

- за установяване годността за приемане на строежите: „Кабелна линия 20 kV“ и 9 бр. фотоволтаични централи с мощности 0.79 MWp, 1.05 MWp, 1.31 MWp, 1.05 MWp, 0.52 MWp, 1.31 MWp, 1.23 MWp, 1.31 MWp, 1.31 MWp;
- за установяване годността за ползване на строежите: „възлова станция и две кабелни линии 20 kV“ и 9 бр. фотоволтаични централи с мощности 0.79 MWp, 1.05 MWp, 1.31 MWp, 1.05 MWp, 0.52 MWp, 1.31 MWp, 1.23 MWp, 1.31 MWp, 1.31 MWp;
- Разрешения за ползване на строежи „Възлова станция и две кабелни линии 20 kV“ и 9 бр. фотоволтаични централи с мощност 0.79 MWp, 1.05 MWp, 1.31 MWp, 1.05 MWp, 0.52 MWp, 1.31 MWp, 1.23 MWp, 1.31 MWp с №№ ПК-07-X-73//25.06.2012 г., ПК-07-X-72//25.06.2012 г., ПК-07-X-71//25.06.2012 г., ПК-07-X-70//25.06.2012 г., ПК-07-X-69//25.06.2012 г., ПК-07-X-68//25.06.2012 г., ПК-07-X-67//25.06.2012 г., ПК-07-X-66//25.06.2012 г., ПК-07-X-65//25.06.2012 г. и ПК-07-X-64//25.06.2012 г.;
- Договор № ... за присъединяване на обект на производител към преносната електрическа мрежа;
- Договор № ... г. за изкупуване на електрическа енергия, произведена от ВЕИ с поэтапно въвеждане на мощности;
- Бизнес план и финансов модел за периода 2011 – 2032 година.

Според представения в ДКЕВР бизнес план и финансов модел цената на целия проект възлиза на ... от която общата стойност на инвестицията е в размер на ... Обявените източници на финансиране са 10.3% собствени средства / ... и 89.7% /19 872 хил.евро/ заемни средства. Амортизационните разходи, заложен в финансовия модел са изчислени при полезен живот на активите от 20 години. Предвидените оперативни разходи за проверявания период са:

Във връзка с постъпилото заявление в ДКЕВР е образувана преписка № 81/2012 г.

С Решение № Р-178/12.11.2012 г. ДКЕВР разрешава на „Е.В.Т. - Електра Волт Трейд“ АД „започване осъществяването на лицензионната дейност по издадената лицензия № Л-396-01/08.10.2012 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез първи етап с обща инсталирана мощност 9.88 MW от енергийния обект фотоволтаична централа, находяща се

Финансов инспектор: ...

*(Съставен)*

в землището на с. Оряхово, община Любимец, област Хасково". Комисията е приела предложението на заявителя, че „експлоатацията и поддръжката соларната ферма“ ще се осъществява от . Прогнозните приходи на дружеството са обвързани с решение на ДКЕВР № Ц018/20.06.2011 г. / MWh/ и възлизат на . за периода 2012 – 2032 г.

За изграждането на кабелна линия 20 кV и 9 бр. фотоволтаични централи, на база изготвени инвестиционни проекти, от страна на главния архитект на Община Любимец са издадени 10 бр. разрешения за строеж №№ 82/29.12.2011 г., 7/14.02.2011 г., 8/14.02.2011 г., 9/14.02.2011 г., 10/14.02.2011 г., 11/14.02.2011 г., 12/14.02.2011 г., 13/14.02.2011 г., 14/14.02.2011 г. и 15/14.02.2011 г.

#### Извършената проверка на отчетените инвестиционни разходи установи:

С годишния финансов отчет за 2012 г. „Е.В.Т. - Електра Волт Трейд“ АД посочва придобити дълготрайни активи с обща стойност от . „, включващи въведени активи за лв. и лв., отчетени като разходи за придобиване на дълготрайни активи за втори етап.

Придобитите и въведени в експлоатация активи са отразени в счетоводните регистри на дружеството и по счетоводни сметки и стойности към 31.12.2012 г. са както следва:

201 „Земи“ – лв.:

203 „Съоръжения“ – лв.;

204 „Машини и съоръжения“ – лв.;

208 „Компютърна техника“ – лв.

Като основание за извършените счетоводни записвания са послужили съставените на 25.06.2012 г. 10 бр. разрешения за ползване на строежите: „Възлова станция и две кабелни линии 20 кV“ и 9 бр. фотоволтаични централи с мощност 0.79 MWp, 1.05 MWp, 1.31 MWp, 1.05 MWp, 0.52 MWp, 1.31 MWp, 1.23 MWp, 1.31 MWp, 1.31 MWp и Удостоверение за временно приемане на КПД на централата ., съгласно т. 8.2/1/ договор за инженеринг с .

Заведените към 31.12.2012 г. нематериални активи възлизат на . и включват - лиценз за производство и - сервитут върху общински поземлен и горски фонд.

Извършената проверка на разчетите на „Е.В.Т. - Електра Волт Трейд“ АД с изпълнителите на инвестицията установи, че в основната си част / з. или 98.17% от стойността на придобиване на дълготрайните активи/ са свързани с изпълнението на договори с:

- 
- 
- 
- 
- 
- 
- 
- 
- 
- 
- 
- 
- 
- 
- 
- 
- 
-

Извършените счетоводни записвания по сметка 613 „Разходи за придобиване на ДМА“ са на база съставени първични счетоводни документи, които при изпълнението на договорите са както следва:

- с договор

„Е.В.Т. - Електра Волт Трейд“ АД възлага предоставянето на консултации, свързани с избора на изпълнители при изграждането на парка. Цената на възложената услуга възлиза на Дружеството е с е регистрирано на

При изпълнението на договорените условия е съставена фактура № За удостоверяване извършването на услугата е съставен протокол от 02.02.2012 г.;

- изграждането на слънчевата електроцентрала е възложено на

с договор за инженеринг . Определени са две фази на изграждане – фаза 1, включваща 25 328 модула с входяща мощност на всеки един от 390 Wp и фаза 2 – 15 376 модула с единична входяща мощност от 390 Wp. С договора е предвидено съоръжението да е проектирано за постигането на полезен живот от 30 години, като в срок от 10 години минималната стабилизираща изходяща мощност да е 90 % и 80% до 25 години. Утвърденият с договора доставчик на фотоволтаичните панели

Поговорената цена е определена да бъде „до ключ – твърда цена“ и е в размер на за инсталиран мегават максимална мощност. В цена са включени всички дейности по проектирането, изпълнението и въвеждането в експлоатация на съоръжението, включително разходите по изпълнението на тестовете за натоварване и на междинните и окончателните изпитания. За изпълнението на фаза 1 са предвидени седем плащания, като на етап оборудване /франко- завод/ плащанията са в размер на

Със споразумение .. страните по договора приемат изграждане на слънчевата електроцентрала да бъде изпълнено с

Съгласно чл. от договора, след издаването на Разрешение за ползване се съставя удостоверяване за временно приемане, което удостоверява, че са приключени възложените работи и централата е постигнала определен КПД. Окончателното приемане касае проверката на това дали е постигнат и се поддържа гаранционния капацитет.

Изпълнението на договора е удостоверено с .. и удостоверение за окончателно приемане .. Извършените плащания към изпълнителя възлизат на общо на .. се основават на фактури

г. и удостоверяване за временно приемане. На основание чл. 61/а/1/ от договора от стойността на фактурите е задържана сума, възлизаща на .. от която следва да бъде освободена при съставянето на удостоверяване за временно приемане на съответния етап и .. при съставянето на удостоверяване за окончателно приемане на съответния етап. Договорените гаранции / .. са отразени по счетоводна сметка 492 - 1 и на основание съставените удостоверения са освободени през 2013 г. и през 2014 г.

На основание съставени констативни актове .. и протоколи от РО „НСК“ са издадени .. с на стросжи „Бъзлова станция и две кабелни линии 20 кV“ и 9 бр. фотоволтаични централи с мощност 0.79 MWp, 1.05 MWp, 1.31 MWp, 1.05 MWp, 0.52 MWp, 1.31 MWp, 1.23 MWp, 1.31 MWp, 1.31 MWp с №№ ..

Финансов инспектор: ..

И.Т. Станев

- по договор № \_\_\_\_\_, за изготвена оценка на съответствието на инвестиционните проекти и осъществяване на строителен надзор при изграждането на парка, е изплатена сума в размер на \_\_\_\_\_, от които \_\_\_\_\_, относими към фаза 1. Към съставените 6 бр. фактури са приложени протоколи за извършените услуги по договорите и цялостното досие по изградената инвестиция. Съгласно същите, стойността на изготвена оценка на съответствието е в размер на \_\_\_\_\_, а тази на осъществения строителен надзор за фаза 1 възлиза на \_\_\_\_\_.

- Във връзка с осъщественото строителство на соларния парк от „Е.В.Т. - Електра Волт Трейд“ АД са реализирани разходи за застраховки, с покритие „всички рискове строителство“ и транспорт на оборудването, общо в размер на \_\_\_\_\_. В сумата са включени разходи за \_\_\_\_\_, платени след издаването на разрешенията за ползване но покриващи рискове до датата на въвеждане в експлоатация на парка – датата на издаване на удостоверение за временно приемане на фаза 1 /31.08.2012 г./.

Застрахователната полица с покритие „всички рискове строителство“ покрива периода от 15.03.2012 г. до 31.08.2012 г. при застрахователна стойност \_\_\_\_\_.

Застрахователната полица с покритие „транспорт на оборудването“ е със застрахователна стойност \_\_\_\_\_ и обхваща периода 01.03.2012 – 30.06.2012 г.

В стойността на активите са включени престации, приети за относими към придобивачето, общо за \_\_\_\_\_, които в основната си част са:

\_\_\_\_\_ на Община Любимец; \_\_\_\_\_ на Регионален исторически музей \_\_\_\_\_; \_\_\_\_\_ на Агенция по вписванията; \_\_\_\_\_ за преводи и легализация на документи \_\_\_\_\_ изготвяне на проект от \_\_\_\_\_ за разпечатване на проект; \_\_\_\_\_ капитализация на местни ланъци и такси; \_\_\_\_\_ кадастрални такси; \_\_\_\_\_ консултантски услуги от \_\_\_\_\_.

Съгласно \_\_\_\_\_, цената на присъединяване на обекта към преносната мрежа е формирана от разходите за проектиране, доставка, изграждане и въвеждане в експлоатация на КРУ №1, КРУ №3, RTU за получаване на информация от централата и система за техническо измерване на произведената електрическа енергия. Отчетените през 2012 г. от „Е.В.Т. - Електра Волт Трейд“ АД разходи по изпълнението на договора възлизат на \_\_\_\_\_ и към датата на въвеждането им в експлоатация са отразени по счетоводна сметка 204-8 „КРУ №1 и КРУ №3“.

В изпълнение на чл.11,2 от договора собствеността на горепосочените активите е прехвърлена на НЕК с \_\_\_\_\_ г. Към протоколите са приложени документи, удостоверяваща стойността на отчетения разход за доставката на оборудването, монтажа, пуска и изпитанието им. Към 31.12.2012 г., на основание двустранно разменени фактури, със сумата от \_\_\_\_\_ е намалена общата стойност на дълготрайните активи, като същевременно е отразена по счетоводна сметка 705 „Приходи от продажби на дълготрайни активи“.

Към 31.12.2012 г. активите по фаза 1 от фотоволтаичната електрическа централа, в зависимост от заплатените парични средства за придобиването им и паричните еквиваленти на други престации, приети за относими към придобиването им, са обособени по счетоводни сметки, видове и стойности както следва:

- 201 „Земи“ – \_\_\_\_\_
- 203-2 „Конструкции“ - \_\_\_\_\_
- 203-3 „Огради“ – \_\_\_\_\_
- 203-4 „Кабелна връзка – \_\_\_\_\_
- 204-1 „Фотоволтаични панели“ – \_\_\_\_\_
- 204-2 „Инвертори“ – \_\_\_\_\_
- 204-3 „Бустери“ – \_\_\_\_\_

Финансов инспектор: \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ г. Станев

- 204-5 „БКТП“ - с
- 204-6 „Електрическа подстанция част ЕВТ“ -
- 204-7 „Ел. табла“ -
- 204-10 „Трансформатор средно напрежение 630 kVA“ -
- 204-11 „Трансформатор средно напрежение 1000 kVA“ -
- 204-12 „Трансформатор средно напрежение 1250 kVA“ -
- 204-13 „Трансформатор средно напрежение 1600 kVA“ -
- 208-1 „Скада/компютърно оборудване“ -
- 215-1 „Лиценз за производство“ -
- 219-1 „Сервитут върху общински поземлен фонд“ -
- 219-2 „Сервитут върху горски фонд“ -

От представения в ДКЕВР /Заявление вх. № ЗЛР-Р-78/09.10.2012 г./ финансов модел е видно, че обявените инвестиционни разходи към датата на Решение № Р-164/23.04.2012 г. са в размер на . Същите се различават от фактически извършените към 31.12.2012 г. разходи за придобиване на дълготрайни активи, които са в размер на , или са в повече . При формиране стойността на активите, в дружеството не са взети предвид, като не са капитализирани отчетени инвестиционни разходи по банков заем в размер на , разходи за лихви по банков заем за ДДС - , финансови разходи по договор за лихвен суап - и други. В стойността на обявените инвестиционни разходи са включени и формиращи цената на присъединяване по договор

Същевременно в обявената обща стойност на инвестицията са включени разходи /консултантски, проектантски и др./, част от които са относими към изпълнението на фаза 2.

Съгласно МСС 23 „Разходи по заеми“, дружеството следва да капитализира разходите по заеми, които могат пряко да се отнесат към придобиването, строителството или производството на един отговарящ на условията актив, като част от стойността на този актив. Капитализацията на разходите по заеми се прекратява, когато са приключени в значителна степен всички дейности, необходими за подготвянето на отговарящия на условията актив за предвижданата употреба или продажба. С годишния финансов отчет за 2012 г. „Е.В.Т. - Електра Волт Трейд“ АД обявява, че е настъпило събитие на неизпълнение и обезпечения банков кредит става изискуем и дължим. Към 31.12.2012 г. получения дългосрочен заем е класифициран, като краткосрочен и е обявен за изискуем. На основание споразумение през 2013 инвестиционният кредит е рекласифициран като дългосрочен.

През 2013 г. и 2014 г. дружеството не е придобило нови активи, както и не е отчело нови разходи за придобиване на активи. Поради отпаднало задължение по заемно споразумение , е намалена стойността дълготрайните материални активи.

#### При проверката на източниците на финансиране се установи:

С финансовия модел, представен в ДКЕВР и послужил като основание за издаване на Решение № Р-178/12.11.2012 г. „Е.В.Т. - Електра Волт Трейд“ АД обявява източници на финансиране в размер на , формирани както следва - собствени средства - 2 или 10.3% и заемни средства , или 89.7 % от обема на общото финансиране. Към 31.12.2012 г. дружеството е страна по заемни споразумения съгласно:

Финансов инспектор:

Ст. Станев/

- 
- 
- 
- 

Предоставените от акционерите заеми и увеличението на основния капитал на дружеството са в изпълнение на заемното споразумение с Уникредит Булбанк.

През 2012 г. с Уникредит Булбанк е сключен договор за лихвен суап като хеджиращ инструмент при хеджиране на паричните потоци с дължими плащания по фиксирана лихва от 2.36% върху условна главница - 10 875 000 евро. Договорът е сключен на основание изискване на заемното споразумение с .

Извършените проверки на счетоводните регистри на дружеството установи, че „Е.В.Т. - Електра Волт Трейд“ АД отчита към 31.12.2012 г. разчети по предоставените заеми, които по счетоводни сметки са както следва:

- 151 „Получени краткосрочни заеми“ – кредитно салдо от \_\_\_\_\_ в.;
- 152 „Получени дългосрочни заеми“ – кредитно салдо 0 лв.;
- 159 „Други заеми и дългове“ /задължения към акционерите/ – кредитно салдо от \_\_\_\_\_
- 470 „Разчети по лихви“ – кредитно салдо \_\_\_\_\_ лв., или всичко лихвоносни заеми и привлечени средства общо в размер на \_\_\_\_\_ лв. Отчетената справедлива стойност по договора за лихвен суап е в размер \_\_\_\_\_ лв. и е отразена като кредитно салдо по счетоводна сметка 119 „Други резерви“.

Отразените записвания по счетоводни сметки 401 „Доставчици“ и 405 „доставчици по доставки със свързани лица“ и група 45 „Разчети с бюджета и ведомства“, 492 „Разчети за гаранции“, показват задължения общо в размер на \_\_\_\_\_

На база на гореизложено привлечения капитал, формиран от дългосрочните и краткосрочните пасиви на дружеството възлиза на \_\_\_\_\_

Обявения към 31.12.2012 г. собствен капитал е в размер на \_\_\_\_\_ лв. и е формиран от основен капитал от \_\_\_\_\_, хедж резерв от \_\_\_\_\_ лв. непокрита загуба от минали години и загуба за 2012 г. общо от \_\_\_\_\_ лв.

Процентното съотношението между собствен \_\_\_\_\_ капитал към 31.12.2013 г. е 4.43% към 95.57%. Собствения капитал е в размер на \_\_\_\_\_ лв., като увеличението спрямо 2012 г. се дължи на отчетена печалба от \_\_\_\_\_ лв. и корекция на справедливата стойност на лихвения суап на \_\_\_\_\_ лв. Привлечения капитал възлиза на \_\_\_\_\_

- \_\_\_\_\_ лв., формиран от следните разчети:
- 152 „Получени дългосрочни заеми“ – кредитно салдо \_\_\_\_\_
- 159 „Други заеми и дългове“ /задължения към акционерите/ – кредитно салдо от \_\_\_\_\_
- 496 „Разчети по лихви“ – кредитно салдо \_\_\_\_\_
- Търговски и други задължения – \_\_\_\_\_



Към настоящия момент от дружеството не е издаден годишен финансов отчет за 2014 г. На база на данните от счетоводните регистри на дружеството, през 2014 г. собствения капитал е в размер на \_\_\_\_\_, като отрицателната величина е в резултат на отчетена загуба от \_\_\_\_\_ лв. и начислени резерви и корекция на справедливата стойност на лихвения суап. Привлеченият капитал възлиза на \_\_\_\_\_ лв., формиран от следните разчети:

- 152 „Получени дългосрочни заеми“ – кредитно салдо
- 159 „Други заеми и дългове“ /задължения към акционерите/ – кредитно салдо от \_\_\_\_\_
- 496 „Разчети по лихви“ – кредитно салдо – \_\_\_\_\_
- Търговски и други задължения – \_\_\_\_\_

При формиране стойността на привлечения капитал не са взети предвид начисленията по счетоводна сметка 499-4 „Разчет по справедлива стойност за лихвен суап“, които по години са: \_\_\_\_\_ лв. за 2012 г., \_\_\_\_\_ лв. за 2013 г. и \_\_\_\_\_ лв. за 2014 г.

От гореизложените данни е видно, че обявеното в ДКЕВР съотношение на собствен капитал към привлечен капитал – 10.3% към 89.7% не е реално. Отношението към 31.12.2014 г. между заемните средства по банково споразумение \_\_\_\_\_ к и привлечените средства от акционерите е \_\_\_\_\_ /56.72%/ към \_\_\_\_\_ лв. /43.28%/.

**При проверка на финансово-стопанската и отчетната дейност, осъществена при преференциални цени във връзка с отчетените приходи се установи:**

На 29.09.2012 г. между „Е.В.Т. - Електра Волт Трейд“ АД и „Национална електрическа компания“ АД е сключен договор № 12 ИЕ-3324027 за изкупуване на цялото количество произведена електрическа енергия от инсталираната мощност от 9.88 MW. Срокът на договора е 20 години. Определено е покупната цена да е съгласно действащото решение на ДКЕВР за преференциална цена. Съгласно Решение № Р-178/12.11.2012 г. за започване осъществяването на лицензионната дейност по издадената лицензия № Л-396-01/08.10.2012 г., определената цена е в размер на \_\_\_\_\_ з./MWh /решение на ДКЕВР № Ц018/20.06.2011 г./ С договора е прието произведената по време на проби и изпитания електрическа енергия да се заплаща по \_\_\_\_\_ з./MWh без ДДС.

Съгласно съставените от „Е.В.Т. - Електра Волт Трейд“ АД годишни финансови отчети и счетоводни записвания, производството на електрическа енергия е стартирало през месец юни 2012 г., с провеждането на проби и изпитания на изградения фотоволтаичен парк. На основание Удостоверение за временно приемане, фаза 1 от фотоволтаичния парк е въведена в експлоатация на 31.08.2012 г. и същата е отразена в счетоводните регистри на дружеството като дълготраен актив. През 2012 г. са произведени общо 3 891 932 kWh, от които 3 030 893 kWh на цена от \_\_\_\_\_ з./MWh /в т.ч. от началото на провеждане на проби за достигане на договореното КПД до 31.08.2012 г. 624 770 kWh/. През периода от датата на Решение № Р-178 - 12.11.2012 г. до 31.12.2012 г. са произведени 861 039 kWh на цена от \_\_\_\_\_ з./MWh. През 2013 г. и 2014 г. произведената електрическа енергия е съответно 12 513.362 MWh и 11 687.618 MWh. Видно е, че обявената с Решение № Р-178/12.11.2012 г. на ДКЕВР проектната годишна производителност от 11 126 MWh. е достигната. С финансовия модел дружеството е предвидило и оптимистичен вариант на проектната годишна производителност от 12 518 MWh.

Във връзка с изпълнението на договора и реализираните продажби „Е.В.Т. - Електра Волт Трейд“ АД е отчетел приходи по години както следва:

- За 2012 г. отчетените приходи по счетоводна сметка 701 „Приходи от продажба на ел. енергия“ възлизат на \_\_\_\_\_ лв., в т.ч. \_\_\_\_\_ з. за произведена ел. енергия по време на изпитанията на КПД на централата, заплатена на цена \_\_\_\_\_ з./MWh. По счетоводна сметка 705 „Приходи от продажба на дълготрайни активи“ са начислени \_\_\_\_\_

Финансов инспектор: ...



приходи от \_\_\_\_\_ лв., представляващи стойността на прехвърлените на НЕК КРУ №1 и КРУ №3.

- Отчетените приходи от продажба на произведената електроенергия през 2013 г. възлизат на \_\_\_\_\_ з. и са формирани с цена от \_\_\_\_\_ л./MWh.

- през 2014 г. отчетените приходи от произведената електроенергия са в размер на \_\_\_\_\_, с единична цена на MWh от 485.60 лв. По счетоводна сметка 709 „Други приходи“ са начислени 19 171.74 лв., представляващи отписани задължения по заемно споразумение и намерили отражение в намаляване стойността на активите.

Съгласно т. 17д/ от МСС 16 „Имоти, машини и съоръжения“ цената на придобиване на един имот, машина и съоръжение включва разходи за тестване дали активът функционира правилно след приспадане на нетните приходи от продажба на произведените единици. От извършената проверка на счетоводните регистри на „Е.В.Т. - Електра Волт Трейд“ АД се установи, че с реализирания приход по време на изпитанията, в размер на \_\_\_\_\_ е намалена стойността на фотоволтаичния парк.

Към 31.12.2014 г. по счетоводните регистри на „Е.В.Т. - Електра Волт Трейд“ АД са отразени вземания от НЕК общо в размер \_\_\_\_\_ За просрочените си вземания, към 31.12.2014 г. по счетоводните регистри липсват записвания за начислени лихви за забавени плащания. За 2013 г. и 2014 г. по счетоводна сметка 632 „Загуба от обезценка“ дружеството е отчело, съответно \_\_\_\_\_ и \_\_\_\_\_ лв. Сумите са отразени и като коректив за обезценка на вземанията си от НЕК и ЕСО.

**При проверка на финансово-стопанската и отчетната дейност, осъществена при преференциални цени, във връзка с отчетените разходи за дейността се установи:**

Съгласно приетата в дружеството счетоводна политика амортизациите се изчисляват на база линейния метод, с полезен срок на дълготрайните материални активи /по счетоводни сметки 203 и 204/ от 25 години, а за „Скада /компютърно оборудване/“ - 2 години. Полезния живот на нематериалните активи е 25 години. Начислените към 31.12.2014 г. амортизации възлизат общо на \_\_\_\_\_ лв. за ДМА и \_\_\_\_\_ лв. на нематериалните активи. Начисляването на амортизациите е стартирало след счетоводното въвеждането в експлоатация на дълготрайните материални активи /31 08 2012г./, отразени са по счетоводна сметка 241 и 242 и по години са както следва: \_\_\_\_\_ лв. за 2012 г., \_\_\_\_\_ лв. за 2013 г. и \_\_\_\_\_ лв. за 2014 г.

С т.2.5. „Размер на оперативните разходи“ от Решение № Ц-18/20.06.2011г. на ДКЕВР за определяне на преференциални цени за продажба на електроенергия от възобновяеми енергийни източници е посочено, че: „Допустимите експлоатационни разходи, подлежащи на регулаторен контрол, са свързани с експлоатацията и поддръжката на съоръженията, съобразно съответните технически стандарти. Те се формират основно от разходи за ремонт и поддръжка, застраховки, административни разходи свързани с управление на организацията, разходи за комуникация и мониторинг, съгласно ЗЕВИ и др.“

В определените с финансовия модел оперативни разходи са включени разходи за: „оперативни и управленски разходи, оперативни консултации, застраховки, местни данъци и такси, технически мониторинг, застрахователен мониторинг, пътни и други транспортни разходи, непредвидени разходи, одитори и борд, общи и административни такси и правна помощ“.

През 2012 г. отчетените оперативни разходи възлизат на \_\_\_\_\_ в., като същите са доказани с първични счетоводни документи. По видове и начин на счетоводно регистриране са както следва:

- \_\_\_\_\_ в., отчетени по сметка 602 „Разходи за външни услуги“, от които:
  - \_\_\_\_\_ лв. разходи за консумирана електроенергия;
  - \_\_\_\_\_ лв. разходи за реактивна енергия;
  - \_\_\_\_\_ лв. за цена достъп до електроразпределителната мрежа;

Финансов инспектор: ..

*Иван Станев*

- за поддръжка и експлоатация на централата от  
с, съгласно договор о  
последващото му изменение със
- по договор с гр. София от за  
административни услуги, приключени със счетоводна сметка 614 „Административни  
разходи“;
- разходи за одит, приключени със счетоводна сметка 614 „Административни  
разходи“;
- лв. за преводачески услуги, приключени със счетоводна сметка 614  
„Административни разходи“;
- лв. – държавни такси, приключени със счетоводна сметка 614  
„Административни разходи“;
- разходи за застраховки;
- отчетени по сметка 604 „Разходи за заплати“, приключени със счетоводна  
сметка 614 „Административни разходи“;
- отчетени по сметка 609-9-1 „Други разходи непризнати за данъчни цели“,  
приключени със счетоводна сметка 614 „Административни разходи“.

През 2012г. по сметките от група 62, са отчетени и финансови разходи, възлизащи  
общо на и включващи:

- разходи за лихви – лв. „други финансови  
разходи, свързани с хеджиране“ и „други финансови разходи, свързани със  
заеми“. Основна част от отчетените други финансови разходи“ са в изпълнението на  
договори с за правни и консултантски услуги при  
финансирането на проекта, с Уникредит Булбанк, с Уникредит СПА, с TMF Management  
LTD и други разходи, които не са капитализирани;
- разходи по валутни операции – ;
- други финансови разходи –

През 2013 г. отчетените оперативни разходи възлизат на лв., които по  
видове и счетоводно регистриране са както следва.

- в., отчетени по сметка 602 „Разходи за външни услуги“, от които:
  - лв. разходи за консумирана електроенергия;
  - лв. разходи за реактивна енергия;
  - лв. за цена достъп до електроразпределителната мрежа;
  - за поддръжка и експлоатация на централата по договор от 09.03.2012 г. с  
„Монкада Енержи България“ ЕООД;
  - разходи за издаване на гаранции за произход;
  - лв. по договор с гр. София от за  
административни услуги, приключени със счетоводна сметка 614 „Административни  
разходи“;
  - лв. разходи за одит, приключени със счетоводна сметка 614  
„Административни разходи“;
  - лв. – юридически услуги, приключени със счетоводна сметка 614  
„Административни разходи“;
  - лв. – такси към ДКЕВР, приключени със счетоводна сметка 614  
„Административни разходи“;
  - лв. за преводачески услуги, приключени със счетоводна сметка 614  
„Административни разходи“;
  - лв.;
  - лв. – държавни такси, приключени със счетоводна сметка 614  
„Административни разходи“;

- разходи за застраховки;
  - , отчетени по сметка 606 „Разходи за данъци, такси и други подобни плащания“, приключени със счетоводна сметка 614 „Административни разходи“;
- През 2013г., по сметките от група 62, са отчетени и финансови разходи, възлизаци общо на \_\_\_\_\_ лв. и включващи:
- разходи за лихви – общо \_\_\_\_\_, в т.ч. \_\_\_\_\_ лв. „други финансови разходи, свързани със заеми“;
  - разходи по валутни операции – \_\_\_\_\_;
  - други финансови разходи – \_\_\_\_\_, в т.ч. \_\_\_\_\_ свързани с хеджиране.

През 2014 г. отчетените оперативни разходи възлизат на \_\_\_\_\_ лв., които по видове и счетоводно регистриране са както следва:

- , отчетени по сметка 602 „Разходи за външни услуги“, от които:
    - \_\_\_\_\_ лв. разходи за консумирана електроенергия;
    - \_\_\_\_\_ лв. разходи за реактивна енергия;
    - \_\_\_\_\_ лв. за цена достъп до електроразпределителната мрежа;
    - \_\_\_\_\_ лв. – такса достъп, платена на „Електроенергиен системен оператор“ АД- гр.София лв. за достъп до електропреносната мрежа;
    - \_\_\_\_\_ лв. за поддръжка и експлоатация на централата по договор \_\_\_\_\_
    - \_\_\_\_\_ лв. разходи за издаване на гаранции за произход;
    - \_\_\_\_\_ лв. разходи за балансирана енергия при потребление;
    - \_\_\_\_\_ лв. разходи за балансиране на енергия при производство;
    - \_\_\_\_\_ лв. по договор с \_\_\_\_\_ за административни услуги, приключени със счетоводна сметка 614 „Административни разходи“;
    - \_\_\_\_\_ лв. разходи за одит, приключени със счетоводна сметка 614 „Административни разходи“;
    - \_\_\_\_\_ лв. – юридически услуги, приключени със счетоводна сметка 614 „Административни разходи“;
    - \_\_\_\_\_ лв. – такси към ДКЕВР, приключени със счетоводна сметка 614 „Административни разходи“;
    - \_\_\_\_\_ лв. за услуги, приключени със счетоводна сметка 614 „Административни разходи“;
    - \_\_\_\_\_ лв. за преводачески услуги, приключени със счетоводна сметка 614 „Административни разходи“;
    - \_\_\_\_\_ лв. за нотариални такси, приключени със счетоводна сметка 614 „Административни разходи“;
    - \_\_\_\_\_ лв. – държавни такси, приключени със счетоводна сметка 614 „Административни разходи“;
    - разходи за застраховки;
  - , отчетени по сметка 606 „Разходи за данъци, такси и други подобни плащания“, приключени със счетоводна сметка 614 „Административни разходи“. Основна част от разходите са заплатените държавни такси върху производството в размер на \_\_\_\_\_
- През 2014г., по сметките от група 62, са отчетени и финансови разходи, възлизаци общо на \_\_\_\_\_ лв. и включващи:
- разходи за лихви – \_\_\_\_\_ лв., в т.ч. \_\_\_\_\_ лв. „други финансови разходи, свързани със заеми“;
  - разходи по валутни операции - \_\_\_\_\_

- други финансови разходи – в т.ч. лв. свързани с хеджиране.

Справка: Приложения от № 1 до № 47

Съгласно чл.32, ал.1 от Закона за енергията от възобновяеми източници, Комисията за енергийно и водно регулиране определя преференциални цени за изкупуване на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници, с изключение на енергията, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност над 10 MW:

1. ежегодно в срок до 30 юни;
2. когато в резултат на извършен анализ на ценообразуващите елементи по ал. 2 констатира съществено изменение на някой от тях.

Съгласно ал.2, преференциалните цени по ал. 1 се определят по реда на съответната наредба по чл. 36, ал. 3 от Закона за енергетиката, като се отчитат видът на възобновяемия източник, видовете технологии, инсталираната мощност на обекта, мястото и начинът на монтиране на съоръженията, както и:

1. инвестиционните разходи;
2. нормата на възвращаемост;
3. структурата на капитала и на инвестицията;
4. производителността на инсталацията според вида технология и използваните ресурси;
5. разходите, свързани с по-висока степен на опазване на околната среда;
6. разходите за суровини за производство на енергия;
7. разходите за горива за транспорта;
8. разходите за труд и работна заплата;
9. другите експлоатационни разходи.

Аналогични разпоредби съществуват и в Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия, издадена от председателя на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране. Съгласно чл.19, ал.1 от същата, определянето на преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници, се извършва по видове възобновяеми източници, като се отчитат характеристиките на съответните технологии. Според чл.19, ал.2, при определяне на преференциалните цени на електрическата енергия се прилагат следните критерии, валидни за всички възобновяеми източници:

1. видът на възобновяемия източник;
2. наличният ресурс на първичния енергиен източник;
3. видът на технологията;
4. големината на инсталираната мощност на обекта;
5. мястото и начинът на монтиране на съоръженията.

В чл. 20 е регламентирано, че преференциалните цени за изкупуване на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници, с изключение на енергията, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност над 10 MW, се определят от комисията ежегодно в срок до 30 юни или когато в резултат на извършен анализ на ценообразуващите елементи се констатира съществено изменение на някой от тях.

Видно от изложеното, освен ясно дефинирани и определяеми разходи /разходите за суровини за производство на енергия; разходите за горива за транспорта; разходите за труд и работна заплата и др./, които се вземат предвид при определянето на преференциалните цени на електрическата енергия, фигурират и разходи, определени като „други експлоатационни разходи“. Тъй като няма ясна класификация или критерии, които да регламентират какви отчетени от енергийното предприятие разходи могат да бъдат приети като „други експлоатационни разходи“, по смисъла на чл.21, ал.1, т.9 от Наредба № 1 от

Финансов инспектор: .

Ю.С. Станев

18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия, тази преценка е изцяло в правомощията и компетенциите на комисията, след преценка и анализ на всеки конкретен разход.

В Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия, Глава втора „Образуване на цените“, Раздел I „Ценообразуващи елементи“, в чл.10 е регламентирано, че видовете разходи, пряко свързани със съответната лицензионна дейност, които се включват при образуването на цените, се разделят в две основни групи: условнопостоянни разходи и променливи разходи според връзката им с количеството електрическа енергия и/или осигуряването на услугата. Във всяка от посочените групи разходите се посочват и по икономически елементи.

Съгласно ал.2 на чл.10, за целите на ценовото регулиране в състава на признатите от комисията разходи не се включват разходи, които не са свързани със съответната лицензионна дейност, финансови разходи и такива, които имат случаен и/или извънреден характер, както и:

1. разходи, свързани с продажба на енергия по свободно договорени цени;
2. разходи, произтичащи от сделки с балансираща енергия, сключени по реда на Правилата за търговия с електрическа енергия;
3. данъци, свързани с корпоративното подоходно облагане на печалбата;
4. разходи за санкции и/или глоби, наложени от държавни или общински органи или от комисията;
5. разходи, свързани с неустойки и други плащания вследствие на неизпълнение по сключени договори, лихви за забавяне;
6. надбавката, дължима по чл. 7;
7. разходи за бъдещи периоди, които са част от отчета за доходите;
8. разходи за загуби от обезценки, текущи разходи за начислени провизии за задължения по смисъла на чл. 38 и 39 ЗКПО;
9. разходи по чл. 204 ЗКПО, както и разходи за начислен данък върху тях по чл. 216 ЗКПО;
10. текущи разходи или задължения за намаляване на отчетната стойност на стоково-материалните запаси;
11. разходи за дарение и неизползвани отпуски;
12. всички други разходи, за които липсва технико-икономическа или друга обосновка и доказателства от енергийното предприятие;
13. разходи, за които комисията обосновано приеме, че не са в интерес на клиентите, или разходи, които не са необходими за изпълнение на лицензионната дейност.

При извършената проверка са установени по размер и основание, проверени с оглед документалната им обоснованост и подробно отразени в констатациите, извършени от енергийното предприятие разходи, в т.ч. са отразени инвестиционните разходи, структурата на капитала и цената на привлечения капитал. При проверката са установени и разходи, за които съгласно нормативната уредба цитирана по-горе, се налага допълнителен анализ и преценка, относно прякото им отношение към лицензионната дейност, респективно участието им в ценообразуването. Такава преценка е нужна по отношение на установените разходи за консултации, свързани с избора на изпълнители при изграждането на парка, разходи за застраховки с покритие „всички рискове строителство“ покриващи периода от 25.06.2012 г. до 31.08.2012 г., разходи по договори със свързани лица, в т.ч. и разходи за лихви по кредитни споразумения и проектантски услуги по договор за инженеринг: разходите по договор за лихвен суап, като хеджиращ инструмент

Преценката за основателността на тези разходи и третирането им като пряко свързани с лицензионната дейност е изцяло в правомощията и компетенциите на Комисията за енергийно и водно регулиране. Както е посочено по-горе, в състава на признатите от комисията разходи не се включват разходи, за които липсва технико-икономическа или

Финансов инспектор: ...

К. С. Стамболов

друга обосновка и доказателства от енергийното предприятие, както и такива, за които комисията обосновано приеме, че не са в интерес на клиентите, или разходи, които не са необходими за изпълнение на лицензионната дейност.

С Решение № Р-178/12.11.2012 г. ДКЕВР разрешава на „Е.В.Т. - Електра Волт Трейд“ АД „започване осъществяването на лицензионната дейност по издадената лицензия № Л-396-01/08.10.2012г. „производство на електрическа енергия“ чрез изградената фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 9.88MW“. Прогнозните приходи на дружеството са обвързани с решение на ДКЕВР № Ц-018/20.06.2011 г., в което са посочени следните ценообразуващи елементи, относими към производителя:

**Полезен живот на активите – 20г.**

разходите за амортизации са изчислени чрез прилагане на линеен метод и са в размер на:

- за ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 кВтр – 244 хил.лв./год.;

**Норма на възвръщаемост на капитала – 9 %;**

**Структура – 70% привлечен, 30% собствен;**

**Инвестиционни разходи:**

- за ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 кВтр – 4 890 хил.лв.;

**Експлоатационни разходи – 1,3 евро цента/kWh;**

**Инфлация на експлоатационните разходи – 2%;**

**Средно годишната продължителност на работа на централата е 1 250 часа годишна ангажираност – 14.27 %.**

От гореизложеното е видно, че отчетените от „Е.В.Т. - Електра Волт Трейд“ АД инвестиционни разходи, пряко свързани с приобиването на активи за производството на електрическа енергия са в размер на \_\_\_\_\_, или \_\_\_\_\_ /MW, при приети за ценообразуващи нужди \_\_\_\_\_ за MW. калкулираната в преференциалната цена за MW разходи за амортизации от \_\_\_\_\_ съобразно отчетените приходи по години са: \_\_\_\_\_ за 2013 г. и \_\_\_\_\_ за 2014 г. При приет от дружеството полезен живот на активите основно от 25г., начислените разходи за амортизации са \_\_\_\_\_ за 2013г. и \_\_\_\_\_ за 2014г.

Преференциалната цена, с която са формирани прогнозните приходи на дружеството не отчитат конкретни стойности на инвестиционния проект, а осреднени такива на основата на официални източници, международния опит, коригирани със специфичните за България обстоятелства.

Определените с решения на ДКЕВР № Ц-018/20.06.2011 г. преференциални цени са валидни за всички производители на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници, според вида на първичния енергиен източник.

С оглед гореизложеното, преценката за обосноваността на установените при проверката отчетени и извършени разходи от „Е.В.Т. - Електра Волт Трейд“ АД по отношение ценовото регулиране и влиянието им върху ценообразуващите елементи, е изцяло в правомощията на Комисията за енергийно и водно регулиране.

Настоящият доклад се състави в два еднообразни екземпляра, от които един за Агенцията за държавна финансова инспекция и един за „Е.В.Т. - Електра Волт Трейд“ АД, гр. София.

Държавен финансов инспектор: \_\_\_\_\_  
/Ст. Станев/

### ЗАКЛЮЧЕНИЕ

По доклад № ДЕ-19/06.08.2015 година, съставен при извършената проверка на „Е.В.Т. – Електра Волт Трейд“ АД, гр. София, от Стефан Стоянов Станев – държавен финансов инспектор в Трети отдел при дирекция „Планова инспекционна дейност в областта на обществените поръчки“ на Агенция за държавна финансова инспекция.

След връчването на доклада, в срока определен по реда на чл.80а, ал. 11 от Закона за енергетиката постъпи писмено становище, вх. № ДЕ-19/24.08.2015 г., от Раймондо Монкада - изпълнителен директор на „Е.В.Т. – Електра Волт Трейд“ АД, гр. София.

Със становището е коментирано съотношението „собствени-привлечени средства“. Изложени са факти, обстоятелства и цифри, които не се различават от посочените в доклада. Акцентирано е, че „съгласно изискванията на договора за банков кредит година финансиращата банка поставя предварително условия от отпускане на кредита от инвеститорите да предоставят за изпълнение на инвестиционния проект част под формата на регистриран капитал и част под формата на акционерни заеми, който са подчинени на банковия заем. Към заемните средства, предоставени съгласно договора са в размер , а финансовите средства, предоставени съответно от акционерите за изпълнението на инвестиционния проект, са в размер на лв. Собственото финансово участие на акционерите във финансирането на проекта представлява а финансовото участие на банката от финансовите средства, използвани за изграждането в изпълнението на инвестиционния проект“.

Със становището са изложени причините довели до сключването на договор за лихвен суап за управление на риска от променливия лихвен процент, като не са оспорвани констатациите от доклада, относно счетоводното му отразяване. Посочено е, че отрицателния хедж резерв в собствения капитал, в размер на справедливата стойност на супа за съответния отчетен период, е в резултат на това, че „стойността на юрибора е по-ниска от фиксираната с хеджа лихва“.

Допълнително, без да се оспорват, са коментирани факти, обстоятелства и цифри от доклада относно размера и счетоводното отразяване на: инвестиционните разходи, норма на възвръщаемост на капитала, отчитането на разходите за амортизация, оперативните разходи и приходите на дружеството. Със становището не са представени други данни, различни тези, изложени с доклада.

Изражено е мнение, че „Прилагането по аналогия на Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия е необосновано и неправилно“.

Предвид липсата на реално оспорване на констатации от доклада, същите остават непроменени.

Представеното становище, относно „прилагането по аналогия на Наредба № 1 от 18.03.2013 г.“ не се приема със следните мотиви:

С доклада не е излагана констатация, свързана с процеса на ценообразуване, предвид това, че определянето на преференциалните цени, по които ще се закупува произведената електрическа енергия е в правомощията на ДКЕВР и не попада в обхвата на извършената проверка. Посочването на разпоредби от Наредба № 1 от 18.03.2013 г. е




във връзка с компетенциите на ДКЕВР при определянето на преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници.

Предвид гореизложеното и липсата на представени нови доказателства, констатациите остават непроменени, както са отразени в доклада.

Дата: 27.08.2015 г.

Държавен финансов инспектор

 Ст. Станев /