



Д О К Л А Д

№ДЕ-39/04.11.2015 г.

**ЗА ИЗВЪРШЕНА ПРОВЕРКА НА
„АЛФА СОЛАР ИНВЕСТ” ЕООД, ГР. СОФИЯ.**

I. ВЪВЕДЕНИЕ

В изпълнение на заповед №ФК-10-1141/08.10.2015 г. на директора на Агенцията за държавна финансова инспекция (АДФИ),

старши финансови инспектори от отдел Първи на дирекция „Извънпланова инспекционна дейност“ към Агенцията за държавна финансова инспекция, извършихме проверка на „Алфа солар инвест“ ЕООД (Дружеството), гр. София.

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

„Алфа солар инвест“ ЕООД, гр. София, е енергийно предприятие, което осъществява дейност по производство на електрическа енергия при преференциални цени и като такава подлежи на последващ контрол от органите на АДФИ по силата на чл. 80а, ал. 1 от ЗЕ.

„Алфа солар инвест“ ООД (от 25.10.2011 г. е трансформирано в ЕООД), учредено в гр. Карлово, е вписано в Търговския регистър към Агенция по вписванията на 22.10.2009 г., с ЕИК: 200890454, със седалище и адрес на управление: гр. Карлово, ул. „Стара планина“ №18.

Капиталът на Дружеството е 5 000,00 лв., внесен от Венелин Николов Николов – 2 500,00 лв. и Стелиан Иванов Вангов – 2 500,00 лева.

На 20.10.2011 г., Венелин Николов Николов и Стелиан Иванов Вангов прехвърлят 100% от дружествените си дялове, в общ размер на 5000,00 лв., на „Соларис файв“ С.Р.О., Словакия, за което е сключен, от същата дата, договор за покупко-продажба на дружествени дялове.

На 14.11.2013 г., „Соларис файв“ С.Р.О. прехвърля 100% от дружествените си дялове, в общ размер на 5 000,00 лв., на „Грес солартехник ГмбХ & Ко. КГ“, Германия, за което е сключен договор за покупка на дялове.

В учредителния акт на „Алфа солар инвест“ ЕООД от 08.11.2013 г., е отразено, че седалището и адреса на Дружеството са: гр. София, ул. „Г. С. Раковски“ №128, ет. 5.

На 13.11.2014 г., „Грес солартехник ГмбХ & Ко. КГ“ прехвърля 100% от дружествените си дялове, в общ размер на 5 000,00 лв., на „Ай Си Спешъл Ситюейшънс Партнършип 3“ С.Р.О., Словакия, за което е сключен договор за покупка на дялове от същата дата.

В учредителния акт на „Алфа солар инвест“ ЕООД от 31.03.2015 г., е отразено, че седалището и адреса на Дружеството са: гр. София, ул. „Съборна“ №2а, ет. 4.

Съгласно чл. 8 от учредителния акт предметът на дейност на Дружеството е: „Строителна дейност и услуги, транспортни услуги, проучвателна, проектантска, инвестиционна, инженерингова, дизайнерска, рекламна и консултантска дейност, подготовка за строителство, вътрешна и външна търговия на едро и дребно, комисионна, спедиционна, складова, лизингова дейност на търговско представителство и посредничество, развойна и иновационна дейност, енергиен одит, покупка на стоки или други вещи с цел препродажба в първоначален, преработен или обработен вид, производство на други стоки с цел продажба както и всяка друга дейност, незабранена от закона и изграждане на соларни системи“.

Към датата на възлагане и по време на извършване на проверката, едноличен собственик на капитала на „Алфа солар инвест“ ЕООД, в размер на 5 000,00 лв., е „Ай Си Спешъл Ситюейшънс Партнършип 3“ С.Р.О., Словакия.

От учредяването на дружеството, негови управители, са както следва:

- от 22.10.2009 г. до 20.10.2011 г. – Венелин Николов Николов и Стелиан Иванов Вангов;

- от 20.10.2011 г. до 14.11.2013 г. – Борислав Стефанов и Петер Плачек, граждани на Република Словакия;

- от 14.11.2013 г. до 13.11.2014 г. – Харалд Херберт Грес, гражданин на Федерална република Германия;

- от 13.11.2014 г. и към момента на извършване и приключване на проверката – Вилиам Руман и Петер Балинт, граждани на Република Словакия.

В периода от 01.11.2011 г. до 01.04.2015 г. счетоводството на „Алфа солар инвест“ ЕООД, гр. София, е осъществявано от, както следва:

- „...“ ООД, гр. Сопот, на основание договор за счетоводно-консултантски услуги № ... от ... г., като същия е прекратен на ... г., съгласно Споразумение за прекратяване от същата дата;

- „...“ ООД, гр. София, на основание договор за счетоводно обслужване от 23.02.2012 г.;

- „...“ ООД, на основание договор за финансово-счетоводни услуги от 01.01.2014 година.

Към момента на извършване и приключване на финансовата проверка, счетоводството на дружеството, се осъществява от „...“ ЕООД, на основание сключен договор номер ... година.

С нотариално заверено пълномощно от ... г., ... член на Софийска адвокатска колегия, е упълномощена от „Ай Си Спешъл Ситюейшънс Партнършип 3“ С.Р.О. и „Алфа солар инвест“ ЕООД да извършва всякакви правни и фактически действия, включително, но не само, изрично изброените в пълномощното.

Към 31.12.2014 г. и в хода на извършване на проверката „Алфа солар инвест“ ЕООД е собственик на фотоволтаична електроцентрала (ФвЕЦ „Алфа солар инвест“) с обща инсталирана мощност от ... MW (... kWp), с местонахождение в землището на с. Марино поле, община Карлово, обл. Пловдив, местността „Марин кър“.

ФвЕЦ „Алфа солар инвест“, собственост на дружеството, е въведена в експлоатация на ... г., след като е издадено Разрешение за ползване на строеж № ... от ... година.

Предметният обхват на проверката е със следната задача:

1. „Проверка на финансово-стопанската и отчетната дейност, осъществена при преференциални цени за периода от датата на издаване на лицензията за дейност „производство на електрическа енергия“ до 31.12.2014 година“.

Финансовата проверка се извърши за 20 работни дни, като започна на 08.10.2015 г. и приключи на 04.11.2015 година.

Направените констатации обхващат всички задачи, поставени в заповедта за възлагане на проверката и отразяват обективно установените факти и обстоятелства.

Приложения от №1 до №5 вкл.

II. КОНСТАТАЦИИ

1. Проверка на финансово-стопанската и отчетната дейност, осъществена при преференциални цени за периода от датата на издаване на лицензията за дейност „производство на електрическа енергия“ до 31.12.2014 година.

Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 1 от ЗЕ (ДВ, бр. 47 от 21.06.2011 г., в сила от 21.06.2011 г.), производството на електрическа енергия подлежи на лицензиране по закона, а съгласно чл. 10, ал. 1 от ЗЕ, регулирането на дейностите в енергетиката се осъществява от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР, сега КЕВР/ Комисията).

В чл. 39, ал. 4, т. 1 от ЗЕ (ДВ, бр. 74 от 2006 г., в сила от 08.09.2006 г.) е регламентирано, че *не се изисква издаване на лицензия за производство на електрическа енергия* от лице, притежаващо централа с обща инсталирана електрическа мощност до 5 MW.

Със Закона за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ) са уредени обществените отношения, свързани с производството и потреблението на електрическа енергия, топлинна енергия и енергия за охлаждане от възобновяеми източници, включително пасърчаване на

производството, в т.ч. чрез определяне на преференциална цена за изкупуване на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници (приложима, към датата на възлагане и по време на извършване на проверката, относно инвестициите, редакция на закона – ДВ бр. 35 от 03.05.2011 г., изм. и доп., бр. 29 от 10.04.2012 г., в сила от 10.04.2012 г.). До приемане на ЗЕВИ, приложим е Закона за възобновяемите и алтернативни енергийни източници и биогоривата (ЗВАЕИБ).

Съгласно чл. 31, ал. 1 от ЗЕВИ (ДВ бр. 35 от 03.05.2011 г.), електрическата енергия от възобновяеми източници се изкупува от обществения доставчик, съответно крайните снабдителни по определената от ДКЕВР преференциална цена, действаща към датата на съставяне на констативен акт за завършване изграждането на енергийния обект съгласно чл. 176, ал. 1 от Закона за устройство на територията (ЗУТ).

След изменение на ЗЕВИ, в сила от 10.04.2012 г., определянето на преференциалната цена е към датата на въвеждане в експлоатация по смисъла на ЗУТ на енергийния обект за производство на електрическа енергия.

Съгласно разпоредбата на чл. 31, ал. 2, т. 1 от ЗЕВИ, електрическата енергия от възобновяеми източници (слънчева енергия) се изкупува въз основа на сключени дългосрочни договори за изкупуване за срок от двадесет години.

В чл. 31, ал. 4 от ЗЕВИ, е определено, че цената на електрическата енергия от възобновяеми източници, не се изменя за срока на действие на договора за изкупуване по ал. 2, като след изтичане на този срок преференции за цените не се предоставят.

На основание чл. 32, ал. 1 от ЗЕВИ, ДКЕВР ежегодно до 30 юни определя преференциални цени (по реда на съответната наредба по чл. 36, ал. 3 от ЗЕ) за изкупуване на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници, като съгласно ал. 2 при определянето им се отчитат видът на възобновяемия източник, видовете технологии, инсталираната мощност на обекта, мястото и начинът на монтиране на съоръженията, както и: инвестиционните разходи; нормата на възвращаемост; структурата на капитала и на инвестицията; производителността на инсталацията според вида технология и използваните ресурси; разходите, свързани с по-висока степен на опазване на околната среда; разходите за суровини за производство на енергия; разходите за горива за транспорта; разходите за труд и работна заплата; другите експлоатационни разходи.

Съгласно чл. 32, ал. 3 от ЗЕВИ, преференциалната цена на електрическата енергия от възобновяеми източници се определя за целия срок на договора за изкупуване по чл. 31, ал. 2, като след изтичане на този срок преференции за цените не се предоставят.

В чл. 23, ал. 1 от ЗЕВИ (Обн. ДВ, бр. 35 от 03.05.2011 г., изм., в сила от 01.07.2012 г. и отменения ЗВАЕИБ), е установено, че лицата, които желаят да изградят енергиен обект за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници, подават до оператора на съответната електрическа мрежа заявления за присъединяване в посочени от тях райони.

Редът на присъединяване на електрически централи към електрическата мрежа се регламентира от чл. 48 до чл. 78 на Наредба №6 от 9 юни 2004 г. за присъединяване на производители и потребители на ел. енергия към преносната и разпределителните електрически мрежи (изм. и доп., бр. 25 от 05.03.2008 г.), издадена от министъра на енергетиката и енергийните ресурси (старо наименование) на основание чл. 116, ал. 7 от ЗЕ.

След като електроразпределителното предприятие извърши проучване, на клиента се издава Становище (за разработване на ПУП – подробен устройствен план, ако е необходима промяна в предназначението на поземления имот) или предварителен договор за присъединяване (ако обекта ще се изгражда в урегулиран поземлен имот), в който предварителен договор се посочват конкретните изисквания и условия, при които обектът ще бъде присъединен към електроразпределителната мрежа.

Със сключения *предварителен договор за присъединяване*, производителят извършва проектиране, съгласуване на проекта с всички заинтересовани инстанции и получава разрешение за строеж по реда на ЗУТ. По силата на чл. 57, ал. 1 и чл. 59 от Наредба 6 от 9

юни 2004 г., след одобряване на инвестиционния проект, се сключва договор за присъединяване към електрическата мрежа, като същият се прекратява след представяне на документ за въвеждане в експлоатация на съоръженията за присъединяване и на електрическата централа, издаден при условията и по реда на ЗУТ.

Съгласно чл. 137, ал. 1, т. 3, б. „д“ от ЗУТ (ДВ, бр. 80 от 14.10.2011 г.), електрически централи с мощност до 25 мегавата са трета категория обекти по реда на ЗУТ. За тези обекти са в сила всички етапи на Инвестиционния процес, а именно: Изготвяне на идеен инвестиционен проект, получаване на скица с виза за проектиране, изготвяне и съгласуване на технически и работен инвестиционен проект, получаване на разрешение за строеж, изграждане на съоръжението, 72 – часови проби и въвеждане в експлоатация.

Съгласно чл. 177, ал. 2 от ЗУТ строежите от първа, втора и трета категория се въвеждат в експлоатация въз основа на *разрешение за ползване*, издадено от органите на Дирекцията за национален строителен контрол (ДНСК), при условия и по ред, определени в наредба на министъра на регионалното развитие и благоустройството.

„Алфа солар инвест“ ЕООД изгражда фотоволтаична електроцентрала с обща проектна мощност до MWp (ФВЕЦ „Алфа солар инвест“), находяща се в УПИ 000057, м. „Марин кър“, в землището на с. Марино поле, община Карлово, обл. Пловдив.

По време на проверката, органите на АДФИ извършиха документална проверка за придобития терен (поземления имот), върху който е построена фотоволтаичната централа с обща инсталирана електрическа мощност до 5 MW. параметрите на проекта, касаещи мощността, извършените и отчетени от предприятието разходи по финансови години, в т.ч. инвестиционни разходи, структура на капитала, цена на привлечения капитал, разходите за дейността, както и произведената и продадена електрическа енергия по преференциални цени.

1.1. Проверка на документите за придобиване на поземления имот, върху които е изградена фотоволтаичната електроцентрала на „Алфа солар инвест“ ЕООД, в землището на с. Марино поле, община Карлово.

На г. „...“ ЕООД, представлявано от управителя и едноличен собственик на капитала Венелин Николов Николов – от една страна като Продавач, продава на „Алфа солар инвест“ ООД, представлявано от съдружниците и съуправители Венелин Николов Николов и Стелиан Иванов Вангов – от друга страна Купувач, следния **недвижим имот**, а именно: Поземлен имот – земя – изоставена нива с площ кв.м., девета категория на земята при неполивни условия, находяща се в землището на с. Марино поле, общ. Карлово, м. „Марин кър“, с кадастрален номер 000041, за сумата . За покупко-продажбата на недвижимия имот е съставен **Нотариален акт за продажба на недвижим имот (НА)**, , том , рег. , ело т 2009 г., с посочена данъчна оценка на продаваемия се имот, в размер на .

За поземления имот, съдържащия се опис в Протокол обр. 16 за ФВЕЦ, относно изискванията на ЗУТ, има действащ ПУП – План за регулация и застрояване, одобрени със Заповед № г. на кмета на община Карлово. Съгласно текста на същия опис, с Решение № г., издадено от Министерството на земеделието и храните, е извършена промяна в предназначението на земеделската земя.

Закупеният от дружеството поземлен имот е заприходен като дълготраен материален актив (ДМА) по счетоводна сметка 201 „Земли (терени)“, като към края на 2010 г. балансовата стойност на земята е в размер на . тъй като част от нея е продадена през . дна.

Приложения №6, №23 и №36.

1.2. Изграждане на фотоволтаичната електроцентрала на „Алфа солар инвест“ ЕООД в землището на с. Марино поле, община Карлово и включването ѝ към електроенергийната система.

Доклад за извършена проверка по Закона за енергетиката

Съгласно изготвена и представена от дружеството, извършващо счетоводното обслужване на „Алфа солар инвест“ ЕООД, справка (изх. №010/27.10.2015 г.) относно сключените от енергийното предприятие договори до 31.12.2014 г., свързани с изграждането на енергийния обект – Фотоволтаична електроцентрала „Алфа солар инвест“ с обща проектна мощност до MW, са сключени следните договори:

1) Договор за изграждане на фотоволтаична електроцентрала с планиран капацитет от MW, сключен на между „Алфа солар инвест“ ЕООД и (пълнител), със седалище Общата стойност на договора е в размер на

2) Договор за /Префактурирани разходи свързани с изграждането на фотоволтаична централа/, сключен на

3) Договор за и на оборудване срещу мълнии и друго полежащо оборудване, сключен на 24.09.2012 г., между „Алфа солар инвест“ ЕООД и Пловдив, на стойност в размер на без ДДС;

4) Договор сключен на 20.03.2012 г., между „Алфа солар инвест“ ЕООД и на стойност в размер на ДДС;

5) Договор за проучване и проектиране на обект, сключен на г., между „Алфа солар инвест“ ЕООД и гр. Пловдив, на стойност в размер на лв. без ДДС;

6) Договор сключен на г., между „Алфа солар инвест“ ЕООД и а стойност без ДДС;

7) Договор сключен на 20.03.2012 г., между „Алфа солар инвест“ ЕООД и а стойност без ДДС на месец и краен срок за изпълнение до получаване на Акт 15 – 15 май 2012 г. и Акт 16 – 15 юни 2012 година;

8) Договор за консултантски услуги, във връзка с изграждане на ФвЕЦ, сключен на 26.03.2012 г., между „Алфа солар инвест“ ЕООД и гр. Карлово, на стойност

9) Договор сключен на г., между „Алфа солар инвест“ ЕООД и гр. Пловдив, на стойност без ДДС;

10) Договор за извършване на консултации, във връзка с изграждане на ФвЕЦ, сключен на 20.06.2012 г., между „Алфа солар инвест“ ЕООД и ЕООД, на стойност 00 лв. без ДДС;

11) Договор за във връзка с изграждане на ФвЕЦ, сключен на 01.02.2012 г., между „Алфа солар инвест“ ЕООД и ЕООД, гр. Пловдив, на стойност без ДДС.

По време на проверката, от „Алфа солар инвест“ ЕООД, се представиха: Предварителен договор г. за присъединяване на електрическа централа към електроразпределителната мрежа на „ЕВН България Електроразпределение АД“ и Анекс към него, както и Договор

г. за присъединяване на електрическа централа към електроразпределителната мрежа на „ЕВН България Електроразпределение АД“ (на основание чл. 60, ал. 5 от Наредба), изменен и допълнен с два броя анекси – г. и №4 от

Съгласно условията на Договор г. за присъединяване на електрическата централа и анексите към него, „Алфа солар инвест“ се задължава, на основание чл. 60, ал. 5 от Наредба №6 от 09.06.2004 г., да осигури проектирането и изграждането на електрически уредби и съоръжения за присъединяване на ел. централа (описани в договора и анексите), които ще бъдат прехвърлени в собственост на ЕВН ЕР.

С чл. 142, ал. 1 и ал. 2 от ЗУТ, е определено, че инвестиционните проекти подлежат на съгласуване и одобряване и са основание за издаване на разрешение за строеж, ако за него е извършена предварителна оценка за съответствие.

Съгласно чл. 148, ал. 4 от ЗУТ, Разрешението за строеж се издава на възложителя въз основа на одобрен технически или работен инвестиционен проект, когато такъв се изисква. Допуска се разрешение за строеж да се издаде въз основа на одобрен идеен проект при условията на чл. 142, ал. 2 от ЗУТ.

В чл. 152, ал. 1 от ЗУТ, е регламентирано, че Разрешението за строеж се издава за целия строеж, като в ал. 2 е предвидено Разрешението за строеж може да се издава и за отделни етапи (части) на строежите, които могат да се изпълняват и използват самостоятелно, а за жилищните сгради и за отделни етажи от сградата - при условие, че се завършва архитектурно-пространственото и фасадното оформяне на всеки етап от строителството.

Във връзка с чл. 161 от ЗУТ, разрешение за строеж се издава само на собственика на земята или на лицето, на което е учредено право на строеж да строи в имота или на лице, което по силата на специален закон има право да строи в чужд имот.

На основание чл. 148, ал. 2, чл. 142, ал. 1 и ал. 2 от ЗУТ, от главния архитект на община Карлово – арх. Божидар Крушевски, е издадено **Разрешение за строеж** от 2012 г., влязло в сила на 2012 г., с което на „Алфа солар инвест“ ООД се разрешава да извърши строителство на обект: „Фотоволтаична централа“ – идеен инвестиционен проект – в УПИ 000057 – производство на електроенергия от възобновяеми енергийни източници (ВЕИ) – фотоволтаични генератори, м. „Марин кър“, землище на с. Марино поле, община Карлово.

В забележка към гореописаното разрешение, е отразено, че е одобрен инвестиционен технически проект (ИТП) към издаденото разрешение за строеж за обект: „Фотоволтаична централа“ – идеен инвестиционен проект на „Алфа солар инвест“ ЕООД, като същото влиза в сила на 2012 година.

На основание чл. 148, ал. 1, 2 и 4 от ЗУТ, от главния архитект на община Карлово – арх. Божидар Крушевски, е издадено на „Алфа солар инвест“ ООД, „Алфа солар груп“ ООД, община Карлово и на „Алфа солар груп“ АД, гр. София, **Разрешение за строеж №** 2012 г., влязло в сила на 2012 година. Разрешението се отнася за подобект: „Трасе на кабелна линия СН 20 kV от ВРУ-20 kV до подстанция „Карлово-2“ – 110/20 kV и Възлова Разпределителна Уредба“ към обект: „Фотоволтаични електроцентрали“ в УПИ 000 0056 и УПИ 000 0057, в м. „Марин кър“, землището на с. Марино поле, общ. Карлово.

Констативен акт (обр. 15) за установяване годността за приемане на строежа на „Алфа солар инвест“ ЕООД – „Трасе на кабелна линия СН 20 kV /по общински пътища/ от ВРУ – 20 kV до подстанция „Карлово-2“ – 110/20 kV и Възлова Разпределителна Уредба в УПИ-00057-производство на електроенергия от възобновяеми енергийни източници – фотоволтаични генератори“, е съставен и подписан на 28.05.2012 година.

На 26.06.2012 г., Държавна приемателна комисия (ДПК), назначена със Заповед №ДК-2012 на Началника на РО(НСК) Пловдив – РДНСК – Южен централен район, е съставила и подписала Протокол (обр. 16) за установяване годността за ползване на строеж: „Трасе на кабелна линия СН 20 kV /по общински пътища/ от ВРУ – 20 kV до подстанция „Карлово-2“ – 110/20 kV и Възлова Разпределителна Уредба в УПИ-00057-производство на електроенергия от възобновяеми енергийни източници – фотоволтаични генератори“.

Констативен акт (обр. 15) за установяване годността за приемане на строежа на „Алфа солар инвест“ ЕООД – „Фотоволтаична електроцентрала 2000 kWp“, е съставен и подписан на 2012 година.

На 26.06.2012 г., ДПК, назначена със Заповед №ДК-2012 на Началника на РО „НСН“ – Пловдив, РДНСК – Южен централен район, е съставила и

подписала **Протокол (обр. 16)** за установяване годността за ползване на строеж: **„Фотоволтаична електроцентрала kWp“**. Съгласно т. 2.2. „Част електро фотоволтаична електроцентрала“ от протокола, мощността на централата е разпределена между пет инверторни станции, в които са монтирани по бр. инвертора с мощност kW тип . На обекта ще се доставят, монтират и въведат в експлоатация

фотоволтаични модула тип с номинална мощност : обща инсталирана мощност kWp.

Съгласно чл. 64, ал. 1 от Наредба 6 от 9 юни 2004 г. за присъединяване на производители и потребители на ел. енергия към електропреносната и електроразпределителните мрежи (в сила през 2012 г.), съоръженията за присъединяване се поставят под напрежение само от персонала на преносното или съответното разпределително предприятие в сроковете по сключения договор за присъединяване на електрическата централа.

В чл. 65, ал. 1 от Наредба 6 от 9 юни 2004 г., е регламентиран реда за включване на генератор в паралел с електроенергийната система (ЕЕС) и провеждането на комплексна 72-часова проба в експлоатационни условия, като в т. 1 е регламентирано задължението възложителят да представи в преносното или съответното разпределително предприятие писмено искане от лицето, упражняващо независим строителен надзор за провеждане на комплексни изпитвания и 72-часова проба при експлоатационни условия.

По време на проверката се представиха следните, издадени от управителя на „Алфа солар инвест“ ЕООД, заповеди и съставените в тяхно изпълнение протоколи:

- **Заповед №** от г. за назначаване на комисия, в чийто съставен е включен и представител на ЕВН (КЕЦ Карлово), за провеждане на 72-часови изпитания при експлоатационни условия на монтираните съоръжения за обект:

1. „Трасе кабелна линия СН 20 kV /по общински пътища/ от ВРУ – 20 kV до подстанция „Карлово-2“ – 110/20 kV;

2. Възлова Разпределителна Уредба в УПИ – 00057 – производство на електроенергия от възобновяеми енергийни източници – фотоволтаични генератори, м. „Марин кър“, землище на с. Марино поле, общ. Карлово, обл. Пловдив;

3. Ретрофит на килия №17 (пещ за стомана) в ЗРУ 20 kV на п/ст Карлово – 2 110/20 kV.

- **Заповед №** от г. за назначаване на комисия, в чийто съставен е включен и представител на ЕВН (КЕЦ Карлово), за провеждане на 72-часови изпитания при експлоатационни условия на монтираните съоръжения за обект:

1. „Трасе кабелна линия СН 20 kV /по общински пътища/ от ВРУ – 20 kV до подстанция „Карлово-2“ – 110/20 kV;

2. Възлова Разпределителна Уредба в УПИ – 00057 – производство на електроенергия от възобновяеми енергийни източници – фотоволтаични генератори, м. „Марин кър“, землище на с. Марино поле, общ. Карлово, обл. Пловдив.

- **Протокол от** г. за извършен основен преглед на изпълнените строително-монтажни работи и взето решение за пристъпване към поставяне под напрежение за провеждане на 72-часови изпитания при експлоатационни условия на:

1. „Трасе кабелна линия СН 20 kV /по общински пътища/ от ВРУ – 20 kV до подстанция „Карлово-2“ – 110/20 kV;

2. Възлова Разпределителна Уредба в УПИ – 00057 – производство на електроенергия от възобновяеми енергийни източници – фотоволтаични генератори, м. „Марин кър“, землище на с. Марино поле, общ. Карлово, обл. Пловдив;

3. Ретрофит на килия №17 (пещ за стомана) в ЗРУ 20 kV на п/ст Карлово – 2 110/20 kV.

- **Протокол (обр. 17)** за проведена 72-часова проба при експлоатационни условия, в периода от г. до .. за обекти:

1. „Трасе кабелна линия СН 20 kV /по общински пътища/ от ВРУ – 20 kV до подстанция „Карлово-2“ – 110/20 kV;

2. Ретрофит на килия №17 (пещ за стомана) в ЗРУ 20 kV на п/ст Карлово – 2 110/20 kV.

- **Протокол (обр. 17)** за проведена 72-часова проба при експлоатационни условия, в периода от _____ г. до _____ г., за обекти:

1. „Трасе кабелна линия СН 20 kV /по общински пътища/ от ВРУ – 20 kV до подстанция „Карлово-2“ – 110/20 kV;

2. Възлова Разпределителна Уредба в УПИ – 00057 – производство на електроенергия от възобновяеми енергийни източници – фотоволтаични генератори, м. „Марин кър“, землище на с. Марино поле, общ. Карлово, обл. Пловдив.

От дружеството се представи и Заповед №10 от 22.06.2012 г. на инж. Маринчо Маринов – ръководител КЕЦ, Карлово (ЕВН), с която е сформирана комисия, във връзка с приемането и въвеждането в експлоатация на строеж (обект): КЛ 20 kV от ВРУ „Марин кър“ до БКТП „Мерене Груп“, КЛ 20 kV от ВРУ „Марин кър“ до БКТП „Мерене Инвест“, БКТП „Мерене Груп“, БКТП „Мерене Инвест“, ФЕЦ „Мерене Груп“ и ФЕЦ „Мерене Инвест“.

Съгласно т. 2 от Заповед № _____ от _____ г., комисията, назначена от инвеститора, следва да проведе 72-часовите проби при експлоатационни условия на обекта (строежа), като след приключването им обектът следва да се изключи от разпределителната мрежа.

От гореописаното е видно, че има издадени заповеди за провеждане на 72-часова проба при експлоатационни условия и съответно протоколи за извършените проби, отнасящи се за обекти, които са съоръжения за присъединяване на фотоволтаичната електроцентраля „Фотоволтаична електроцентрала

kWp“ в УПИ 000057 – производство на електроенергия от ВЕИ – фотоволтаични генератори, м. „Марин кър“, землище на с. Марино поле, общ. Карлово, обл. Пловдив, за което се състави и подписа констативен протокол от 03.11.2015 година.

Съгласно чл. 31, ал. 10 от ЗЕВИ (ДВ, бр. 29 от 10.04.2012 г., в сила от 10.04.2012 г.), въвеждането в експлоатация на енергийни обекти по ал. 1 се извършва по реда на Наредбата по чл. 177, ал. 2 от ЗУТ, но не по-късно от 30 дни от датата на подаване на искане, придружено със съответните документи, включително за извършени 72-часови проби.

„Алфа солар инвест“ ЕООД е получило **Разрешение за ползване № _____** от _____, като със същото е разрешено ползването на строеж: **„Фотоволтаична електроцентрала kWp“** в УПИ 000057 – производство на електроенергия от ВЕИ – фотоволтаични генератори, м. „Марин кър“, землище на с. Марино поле, общ. Карлово.

На дружеството е издадено и **Разрешение № _____** от _____, отнасящо се за ползването на строеж: „Трасе на кабелна линия СН 20 kV /по общински пътища/ от ВРУ – 20 kV до подстанция „Карлово-2“ – 110/20 kV L=1800 м. и „Възлова Разпределителна Уредба в УПИ-00057-производство на електроенергия от ВЕИ – фотоволтаични генератори“.

Съгласно чл. 65, ал. 2, т. 1 от Наредба 6, преди включването на генератор в паралел към ЕЕС възложителят следва да сключи сделка за продажба на произведената електрическа енергия и сделка за пренос, за ползване на мрежата и за достъп до нея, съгласно чл. 104 ЗЕ.

Съгласно §1, т. 15 от ДР на ЗЕ, достъпът е правото за използване на преносната мрежа и/или разпределителните мрежи за пренос на електрическа енергия или природен газ срещу заплащане на цена за достъп до електропреносната и електроразпределителната мрежа.

На _____ в гр. Пловдив, между „Алфа солар инвест“ ЕООД, гр. Карлово – Продавач и „ЕВН България Електроснабдяване“ АД, гр. Пловдив – Купувач, е сключен **Договор за изкупуване на електрическа енергия**.

Съгласно чл. 30, ал. 1 от ЗЕВИ (ДВ, бр.29 от 10.04.2012 г.), производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници, чиито енергийни обекти са с обща

инсталирана мощност над 30 kW, сключват договор за достъп с оператора на преносната или на разпределителната мрежа при общи условия, одобрени от ДКЕВР и обявени на Интернет страницата на оператора на съответната разпределителна мрежа преди сключване на договора за изкупуване на електрическата енергия. Неразделна част от договора за достъп е оценката на потенциала, въз основа на който потенциал се изготвят прогнозните графици за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници.

В сила от 17.07.2012 г. е въведен нов чл. 84 ал. 2 от ЗЕ (изм. и доп., ДВ, бр. 54 от 17.07.2012 г.), съгласно който, производителите на електрическа енергия са длъжни да сключат договори за достъп с оператора на електропреносната мрежа и/или с оператора на електроразпределителна мрежа, в които се уреждат правата и задълженията на страните във връзка с диспечерирането, предоставянето на студен резерв и допълнителни услуги. Съгласно ал. 3 на чл. 84 от ЗЕ (ДВ, бр. 54 от 2012 г., в сила от 17.07.2012 г.) договорите по ал. 2 са условие за изпълнение на договорите за продажба на електрическа енергия, включително изпълнението на договорите по чл. 93а и чл. 94а, ал. 3.

Договорът за достъп до електроразпределителната мрежа на производител на електрическа енергия от ВЕИ, между „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД, гр. Пловдив – Оператор на електроразпределителната мрежа и „Алфа солар инвест“ ЕООД – Производител, е сключен на _____ и е регистриран с _____

Съгласно записаното в договора, същият е сключен на основание чл. 84, ал. 2 от ЗЕ, чл. 30 от ЗЕВИ и чл. 24, ал. 1 (във връзка с чл. 11, т. 3) от Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ) при общи условия, одобрени от КЕВР с Решение _____ от _____ година.

Съгласно т. 1.1. от договора за достъп, предмет на същия е „осигуряването от страна на ЕВН ЕР на достъп до електроразпределителната мрежа, в рамките на допустимата от гледна точка на сигурността на ЕЕС пропускателна способност на мрежата и при спазване на приложимите нормативни актове и разпоредбите на общите условия и заплащането от производителя на всички предоставени услуги по определените цени от ДКЕВР“.

Приложения от №7 до №37 вкл. и №43.

1.3. Проверка на финансово-стопанската и отчетната дейност, осъществена при преференциални цени, във връзка с отчетените инвестиционни разходи, за периода от 01.01.2011 г. до 31.12.2014 година.

Съгласно т. 2.4. „Размер на инвестиционните разходи“ от Решение №Ц-18/20.06.2011 г. на ДКЕВР за определяне на преференциални цени за продажба на ел. енергия от ВЕИ, *„Размерът на инвестиционните разходи за всички видове ВЕИ отразява всички инвестиционни разходи за машини, оборудване и съоръжения, трансформатори, специфични инвестиционни разходи, в зависимост от технологията, включващи електрически, топлинни и хидравлични инсталации, стоманени конструкции, разходи за развитие на проекта, включително идейни и технически проекти, административни разходи и такси, разходи за присъединяване на енергийния обект, както и други непланирани инвестиционни разходи“.*

Съгласно данните, съдържащи се в справка (изх. _____) относно сключените от енергийното предприятие договори до 31.12.2014 г., свързани с изграждането на ФВЕЦ „Алфа солар инвест“, разходите по изграждането й, за периода от 01.01.2011 г. до 31.12.2014 г., са в размер на _____ и са отчетени по счетоводна сметка „Разходи за придобиване на ДМА“. От тях, при въвеждане в експлоатация на ДМА, _____ лв. са заприходени в сметка _____ а останалите _____ в. са заприходени в сметка _____, прехвърляне на ДМА на ЕВН ЕР, съгласно договор _____ за присъединяване на ел.

Доклад за извършена проверка по Закона за енергетиката

централа, на основание чл. 60, ал. 5 от Наредба №6/09.06.2004 г., изменен и допълнен с два анекса).

- За 2011 г.:

Към 31.12.2011 г., по данни от Годишния финансов отчет (ГФО) за 2011 г. на „Алфа солар инвест“ ЕООД, дружеството притежава недвижим имот – земя, който е осчетоводен по дебита на _____ на стойност _____ и дълготрайни материални активи в процес на изграждане на стойност _____.

- За 2012 г.:

Отчетната стойност на придобитите и въведени в експлоатация ДМА към 31.12.2012 г., е в общ размер на _____ като същите ДМА са отразени в счетоводните регистри и счетоводни сметки на дружеството по сметка 204 „Мащини, съоръжения и оборудване“.

В ГФО за 2012 г. на „Алфа солар инвест“ ЕООД, е посочено, че отчетната стойност на „Фотоволтаична електроцентрала“ е в размер на _____ на _____.

- За 2013 г.:

През 2013 г. дружеството е отчетло _____ лв. по сметка 204 „Мащини, съоръжения и оборудване“ и така отчетната стойност на придобитите и въведени в експлоатация ДМА (без земята) към 31.12.2013 г., е в общ размер на _____.

- За 2014 г.:

През 2014 г. дружеството е отчетло _____ лв. по сметка 204 „Мащини, съоръжения и оборудване“ с подсметка 5 „Фотоволтаична електроцентрала 2“ и така отчетната стойност на придобитите и въведени в експлоатация ДМА (без земята) към 31.12.2014 г., възлиза в общ размер на _____.

Съгласно справка с изх. №010/27.10.2015 г., извършените инвестиционни разходи от „Алфа солар инвест“ ЕООД към 31.12.2014 г., са при и по повод изпълнението на сключени договори и издадени във връзка с това първични счетоводни документи, както следва:

1) Договор за изграждане на фотоволтаична електроцентрала с планиран капацитет от 5 MW, сключен _____ г., между „Алфа солар инвест“ ЕООД и _____ (изпълнител), със седалище Германия. Общата стойност на договора е в размер на _____.

Въз основа на договора и на основание 9 (девет) бр. фактури с номера и дати, както следва: _____ от 05.2012 г., _____ от _____ и 50740/

01.12.2013 г. (описани в справка с изх. _____), е изплатена на изпълнителя сума в общ размер € _____.

2) Договор за финансова помощ /Префактурирани разходи свързани с изграждането на фотоволтаична централа/, сключен на 21.12.2011 г. с _____.

Във връзка с договора е издадена фактура _____ на стойност _____ без ДДС, като през 2014 г. са отписани задълженията към _____ съгласно договор от 20.11.2014 г. за погасяване на задължения, сключен с _____.

3) Договор за доставки и монтаж на оборудване срещу мълнии и друго прилежащо оборудване, сключен на _____ между „Алфа солар инвест“ ЕООД и _____, Пловдив, на стойност _____ без ДДС. На изпълнителя по договора, на основание _____.

Доклад за извършена проверка по Закони за енергетиката

издадени фактури №() г. и №() г., са изплатени 20 810,00 лв. без ДДС.

4) Договор за СМР, сключен на ... г., между „Алфа солар инвест“ ЕООД и „Филкаб“ АД, гр. Пловдив, на стойност ... лв. без ДДС. Във връзка с договора и на основание издадени ... бр. фактури, са изплатени на изпълнителя ... без ДДС.

5) Договор за проучване и проектиране на обект, сключен на ... г., между „Алфа солар инвест“ ЕООД и ... гр. Пловдив, на стойност ... без ДДС. На основание издадени ... фактури, на изпълнителя са изплатени ... без ДДС.

6) Договор за извършване на лабораторни и полеви тестове, сключен на ... г., между „Алфа солар инвест“ ЕООД и „Практик – ХД“ ЕООД, на стойност ... без ДДС. На основание издадени ... на изпълнителя са изплатени ... лв. без ДДС.

7) Договор за СМР, сключен на ... г., между „Алфа солар инвест“ ЕООД и ... на стойност ... без ДДС на месец и краен срок за изпълнение до получаване на Акт 15 – 15 май 2012 г. и Акт 16 – 15 юни 2012 година.

Във връзка с договора и на основание издадени ... бр. фактури, са изплатени на изпълнителя ... лв. без ДДС.

8) Договор за консултантски услуги, във връзка с изграждане на ФвЕЦ, сключен на ... г., между „Алфа солар инвест“ ЕООД и ... Карлово, на стойност ... На основание издадени ... фактури, са изплатени ... без ДДС.

9) Договор за строителен надзор, сключен на 12.03.2012 г., между „Алфа солар инвест“ ЕООД и „Контрол инвест“ ЕООД, гр. Пловдив, на стойност ... з. без ДДС. На основание издадени ... фактури, са изплатени ... без ДДС.

10) Договор за извършване на консултации, във връзка с изграждане на ФвЕЦ, сключен на ... г., между „Алфа солар инвест“ ЕООД и ... ЕООД, на стойност ... без ДДС. Във връзка с договора и на основание издадени ... бр. фактури, са изплатени ... без ДДС.

11) Договор за извършване на консултации, във връзка с изграждане на ФвЕЦ, сключен на ... г., между „Алфа солар инвест“ ЕООД и ... ЕООД, гр. Пловдив, на стойност ... лв. без ДДС. На основание издадена фактура ... са изплатен ... без ДДС.

12) На други доставчици, с характер на разхода, класифициран като „Разни свързани с изграждането на фотоволтаична централа“, видно от справка с изх. ... за изплатени общо

При така отчетените от дружеството към 31.12.2014 г. разходи, в размер на ... за изграждането на фотоволтаичната електроцентрала с обща инсталирана мощност ... инвестицията за кВт мощност възлиза в размер на

Приложения №8 и №36.

1.4. Проверка на финансово-стопанската и отчетната дейност, осъществена при преференциални цени, във връзка с полезния живот на активите и разходите за амортизация, за периода от 01.01.2010 г. до 31.12.2014 година.

С Решение №Ц-18/20.06.2011 г. на ДКЕВР за определяне на преференциални цени за продажба на електрическата енергия от възобновяеми енергийни източници, полезният техникоекономически живот на активите е определен на 20 г., като разходите за амортизация се изчисляват, чрез прилагане на линеен метод и за ФЕЦ с инсталирана мощност над ... в размер на

За периода от 01.01.2010 г. до 31.12.2011 г., дружеството не притежава дълготрайни материални активи, освен поземления имот – земя, който не се амортизира.

За периода от 01.01.2012 г. до 31.12.2014 г. дружеството е начислявало амортизации на дълготрайните материални активи, съгласно приетата в дружеството счетоводна политика, чрез линеен метод на база очаквания срок на полезния живот за отделните групи активи, съобразно физическото износване, спецификата на оборудването, бъдещите намерения за употреба и предполагаемото морално остаряване.

Начисляването на амортизацията на ДМА, собственост на „Алфа солар инвест“ ЕООД, е стартирало след въвеждането им в експлоатация и по години, е както следва:

1) За 2012 г. в общ размер на лв., в т.ч.:

- Фотоволтаична електроцентрала – лв.;

- Измервателна станция 20KW – лв.;

- Мълниеприемник – лв.;

- Метеорологична станция – лв.

2) За 2013 г. в общ размер на лв., в т.ч.:

- Фотоволтаична електроцентрала – лв.;

- Измервателна станция 20KW – лв.;

- Мълниеприемник – лв.

- Метеорологична станция – лв.

3) За 2014 г. в общ размер на лв., в т.ч.:

- Фотоволтаична електроцентрала – лв.;

- Фотоволтаична електроцентрала 2 – лв.;

- Измервателна станция 20KW – лв.;

- Мълниеприемник – лв.

- Метеорологична станция – лв.

Начислените към 31.12.2014 г. амортизации на ДМА, възлизат в общ размер на 1 803 215,71 лв.

След начисляването на амортизации в размер на лв., балансовата стойност на ДМА на дружеството, към 31.12.2014 г., е лв. (лв.).

Определеният в „Алфа солар инвест“ ЕООД полезен живот на някои видове активи и изчислената годишна амортизационна норма, е както следва:

- Измервателна станция, Метеорологична станция и Мълниеприемник – определени години полезен живот и амортизационната норма за изчисляване на разходите за амортизации € годишно;

- Фотоволтаична електроцентрала – определени години полезен живот и амортизационната норма за изчисляване на разходите за амортизации € годишно.

Приложения от №38 до №39 вкл.

1.5. Проверка на източниците на финансиране и структура на капитала.

Заем от банкова институция

Видно от Справка (изх.) относно: Задължения на „Алфа солар инвест“ ЕООД по получени заеми от банки в лева и валута, за периода от 01.01.2010 г. до 31.12.2014 г., дружеството не е получавало заеми от банки.

Заем от свързано лице

Видно от справка с изх. г. относно задълженията на дружеството по получени заеми от свързани лица, за периода от 01.01.2010 г. до 31.12.2014 г., „Алфа солар инвест“ ЕООД е сключило общо договори за заем с предмет – финансиране.

На [] г. Дружеството е сключило договор за кредит със [] л. Предмета на договора е финансиране на стойност [] евро или [] л. с определена лихва в размер на [] л. краен срок на погасяване [] година. Дружеството е сключило договор за кредит с [] л. като в същия не е посочена дага на сключването му, но по информация от ГФО за 2012 г. е от 02.04.2012 година. Предмета на договора е финансиране на стойност [] л. с определена лихва в размер на [] л. краен срок на погасяване [] година.

Общите задължения на „Алфа солар инвест“ ЕООД по получени заеми в лева и валута към края на отчетния период на 2012 г., са в размер на [] л., от които [] л. по договор от 21.12.2011 г. със [] л. и [] л. по договора с [] л. от [] година.

Общите задължения на „Алфа солар инвест“ ЕООД по получени заеми в лева и валута към края на отчетния период на 2013 г., са в размер на [] л., от които [] л. по договор от 21.12.2011 г. със [] л. и [] л. по договора с „Грес“ от [] година.

На 20.11.2014 г. дружеството е сключило договор за кредит с [] л. Предмета на договора е допълнително финансиране и погасяване на задължения. Получената сума е в размер на [] л. или [] л. с определена лихва в размер на [] л. и краен срок на погасяване [] година. С получените средства са погасени сумите по гореописаните кредити със [] л. и [] л. като към края на отчетния период на 2014 г. общите задължения на „Алфа солар инвест“ по получени заеми в лева и валута, са в размер на [] л.

Собствен и привлечен капитал

При проверката на счетоводните записвания, регистри и ГФО на „Алфа солар инвест“ ЕООД се установи, че източниците на финансиране за изграждане на ФВЕЦ „Алфа солар инвест“ с мощност от [] MW, са от собствен и привлечен капитал.

Собственият капитал е паричен израз на стойността на собствените активи на предприятието т.е. набавени със собствени средства. Основните компоненти на собствения капитал са: Основен капитал, Резерви и Финансов резултат.

Привлеченият капитал е паричен израз на стойността на активи в предприятието, набавени с чужди средства, предоставени под формата на кредит, временно привлечане на чужди средства под формата на задължения, получени дългосрочни заеми (над 1 год.), получени краткосрочни заеми, облигационни заеми – привлечането на чужди капитали срещу заплащането на определена лихва.

- 2010 г.:

Към 31.12.2010 г. общо собствен капитал и пасиви на дружеството, са в размер на [] л.

Общо собственият капитал е отрицателна величина и е в размер на [] л. формиран от основен капитал [] хил. л. и текуща загуба в размер на [] л.

Привлеченият капитал, формиран от дългосрочните и краткосрочните пасиви на дружеството, възлиза на [] хил. л.

- 2011 г.:

Съгласно справката за оповестяване на счетоводната политика на „Алфа солар инвест“ ЕООД за 2011 г., е отчетена фундаментална грешка за предходната 2010 г., която е отчетена през 2011 г. по препоръчителния подход, чрез увеличаване на салдото на неразпределената печалба от минали години. Фундаменталната грешка се изразява в това, че

разходи с характер на разходи за придобиване на ДМА са отчетени като текущи разходи за дейността. Размерът на корекцията е лв., с която сума са завишени разходите за придобиване на дълготрайни активи, отчетена е печалба от текущата 2010 г., завишена е неразпределената печалба от минали години и е покрита изцяло непокрытата загуба от минали години.

Към 31.12.2011 г. общо собствен капитал и пасиви на дружеството, са в размер на хил. лв. (хил. лв. + хил. лв.).

Общо собственият капитал е хил. лв. и е формиран от основен капитал хил. лв. и неразпределена печалба от минали години в размер на хил. лв.

Привлеченият капитал, формиран от дългосрочните и краткосрочните пасиви на дружеството, възлиза на хил. лв., в т.ч.:

- други задължения до 1 год. – хил. лв.

- други задължения над 1 год. – хил. лв.

При така изложените разчети към 31.12.2011 г., съотношението между собствен и привлечен капитал е % (х. лв.) към % (х. лв.).

- 2012 г.:

Към 31.12.2012 г. общо собствен капитал и пасиви на дружеството, са в размер на хил. лв. (хил. лв. + хил. лв.).

Общо собственият капитал е в размер на хил. лв., формиран от основен капитал хил. лв., натрупана печалба от минали години хил. лв. и нетна печалба от текущата година в размер на хил. лева.

Привлеченият капитал, формиран от дългосрочните и краткосрочните пасиви на дружеството, възлиза на хил. лв., в т.ч.:

Нетекущи пасиви:

- задължения към свързани лица – хил. лв.

- получени заеми от трети лица – хил. лв.

- пасиви от отсрочени данъци – хил. лв.

Текущи пасиви:

- задължения към доставчици – хил. лв.

- задължения към свързани лица – хил. лв.

- задължения за данъци – хил. лв.

- други задължения – хил. лв.

При така изложените разчети към 31.12.2012 г., съотношението между собствен и привлечен капитал е % (х. лв.) към % (х. лв.).

- 2013 г.:

Към 31.12.2013 г. общо собствен капитал и пасиви на дружеството, са в размер на хил. лв. (хил. лв. + хил. лв.).

Общо собственият капитал е в размер на хил. лв., формиран от основен капитал хил. лв., натрупана печалба от минали години хил. лв. и нетна печалба от текущата година в размер на хил. лева.

Привлеченият капитал, формиран от дългосрочните и краткосрочните пасиви на дружеството, възлиза на хил. лв., в т.ч.:

Нетекущи пасиви:

- задължения към свързани лица – хил. лв.

- пасиви от отсрочени данъци – хил. лв.

Текущи пасиви:

- задължения към доставчици – хил. лв.

- задължения към свързани лица – хил. лв.

- задължения за данъци – хил. лв.

Доклад за извършена проверка по Закона за енергетиката

- други задължения – хил. лв.

При така изложените разчети към 31.12.2013 г., съотношението между собствен и привлечен капитал е % (х. лв.) към % (0 х. лв.).

- 2014 г.:

Към 31.12.2014 г. общо собствен капитал и пасиви на дружеството, са в размер на 19 хил. лв. (хил. лв. + хил. лв.).

Общо собственият капитал е в размер на 2 511 хил. лв., формиран от основен капитал 5 хил. лв., натрупана печалба от минали години хил. лв. и нетна печалба от текущата година в размер на хил. лева.

Привлеченият капитал, формиран от дългосрочните и краткосрочните пасиви на дружеството, възлиза на хил. лв., в т.ч.:

- провизии за отсрочени данъци – хил. лв.
- задължения към доставчици – хил.лв.
- задължения към предприятия – хил. лв.
- задължения за данъци – хил. лв.
- други задължения – хил. лв.

При така изложените разчети към 31.12.2014 г., съотношението между собствен и привлечен капитал е % (х. лв.) към % (х. лв.).

Приложения от №40 до №42 вкл.

1.6. Проверка на финансово-стопанската и отчетната дейност, осъществена при преференциални цени, във връзка с отчетените приходи, за периода от 01.01.2012 г. до 31.12.2014 година.

Съгласно чл. 31, ал. 1 от ЗЕВИ (ДВ, бр. 29 от 2012 г., в сила от 10.04.2012 г.), електрическата енергия от възобновяеми източници се изкупува от обществения доставчик, съответно от крайните снабдители по определената от КЕВР преференциална цена, действаща към датата на въвеждане в експлоатация по смисъла на ЗУТ на енергийния обект за производство на електрическа енергия, а за обектите по чл. 24, т. 1 - към датата на заявлението за извършено монтиране на инсталация за производство на електрическа енергия, подадено до разпределителното предприятие по реда на наредбата по чл. 116, ал. 7 от ЗЕ.

В чл. 31, ал. 2, т. 1 от ЗЕВИ, е определено, че електрическата енергия от възобновяеми източници по ал. 1 се изкупува въз основа на сключени дългосрочни договори за изкупуване за срок от двадесет години - за електрическата енергия, произведена от геотермална и слънчева енергия, както и за електрическата енергия, произведена от биомаса.

На 27.06.2012 г. е издадено на „Алфа солар инвест“ ЕООД. Разрешение №) г. за ползване на строеж: „Фотоволтаична електроцентрала kWp” в УПИ 000057 – производство на електроенергия от ВЕИ – фотоволтаични генератори, м. „Марин кър”, землище на с. Марино поле, общ. Карлово.

На г., в гр. Пловдив, между „Алфа солар инвест“ ЕООД, гр. София – Продавач и „ЕВН България Електроразпределение” АД, гр. Пловдив – Купувач, е сключен **Договор за изкупуване на електрическа енергия година.**

Съгласно чл. 1, ал. 1 от договора, предмет на същия е *„Продавачът произвежда електрическа енергия от възобновяеми източници чрез енергиен обект електрическа централа с фотоволтаични модули, находящ се УПИ000057, м. Марински кър, землището на с. Марино поле, общ. Карлово, обл. Пловдив, а Купувачът изкупува по преференциални цени цялото количество произведена енергия и доставена от Продавача активна електрическа енергия от възобновяеми източници, с изключение на количествата, които Продавачът ползва за собствени нужди, по свой избор ползва за собствени потребности и*

за снабдяване на свои клонове, предприятия, обекти или продава по свободно договорени цени по реда на глава девета, раздел VII от ЗЕ или на балансиращия пазар”.

Срокът на договора е 20 години и започва да тече от датата на въвеждане на енергийния обект в експлоатация по предвидения от закона ред. По силата на чл. 2 от договора, същият влиза в сила от датата на подписването му от двете страни, като в чл. 3, ал. 2 е записано, че срокът започва да тече от датата на въвеждане на енергийния обект в експлоатация по предвидения от закона ред, а в случай, че енергийният обект бъде въведен в експлоатация след 31.12.2015 г., срокът се намалява с времето от тази дата до датата на въвеждане в експлоатация на енергийния обект.

В чл. 4 от договора за изкупуване на ел. енергия е определено, че нетната активна електрическа енергия, произвеждана от енергийния/ните обект/и и доставяна в електроразпределителната мрежа, се измерва със средства за търговско измерване (СТИ), собственост на електроразпределителното предприятие в киловатчаса (kWh). На база предоставената от страна на разпределителното предприятие информация от отчитането, Купувачът съставя протокол, съдържащ: отчетния период, фабричен номер на СТИ, наименованието на енергийния/ните обект/и, константата на измервателната група, измервателните единици, началните и крайните показания на електромера за съответния период, разликата в деления, количеството активна ел. енергия в kWh за всяко отделно мерене, общото количество активна ел. енергия за всички места на продажба за продадената през предходния месец ел. енергия.

В раздел IV „Цени и плащания”, чл. 5, ал. 1 е регламентирано, че произведената активна електрическа енергия от възобновяеми източници се изкупува от Купувача по определената от ДКЕВР преференциална цена, действаща в конкретния случай, съобразно приложимото законодателство, в съответствие с вида на енергийния обект, който се определя от Продавача, чрез подаване до Купувача на Декларация по образец – Приложение 2.

В ал. 5 и ал. 6 на чл. 1 от сключения *Договор №* . . . г. е регламентирано, че продавачът на електрическа енергия се задължава да поиска издаване на гаранция за произход по реда на Наредба №РД-16-1117 от 14.10.2011 г. за условията и реда за издаване, прехвърляне, отмяна и признаване на гаранциите за произход на енергията от възобновяеми източници, като издадените гаранции за произход се прехвърлят на купувача по реда и в сроковете на същата наредба.

С Декларация от . . . – Приложение . . . договора за изкупуване на електрическа енергия, . . . в качеството му на управител на „Алфа солар инвест” ЕООД – собственик на енергийния обект: ФТЕЦ „Алфа солар инвест”, с обща инсталирана мощност . . . kW и страна по Договор за изкупуване на електрическа енергия № . . ., е декларирал пред „ЕВН България Електроснабдяване” АД, че съгласно **Решение №** . . . г. на ДКЕВР, притежаваният от „Алфа солар инвест” ЕООД енергиен обект е електрическа централа с фотоволтаични модули над 200 kWp и считано от 01.07.2011 г., определената преференциална цена за продажба на електрическа енергия от този вид енергиен обект е в размер на . . . лв./МВтч.

В Приложение №1 към договора, Петър Плачек – управител, е посочил прогнозно годишно количество електрическа енергия, което Производителят ще продаде на Купувача, в размер на . . . kWh.

Към договора с „ЕВН ЕР” АД е налично и Приложение 3, което представлява Декларация относно приложимостта на преференциалните условия по чл. 31 от ЗЕВИ, като в същата, Петър Плачек, в качеството му на управител на „Алфа солар инвест” ЕООД, декларира, че притежаваният от представляваното от него дружество енергиен обект за производство на електрическа енергия от ВЕИ, по отношение на който предстои сключване на Договор за изкупуване на електрическа енергия от независим производител, не е енергиен обект по чл. 25 и чл. 26, ал. 2 от ЗЕВИ и че инвестицията за изграждането на енергийния обект не се подпомага със средства от национална или европейска схема за подпомагане.

заявлението за която е подадено при условията на §11 от ЗЕВИ, а именно след влизане в сила на същия закон на 03.05.2011 година.

По време на проверката, на органите на АДФИ от проверяваното търговско дружество „Алфа солар инвест“ ЕООД, се представиха първични счетоводни документи, счетоводни записвания, годишни финансови отчети, както и информация от Агенцията за устойчиво и енергийно развитие (АУЕР), относно заявени, издадени и прехвърлени гаранции за произход на електрическата енергия, при която се установи следната фактическа обстановка:

Измерването на произведената електрическа енергия е регламентирано в чл. 4 от договора с ЕВН, чрез средства за търговско измерване, ежемесечно по реда на сключения договор за достъп. На база предоставената от страна на разпределителното предприятие информация от отчитането, Купувачът съставя протокол, въз основа на който страните уреждат взаимоотношенията си.

Проверката установи, че фактурите за продажба на ел. енергия са издавани ежемесечно, като данните в тях са въз основа на протоколи за измерена електрическа енергия с посочени в тях: Електромер No; Ново показание; Старо показание; Разлика; Константа; Ел.енергия количество (квтч.); Служебно количество (квтч.); Приспаднато количество (квтч.); Енергия за фактуриране (квтч.); Цена без ДДС (лв./квтч.) Стойност (лв.). Съгласно данните от първия протокол за електрическа енергия, произведена и отдадена в електроразпределителната мрежа през месец 07.2012 от ФвЕЦ „Алфа солар инвест“, собственост на „Алфа солар инвест“ ЕООД, съставен на . г., началното показание на електромера е 0,0000. Видно от същия протокол, е отчетена произведена ел. енергия в размер на .00 кВтч, която е таксувана по лв. без ДДС/кВтч. и . кВтч., таксувана по 0, . лв. без ДДС/кВтч, представляваща преференциалната цена, съгласно Решение на ДКЕВР №Ц-18/20.06.2011 година.

Във връзка с изпълнението на договора и реализираните продажби на електрическа енергия, „Алфа солар инвест“ ЕООД, гр. София, е отчетло приходи по години, както следва:

- За 2012 г. приходите от произведената и продадена електроенергия, отчетени по счетоводна сметка 701 „Приходи от продажба на продукция – ел. енергия“ възлизат на лв. . МВтч, заплатени по ед. цена от . лв./МВтч, като от тях МВтч, са заплатени по . лв./МВтч).

Видно от регистъра на АУЕР, относно гаранции за произход, през 2012 г. дружеството е подало () бр. заявления за издаване/прехвърляне на гаранция за произход на енергия от възобновяеми източници, въз основа на които Агенцията е издала 4 (четири) бр. гаранции за произход на ел. енергия в общ размер на MWh. Гаранциите са прехвърлени на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД.

Съгласно справка (изх. №003/16.10.2015 г.) относно продадената електроенергия от „Алфа солар инвест“ ЕООД, през 2012 г. дружеството е издало () бр. фактури за продажба на ел. енергия на преференциални цени.

При посочено в договора с ЕВН прогнозно годишно количество електрическа енергия, което Производителят ще продаде на Купувача, в размер на kWh, за периода след въвеждане в експлоатация на Фотоволтаичната централа от м. август до 30.11.2012 г., дружеството е продало kWh активна електрическа енергия.

През 2012 г., дружеството е реализирало финансови приходи в общ размер на в т.ч.: Приходи от лихви по разпл. сметки – лв., отчетени . „Приходи от лихви/Лихви от разпл.сметки“; Приходи от лихви по предоставени кредити към г. – лв., отчетени по сметка . „Приходи от лихви/Лихви по кредити“.

- За 2013 г. приходите от произведената и продадена електроенергия, отчетени по счетоводна сметка „Приходи от продажба на продукция – ел. енергия“ възлизат на лв. (МВтч заплатени по ед. цена от . лв./МВтч).

Доклад за извършена проверка по Закона за енергетиката

Съгласно справката относно продадената ел. енергия, през 2013 г. дружеството е издало () фактури за продажба на ел. енергия на преференциални цени.

Видно от регистъра на АУЕР, относно гаранции за произход, през 2013 г. дружеството е депозирало () бр. заявления за издаване/прехвърляне на гаранция за произход на енергия от възобновяеми източници, въз основа на които Агенцията е издала () бр. гаранции за произход на ел. енергия в общ размер на MWh. Гаранциите са прехвърлени на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД.

При посочено в договора с ЕВН прогнозно годишно количество електрическа енергия, което Производителят ще продаде на Купувача, в размер на () kWh, за периода от 01.01.2013 до 31.12.2013 г., дружеството е продало () kWh активна електрическа енергия.

През 2013 г., дружеството е реализирало финансови приходи в общ размер на () лв., в т.ч.: Приходи от лихви по разпл. сметки – () лв., отчетени 721/001 „Приходи от лихви/Лихви от разпл.сметки“; Приходи от лихви по предоставени кредити към 31.12.2013 г. – () лв., отчетени по сметка 721/002 „Приходи от лихви/Лихви по кредити“; Приходи от положителни курсови разлики – () лв., отчетени по сметка „Приходи от валутни операции“.

„Алфа солар инвест“ ЕООД не е реализирало приходи от други продажби през 2013 година.

- За 2014 г. приходите от произведената и продадена електроенергия, отчетени по счетоводна сметка 701/1 „Приходи от производство“: „Ел. енергия“ възлизат на () лв. () МВтч заплатени по ед. цена от () лв./МВтч).

Съгласно справката относно продадената ел. енергия, през 2014 г. дружеството е издало 12 (дванадесет) бр. фактури за продажба на ел. енергия на преференциални цени.

Видно от регистъра на АУЕР, относно гаранции за произход, през 2014 г. дружеството е подало () бр. заявления за издаване/прехвърляне на гаранция за произход на енергия от възобновяеми източници, въз основа на които Агенцията е издала 12 (дванадесет) бр. гаранции за произход на ел. енергия в общ размер на () MWh. Гаранциите са прехвърлени на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД.

При посочено в договора с ЕВН прогнозно годишно количество електрическа енергия, което Производителят ще продаде на Купувача, в размер на () kWh, за периода от 01.01.2014 до 31.12.2014 г., дружеството е продало () kWh активна електрическа енергия.

През 2014 г., дружеството е реализирало приходи в размер на () лв., като това са приходи от продажба на ДМА, отчетени по сметка 7092 „Други приходи/приходи от продажба на ДМА“.

Също така, през 2014 г., по сметка () „Приходи от преоценки“, са отчетени приходи в размер на () лв., които представляват отписани задължения към „ ()“, Словакия, възлизащи на () лв. и към () Словакия, в размер на () лв.

Съгласно справката относно начислените приходи от други продажби в „Алфа солар инвест“ ЕООД, през 2014 г., в дружеството, на основание издадени кредитни известия, е извършено сторниране на разходите, свързани с цената за достъп за 2012-2013 г., в общ размер на () лв.

Финансовите приходи за 2014 г. са в размер на () лв., отчетени по сметка () „Приходи от лихви“ – () лв. и сметка 724 „Приходи от валутни сделки“ () лв.

Приложения от №43 до №48 вкл.

1.7. Проверка на финансово-стопанската и отчетната дейност, осъществена при преференциални цени, във връзка с отчетените оперативни разходи, за периода от 01.01.2010 г. до 31.12.2014 година.

В Решение №Ц-18/20.06.2011 г. на ДКЕВР за определяне на преференциални цени за продажба на електрическата енергия от ВЕИ, т. II. Ценообразуващи елементи, т. 2.5. „Размер на оперативните разходи” 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.”.

Проверка на оперативните (експлоатационни) разходи, осъществени от „Алфа солар инвест” ЕООД в периода от 01.01.2010 г. до 31.12.2010 г.:

Съгласно Отчета за приходите и разходите (ОПР) на „Алфа солар инвест” ЕООД за 2010 г., дружеството е извършило общо разходи, както следва:

1) Разходи за оперативна дейност – хил. лв., в т.ч.:

1) Разходи за външни услуги – хил. лв.;

2) Други разходи – хил. лв., в т.ч.:

- Балансова стойност на продадените активи (земя) – хил. лв.

От представената от „Алфа солар инвест” ЕООД (дружеството, извършващо счетоводното обслужване на „Алфа солар инвест” ЕООД) справка с изх. №00 / 16.10.2015 г. относно начислените разходи за външни услуги и разходи за материали в дружеството, е видно, че за 2010 г. тези разходи, са както следва:

1) Разходи за външни услуги – лв., в т.ч.:

- разходи за изработка на идеен проект/проучвателни работи – лв., отчетени по счетоводна сметка 602 „Разходи за външни услуги”;

- други разходи – лв., отчетени по сметка 602 „Разходи за външни услуги”.

2) Разходи за материали – лв.

Видно представената от „Алфа солар инвест” ЕООД (дружеството, извършващо счетоводното обслужване на „Алфа солар инвест” ЕООД) справка с изх. №00 / 16.10.2015 г. относно начислените други разходи за дейността в дружеството, за 2010 г. същите разходи, са в размер на лв. и са отчетени по сметка „Разходи за данъци, такси и др. плащания”. Разходите са свързани с общински, нотариални такси и такси за Агенция по вписванията.

Съгласно справка изх. №00 / 16.10.2015 г. относно начислените финансови разходи в „Алфа солар инвест” ЕООД, за 2010 г. тези разходи, са във връзка с банкови такси и са в размер на лв., като са отчетени по сметка „Други финансови разходи”.

Проверка на оперативните (експлоатационни) разходи, осъществени от „Алфа солар инвест” ЕООД в периода от 01.01.2011 г. до 31.12.2011 г.:

Съгласно ОПР на „Алфа солар инвест” ЕООД за 2011 г., дружеството е извършило общо разходи, както следва:

1) Разходи за оперативна дейност – хил. лв., в т.ч.:

- Разходи за външни услуги – хил. лв. (други).

2) Финансови разходи – хил. лв., в т.ч.:

- разходи за лихви и др. финансови разходи – хил. лв. (лихви по краткосрочни заеми).

От справка с изх. №00 / 16.10.2015 г. относно начислените разходи за външни услуги и разходи за материали в дружеството, е видно, че за 2011 г. тези разходи, са както следва:

1) Разходи за външни услуги – лв., в т.ч.:

Доклад за извършена проверка по Закона за енергетиката

- разходи за сервитутно право по договор – 20 лв., отчетени по сметка 602 „Разходи за външни услуги“;

- разходи за проучвателна работа по външно ел. захранване – 30 лв., отчетени по сметка 602 „Разходи за външни услуги“.

2) Разходи за материали – 100 лв.

Съгласно справка изх. №00 ... г. относно начислените финансови разходи в „Алфа солар инвест“ ЕООД, за 2011 г. тези разходи, са както следва:

1) Разходи за лихви – 100 лв., отчетени по сметка „Разходи за лихви“;

2) Разходи за банкови такси – 100 лв., отчетени по сметка „Други финансови разходи“.

Проверка на оперативните (експлоатационни) разходи, осъществени от „Алфа солар инвест“ ЕООД в периода от 01.01.2012 г. до 31.12.2012 г.:

Съгласно ОПР на „Алфа солар инвест“ ЕООД за 2012 г., дружеството е отчетело общо разходи, както следва:

1) Разходи за материали – 100 хил. лв., в т.ч.:

- разходи за електроенергия – 100 хил. лв.

2) Разходи за външни услуги – 100 лв., в т.ч.:

- такса достъп до електроразпределителната мрежа на ЕВН – 100 лв.;

- счетоводни услуги – 100 лв.;

- банкови такси – 100 хил. лв.;

- охрана – 100 хил. лв.;

- други – 100 хил. лв.

3) Други разходи – 100 хил. лв., в т.ч.:

- данък недвижим имот и такса смет – 100 хил. лв.;

- командировки на управителя – 100 хил. лв.

4) Финансови разходи – 100 лв., в т.ч.:

- разходи за лихви по получени заеми от свързани лица – 100 хил. лв.;

- отрицателни разлики от промяна на валутните курсове – 100 хил. лв.

От справка с изх. №006/16.10.2015 г. относно начислените разходи за външни услуги и разходи за материали в дружеството, е видно, че за 2012 г. тези разходи, са както следва:

1) Разходи за външни услуги – 100 лв., в т.ч.:

- разходи за счетоводни услуги – 100 лв., отчетени по счетоводна сметка 602 „Разходи за външни услуги“ с подсметка 001 „Счетоводни услуги“, като разходите са свързани със сключен от ... договор за счетоводно обслужване между „Алфа солар инвест“ ЕООД и ... гр. София;

- разходи за преводачески услуги и нотариални такси – 100 лв., отчетени по сметка 602 „Разходи за външни услуги“ с подсметка 002 „Други професионални услуги“;

- разходи за достъп до разпределителната мрежа – 100 лв., отчетени по сметка 602 „Разходи за външни услуги“ с подсметка 003 „Достъп до разпределителна мрежа“;

- разходи за охрана – 100 лв., отчетени по сметка 602 „Разходи за външни услуги“ с подсметка 004 „Охрана“, като разходите са свързани с договор за денонощна охрана на обект от ... сключен с ... ООД;

- други разходи – 100 лв., отчетени по сметка 602 „Разходи за външни услуги“ с подсметка 009 „Други разходи“.

2) Разходи за материали – 100 лв., в т.ч.:

- разходи за електрическа енергия – 100 лв., отчетени по сметка „Разходи за материали“;

- други материали – 100 лв., отчетени по сметка „Разходи за материали“.

Доклад за извършена проверка по Закона за енергетиката

Видно от справка с изх. №007/16.10.2015 г. относно начислените други разходи за дейността в дружеството, за 2012 г. тези разходи, са както следва:

1) Разходи за данъци, такси и др. – лв., отчетени по сметка 609 „Други разходи“ с подсметка 001 „Разходи за данъци, такси и др.“;

2) Разходи за командировки – лв., отчетени по сметка 609 „Други разходи“ с подсметка 002 „Разходи за командировки“.

Съгласно справка изх. №00 – г. относно начислените финансови разходи в „Алфа солар инвест“ ЕООД, за 2012 г. тези разходи, са както следва:

1) Разходи за лихви по получени заеми към 31.12.2012 г. – лв., отчетени по сметка 621 „Разходи за лихви“ с подсметка 002 „Лихви по заеми“. Разходът е във връзка с договора за кредит със , Словакия от 21.12.2011 година;

2) Разходи за лихви по получени заеми към 31.12.2012 г. – лв., отчетени по сметка 621 „Разходи за лихви“ с подсметка 002 „Лихви по заеми“. Разходът е във връзка с договора за кредит с , Германия;

3) Разходи за лихви по разчети със собственици за 2012 г. – лв., отчетени по сметка 621 „Разходи за лихви“ с подсметка 002 „Лихви по заеми“;

4) Разходи от отрицателни курсови разлики - лв., отчетени по сметка 624 „Разходи по валутни операции“;

5) Разходи за банкови такси – лв., отчетени по сметка 629 „Други финансови разходи“.

Проверка на оперативните (експлоатационни) разходи, осъществени от „Алфа солар инвест“ ЕООД в периода от 01.01.2013 г. до 31.12.2013 г.:

Съгласно ОПР на „Алфа солар инвест“ ЕООД за 2013 г., дружеството е отчетело общо разходи, както следва:

1) Разходи за материали – хил. лв.

2) Разходи за външни услуги – хил. лв.

3) Други разходи – ил. лв.

4) Финансови разходи - ил. лв., в т.ч.:

- разходи за лихви - хил. лв.;

- отрицателни разлики от промяна на валутните курсове - хил. лв.

От справка с изх. №006/16.10.2015 г. относно начислените разходи за външни услуги и разходи за материали в дружеството, е видно, че за 2013 г. тези разходи, са както следва:

1) Разходи за външни услуги – лв., в т.ч.:

- разходи за счетоводни услуги – лв., отчетени по счетоводна сметка 602 „Разходи за външни услуги“ с подсметка 001 „Счетоводни услуги“, като разходите са свързани със сключен от г. договор за счетоводно обслужване между „Алфа солар инвест“ ЕООД и „ ООД, гр. София;

- разходи за други професионални услуги (правни услуги) – лв., отчетени по сметка 602 „Разходи за външни услуги“ с подсметка 002 „Други професионални услуги“;

- разходи за достъп до разпределителната мрежа – лв., отчетени по сметка 602 „Разходи за външни услуги“ с подсметка 003 „Достъп до разпределителна мрежа“, като разходите са свързани с Договор .07.2013 г. за достъп до електроразпределителната мрежа на производител на електрическа енергия от ВЕИ, сключен с „ЕВН ЕР“ ЕАД;

- разходи за охрана – лв., отчетени по сметка 602 „Разходи за външни услуги“ с подсметка 004 „Охрана“, като разходите са свързани с договор , за денонощна охрана на обект;

- разходи за ремонт и поддръжка – лв., отчетени по сметка 602 „Разходи за външни услуги“ с подсметка 005 „Ремонт и поддръжка“, като разходите са във връзка с

Доклад за извършена проверка по Закона за енергетиката

договор от _____ г. за техническа поддръжка на фотоволтаичната централа на дружеството, сключен с _____ АД, гр. Пловдив;
- други разходи – _____ лв., отчетени по сметка „Разходи за външни услуги“ с подсметка 009 „Други разходи“.

2) Разходи за материали – _____ лв., в т.ч.:

- разходи за електрическа енергия – _____ лв., отчетени по сметка 601 „Разходи за материали“.

Видно от справка с изх. №007/16.10.2015 г. относно начислените други разходи за дейността в дружеството, за 2013 г. тези разходи, са както следва:

1) Разходи за данъци, такси и др. – _____ лв., отчетени по сметка 609 „Други разходи“ с подсметка 001 „Разходи за данъци, такси и др.“;

2) Разходи за командировки – _____ лв., отчетени по сметка 609 „Други разходи“ с подсметка 002 „Разходи за командировки“.

Съгласно представена справка изх. №001/16.10.2015 г. относно начислените финансови разходи в „Алфа солар инвест“ ЕООД, за 2013 г. тези разходи, са както следва:

1) Разходи за лихви по получени заеми към 31.12.2013 г. – _____ лв., отчетени по сметка 621 „Разходи за лихви“ с подсметка 002 „Лихви по заеми“. Разходът е във връзка с договора за кредит с

2) Разходи за лихви по разчети със собственици за 2013 г. – _____ лв., отчетени по сметка 621 „Разходи за лихви“ с подсметка 002 „Лихви по заеми“;

3) Разходи от отрицателни курсови разлики – _____ лв., отчетени по сметка 624 „Разходи по валутни операции“;

4) Разходи за банкови такси – _____ лв., отчетени по сметка 629 „Други финансови разходи“.

Проверка на оперативните (експлоатационни) разходи, осъществени от „Алфа солар инвест“ ЕООД в периода от 01.01.2014 г. до 31.12.2014 г.:

Съгласно ОПР на „Алфа солар инвест“ ЕООД за 2014 г., дружеството е отчетело общо разходи, както следва:

1) Разходи за суровини и материали – _____ хил. лв.

2) Разходи за външни услуги – _____ хил. лв.

3) Други разходи – _____ хил. лв., в т.ч.:

- балансова стойност на продадените активи – _____ хил. лв.

4) Финансови разходи – _____ хил. лв., в т.ч.:

- разходи за лихви – _____ хил. лв.;

- отрицателни разлики от промяна на валутните курсове – _____ хил. лв.

От справка с изх. №006/16.10.2015 г. относно начислените разходи за външни услуги и разходи за материали в дружеството, е видно, че за 2014 г. тези разходи, са както следва:

1) Разходи за външни услуги – _____ лв., в т.ч.:

- разходи за счетоводни услуги – _____ лв., отчетени по счетоводна сметка 602/1 „Разходи за услуги/Счетоводни услуги“, като разходите са свързани със сключен от 01.01.2014 г. договор за финансово-счетоводни услуги между „Алфа солар инвест“ ЕООД и

- разходи за поддръжка на фотоволтаичния парк – _____ лв., отчетени по сметка „Разходи за услуги/Поддръжка парк“, като същите са свързани с договор за опериране и поддръжка на парк (О&М договор), сключен през 2014 г.;

- административни разходи – _____ лв., отчетени по сметка „Разходи за услуги Административни разходи“;

Доклад за извършена проверка по Закона за енергетиката

- разходи за охрана – лв., отчетени по сметка 602/6 „Разходи за услуги/Охранителни услуги“, като разходите са свързани с договор №6/01.01.2013 г. за денонощна охрана на обект;

- разходи за куриерски услуги – лв., отчетени по сметка 602/7 „Разходи за услуги/Куриерски услуги“;

- разходи за консултантски услуги – лв., отчетени по сметка 602/12 „Разходи за услуги/Консултантски услуги“;

- разходи за правни услуги – лв., отчетени по сметка 602/13 „Разходи за услуги/Правни услуги“;

- разходи за 20% такса ЗЕВИ – лв., отчетени по сметка 602/16 „Разходи за услуги/20% такса ЗЕВИ“;

- разходи за други услуги – лв., отчетени по сметка 602/17 „Разходи за услуги/Други услуги“;

- разходи за такса гаранция – лв., отчетени по сметка 602/18 „Разходи за услуги/Такса гаранция“;

- разходи за местен данък-нотариус – 00 лв., отчетени по сметка 602/19 „Разходи за услуги/Местен данък-нотариус“.

2) Разходи за материали – лв., в т.ч.:

- разходи за електрическа енергия – лв., отчетени по сметка 601/3 „Разходи за материали/Консумация ел.енергия“;

- разходи за достъп до разпределителната мрежа – лв., отчетени по сметка 601/4 „Разходи за материали/Цена достъп“, като разходите са свързани с Договор № г. за достъп до електроразпределителната мрежа на производител на електрическа енергия от ВЕИ, сключен с „ЕВН ЕР“ ЕАД;

- разходи за балансираща енергия – лв., отчетени по сметка 601/7 „Разходи за материали/Балансираща енергия“, като разходите са във връзка с договор за участие в специална балансираща група на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД на производител на ел. енергия от възобновяеми източници или от комбиниран цикъл на производство.

Видно от справка с изх. №00 2015 г. относно начислените други разходи за дейността в дружеството, за 2014 г. същите разходи, са както следва:

1) Разходи за данъци и такси – лв., отчетени по сметка „Разходи за данъци и такси“;

2) Разходи за лихви, глоби и неустойки – лв., отчетени по сметка „Други разходи/Лихви, глоби и неустойки“;

3) Разходи за данък при източника – лв., отчетени по сметка „Други разходи/Данък при източника“;

4) Разходи за обезценка – лв., отчетени по сметка „Разходи за обезценки“.

Съгласно справка изх. №00 /16.10.2015 г. относно начислените финансови разходи в „Алфа солар инвест“ ЕООД, за 2014 г. тези разходи, са както следва:

1) Разходи за лихви по получени заеми към 31.12.2014 г. – лв., отчетени по сметка 621 „Разходи за лихви“ с подсметка 1 „Лихви по заеми“. Разходът е във връзка с договора за кредит с „ , Германия;

2) Разходи за лихви по разчети със собственици за 2014 г. – лв., отчетени по сметка 621 „Разходи за лихви“ с подсметка 1 „Лихви по заеми“;

3) Разходи за наказателни лихви – лв., отчетени по сметка 621 „Разходи за лихви“ с подсметка 3 „Наказателни лихви“;

4) Разходи от отрицателни курсови разлики – лв., отчетени по сметка 624 „Разходи по валутни операции“;

5) Разходи за банкови такси – а., отчетени по сметка „Други финансови разходи“.

Съгласно чл. 32, ал. 1 от ЗЕВИ, 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 ЗЕ, 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.

Предвид гореизложеното, ценообразуващите елементи са регламентирани както законово, така и в подзаконовата нормативна уредба.

Регламентирана е също възможността Комисията да определи нови цени, дори и да е определила вече такива съгласно правомощията си ежегодно до 30 юни, ако е налице съществено изменение на ценообразуващ елемент, което да налага това.

Съгласно съдържащата се в т. 28, §1 от ДР на ЗЕВИ (ДВ, бр. 54 от 2012 г., в сила от 17.07.2012 г.) легална дефиниция, „съществено изменение на ценообразуващ елемент“ е такова изменение, при което се констатира разлика с повече от 10 на сто, между стойността на ценообразуващия елемент към датата на анализа и стойността му към датата на решението, с което са определени цените по чл. 32 от същия закон.

С Решение на ДКЕВР №Ц-18/20.06.2011 г., са посочени ценообразуващите елементи, относими към производителя при определяне цената на електрическа енергия, произведена от фотоволтаични електрически централи, както следва:

- Ползнен техникоикономически живот на активите – г.;
- Разходи за амортизации, изчислени чрез прилагане на линеен метод, за ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 кВт - хил. лв./год.;
- Норма на възвръщаемост на капитала – %;
- Целева структура на капитала – % собствен капитал и 70% привлечен капитал;
- Инвестиционни разходи на кВт за ФЕЦ с инсталирана мощност над 200 кВтр – хил. лв.;
- Експлоатационни разходи (в т.ч. разходи за опазване на околната среда, за работни заплати, материали и др. експлоатационни разходи свързани с производствения процес) в размер на евро цента/кВтч;
- Инфлация на експлоатационните разходи – %;
- Средно годишната продължителност на работа на централата е часа годишна ангажираност – %.

Преференциалните цени за производство на електрическа енергия от ВЕИ не отчитат конкретни стойности на индивидуален инвестиционен проект, а осреднени такива на

Доклад за извършена проверка по Закона за енергетиката

основата на официални източници, международния опит, коригирани със специфичните за България обстоятелства. Цените са определени чрез изчисляване на настоящата стойност на финансовите потоци, получени чрез определените от Комисията осреднени необходими приходи при така описаните ценообразуващи елементи.

Определените с Решение на ДКЕВР №Ц-18/20.06.2011 г. преференциални цени, са валидни за всички производители на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници, според вида на първичния енергиен източник.

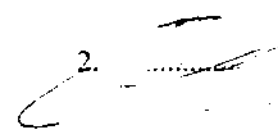
С оглед гореустановеното, преценката за обосноваването на констатираните при проверката отчетени и извършени разходи от „Алфа солар инвест“ ЕООД, свързани с инвестиционните разходи, разходите за амортизация, разходи в резултат на сделки със свързани лица, финансови разходи, разходи за финансово-счетоводни услуги, за консултантски услуги и други разходи, описани в доклада, по отношение ценовото регулиране и влиянието им върху ценообразуващите елементи, е изцяло в материалната компетентност на Комисията за енергийно и водно регулиране.

Приложения от №49 до №54 вкл.

Настоящият доклад се състави в два еднообразни екземпляра, от които един за Агенцията за държавна финансова инспекция и един за „Алфа солар инвест“ ЕООД, гр. София.

Финансови инспектори:

1. 
.....

2. 
.....

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по доклад №ДЕ-39/04.11.2015 г., съставен при извършена проверка на „Алфа солар инвест“ ЕООД, гр. София, ул. „Съборна“ №2а, ет. 4, от старши финансови инспектори в отдел „Първи“ на дирекция „Извънпланова инспекционна дейност“ при Агенцията за държавна финансова инспекция, гр. София.

След връчването на доклада на 05.11.2015 г., в срока определен по реда на чл. 80а, ал. 12 от Закона за енергетиката, не постъпи писмено становище по доклада от лицето, което представлява енергийното предприятие.

Предвид на гореизложеното, констатациите в доклад №ДЕ-39/04.11.2015 г. се потвърждават и остават непроменени, така както са съставени.

гр. София, 20.11.2015 год.

Финансови инспектори:

