

Доклад за дейността на „Креда консулт“ ЕООД

1. Информация за дружеството

„Креда консулт“ ЕООД е създадено на основание фирмено дело номер 10076 на СГС от 2004 г. и е вписано в търговски регистър при Софийски градски съд с капитал възлизащ на 5 000 лева и едноличен собственик на капитала е Силвия Ненова Димова -Божкова. ЕИК на дружеството е 131303733.

Към датата на отчета 30.06.2016 г. седалището и адресът на управление на Дружеството е гр. София, ул. Г. С. Раковски 128, ет. 2.

Адресът за кореспонденция на Дружеството е гр. София, ул. Г. С. Раковски 128, ет. 2.

Предметът на дейност на Дружеството е реализиране, управление и продажба /търговия/ на инвестиционни проекти в областта на енергетиката; изграждане, поддържане и експлоатация на съоръжения за производство на електрическа енергия; производство на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници; предлагане на енергоефективни услуги, консултации и всички други, незабранени от закона дейности.

Регистрираният капитал на Дружеството към 31.12.2015 г. е 5 211 000 лева. Състои се от 52 110 на брой дяла с номинална стойност в размер на 100 лв. за дял. Всички дялове са с право на получаване на дивидент и ликвидационен дял и представляват един глас от общото събрание на съдружниците на Дружеството.

Към 31.12.2015 г., както и към датата на изготвяне на настоящия отчет, дяловата структура на Дружеството е следната:

Притежатели на дялове в „Креда консулт“ ЕООД са:	Разпределение на дяловете в капитала в проценти:
„Енерджи асет мениджмънт холдинг“ ЕООД	100 %

2. Информацията, изисквана по реда на чл. 187д и 247 от Търговския закон

През 2015 г. управителите на Дружеството не са придобили негови дялове. Информация относно Едноличния собственик на капитала, относно юридически лица, в които притежава пряко или непряко поне 25 на сто от

гласовете в общото събрание или върху които имат контрол и относно участие в управителни и контролни органи и като прокуристи на юридически лица:

1) „Енерджи асет мениджмънт холдинг“ ЕООД

- Притежава 100% от капитала на следните дружества:
 - „Уинд енерджи“ ЕООД (ЕИК 175145060) и
 - „Севън зуп“ ЕООД(ЕИК 175143077)

3. Кадрова структура

Средно списъчния състав на Дружеството за 2016 година е 1 служител.

4. Организационна структура

- 4.1. Дейността на Дружеството не е организирана по отдели.
- 4.2. Дружеството няма клонова мрежа.

5. Финансово - икономическо състояние и резултати от дейността

5.1. Общ преглед

През 2010 г. Дружеството завърши изграждането на 2 бр.ветрогенератори с обща мощност 4.2 М\У тип 81121/Ж 888, представляващи 1/3 от парк „Кардам“, състоящ се от общо 6 бр. ветрогенератори. Общо инсталираната мощност на парка е 12.6 МШ. Собственици са съответно „Креда консулт“ ЕООД с 4.2 М\У, „Уинд енерджи“ ЕООД с 4.2 М\У и „Севън зуп“ ЕООД с 4.2 МШ.

Паркът е пуснат в експлоатация през 2010 г., а от ноември 2010 г. е в търговска експлоатация. Основни финансови данни.

5.2. Основни финансови данни

През първото полугодие на 2016 г. дружеството реализира приходи от продажба на електроенергия 770 хил.лв.

5.3. Промяна в основния капитал

Към 31.12.2015 г. основния капитал е в размер на 5 211 хил.лв. и през 2016 г. няма промяна.

5.4. Инвестиции в капиталите на други предприятия

Дружеството не е инвестирало в капиталите на други предприятия.

6. Важни научни изследвания и разработки

- Няма

7. Вероятно бъдещо развитие в дейността на Дружеството през 2016

7.1. Анализ на годишното производство на електрическа енергия

7.1.1. Проучвания на вятъра в района

При определянето на годишното производство на електроенергия са използвани екстраполирани данни от 50 метровата мачта в близост до с. Бежаново. Тези данни са за период над 1 година и включват информация за посоката и скоростта на вятъра три височини. Наред с това обаче за потвърждение на тези данни през годините е необходимо да бъде осъществена корелация с дългогодишни референтни данни събирани в околност на точката на измерването. За настоящия проект като референтни са използвани данни от 4 източника:

метеорологична станция на Калиакра - на около 38 км посока юг - югоизток от мачтата в с. Бежаново. Станцията е разположена на нос Калиакра на брега на Черно море. Данните са от Националния

климатичен дата център за период от 11 години (1997 - 2008г.);

Метеорологична станция Шабла - на около 20 кт. Посока юг - югоизток. Данните са от Националния климатичен дата център за период от 11 години (1997 -2008г.);

ИСЕР - за точка 28,1°E / 44,76°И (Констанца регион) и за точка 28,1 °E / 42,5°И (брега на Черно море, южно от Варна) реанализирани данни - Национален център за атмосферни изследвания / Национален център за опазване на околната среда. Данните са налични за период от 30 години.

ИСЕР1 - за точка 28,1°E / 44,76°И (Констанца регион) и за точка 28,1°E / 42,76°И (брега на Черно море, южно от Варна) ре-анализирани данни - Национален център за атмосферни изследвания / Национален център за опазване на околната среда. Данните са налични за период от 30 години.

След сравнителен анализ на отделните дългогодишни измервания с основното, коефициентът на корелация в три от случаите е над 70%, което е показател за надеждността на използваните данни от измерванията с 50 метрова мачта.

7.1.2. Планирано годишно енергопроизводство

Годишното производство на електрическа енергия за вятърен парк Кардам е изчислено на базата на данни, получени от висока 50 метра мачта, намираща се на около 17.5 кт източно от разглеждания обект в землището на с. Божаново. Данните от измерванията са екстраполирани за мястото, където ще бъдат инсталирани вятърните турбини, и е направена интерполация с налични дългогодишни измервания в близост до основното измерване. Установена е добра корелация в повечето от случаите, което е доказателство за тяхната повторяемост във времето.

Проведените измервания с висока (50 метрова мачта) показват скорост на вятъра за периода от 5,99 ш/з. Три са основните преобладаващи посоки на вятъра, които могат да бъдат посочени на базата на измерванията - С; 3-СЗ и Ю-ЮЗ. С най-голяма честота е тази от посока Север - приблизително 17%.

Планираното годишно енергопроизводство е изчислено на базата на скоростта на вятъра на височината на хъба на вятърната турбина при съобразяване на параметрите на околния въздух. Скоростта на височината на хъба на турбината е получена чрез екстраполация на измерена скорост на височина 50 т при съобразяване с особеностите на релефа. Съгласно това на височина 79 т (височина на хъба на вятърната турбина) е установена средна скорост на вятъра 6,9 т/з.

На базата скоростта на хъба на турбината, процентните разпределения по посоки и скорости се определя и средното енергопроизводство за един от посочения тип ветрогенератори - около 5,800 МШБ.

При изчисляването на общото енергопроизводство за вятърен парк “Кардам” изграден от ббр. ветрогенератори тип Зигюп 888 трябва да се отчете и тяхното взаимно влияние в парка. Разположението на генераторите е такова, че разстоянието по преобладаващата посока на вятъра е около 8 пъти роторния диаметър, а в перпендикулярно направление - около 5 пъти. При тези отстояния тяхното взаимно влияние ще бъде минимално. На базата на разработения топографски модел на местността и микроразположението на

генераторите са установени максимални загуби от засенчване на един ветрогенератор от около 2,4%. Така съобразявайки се с посочените загуби от взаимно влияние на турбините в парка, средното годишно енергопроизводство от една турбина възлиза на около 5,700 МШЬ, а на двете турбини — съответно 11,400 МШЬ.

8. Основни рискове

8.1. Оперативни рискове

Функционалната ефективност на вятърния парк зависи главно от качеството на вятъра - неговата сила (средногодишно и по сезони), плътност и т.н. Извършените замервания на вятърните характеристики, дават основания за очакване на отлична функционална ефективност на проекта.

8.2. Отраслови рискове

Конкурентна среда

След първоначалния силен интерес към сектора през 2009-2012г, към момента няма съществено навлизане в сектора, най-вече поради провежданата в последните години държавна политика.

8.3. Кредитен риск

Кредитният риск е свързан с възможността „Креда консулт“ ЕООД да се финансира с помощта на заемни средства на приемливи лихвени нива. В тази връзка следва да се посочи, че дейността на дружеството е свързана с поемането на лихвен риск, но той е ограничен тъй като договорените лихвени проценти са обвързани с 3 месечния E11K1BOK. Евентуално увеличение на пазарните лихвени проценти ще доведе до увеличение на разходите по обслужване на взетите заеми и до съответно намаление на нейната печалба. Дружеството е сключило споразумение за хеджиране на лихвения процент, съгласно което е защитено при равнище на E1Ш1BOK до 3.00%.

8.4. Ликвиден риск

Управлението на ликвидният риск, съгласно принципа на предпазливост, предполага поддържане на достатъчно текущи активи, както и възможности за допълнително финансиране, за покриване на текущите задължения. Поради спецификата на дейността, а също и бизнес структурата, ДРУЖЕСТВОТО не е изложено на ликвиден риск.

8.5. Политически риск

Членството на България в Европейския съюз и НАТО, синхронизирането на българското законодателство с това на ЕС и поемането от страна на българското Правителство на редица международни ангажименти свежда този риск до минимални равнища.

8.6. Регулативна уредба

Уредена е в „Закон за енергията от възобновяеми източници Създаването на електроенергийна борса ще бъде включено в енергийната стратегия на страната до 2020 г., В стратегията ще бъдат заложени пет основни цели за развитието на енергетиката: повишаване на енергийната сигурност, намаляване на изхвърлените вредни емисии, увеличване на дела на ВЕИ при производство на енергия, повишаване на енергийната ефективност и създаване на либерализиран енергиен пазар.

9. Важни събития, които са настъпили след датата, към която е съставен годишният финансов отчет

На 02.03.2016г. е вписани следните промени в обстоятелствата за Дружеството:
Седалище и адрес на управление: ул. Г.С.Раковски No 128, ет. 2 **Начин на представляване** на Дружеството: Представяващи Дружеството са Шефан Симон и Томас Шпидлер, които представляват дружеството поотделно..

10. Информация за висящи съдебни, административни или арбитражни производства касаещи задължения или вземания в размер най малко десет на сто от собствения капитал .

- Няма