

Доклад за дейността на „Уинд Енерджи“ ЕООД през 2018 г.

Този Доклад на ръководството за дейността на „УИНД ЕНЕРДЖИ“ ЕООД ("Дружеството") представя коментар и анализ на дейността на Дружеството през 2018 г., заедно с годишния финансов отчет и друга съществена информация относно финансовото състояние и резултатите от дейността през отчетния период. Докладът е изготвен в съответствие с изискванията на глава седма от Закона за счетоводството и Закона за публично предлагане на ценни книжа. Дружеството не е задължено по закон и не представя Декларация за корпоративно управление.

1. Информация за дружеството

„Уинд енерджи“ ЕООД е създадено през 2006 г., вписано под фирмено дело 10984 на СГС и е пререгистрирано в Търговски регистър при Агенция по вписванията, ЕИК: 175145060.

Дружеството е със седалище и адрес на управление: гр. София 1000, ул. „Г. С. Раковски“ No 128, ет. 2 и се представлява от Шефан Симон и Томас Шпиндлер поотделно.

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 е 4 752 700 лв., състоящ се от 47 527 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. Едноличен собственик на капитала е „Енерджи асет мениджмънт холдинг“ ЕООД.

Дружеството е учредено за неопределен срок.

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

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:

„Енерджи асет мениджмънт холдинг“ ЕООД притежава 100% от капитала на следните дружества:

- „Креда консулт“ ЕООД (ЕИК 131303733) и
- „Севън зуп“ ЕООД (ЕИК 175143077)

3. Кадрова структура

Средно списъчният състав на Дружеството за 2018 година е 1 служител.

4. Организационна структура

4.1. Дружеството се управлява и представлява от двамата управители поотделно – Томас Шпиндлер и Шефан Симон. Част от дейностите се обслужват от външни организации, в това число: финансово-счетоводно обслужване, административно и правно обслужване, поддръжка, охрана,

оперативен мениджмънт и надзор и прогнозиране на производството на ел. енергия.

4.2. Дружеството няма клонова мрежа.

5. Финансово-икономическо състояние и резултати от дейността

5.1. Общ преглед

Дружеството експлоатира 2 ветрогенератора, изградени и пуснати в търговска експлоатация през 2010 г., с обща мощност 4.2 MW тип SUZLON S88.

Техническото обслужване, поддръжка и сервиз на турбините е възложено на „Енерджи компетенс център България“ ЕООД.

През 2018 г. производството на електроенергия по месеци в киловат часа е, както следва:

януари	февруари	март	април	май	юни
907 319	505 034	691 904	807 167	582 527	379 900
юли	август	септември	октомври	ноември	декември
272 273	345 318	528 653	685 109	623 777	771 547

5.2. Основни финансови данни

През 2018 г. дружеството реализира приходи от продажба на електроенергия в размер на 1 337 хил.лв. (за 2017 г. – 1 662 хил.лв.). Намалението спрямо 2017 г. е 325 хил.лв. (19.5%).

Основните разходи за дейността са:

- разходи за външни услуги, поради ползването на обслужващи организации, формиращи 45% от разходите за дейността; и
- разходи за амортизации на съоръженията, чрез които се осъществява дейността, формиращи 40% от разходите за дейността.

Общата стойност на разходите за дейността е 1 341 хил.лв., с 40 хил.лв. по-малко спрямо 2017 г. – 1 381 хил.лв.

Пълна информация за приходите и разходите и съпоставката им с 2017 г. са представени в годишния финансов отчет.

През 2018 г. Дружеството реализира нетна загуба в размер на 144 хил.лв. (за 2018 г. – нетна печалба в размер на 118 хил.лв.). Други показатели, важни за разбирането на финансовото състояние на Дружеството, са:

- **Нетният оборотен капитал** е разликата между текущите активи и текущите задължения и е в размер на 280 хил.лв. към 31.12.2018 г.
- Коефициентът за **обща ликвидност** показва способността на предприятието да погаси текущите си задължения с ликвидни (текущи) активи. Превишението на текущите активи над текущите задължения е 1.4 пъти.
- Коефициентът за **абсолютна ликвидност** е 0.67 и показва каква част от текущите задължения могат

да бъдат погасени незабавно (с парични средства).

5.3. Управление на капиталовия риск

С управлението на капитала Дружеството цели да създава и поддържа възможности да продължи да функционира като действащо предприятие и да осигурява съответната възвръщаемост на инвестираните средства на собствениците и стопански ползи на другите заинтересовани лица и участници в неговия бизнес, както и да поддържа нормативно изискваните стойности на капитал.

Общата стойност на управлявания от „Уинд енерджи“ ЕООД проект е 6 милиона евро. Към 31.12.2017 г. нетната стойност на инвестицията е 8 840 хил.лв., от които 54% са осигурени чрез банков кредит, 46% са собствени средства (собствен капитал).

Банковият кредит е от „Юробанк България“ АД, отпуснат за рефинансиране на кредита от „МКБ Юнионбанк“ АД, при следните условия:

- Инвестиционен кредит.
- Лихвен процент - Марж (3.5% на годишна база) и Софибор.
- Падеж - 25.03.2023 г.
- Погасяване - на тримесичие съгласно погасителен план на следните дати: 25 март; 25 юни; 25 септември; 25 декември.
- Валута, в която се извършват плащанията – лева. Всички заеми са деноминирани в български лева.
- Обезпечение - за обезпечаване вземанията на банката по кредитите (в т.ч. главница, лихви, такси, комисионни и други разности) „Уинд енерджи“ ЕООД учредява и поддържа за своя сметка в полза на банката следните обезпечения:
 - а) Особен залог, учреден по реда на 303 и подлежащ на вписване в Търговския регистър, ЦРОЗ при МП и имотния регистър, върху цялото търговско предприятие на "Креда консулт" ЕООД, ЕИК 131303733, „Уинд Енерджи“ ЕООД, ЕИК 175145060 и „Севън зуп“ ЕООД, ЕИК 175143077 като съвкупности от права, задължения и фактически отношения, в т.ч. и притежавани недвижими имоти; всички съществуващи и новопридобити активи по проекта, всички настоящи и бъдещи вземания от продажби на електроенергия по проекта, договорни и застрахователни права и др.
 - б) Особен залог учреден по реда на 303 и подлежащ на вписване в ЦРОЗ при МП върху 100% от дружествените дялове на "Креда консулт" ЕООД, ЕИК 131303733, „Уинд Енерджи“ ЕООД, ЕИК 175145060 и „Севън зуп“ ЕООД собственост на "Енерджи асет мениджмънт холдинг" ЕООД, ЕИК 200263366.

5.4. Застраховки и гаранции

„Уинд енерджи“ ЕООД поддържа застраховки в полза на Банката, съгласно условията на договора за кредит.

5.5. Важни научни изследвания и разработки

- Няма

5.6. Участие в капиталите на други предприятия

Няма

6. Вероятно бъдещо развитие в дейността на Дружеството през 2019 г.

6.1. Проучвания на вятъра в района

При определянето на годишното производство на електроенергия се използва информация за посоката и скоростта на вятъра три височини. от 4 източника:

- Метеорологична станция на нос Калиакра;
- Метеорологична станция Шабла;
- NCEP - за точка 28,1°E/44,76°N (Констанца регион) и за точка 28,1°E/42,5°N (брега на Черно море, южно от Варна) ре-анализирани данни от Национален център за атмосферни изследвания и Национален център за опазване на околната среда;
- NCEP1 - за точка 28,1°E/44,76°N (Констанца регион) и за точка 28,1°E/42,76°N (брега на Черно море, южно от Варна) ре-анализирани данни от Национален център за атмосферни изследвания и Национален център за опазване на околната среда.

6.2. 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 km 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 m/s. 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 m при съобразяване с особеностите на релефа. Съгласно това на височина 79 m (височина на хъба на вятърната турбина) е установена средна скорост на вятъра 6,9 т/s.

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 MWh.

При изчисляването на общото енергопроизводство за вятърен парк “Кардам” изграден от ббр. ветрогенератори тип Suzlon S88 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 MWh, а на двете турбини - съответно 11,400 MWh.

Таблица 2: Предстоящи профилактични ремонти през 2019 г.

	Период 2019г.
WTG 5	13-15.03.2019 13-15.09.2019
WTG 6	16-18.03.2019 16-18.09.2019

Таблица 3: Прогнозно количество електрическа енергия МВтч - 2019 г.

Месец	Януари	Февруари	Март	Април	Май	Юни
Количество	1 137	798	858	914	557	467
Месец	Юли	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември
Количество	419	522	606	764	644	1 147
ОБЩО						8 833

7. Основни рискове

7.1. Оперативни рискове

Функционалната ефективност на вятърния парк зависи основно от силата на вятъра - средногодишно и по сезони.

7.2. Отраслови рискове

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

7.3. Кредитен риск

Кредитният риск е основно рискът, при който клиентите и другите контрагенти на дружеството няма да бъдат в състояние да изплатят изцяло и в обичайно предвидените срокове дължимите от тях суми. Дружеството извършва продажбите си към ЕНЕРГО-ПРО ПРОДАЖБИ АД – платежоспособен и надежден клиент. Неуредените салда текущо се наблюдават и контролират.

Кредитният риск от останалите финансови активи на Дружеството – парични средства и други финансови активи, представлява кредитната експозиция, произтичаща от възможността контрагентът да не изпълни задълженията си.

Максималната кредитна експозиция на Дружеството във връзка с признатите финансови активи е балансовата им стойност към 31 декември 2018 г.

7.4. Ликвиден риск

Ликвидният риск е рискът, при който за Дружеството е невъзможно да плати задълженията си, свързани с финансовите му пасиви, когато те са дължими. Дружеството е изложено на ликвиден риск, който произлиза от обективната зависимост на произвежданата енергия, съответно на приходите, от сезонните условия.

Основните падежи са свързани с погасяването на банковия кредит при договорени 4 годишни

вноски през месеците март, юни, септември и декември. През летните месеци произвежданата енергия е значително по-малко от обичайните нива, което е предпоставка за ликвиден риск спрямо падежите в този период. Ръководството на Дружеството следва процедури и определя изисквания за управлението на ликвидността и поставя минимални необходими нива на парични средства и ликвидни активи и несъответствие в падежите.

7.5. 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.

7.6. Регулативна уредба

Уредена е в „Закон за енергията от възобновяеми източници“ и в ЗППЦК. 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, увеличаване на дела на ВЕИ при производство на енергия, повишаване на енергийната ефективност и създаване на либерализиран енергиен пазар.

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

Няма

9. Важни събития след датата на отчета

След датата на баланса не са настъпили събития, които да оказват съществено влияние върху финансовото състояние на дружеството.

06.03.2019 г.

гр. София

Управител: _____

Томас Шпиндлер