



ХРАБРОВО УИИД 2 ООД

ул. Хан Крум 21, 9001 Варна
Gregor-Mendel-Str. 24a, D – 14469 Potsdam

РАЗКРИВАНЕ НА ИНФОРМАЦИЯ ЗА ВТОРОТО ТРИМЕСЕЧИЕ НА 2017 г. съгласно ЗППЦК и Наредба № 2 за проспектите при публично предлагане и допускане до търговия на регулиран пазар на ценни книжа и за разкриването на информация

**чл. 33а1, т. 2 на Наредба № 2 и
чл. 100о1, ал. 4, т.2 и ал. 5 на ЗППЦК**

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ

(информация за важни събития, настъпили през съответното тримесечие и с натрупване от началото на финансовата година до края на съответното тримесечие, и за тяхното влияние върху резултатите в справките по т. 1, както и описание на основните рискове и несигурности, пред които е изправен емитентът през останалата част от финансовата година, сделки със свързани и/или заинтересовани лица, както и информация за нововъзникнали съществени вземания и/или задължения за съответния отчетен период)

I. ВАЖНИ СЪБИТИЯ, НАСТЪПИЛИ ПРЕЗ ПЕРИОДА И ВЛИЯНИЕТО ИМ ВЪРХУ РЕЗУЛТАТИТЕ В СПРАВКИТЕ

Върху резултатите на дружеството като производител на енергия от труднопрогнозируем и непостоянен източник основно влияние има количеството и качеството на производствения ресурс през периода:

Произведена електроенергия от вятър

За периода 01.01.-30.06.2017 г. дружеството е произвело общо 4 901 847 kWh електроенергия, което е с 0,7% повече спрямо заложената прогноза и с 7,4% повече спрямо същия период на миналата година, което се дължи на по-добрия вятърен потенциал през периода.

Съществено отрицателно влияние върху финансовия резултат за периода имат регулираните от държавата разходи за балансираща енергия, такса достъп до мрежата и вноски за ФСЕС, както следва:

Разходи за балансираща енергия

Разходите за балансираща енергия за периода (средно 20,70 лв. на MWh), които дружеството плаща на координатора на комбинирана балансираща група, представляват средно 16,9% от приходите от производство на електроенергия (регулирана цена на изкупуване 122,50 лв. на MWh). Предвид високия им относителен дял в разходите, трудното прогнозиране на източника вятър на база ден напред и непредвидимия и висок размер на цените за балансиране, тези разходи са основният отрицателен фактор върху финансовия резултат на дружеството за периода.

Разходи за достъп до мрежата

Месечната такса за достъп до електроразпределителната мрежа за периода (регулирана цена на достъп 7,02 лв. на MWh), която дружеството плаща на електроразпределителното дружество, представлява 0,06% от приходите от производство на електроенергия (регулирана цена на изкупуване 122,50 лв. на MWh) и има относително важна тежест във формирането на финансовия резултат на дружеството.

Седалище
Reg. Address

Телефон / GSM
Phone / GSM

Управител
CEO

ДДС / ЕИК
VAT / Commercial Register

Салтанат 59
9000 Варна, БЪЛГАРИЯ

+49 331 620 43 56
+359 878 721 070

Анелия Павлова
anelia.pavlova@notus.de

BG 201 456 770
201 456 770

Разходи за ФСЕС

Месечната вноска за държавния фонд за сигурност на електроенергийната система представлява 5% от нетните приходи от производство на електроенергия след приспадане на разходите за балансиране и има относително важна тежест във формирането на финансовия резултат на дружеството.

II. РИСКОВЕ И НЕСИГУРНОСТИ, ПРЕД КОИТО Е ИЗПРАВЕНО ДРУЖЕСТВОТО

Дружеството е изправено пред общите политически и икономически рискове в България, общите рискове, свързани с функционирането на правната система на страната, валутните курсове и валутния борд, данъчното облагане, ликвиден риск, както и относително нисък кредитен риск, предвид това, че дружеството продава произведената от ВЕИ енергия по държавно регулирана цена, за която има сключен 12-годишен договор за изкупуване.

Рисковете, специфични за дейността на дружеството и неговия отрасъл, включват, но не се ограничават до непредвидими промени в климата и в качеството и количеството на възобновяемия енергиен източник вятър, трудността на прогнозиране на производството на електроенергия от вятър, особено за ден напред – като в бъдеще се очаква намаляване на този риск предвид плануваното от БНЕБ и Nord Pool стартиране на борсов пазар „в рамките на деня“ в последното тримесечие на 2017 г. – непредвидим размер на разходите за балансираща енергия, възможни прекъсвания на снабдяването с електроенергия, недостатъци на нормативната уредба, регулаторните практики и промените в тях, недостатъци на модела на компенсиране на ВЕИ централите, бавна либерализация на енергийния пазар в България.

III. СДЕЛКИ СЪС СВЪРЗАНИ ЛИЦА

За отчетния период дружеството е осъществило следните сделки със свързани лица:

Покупка на услуги

Контрагент	Вид на услугата	Сума (хил. лв.)
„Нотус България“ ЕООД	Търговско управление на дружеството, търговски и технически мениджмънт на вятърната електроцентрала	30

Получени заеми

За отчетния период дружеството не е получавало заеми от свързани лица.

гр. Варна, юли 2017 г.

Анелия Павлова

Управител на „Храброво Уинд 2“ ООД