

**Р Е Ш Е Н И Е**

**№ Р - 125**  
**от 08.11.2010 г.**

**ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**на закрито заседание, проведено на 08.11.2010 г., като разгледа документите по преписка № 43/ 2010 г., образувана по заявление с вх. № Е-ЗРЛ-Р-42/19.08.2010 г. на “Ветроком” ЕООД за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност “производство на електрическа енергия”, установи следното:**

Преписка № 43/2010 г. е образувана по заявление с вх. № Е-ЗРЛ-Р-42/19.08.2010 г. на “Ветроком” ЕООД за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия”.

Заявителят е титуляр на лицензия за „производство на електрическа енергия” № Л-324-01/ 12.04.2010 г., издадена при условията на чл. 39, ал. 3 от ЗЕ и по реда на Глава трета, раздел II от НЛДЕ, а именно без провеждане на конкурс преди изграждане на енергийните обекти.

Заявителят е поискал ДКЕВР да разреши започване осъществяването на лицензионната дейност от датата на разрешението за ползване, издадено съгласно ЗУТ, т.е. да се придаде обратно действие на административния акт.

Решението за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност като индивидуален административен акт, с който комисията се произнася има действие за напред, единствено в предвидени от закона случаи индивидуалният административен акт може да има обратно действие. В случая административното производство се извършва по реда на чл.22 от НЛДЕ, който не предвижда такава възможност. Освен това при разрешаването започването на лицензионната дейност, комисията следва да съобрази изпълнени ли са всички предпоставки визирани в чл.22 от НЛДЕ, а именно освен условията, предвидени в ЗУТ относно въвеждане на строежа в експлоатация, така и наличието на вещни права, технически и финансови възможности на заявителя за извършване на лицензионната дейност. Също така в т.3.3 от издадената на дружеството лицензия изрично е посочено, че срокът за започване на лицензионната дейност е покъсната от датите на разрешението за ползване, издадено съгласно ЗУТ или датата на решението на комисията за започване осъществяването на лицензионната дейност. От друга страна е предвидена правна възможност дружествата, които имат издадени лицензии при условие на изграждане на енергийния обект да подадат заявление за разрешаване започването на лицензионната дейност след подписване на констативен акт за установяване годността на строежа, образец 15. В този случай комисията разрешава започване осъществяването на лицензионната дейност под условие. Заявителят не се е възползвал от предвидената в чл.22, ал.4 правна възможност.

Предвид гореизложените аргументи, ДКЕВР счита искането на заявителя, комисията да разреши започване осъществяването на лицензионната дейност от датата на разрешението за ползване, издадено съгласно ЗУТ за недопустимо.

Административното производство по даване на разрешение от страна на ДКЕВР за започване на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия”, чрез

изграденият на първия етап от проекта енергиен обект – вятърна електрическа централа „ВЕТРОКОМ” с обща инсталирана мощност от 25 MW (10 броя ветрогенератори), находяща се в землищата на с. Енина, община Казанлък, област Стара Загора, е по искане на лицензианта, съгласно разпоредбите на чл. 22, ал. 1 и ал. 2 от НЛДЕ. По силата на визираните норми, процедурата, при която Комисията преценява наличието на определените в чл. 40, ал. 1, т.1- 3 от Закона за енергетиката (ЗЕ) предпоставки и издава съответното решение, се извършва след представяне на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията (ЗУТ) - Разрешение за ползване.

Съгласно чл.22,ал.1 от НЛДЕ, при въвеждане в търговска експлоатация на енергийния обект, лицензиантът следва да представи със заявлението си определена информация. “Ветроком” ЕООД е представило в ДКЕВР следните изискуеми документи (заверени копия):

- Документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията (ЗУТ) - Разрешение за ползване № СТ-05-903/2010 г. от Министерство на регионалното развитие и благоустройство – Дирекция за национален строителен контрол, включително всички актове и протоколи издадени по време на строителството и проведените изпитвания (приложение № 1 към заявлението);

- Данни за техническите и експлоатационните характеристики на енергийния обект и обслужващата го инфраструктура (приложение № 2 към заявлението);

- Данни относно вещните права върху обекта, с който ще се осъществява лицензионната дейност (приложение № 3 към заявлението – Договор № РД 53-11/12.11.2007 г. за учредяване право на строеж, Договор № РД 53-12/12.11.2007 г. за учредяване на сервитут и Договор № РД 53-13/12.11.2007 г. за учредяване на временно право на ползване върху земи от държавния поземлен фонд, сключени с Министерство на земеделието и продоволствието; Решение № 305 от 02.10.2009 г. на Общински съвет Казанлък, Протокол № 19 за одобрен ПУП – парцеларен план елемент на техническата инфраструктура – Електротрасе за свързване с националната електрическа мрежа започващо от новопроектирана ел. подстанция в поземлен имот 000655, землището на село Енина; Заповед № 721/30.08.2006 г. на кмета на община Казанлък за одобрен изготвен ПУП – План за застрояване на имот № 000655 в землището на с. Енина за 20 броя площадки за разполагане на алтернативни източници на електроенергия и скица № Ф02104/17.11.2008 г.);

- Доказателства, че са изпълнени изискванията на нормативната уредба по околната среда за разрешаване въвеждането в експлоатация и разрешение за водовземане, когато това се изисква съгласно ЗООС, ЗБР, ЗЗТ и ЗВ и в постановените административни актове, издадени по реда на тези закони (приложение № 4 към заявлението);

- Доказателства за назначения персонал и неговата квалификация, данни за управленската и организационната структура на лицензианта и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на дейността, подлежаща на лицензиране (приложение № 5 към заявлението);

- актуализирани бизнес план и финансов модел (приложения № 6 и № 7 към заявлението);

- Договори с експлоатационните дружества и заверено копие от пълномощно № 13306/15.09.2010 г. с рег. № 320 на НК (приложения № 8 и № 9 към заявлението);

- Вносна бележка за платена такса (приложение № 10 към заявлението);

По отношение на изградения на първия етап от проекта енергиен обект дружеството притежава и Протокол - Образец 16 (приложение № 16 към чл. 7, ал. 3, т. 16 от Наредба № 3 от 2003 г.) на Държавната приемателна комисия (ДПК) за установяване годността за ползване на строежа. В Приложение № 1 към заявлението са представени

всички актове и протоколи по време на строителството на първия етап от проекта, както и протоколите от извършените изпитвания и измервания.

С издаденото Разрешение за ползване № СТ-05-903/2010 г. се установява, че строежът е изпълнен в съответствие с одобрените проекти, разрешения за строеж № 245 от 22.08.2008 г., № 162 от 29.06.2009 г., № 40 от 15.03.2010 г. и № 57 от 23.03.2010 г., издадени от Главния архитект на Община Казанлък и Протоколи от 29.12.2008 г., 03.08.2009 г., 31.03.2010 г. и 16.04.2010 г. за откриване на строителна площадка и определяне на строителна линия ниво на строежи на техническата инфраструктура, с резултатите от извършените проверки при достигане на контролираните проектни нива. За строежа е предадена необходимата документация на основание чл.52, ал. 5 от ЗКИР, във връзка с чл. 175, ал. 5 от ЗУТ, съгласно Удостоверение № 99-10305-24-10-1080 от 9 юли 2010 г. и № 99-10305-24-10-1079 от 9 юли 2010 г., издадени от Агенция по геодезия, картография и кадастър – Стара Загора и Удостоверения № 236 от 13 юли 2010 г. и № 237 от 13 юли 2010 г., издадени от Община Казанлък.

“Ветроком” ЕООД има издадена лицензия № Л-324-01/12.04.2010 г. за дейността “производство на електрическа енергия” преди изграждане на енергийния обект: вятърна електрическа централа „ВЕТРОКОМ” с обща инсталирана мощност от 50 MW, находяща се в землищата на с. Енина, община Казанлък, област Стара Загора.

Изграден е първият етап на ветроенергийния парк с обща инсталирана мощност 25 MW.

Ветровите генератори са тип FL 2500-90 на фирма Fuhrlander GmbH (Германия) със следните технически характеристики: номинална мощност - 2,5 MW; диаметър на ротора- 90 м.; височина на кулата – 85 м.; брой на перките – 3; включване при скорост на вятъра – 4 m/s; изключване при скорост на вятъра – 25 m/s; номинална скорост на вятъра – 13 m/s;

Ветроенергийният парк се състои от 10 броя ветрогенератори с единична мощност от 2,5 MW.

Произведената електрическа енергия от ветрогенераторите е с напрежение 690V, която се трансформира на 20 kV с трансформатор разположен в гондолата на всеки ветрогенератор. В основата на всеки ветрогенератор се разполага КРУ 20 kV, като се присъединяват изходящите кабели от трансформатора в гондолата, входящ кабел от съседен ветрогенератор и изходящ кабел към съседен ветрогенератор или подстанцията. Произведената от ветрогенераторите електрическа енергия се пренася чрез кабелна мрежа 20 kV до подстанция „Ветроком” 110 /20kV. Подстанцията на страна 20 kV е изградена с единична секционирани шинна система като комплектна разпределителна уредба (КРУ). На първият етап е монтирана само една секция, която се състои един трансформаторен вход, четири извода, един извод за трансформатор собствени нужди, мерене на шини и секционен прекъсвач. Втората секция ще се монтира при бъдещо разширение на ветроенергийния парк. П/ст «Ветроком» 110/20 kV е изградена на страна 110 kV с три присъединения - един кабелен извод и два силови трансформатора. На първия етап е монтиран само един силов трансформатор, а втория ще бъде монтиран при бъдещето разширение на ветроенергийния парк. На страна 20 kV връзката между силовия трансформатор 110/20 kV и КРУ 20 kV е осъществена с кабели, разположени в кабелни канали. Изградена е кабелна линия 110 kV от подстанция „Ветроком” 110 /20kV до въздушен електропровод „Освобождение” 110 kV собственост на НЕК ЕАД.

С цитираното по-горе Разрешение за ползване № СТ-05-903/29.07.2010 г. се разрешава ползването на строеж:

„Ветроенергиен парк „Ветроком” – „Изграждане на 20 броя ветрогенератори с мощност до 50 MW и Външно ел. захранване- кабелни линии 20 kV.

Първа група – ВГ № 1, 2, 3, 4 и 5 и Втора група – ВГ № 6, 7, 8, 9 и 10 с външно ел. захранване - кабелни линии – кабел 20 kV, находящ се в поземлен имот № 000655 в землището на с. Енина.

Подстанция „Ветроком” 110/20 kV – „Открита разпределителна уредба и Командна сграда”, находящ се в поземлен имот № 000722 в землището на с. Енина.

Кабелна линия 110 kV за Ветроенергиен парк „Ветроком” от подстанция „Ветроком” 110/20 kV до стълб № 24 на въздушен електропровод „Освобождение” , преминаващ през поземлен имот № 309006 в землището на с. Енина и поземлени имоти № 000636 и № 000639, № 000079 – полски път, № 000330, № 000081, № 000110, № 000558-път IV клас, № 000104 и № 50031 в землището на с. Крън, община Казанлък, област Стара Загора.

Представени са констативни актове Образец №15 както следва:

- Констативен Акт №15 за установяване на годността за приемане на строежа – Ветроенергиен парк „Ветроком”- изграждане на 20 бр. ветрогенератори с мощност до 50 MW и външно електрозахранване – кабелни линии 20 kV - I и II етапи от 05.07.2010 г.;
- Констативен Акт №15 за установяване на годността за приемане на строежа – Подстанция „Ветроком” 110/20 kV от 05.07.2010 г.;
- Констативен Акт №15 за установяване на годността за приемане на строежа – Кабелна линия 110 kV от подстанция „Ветроком” 110/20 kV до стълб № 24 на ВЕ „Освобождение” от 05.07.2010 г.

Дружеството е представило писмо изх. № КОС 01-415/03.02.2010 г. на МОСВ – Регионална инспекция по околната среда и водите гр. Стара Загора и Решение № СЗ – 115-ПР/2006 г. за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда, като не е необходимо провеждане на нови процедури за ОВОС по реда на глава шеста на Закона за опазване на околната среда, в т.ч. и по реда на т. 28, параграф 1 от ДР на същия закон.

Дружеството е представило договор за изкупуване на електрическа енергия ТИД 329/24.06.2010 г. между НЕК ЕАД и „Ветроком” ЕООД, като срокът на действие е 15 години, считано от датата на търговската експлоатация на обекта.

Следователно приложените данни и документи от „Ветроком” ЕООД са в съответствие с чл. 22, ал. 1 и ал. 2 от Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката, като дружеството може да експлоатира обекта по силата на полученото Разрешение за ползване № СТ-05-903/29.07.2010 г. „Ветроенергиен парк „Ветроком”, Първа група – ВГ № 1,2,3,4 и 5 и Втора група – ВГ № 6,7,8,9, и 10 с външно ел. захранване- кабелни линии – кабел 20 kV находящ се в поземлен имот №000655 в землището на с. Енина.

Подстанция „Ветроком” 110/20 kV – Открита разпределителна уредба и Командна сграда”, находящ се в поземлен имот №000722 в землището на с. Енина.

С оглед на това, заявителят притежава и техническите възможности за извършване на дейността „производство на електрическа енергия”.

Дружеството е представило доказателства за назначения персонал и неговата квалификация, данни за управленската и организационна структура.

В 5-годишен период ръководството планира да създаде 260 постоянни и временни работни места. Представен е петгодишен Договор за поддръжка, планирани и непланирани инспекции и ремонти на вятърните генератори и прилежащата инфраструктура, осигуряване на достъп и охрана с „Оперейшън Мениджмънт Сървисис” ООД и Ветроком Сървисиз” АД (65% от капитала е собственост на АЛПИК АГ). Съгласно този договор Изпълнителят се задължава да осигури целия необходим квалифициран персонал за мониторинг и поддръжка на обекта, да проведе обучения на персонала, да реализира всички програми за техническо обслужване, да осъществи необходимите административни услуги. Представени са данни за опита и квалификацията на персонала, придобитите квалификационни групи съгласно „Правилник по безопасността на труда при

експлоатацията на електрическите уредби и съоръжения” – Д-01-008 и проведени изпити за проверка на знанията по Наредба № 9 за техническа експлоатация на електрическите централи и мрежи.

С цел осигуряване на ефективна и безаварийна експлоатация на ветроенергийния парк “Ветроком” ЕООД е сключила договор за гаранционна поддръжка и планирани инспекции и ремонт с фирмата производител на вятърните генератори Фурлендер АГ.

Единоличният собственик на „ВЕТРОКОМ” ЕООД и инвеститор на проекта е дружество ALPIQ AG, със седалище в Швейцария. Компанията е най-големият доставчик на енергия в Швейцария и развива дейност на територията на цяла Европа. Основните продукти на дружеството могат да се разделят на два сегмента – енергия и енергийни услуги. Основният пазар за енергийния сегмент (производство, пренос, продажба и търговия с електроенергия) са Швейцария, Италия, Германия и страните от централна и източна Европа. Сегментът с енергийните услуги (услуги и приложения, свързани с управлението на енергийните капацитети) покрива пазарите в Швейцария и Германия.

Дейността на „ВЕТРОКОМ” ЕООД е концентрирана върху разработването и реализирането на инвестиции в сектора на производството, разпределението и търговията с електроенергия, произведена от възобновяеми енергийни източници. От учредяването си фирмата се стреми към подобряване на необходимите условия за реализиране на енергийни проекти и за изграждане и пускане в експлоатация на нови модерни технологии и научни разработки в сферата на възобновяемите енергийни източници в Европа и България.

Във връзка с инвестиционния проект – изграждане на енергиен обект – вятърен парк „Ветроком” дружеството е получило сертификат за клас „А” инвеститор от Българската агенция за инвестиции през февруари 2008 г.

Представените от “Ветроком” ЕООД данни и доказателства са в съответствие с чл. 22, ал. 1 т. 5 от Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката и дружеството притежава организационни възможности, опит и специалисти за извършване на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия”.

Съгласно чл. 22, ал. 1 и ал. 2 от НЛДЕ изискванията за издаване на разрешение за започване на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия” са свързани с доказване на наличието на финансови възможности на заявителя съобразно способността му да осигури необходимите средства и обезпечения.

Към заявлението за издаване на разрешение за започване на лицензионната дейност на основание чл. 22, ал. 1 т. 6 от НЛДЕ, дружеството е представило бизнес план, инвестиционен анализ и финансов модел за периода 2010-2030 г.

Към настоящият момент дружеството е изградило и въвело в експлоатация първия етап от проекта-вятърна електрическа централа „ВЕТРОКОМ”, с обща инсталирана мощност от 25 MW (10 броя ветрогенератори с единична мощност 2.5 MW), подстанция 110 kV-“Открита разпоредителна уредба и командна сграда” и Кабелна линия 110 kV за ветроенергийния парк. Общата стойност на направената от дружеството инвестиция за завършване на първия етап от обекта и пускането му в експлоатация е 86 601 хил. лв. и разпределена по години: 2008 г.- 1 823 хил. лв., 2009 г.- 38 996 хил. лв. и 2010 г.- 45 782 хил.лв. Източниците за финансиране на обекта са собствени средства 93% и вътрешно фирмен заем 7%, предоставен от АЛПИК ФАЙНЪНС ЛТД (предишно наименование АТЕЛ ФАЙНЪНС ЛТД) на основание договор сключен между страните от 2009 г., представен към заявлението за издаване на лицензия преди изграждане на енергийния обект. Съгласно договора лихва не се дължи, поради което това вътрешно фирмено финансиране се разглежда, като собствен капитал.

За изграждане на втория етап от проекта и за цялостното му изпълнение дружеството прогнозира, че инвестицията ще бъде в размер на 74 075 хил. лв. и ще се

въведе в експлоатация до края на 2010 г, включващ останалите 10 броя ветрогенератори с обща инсталирана мощност от 25 MW.

Допълнително към заявлението „Ветроком” ЕООД е представило годишен финансов отчет за 2009 г. от който е видно, че дружеството е отчело загуба от 758 хил. лв. в резултат на това, че инвестиционния процес не е приключил. Към 31.12.2009 г. основния капитал не е променен спрямо предходната година, докато съгласно представеният междинен финансов отчет към 31.08.2010 г. основния капитал е увеличен с 107 571 хил. лв. и става 136 913 хил. лв.

От представената информация в бизнес плана се вижда, че изграждането на ветроенергиен парк „Ветроком” е започнало през 2008 г., като общите инвестиционни разходи за първи и втори етап са в размер на 160 676 хил. лв. и са разпределени по години са, както следва: за 2008 г.- 2 816 хил. лв., за 2009 г.- 67 556 хил. лв. и за 2010 г.- 90 304 хил. лв. Същите се различават от тези прогнозирани в бизнес плана 2010 г.- 2030 г., представен на ДКЕВР към заявлението за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия” преди изграждане на енергиен обект, когато те са 166 095 хил. лв. или разликата е в посока намаление с 5 420 хил. лв.

Амортизационните разходи заложи в финансовия модел са определени при полезен живот на активите-20 години и линеен метод на изчисляване на амортизация с 5% годишна амортизационна норма.

Основните параметри при които е разработен инвестиционния анализ на вече изграден и въведен в експлоатация първи етап от проекта са:

№	Вид	Стойност
1	Инсталирана мощност в MW	25
2	Стойност на инвестицията в хил.лева	86 601
3	Стойност на инвестицията за 1 kW инсталирана мощност в лева	3 464

Представеният инвестиционен анализ е разработен за периода 2010 г.-2030 г.(21 години), като са симулирани три сценария за развитие на проекта.

#### I. Песимистичен сценарий

В песимистичния сценарий дружеството предвижда за първите 10 вятърни турбини годишно нетно производство на електрическа енергия от 56 130 MWh (с изключение на първата 2010 година, когато пускането на мощностите е поетапно и произведената електрическа енергия ще бъде по-малко или 9 354 MWh ). Приходите от продажба на електрическата енергия са изчислени при „стоп цени” на база на утвърдената с Решение № Ц-018 от 31.03.2010 г. на ДКЕВР преференциална цена на електрическата енергия произведена от вятърни електрически централи работещи до 2250 пълни ефективни годишни часове на работа - 190.59 лв./ MWh и над 2250 пълни ефективни годишни часове на работа 174.44 лв./ MWh.

Прогнозните годишни разходи за експлоатация в този сценарий на инвестиционния анализ са заложи с константна стойност от 1 557 хил. лв./годишно с изключение на първата година, когато те са 601 хил. лв. Общата стойност на разходите са по-ниски с 30% от прогнозираните общи разходи заложи в реалистичния и оптимистичния сценарий.

При така заложените параметри в песимистичния сценарий, оценката на инвестиционния проект на база на прогнозните парични потоци (дисконтирани с 8.90%), определят основните показатели за ефективността на инвестиционния проект и са както следва:

Нетна настояща стойност (NPV) – (1 378)хил. лв.

Вътрешна норма на възвращаемост -7,66 %

Година към положителен паричен поток -11

При този сценарий стойностите на показателите за ефективност определят проекта, като изключително рисков за инвеститора в резултат на отрицателната величина на

нетната настояща стойност и по-ниската стойност на вътрешната норма на възвръщаемост от дисконтовия фактор.

## II. Реалистичен сценарий

В реалистичния сценарий дружеството предвижда за първите 10 вятърни турбини годишно нетно производство на електрическа енергия от 59 770 MWh (с изключение 2010 г., когато то е 9 962 MWh). Приходите от продажба на електрическата енергия са изчислени на база на утвърдената от ДКЕВР преференциална цена на електрическата енергия произведена от вятърни електрически централи работещи до 2250 пълни ефективни годишни часове на работа - 190.59 лв./ MWh. и над 2250 пълни ефективни годишни часове на работа 174.44 лв./ MWh. След първата година е заложено базовата цена да се индексира с 2.5% годишно.

Прогнозните годишни експлоатационни разходи са с константна стойност и са в размер на 2 244 хил. лв./годишно с изключение на първата година, когато те са 833 хил. лв.

При така заложените параметри в реалистичния сценарий, оценката на инвестиционния проект на база на прогнозните парични потоци (дисконтирани с 8.90%), определят основните показатели за ефективността на инвестиционния проект и са както следва:

Нетна настояща стойност (NPV) – 21 949 хил. лв.

Вътрешна норма на възвръщаемост – 10,55%

Година към положителен паричен поток -10

## III. Оптимистичен сценарий

При оптимистичния сценарий прогнозираното годишно нетно производство на електрическа енергия за първите 10 вятърни турбини енергия е 63 410 MWh (с изключение 2010 г., когато то е 10 568 MWh).

Приходите от продажба на електрическата енергия са изчислени на база на утвърдената от ДКЕВР преференциална цена на електрическата енергия произведена от вятърни електрически централи работещи до 2250 пълни ефективни годишни часове на работа - 190.59 лв./ MWh. и над 2250 пълни ефективни годишни часове на работа 174.44 лв./ MWh. След първата година е заложено базовата цена да се индексира с 2.5% годишно.

Прогнозните годишни експлоатационни разходи са с константна стойност и са в размер на 2 244 хил. лв./годишно с изключение на първата година, когато те са 833 хил. лв.

При така заложените параметри в оптимистичния сценарий, оценката на инвестиционния проект на база на прогнозните парични потоци (дисконтирани с 8.90%), определят основните показатели за ефективността на инвестиционния проект и са както следва:

Нетна настояща стойност (NPV) – 29 867 хил. лв.

Вътрешна норма на възвръщаемост – 11,42%

Година към положителен паричен поток –9

Реалистичния и оптимистичния сценарий на финансовия модел отразяват вижданията на инвеститора за експлоатация на първи етап от вятърния парк при увеличение на приходите от продажби, в резултат на ежегодно нарастване на преференциалната цена на електрическата енергия.

Показателите на ефективност на инвестиционния проект при песимистичния сценарий определят проекта, като рисков за инвеститора.

Направени са преизчисления на прогнозните парични потоци дисконтирани с дисконтов фактор 7. 51% (среден лихвен процент за м. август 2010 г. за кредити над 1 млн. евро) по-нисък от заложения в финансовия модел, в резултат на което показателите определящи ефективността на първи етап от инвестиционния проект се подобряват и в трите сценария. В този случай при песимистичния сценарий нетната настояща стойност приема положителна стойност от 7 696 хил. лв., а вътрешната норма на възвръщаемост от 7.66% е по-висока от дисконтовия фактор.

Предвид всичко гореизложено, може да се направи извода, че при изпълнение на съответните параметри заложи в актуализирани бизнес плана и финансовия модел „Ветроком” ЕООД ще има възможност с въвеждането в експлоатация на първия етап от инвестиционния проект вятърна електрическа централа „ВЕТРОКОМ” да осигури необходимите средства за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия”.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 22, ал. 2, т. 1 от Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката във връзка с чл. 40, ал. 1, т. 1-3 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 2 от ЗЕ

## **ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

### **РЕШИ:**

1. Разрешава на „Ветроком” ЕООД започване осъществяването на лицензионната дейност по издадената лицензия № Л-324-01/12.04.2010 г. за „производство на електрическа енергия”, чрез изграденият на първия етап от проекта енергиен обект - вятърна електрическа централа „Ветроком”, с обща инсталирана мощност 25 MW, находящ се в землището на с. Енина, община Казанлък, област Стара Загора.

2. Одобрява на „Ветроком” ЕООД актуализиран бизнес-план и финансов модел за периода 2010 г. – 2030 г., приложение към това решение и приложение към издадената лицензия № Л-324-01/12.04.2010 г. за дейността „производство на електрическа енергия”.

Решението подлежи на обжалване пред Върховния административен съд в 14 (четирнадесет) дневен срок.

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

**(А. Семерджиев)**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**(Е. Савева)**