

**РЕШЕНИЕ**

**№ И1-Л-291  
от 13.05.2010 г.**

**ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

на закрито заседание на 13.05.2010г., след преглед на приложените документи по преписка, образувана по заявления с вх. № Е-ЗЛР-Л-72/28.10.2009 г. и вх. № Е-ЗЛР-И-72/25.11.2009 г. от „Елика България” ООД за изменение и допълнение на лицензия № Л-291-01/02.02.2009 г. за дейността „производство на електрическа енергия” преди изграждане на енергийния обект, доклад вх.№ Е-Дк-57/04.02.2010г. и събраните данни от проведеното на 23.02.2010 г. открито заседание по преписката, установи следното:

„Елика България” ООД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-72/28.10.2009 г. за издаване на лицензия за производство на електрическа енергия преди изграждане на енергиен обект, в района на гр. Кресна, област Благоевград, на основание чл. 39, ал. 3 от Закона за енергетиката (ЗЕ).

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР) е издала на „Елика България” ООД лицензия № Л-291-01/02.02.2009 г. за дейността „производство на електрическа енергия” за срок от 15 години, считано от датата на решението на ДКЕВР за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност, като определя условията за изграждане на енергийния обект - 118 броя ветрогенератори с обща инсталирана мощност 236 MW, разположени южно от гр. Крумовград, в близост съответно до с. Бахарско, с. Влечугово, с. Горни Юруци, с. Плевун и вис. Портата, които ще бъдат обособени в пет отделни ветроенергийни парка, като срока за изграждане на енергийния обект и срока за започване на лицензионната дейност, е посочен в лицензията.

„Елика България” ООД е подало заявление за издаване на лицензия за производство на електрическа енергия, чрез няколко независими един от друг енергийни обекта.

Съгласно разпоредбата на чл. 18, ал. 4 от Наредба за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ), когато „заявителят е подал заявление за издаване на лицензия за производство на електрическа енергия, чрез няколко независими един от друг енергийни обекта, комисията издава една лицензия”. С оглед на визираната разпоредба, независимо, че дружеството вече притежава лицензия за тази дейност, комисията следва да измени съществуващата лицензия за производство на електрическа енергия, а не да издава нова. В тази връзка на заявителя е изпратено писмено съобщение с изх. № Е-ЗЛР-Л-74/05.11.2009 г., съгласно чл.4, ал. 2 от НЛДЕ за промяна на искането в заявлението, а именно същото да е за изменение и допълнение на вече издадената на дружеството лицензия № Л-291-01/02.02.2009 г., за дейността „производство на електрическа енергия”, както и да представи допълнителни данни и документи.

С писмо, вх. №Е-ЗЛР-Л-72/25.11.2009 г. дружеството е представило на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, заявление за изменение и допълнение на издадената му лицензия № Л-291-01/02.02.2009 г. за изграждане на два нови ветроенергийни парка в района западно и северозападно от гр. Кресна, област Благоевград, „Огриак” и „Алабурун”, и на същото основание, заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-78/25.11.2009 г. за изменение и допълнение на издадената му лицензия № Л-291-01/02.02.2009 г. за изграждане на още два нови ветроенергийни парка в района на билото на планината Беласица, в близост до българо-гръцката граница, „Беласица 1” и „Беласица 2”.

Съгласно чл.61,ал.4 от НЛДЕ в производството за изменение и допълнение на лицензия се прилагат съответно редът и сроковете за подаване, разглеждане и решаване на заявления за издаване на лицензия.

**Въз основа на проучването по преписката са установени следните факти и обстоятелства, от които са направени следните изводи:**

“Елика България” ООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, видно от направената справка в Търговския регистър и представеното от заявителя удостоверение изх. №20080414090503/ 14.04.2008 г., с което Агенцията по вписванията при Министерството на правосъдието удостоверява, че в Търговския регистър по партидата на „Елика България” ООД, ЕИК: 200085390 са вписани следните обстоятелства:

„Елика България” е дружество с ограничена отговорност със седалище и адрес на управление: България, град София 1000, област София, община Столична, район Средец, ул. „Патриарх Евтимий”, № 56, ет. 1, ап. 3.

С писмо, вх. № Е-ЗЛР-Л-72/15.01.2010 г., управителят на „Елика България” ООД представя допълнително нотариално заверено копие от Удостоверение № 20100114114653/14.01.2010 г., с което Агенцията по вписванията удостоверява, че в Търговския регистър по партидата на „Елика България” ООД, ЕИК: 200085390 е вписано ново обстоятелство, а именно промяна на седалището и адресът на управление на дружеството, както следва: от Република България, гр. София 1000, област София (столица), Община Столична, Район „Средец”, ул. „Патриарх Евтимий”, № 56, ет. 1, ап. 3 се променя на България, град София 1000, област София, община Столична, район Триадица, бул. „Узунджовска” № 7-9, офис 8;

Съдружници в „Елика България” ООД са „Международно строително акционерно техническо туристическо и корабоплавателно дружество” и „Дамко енерджи” АД и двете чуждестранни юридически лица.

“Елика България” АД се управлява и представлява от Владимир Георгиев Вълчев.

**Предвид изложеното по-горе, заявителят отговаря на изискванията на чл.40, ал1 от ЗЕ да е юридическо лице, регистрирано по търговския закон.**

Капиталът на дружеството е в размер на 40 000 лева, който е внесен в брой, както следва:

- „Международно строително акционерно техническо туристическо и корабоплавателно дружество” внася 20 000 лв.;

- „Дамко енерджи” АД внася 20 000 лв.;

Дружеството е със следния предмет на дейност: строителство, функциониране и експлоатация на централи за производство на електрическа енергия главно чрез експлоатирането на възобновяеми източници на енергия (особено вятъра и други полски форми), търговия с електрическа енергия и предоставяне на технически, финансови и юридически консултантски услуги и изработването на проекти, които имат връзки с разработването и развитието на вятърни паркове.

Видно от нотариално заверените декларации, представени от управителя Владимир Вълчев, дружеството не е в производство по несъстоятелност, не му е отнемана лицензията за дейност по ЗЕ и не му е издаван отказ за издаване на такава. Дружеството не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация.

Според представените оригинални декларации (двуезични, нотариално заверени и с апостил) от съдружниците и оригинална декларация на управителя на „Елика България” ООД, същите не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството.

**Следователно изменението и допълнението на лицензията няма да е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1 - 3 от ЗЕ.**

Съгласно разпоредбата на чл. 40, ал. 2 от ЗЕ, в случай на издаване на лицензия преди да е изграден енергийния обект, с който ще се осъществява лицензионната дейност, изискването заявителят да има вещни права върху този енергиен обект трябва

да е налице към момента на започване на дейността. Съгласно чл. 22, ал. 1 от НЛДЕ, при въвеждане в търговска експлоатация на енергийния обект лицензиантът е длъжен да представи пред комисията документи, сред които и такива, доказващи правото на собственост, съответно ограниченото вещно право на ползване върху обекта, с който ще се осъществява лицензионната дейност.

В подаденото от „Елика България” ООД заявление е посочено, че изграждането на вятърните паркове ще бъде извършено в района на билото на планината Беласица, в близост до границата с Гърция и в района западно и северозападно от гр. Кресна, област Благоевград. По данни на заявителя, собственик на земята в района, където се предвижда изграждането на обектите, е Държавната агенция по горите към Министерски съвет (ДАГМС).

„Елика България” ООД е представило график за строителството на енергийните обекти. Крайният срок за въвеждане в експлоатация на енергийните обекти се предвижда да бъде през януари 2012 г.

„Елика България” ООД има издадена лицензия №Л-291-01/02.02.2009 г. за дейността „производство на електрическа енергия”, чрез енергиен обект – вятърна електроцентрала с обща инсталирана мощност от **236 MW (118 броя** ветрогенератори), която да бъде осъществявана съгласно условията, посочени в разпоредителната част на лицензията и приложенията към нея. Лицензията е издадена със срок на действие 15 години, считано от датата на решението за разрешаване започване осъществяване на лицензионната дейност.

„Елика България” ООД е представило нов идеен инвестиционен проект, който предвижда изграждане общо на **106 броя** ветрогенератори, с обща инсталирана мощност от **212 MW**, разположени в близост до границата с Гърция.

За реализация на инвестиционния проект ще се използват ветрови генератори „ENERCON” - производство Германия, тип E-82/2 MW със следните технически характеристики:

- номинална мощност - 2 MW;
- брой на лопатките – 3 броя;
- диаметър на ротора – 82;
- височините на главините 78 - 108 м;
- скорост на вятъра на включване 2,5 m/s;
- номинална скорост на вятъра 12 m/s;
- скорост на вятъра на изключване 38-34 m/s;
- дистанционен контрол- ENERCON SKADA.

При така избрания тип вятърни генератори ще бъде постигнато:

- пълно използване на ветровия потенциал и при по-ниски скорости на вятъра;
- по-малка степен на износване, съответно по-дълъг експлоатационен живот на съоръженията поради липса на редуктор на оборотите, респективно допълнително обслужване на зъбчати механизми;

- инсталиране на по-голяма електрическа мощност на ограничено пространство, поради не големия диаметър на ротора в сравнение с мощността му.

Съгласно инвестиционният проект ще бъдат обособени **4 броя** отделни ветроенергийни парка, както следва:

- **Вятърен парк „Огряк”** - ще бъде разположен на 8 км северозападно от гр. Кресна, област Благоевград, с надморска височина от 1252 м до 1921,5 м. Вятърният парк ще се състои от **35 броя** ветрогенератори с единична мощност 2 MW, като общата инсталирана мощност ще бъде **70 MW**.

В резултат на проведените измервания и изчисления на ветровия потенциал на фирма GWS AL- PRO, средната годишна скорост на вятъра е изчислена на 6,32 m/s на височина 78 м. Предвижда се средното годишно производство от ветроенергийния парк да бъде в размер на около 156 700 MWh, като се очаква да работи средно от около 2 238 часа годишно.

- **Вятърен парк „Алабурун”** – ще бъде разположен на 6 км западно от гр. Кресна, област Благоевград, с надморска височина от 1091,4 м до 1605 м. Вятърният

парк ще се състои от **18 броя** ветрогенератори с единична мощност 2 MW, като общата инсталирана мощност ще бъде **36 MW**.

В резултат на проведените измервания и изчисления на ветровия потенциал на фирма GWS AL- PRO, средната годишна скорост на вятъра е изчислена на 6,37 m/s, на височина 60 м. Предвижда се средното годишно производство от ветроенергийния парк да бъде в размер на около 79 300 MWh, като се очаква да работи средно от около 2 203 часа годишно.

Дружеството е представило график за поетапното изграждане на ветроенергийните паркове „Огряк” и „Алабурун” до януари на 2012 г.

- **Вятърен парк „Беласица 1”** - ще бъде разположен по билото на планината Беласица, с надморска височина от 1630 м до 1874 м, в близост до българо-гръцката граница. Вятърният парк ще се състои от **31 броя** ветрогенератори с единична мощност 2 MW, като общата инсталирана мощност ще бъде **62 MW**.

В резултат на проведените измервания и изчисления на ветровия потенциал на фирма GWS AL- PRO, средната годишна скорост на вятъра е изчислена на 6,4 m/s, при височина на пилона на ветрогенераторите 78 м. Предвижда се средното годишно производство от ветроенергийния парк да бъде в размер на около 136 800 MWh, като се очаква да работи средно от около 2 207 часа годишно.

- **Вятърен парк „Беласица 2”** - ще бъде разположен по билото на планината Беласица, с надморска височина от 1687 м до 1794 м. Вятърният парк ще се състои от **22 броя** ветрогенератори с единична мощност 2 MW, като общата инсталирана мощност ще бъде **44 MW**.

В резултат на проведените измервания и изчисления на ветровия потенциал на фирма GWS AL- PRO, средната годишна скорост на вятъра е изчислена на 6,3 m/s. Предвижда се средното годишно производство от ветроенергийния парк да бъде в размер на около 93 300 MWh, като се очаква да работи средно от около 2 121 часа годишно.

Дружеството е представило график за поетапното изграждане на ветроенергийните паркове „Беласица 1” и „Беласица 2” до януари на 2012 г.

С изх. 26-463-2/20.04.2010 г. на „НЕК” ЕАД и вх. № Е-ЗЛР-Л-71/21.04.2010 г. на ДКЕВР, „Елика България” ООД е представило становище от „НЕК” ЕАД за условията и начина на присъединяване на производител на електрическа енергия към електропреносната мрежа, съдържащо два варианта на присъединяване. Становището на „НЕК” ЕАД е общо за „Елика България” ООД и дружество „НЕКО” АД. Същото отразява настоящото състояние на преносната мрежа по отношение на възможността за присъединяване на обектите на „Елика България” ООД - „Огряк”, „Алабурун”, „Беласица 1” и „Беласица 2” (с обща инсталирана мощност 212MW) и обекта на „НЕКО” АД, находящ се в местността „Ченгене Кале” (с обща инсталирана мощност 56MW) в Мелешевската планина, западно от гр. Кресна, област Благоевград.

Присъединяването на обектите ще се осъществи по реда предвиден в Наредба № 6 за присъединяване на производители и потребители на електрическа енергия към преносната и разпределителните електрически мрежи (обн. ДВ. бр. 74 от 24.08.2004 г.).

В становището на „НЕК” ЕАД общата заявена инсталирана мощност за обектите на „Елика България” ООД и „НЕКО” АД е 268 MW на напрежение за присъединяване 110kV. В него са посочени два варианта за присъединяване на обектите.

I – ви вариант – присъединяване към свободни изводни полета в ОРУ 110kV в п/ст „Благоевград” 400/110kV.

- Подстанция на 110/СрН kV, собственост на „Елика България” ООД и „НЕКО” АД;

- Двоен присъединителен електропровод 110kV на обща стълбовна линия от повишаващата п/ст на ВяЕЦ до две полета във ОРУ 110kV в п/ст „Благоевград” 400/110kV;

- Оборудване на две полета в ОРУ на 110kV на п/ст „Благоевград” за присъединяването на по-горе цитирания двоен електропровод.

II – ри вариант – присъединяване към ОРУ 110kV в п/ст „Кресна”.

При втория вариант, присъединената мощност на ВяЕЦ ще бъде ограничена до 25MW, която се определя от вече съществуващите и от заявените генериращи мощности, както и от преносната способност на електропроводите 110kV в района.

В случая, че „Елика България” ООД избере втория вариант за присъединяване на обекта, изискванията към реконструкцията на п/ст „Кресна” и техническите спецификации на съоръженията, свързани с промяната на първичната схема на ОРУ 110kV ще бъдат уточнени допълнително в техническото задание за проектиране, което се съгласува от „НЕК” ЕАД.

В становището са посочени изискванията към съоръженията за оборудване на изводните полета 110kV в п/ст „Благоевград” или новото изводно поле в ОРУ 110kV в п/ст „Кресна”, в зависимост от избрания вариант за присъединяване на ВяЕЦ на „Елика България” ООД и „НЕКО” АД.

Валидността на представеното от НЕК ЕАД становище е до подписване на предварителен договор на присъединяване, но не повече от 12 месеца от датата на получаването му.

„Елика България” ООД представя Уведомление за инвестиционно намерение до РИОСВ – Благоевград, с вх. № 649/26.02.2010 г., относно изграждане на 4 (четири) броя ВяЕЦ, с обща инсталирана мощност 212, препратено по компетентност на Министерството на околната среда и водите.

С писмо, изх. № ОВОС-833/07.04.2010 г., Министерството на околната среда и водите (МОСВ) изразява становище, че инвестиционното предложение е включено в т.3, буква „и” на Приложение №2 от Закона за опазване на околната среда (ЗООС) и подлежи на преценяване на необходимостта от ОВОС, поради което следва да бъде извършена оценка за съвместимостта с предмета и целите на опазване на защитени зони.

В тази връзка следва да представят документи, съгласно чл. 11 от Наредбата за околната среда, във връзка с чл. 5, ал. 4 от Наредбата за оценка на въздействието върху околната среда.

С писмо, вх. № ОВОС-833/26.04.2010 г. „Елика България” ООД прилага исканите от МОСВ документи. Дружеството не е представило писмена декларация, съгласувана със съответната регионална инспекция по околната среда и водите, че е изпълнило изискванията на нормативната уредба по околната среда за одобряване на проекта, съгласно чл.19, ал.4, т.12.

Заявителят предоставя данни за опита относно извършване на дейността «производство на електрическа енергия». Учредители и собственици на „Елика България” ООД са гръцките корпорации „Копелузос Груп” и „Самарас Груп” принадлежащи към „DAMCO ENERGY” и “Международно строително дружество”, чиито инвестиционни намерения в България са насочени в сферата на производство на електрическа енергия, чрез използване на вятърната енергия. Дружеството „DAMCO ENERGY” е учредено в началото на 1997 г. и принадлежи изцяло на корпорацията „Копелузос”. Същото участва в изграждането на електроцентрали (ТЕЦ, ВЕЦ) и в доставките на съоръженията за тях, както и в минното дело, така и в изграждане на когенерационни модули.

Собствениците на „Елика България” ООД имат опит в изграждането на вятърни електроцентрали. Поотделно и заедно в съдружие помежду си двете корпорации са учредили осем акционерни дружества с цел изграждане на вятърни централи, както следва:

- вятърни паркове в района на гръцка източна Тракия с обща инсталирана мощност 84 MW;

- вятърни паркове в района на о. Евбея, Крит и Родос с обща инсталирана мощност 43 MW;

- в процес на изграждане е обединения вятърен парк на четири Цикладски острови в Егейско море с обща мощност 400 MW с изграждане на подводен кабел за свързването им с преносната система на континентална Гърция.

Корпорации „Копелузос Груп“ и „Самарас Груп“ си сътрудничат успешно, а от 2003 г. създават съвместно акционерно дружество «АТЕРМОН», реализирало изграждането на вятърни паркове. Съвместното акционерно дружество изпълнява редица държавни поръчки в сферата на енергетиката и дистрибуцията на природен газ на националните електрическа (РРС) и газова (ДЕПА) компании на Гърция.

Изискванията за изменение и допълнение на издадената на „Елика България“ ООД лицензия за дейността “производство на електрическа енергия преди изграждане на енергийния обект, са свързани с доказване на финансовите възможности на кандидата, включително одобряване на параметрите на разработен от дружеството вариант на финансов модел.

Дружеството е учредено 2008 г., затова е извършен анализ само на постигнатите финансови резултати през годината на основата на представеният годишен финансов отчет. Анализът показва, че от осъществяване на дейността си дружеството не реализира приходи, а само разходи, включващи разходи за материали, външни услуги, персонала и други в резултат на което към 31.12.2008 г. е отчетена загуба в размер на 48 хил. лв.

Общото финансово състояние към 31.12.2008 г. определено на база общата балансова структура, показва, че дружеството не разполага с достатъчен по обем паричен ресурс необходим за погасяване на задълженията и за обезпечаване финансирането на инвестиционната дейност.

С оглед на това за обезпечаване на финансовите възможности на заявителя да упражнява лицензионна дейност е представена допълнителна информация, относно активите, пасивите и отчетените финансови резултати за 2007 г и 2008 г. на собствениците и учредителите на „Елика България“ ООД, „ДАМКО ЕНЕРДЖИ“ АД и Международно Строително Акционерно Техническо Туристическо и Корабоплавателно Дружество” АД, изготвена на база представените (на гръцки език) консолидирани годишни финансови отчети.

Дружеството „ДАМКО ЕНЕРДЖИ“ АД е учредено на 10.02.1997 г. и принадлежи изцяло на гръцката корпорация „Копелузос“. От представената информация е видно, че собствения капитал на дружеството към 31.12.2008 г. е в размер на 23 952 хил. евро и от дейността си за 2007 г. и 2008 г. реализира положителен финансов резултат (печалба). „Международното Строително Техническо Туристическо Корабоплавателно, АД е основно акционерно дружество на гръцката корпорация „Самарас“ и е учредено на 14.02.1992 г. и собственият капитал към 31.12.2008 г. е в размер на 58 429 хил. евро, като от дейността си за 2007 г. и 2008 г. също реализира положителен финансов резултат (печалба).

На основата на тази информация, може да бъде направен извода, че собствениците на „Елика България“ ООД притежават финансов потенциал, както за финансиране изграждането на вятърните паркове, така и при необходимост да обезпечат осъществяването на оперативната дейност на заявителя.

Заявителят е представил технико-икономически данни и финансови модели за всеки парк по отделно от които се вижда: общата стойност на инвестицията необходима за изграждането на енергийните обекти и структурата на източниците на финансиране, 70% привлечен капитал и 30% собствени средства за всички обекти и са разпределени, както следва:

1. Вятърен парк „Огрияк“

№	Вид	Стойност
1	Инсталирана мощност в МВт	70
2	Стойност на инвестицията в лева	150 598 910
3	Размер на собствените средства в лева	45 179 673
4	Размер на заеман капитал в лева	105 419 237
№	Стойност на инвестицията за 1 кВт инсталирана мощност в лева	2 151
6	Обем на продажбите на електрическа енергия в МВтч-годишно	156 700

## 2. Вятърен парк „Алабурун”

№	Вид	Стойност
1	Инсталирана мощност в МВт	36
2	Стойност на инвестицията в лева	77 450 868
3	Размер на собствените средства в лева	23 235 260
4	Размер на заеман капитал в лева	54 215 608
5	Стойност на инвестицията за 1 кВт инсталирана мощност в лева	2 151
6	Обем на продажбите на електрическа енергия в МВтч-годишно	79 300

## 3. Вятърен парк „Беласица 1”

№	Вид	Стойност
1	Инсталирана мощност в МВт	62
2	Стойност на инвестицията в лева	133 387 606
3	Размер на собствените средства в лева	40 016 282
4	Размер на заеман капитал в лева	93 371 324
5	Стойност на инвестицията за 1 кВт инсталирана мощност в лева	2 151
6	Обем на продажбите на електрическа енергия в МВтч-годишно	136 800

## 4. Вятърен парк „Беласица 2”

№	Вид	Стойност
1	Инсталирана мощност в МВт	44
2	Стойност на инвестицията в лева	94 662 172
3	Размер на собствените средства в лева	28 398 652
4	Размер на заеман капитал в лева	66 263 520
5	Стойност на инвестицията за 1 кВт инсталирана мощност в лева	2151
6	Обем на продажбите на електрическа енергия в МВтч-годишно	93 300

Като доказателство за финансово обезпечаване изпълнението на горепосочените проекти, дружеството е представило писма от Националната Банка на Гърция от 29.09.2009 г. и 04.11.2009 г по отделно за всеки вятърен парк с които банката заявява, че би предоставила след поискване и след получаване на необходимите разрешения заем в размер на 70% от предвижданата за целта инвестиция на базата на критериите на банката, действащите кредитни правила, икономическото състояние на дружеството и перспективите за развитието му при поискване на кредита по отделните обекти в размери както следва:

- за Ветроенергиен парк „Огряк” до 53 900 хил. евро ( 105 419 237 лв.)
- за Ветроенергиен парк „Алабурун” до 27 720 хил. евро. (54 215 608 лв.)
- за Ветроенергиен парк „Беласица1” до 47 740 хил. евро; (93 371 324 лв.)
- за Ветроенергиен парк „Беласица2” до 33 880 хил. евро. (66 263 520 лв.)

Писмата от банката не представляват в никакъв случай обвързване за предоставяне на кредит по инвестиционната програма и не се предоставят вместо гаранция, съвет или препоръка в съответствие на чл.729 от гръцкия Граждански кодекс.

„Елика България” ООД е разработило финансови модели за периода 2012-2026 г. по отделно за всеки вятърен парк при следните основни параметри:

- предоставените на дружеството банкови инвестиционни кредити и за четирите вятърни парка са при еднакви условия:-срок на договора 10 години; гратисен

период по главницата 2 (две) години; годишен лихвен процент 7.5% с капитализиране на лихвата през гратисния период; погасяване на кредита на 6-месечни годишни вноски в периода 2012-2019 г.

- първа производствена година и за четирите броя вятърни парка- „Огрияк”, „Алабурун”, „Беласица 1” и „Беласица 2” е заложена 2012 г.

- при формиране на приходите от продажба на електрическа енергия за четирите вятърни парка е заложено увеличение на одобрената с решение № Ц-04/30.03.09 г. на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР) в сила от 01.04.2009 г. цена в размер на 189.00 лв./MWh (без ДДС). За първата производствена година 2012 г. прогнозираната цена е в размер на 196.94 лв./MWh (без ДДС) и след това до края на разглеждания период (2026 г.) годишното увеличение е с процент на инфлация 2% и цената в 2026 г. става 258.57 лв./MWh (без ДДС);

-Експлоатационните разходи, свързани с нормалната експлоатация и поддръжка на производствените мощности за първата година след въвеждането им в експлоатация, представляват 11.48% от приходите от продажба на електрическата енергия, следващите години се увеличават и достигат 11.54% ;

- Амортизациите са определени за 15 години при годишна норма 6.67%;

При така посочените изходни данни, дружеството предвижда от работата на вятърните парка да реализира следните финансови резултати:

#### Ветроенергиен парк „Огрияк”

- общите приходи от продажба на електрическа енергия за периода от 2012 г.- 2026 г. са в размер на 531 205 хил. лв. и са формирани при посочените прогнозни количества електрическа енергия и ценови равнища.

- разходите за експлоатация и поддръжка за периода от 2012 г.- 2026 г. са в размер на 61 264 хил. лв. и са определени при посочените проценти от приходите от продажба на електрическата енергия 11.48% за първата година и след това до края на периода 11.54%.

- разходи за амортизация - определени са на база полезния живот на активите, като е приет среден процент на отчисленията 6.67% и са в размер на 158 505 хил.лв. за целия период на бизнес плана ;

- финансовите разходи - определени са на база разработен погасителен план на инвестиционния кредит и са в размер на 36 123 хил.лв., като представляват 14,12% от общите разходи за дейността или 6.80% от общите приходи от продажба на електрическа енергия.

Прогнозираната нетна печалба е в размер на 6 712 хил. лв. към края на 2012 г., същата нараства през разглеждания период и достига 23 286 хил. лв. в края на 2026 г. или общо за периода на проекта е 247 782 хил.лв., което съставлява 46,65% от общите приходи.

От представената информация за прогнозата на паричните потоци е видно, че очакванията на дружеството са да реализира нарастващи положителни нетни парични потоци, което определя способността му да генерира собствени парични средства. Оценката на инвестиционния проект е направена от дружеството на база прогнозните парични потоци (дисконтирани с 8,4%), при посочените количества и ценови нива, формиращи приходите и разходите. При тези параметри основните показатели определящи ефективността на инвестиционния проект са както следва:

-нетната настояща стойност (NPV) на 82 933 хил. лв.

- вътрешната норма на възвръщаемост на капитала (IRR) е 16.89%.

- срока на откупуване на инвестицията е на 6-та година от въвеждане на обекта в експлоатация.

За анализ на ефективността от изграждането и експлоатацията на ветроенергийният парк са използвани данните от представеният модел при елиминирание на фактора инфлация. Преизчислените показатели за ефективност са следните:

– Нетна настояща стойност (NPV)- 53 254 хил. лева;

– Вътрешна норма на възвръщаемост (IRR)- 14,98%;

- Изкупуването на инвестицията се очаква да бъде след седмата година от въвеждането на обекта в експлоатация.

Направеният анализ показва, че нетна настояща стойност (NPV), след дисконтиране е положителна величина, а вътрешната норма на възвръщаемост (IRR=14,98%) е по- висока от дисконтовия фактор ( $i=8.4\%$ ), което определя проекта като ефективен и изгоден за инвеститора.

#### Ветроенергиен парк „Алабурун”

- Общите приходи от продажба на електрическа енергия за периода от 2012 г.- 2026 г. са в размер на 268 823 хил. лв. и са формирани при посочените прогнозни количества електрическа енергия и ценови равнища.

- разходите за експлоатация и поддръжка за периода от 2012 г.- 2026 г. са в размер на 31 003 хил. лв. и са определени при посочените проценти от приходите от продажба на електрическата енергия.

- разходи за амортизация - определени са на база полезния живот на активите, като е приет среден процент на отчисленията 6.67%, и са в размер на 81 517 хил.лв. за целия период на бизнес плана ;

- финансовите разходи - определени са на база разработен погасителен план на инвестиционния кредит и са в размер на 18 577 хил. лв. и представляват 14.17 % от общите разходи за дейността или 6.91% от общите приходи от продажба на електрическа енергия.

Прогнозираната нетна печалба е в размер на 3 250 хил. лв. към края на 2012 г., същата нараства през разглеждания период и достига 11 712 хил. лв. в края на 2026 г. или общо за периода на проекта е 123 953 хил. лв., което съставлява 46.11 % от общите приходи.

От представената информация за прогнозата на паричните потоци е видно, че очакванията на дружеството са да реализира нарастващи положителни нетни парични потоци, което определя способността му да генерира собствени парични средства.

Оценката на инвестиционния проект е направена от дружеството на база прогнозните парични потоци (дисконтирани с 8.4%), при посочените количества и ценови нива, формиращи приходите и разходите. При тези параметри основните показатели определящи ефективността на инвестиционния проект са както следва:

- нетната настояща стойност (NPV) на 40 816 хил. лв.
- вътрешната норма на възвръщаемост на капитала (IRR) е 16,57%
- срока на откупуване на инвестицията е на 6-та година от въвеждане на обекта в експлоатация.

За анализ на ефективността от изграждането и експлоатацията на ветроенергийният парк са използвани данните от представеният модел при елиминиране на фактора инфлация. Преизчислените показатели за ефективност при използване на дисконтов фактор  $i = 8.4\%$  са следните:

- Нетна настояща стойност (NPV)- 25 891 хил. лева;
- Вътрешна норма на възвръщаемост (IRR)- 14,67%;

Преизчислената нетна настояща стойност (NPV), след дисконтиране също е положителна величина, а вътрешната норма на възвръщаемост (IRR=14,67%) е по- висока от дисконтовия фактор ( $i=8.4\%$ ), което определя проекта като финансово изгоден за инвеститора. Изкупуването на инвестицията се очаква да бъде след седмата година от въвеждането на обекта в експлоатация.

#### Ветроенергиен парк „Беласица 1”

- общите приходи от продажба на електрическа енергия за периода от 2012 г.- 2026 г. са в размер на 463 745 хил. лв. и са формирани при посочените прогнозни количества електрическа енергия и ценови равнища.

- разходите за експлоатация и поддръжка за периода от 2012 г.- 2026 г. са в размер н 53 484 хил. лв. и са определени при посочените проценти от приходите от продажба на електрическата енергия.

- разходи за амортизация - определени са на база полезния живот на активите, като е приет среден процент на отчисленията 6.67% и са в размер на 140 390 хил.лв. за целия период на бизнес плана ;

- финансовите разходи - определени са на база разработен погасителен план на инвестиционния кредит и са в размер на 31 994 хил.лв и представляват 14.16% от общия размер на разходите за дейността или 6.90% от общите приходи от продажба на електрическа енергия.

Прогнозираната нетна печалба е в размер на 5 632 хил. лв. към края на 2012 г., същата нараства през разглеждания период и достига 20 215 хил. лв. в края на 2026 г. или общо за периода на проекта е 214 089 хил.лв., което съставлява 46.17 % от приходите за периода.

От представената информация за прогнозата на паричните потоци е видно, че очакванията на дружеството са да реализира нарастващи положителни нетни парични потоци, което определя способността му да генерира собствени парични средства.

Оценката на инвестиционния проект е направена от дружеството на база прогнозните парични потоци (дисконтирани с 8,4%), при посочените количества и ценови нива, формиращи приходите и разходите. При тези параметри основните показатели определящи ефективността на инвестиционния проект са както следва:

- нетната настояща стойност (NPV) на 70 619 хил. лв.
- вътрешната норма на възвръщаемост на капитала (IRR) е 16.60%
- срока на откупуване на инвестицията е на шестата година от въвеждане на обекта в експлоатация.

За анализ на ефективността от изграждането и експлоатацията на ветроенергийният парк са използвани данните от представеният модел при елиминиране на фактора инфлация. Преизчислените показатели за ефективност при използване на дисконтов фактор  $i = 8.4\%$  са следните:

- Нетна настояща стойност (NPV)- 44 854 хил. лева;
- Вътрешна норма на възвръщаемост (IRR)- 14,70%;

Преизчислената нетна настояща стойност (NPV), след дисконтиране също е положителна величина, а вътрешната норма на възвръщаемост (IRR= 14,70%) е по-висока от дисконтовия фактор ( $i=8.4\%$ ), което определя проекта като ефективен. Изкупуването на инвестицията се очаква да бъде след седмата година от въвеждането на обекта в експлоатация.

#### Ветроенергиен парк „Беласица 2”

Общите приходи от продажба на електрическа енергия за периода от 2012 г.- 2026 г. са в размер на 316 282 хил. лв. и са формирани при посочените прогнозни количества електрическа енергия и ценови равнища.

- разходите за експлоатация и поддръжка за периода от 2012 г.- 2026 г. са в размер на 36 477 хил. лв. и са определени при посочените проценти от приходите от продажба на електрическата енергия.

- разходи за амортизация - определени са на база полезния живот на активите, като е приет среден процент на отчисленията 6.67%, и са в размер на 99 632 хил.лв. за целия период на бизнес плана ;

- финансовите разходи - определени са на база разработен погасителен план на инвестиционния кредит и са в размер на 22 706 хил.лв и представляват 14.30 % от общия размер на разходите за дейността или 7.18% от приходите за периода.

Прогнозираната нетна печалба е в размер на 3 404 хил. лв. към края на 2012 г., същата нараства през разглеждания период и достига 13 567 хил. лв. в края на 2026 г. или общо за периода на проекта е 141 721 хил.лв., което съставлява 44.81% върху приходите от продажба на електрическа енергия общо за периода.

От представената информация за прогнозата на паричните потоци е видно, че очакванията на дружеството са да реализира нарастващи положителни нетни парични потоци, което определя способността му да генерира собствени парични средства.

Оценката на инвестиционния проект е направена от дружеството на база прогнозните парични потоци (дисконтирани с 8.4%), при посочените количества и

ценови нива, формиращи приходите и разходите. При тези параметри основните показатели определящи ефективността на инвестиционния проект са както следва:

-нетната настояща стойност(NPV) на 44 728 хил. лв.

-вътрешната норма на възвръщаемост на капитала (IRR) е 15,83%

-срока на откупуване на инвестицията е на шестата година от въвеждане на обекта в експлоатация.

За анализ на ефективността от изграждането и експлоатацията на ветроенергийният парк са използвани данните от представеният модел при елиминиране на фактора инфлация. Преизчислените показатели за ефективност при използване на дисконтов фактор  $i = 8.4\%$  са следните:

– Нетна настояща стойност (NPV)- 27 435 хил. лева;

– Вътрешна норма на възвръщаемост (IRR)- 13,93%;

Преизчислената нетната настояща стойност (NPV), след дисконтиране също е положителна величина, а вътрешната норма на възвръщаемост (IRR= 13,93%) е по-висока от дисконтовия фактор ( $i=8.4\%$ ), което показва че и при запазване на цената на електрическата енергия през целия период, проекта е финансово изгоден за инвеститора. Изкупуването на инвестицията се очаква да бъде след седмата година от въвеждането на обекта в експлоатация.

Дружеството не е представило документи и доказателства, свързани с изграждането на енергийните обекти, за които е получил лицензия, както и информация за отпуснати кредити или други финансови постъпления. Във връзка с това, не може да се направи извод, до колко изграждането на още четири ветроенергийни парка ще бъде ефективно и финансово обезпечено от страна на дружеството.

Изчислените стойности на показателите за ефективност на проектите за вятърните паркове - „Огрияк”, „Алабурун”, „Беласица 1” и „Беласица 2” ги определят, като ефективни, тъй като нетните настоящи стойности (NPV), след дисконтиране са положителни величини, а Вътрешната норма на възвръщаемост(IRR) е по-висока от дисконтовия фактор ( $i=8.4\%$ ) и за четирите вятърни парка.

От представеният прогнозен отчет за паричния поток по отделните вятърни парка е видно, че след приключване на инвестиционния процес, във всеки един момент акумулирания нетен паричен поток от реализирането на проекта има положителна величина, което показва, че дружеството предвижда да разполага с необходимите средства за обслужване на кредита и да извършва всяко едно плащане, свързано с дейността за периода на проекта.

**Въз основа на всичко гореизложено и при съобразяване с направените заключения относно ефективността на проекта, може да бъде направен извода, че „Елика България” ООД ще създаде необходимите условия да притежава финансови възможности за осъществяване на инвестиционния проект, включително финансирането на плащанията по лихви в периода на изграждане на енергийния обект. В този случай изпълнението на заложените в бизнес плана параметри ще осигури необходимата доходност, с която ще се гарантира обслужването на всички плащания, свързани с лицензионната дейност, включително и плащанията по инвестиционния кредит.**

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 58, ал. 1 и ал. 2, т. 2, чл.62, ал.1, т.1 и чл.14, чл.47, ал.2, т.3 от НЛДЕ

**ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

## РЕШИ:

1. Изменя и допълва след приключване на финансовото осигуряване на проекта и след представяне на писмена декларация, съгласувана със съответната регионална инспекция по околната среда и водите, доказваща изпълнението на изискванията на нормативната уредба по околната среда за одобряване на проекта, съгласно чл.19, ал.4, т.12.

лицензия № Л-291-01/02.02.2009 г. за дейността „производство на електрическа енергия”, издадена на „Елика България” ООД, вписано в Търговския регистър на Агенцията по вписванията към Министерство на правосъдието с ЕИК 200085390

по отношение на :

- Енергийните обекти за осъществяване на дейността «производство на електрическа енергия», а именно - изграждане на нови четири ветроенергийни паркове състоящи се общо от 106 броя ветрогенератори, с обща инсталирана мощност от 212 MW, както следва:

- Вятърен парк „Огрияк” - разположен на 8 км северозападно от гр. Кресна, област Благоевград, състоящ се от 35 броя ветрогенератори с общата инсталирана мощност 70 MW.
- Вятърен парк „Алабурун” – разположен на 6 км западно от гр. Кресна, област Благоевград, състоящ се от 18 броя ветрогенератори с общата инсталирана мощност 36 MW.
- Вятърен парк „Беласица 1” - разположен по билото на планината Беласица в близост до българо-гръцката граница, състоящ се от 31 броя ветрогенератори с общата инсталирана мощност 62 MW.
- Вятърен парк „Беласица 2” - разположен по билото на планината Беласица, състоящ се от 22 броя ветрогенератори с общата инсталирана мощност 44 MW.

със срок за изграждане на енергийните обекти и срок за започване на дейността, съгласно лицензията.

- Седалището и адреса на управление, а именно: Република България, гр. София 1000, област София (столица), Община Столична, Район „Средец”, ул. „Патриарх Евтимий”, № 56, ет. 1, ап. 3, като го променя на България, град София 1000, област София, община Столична, район Средец, бул. „Узунджовска” № 7-9, офис 8

2. Одобрява изменение на бизнес план на „Елика България” ООД за периода 2011- 2026г., неразделна част от одобрения с Решение №Л-291/02.02.2009г. бизнес план, неразделна част от изменената лицензия по т.1

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

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

/А. Семерджиев/

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

/Е. Савева/