



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
Комисия за енергийно
и водно регулиране



РЕШЕНИЕ
№ Л-593
от 27.01.2022 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 27.01.2022 г., като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-42 от 30.06.2021 г. за издаване на лицензия за производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Армако“ АД, и събраните данни от проведеното открито заседание на 19.01.2022 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-42 от 30.06.2021 г. от „Армако“ АД за издаване на лицензия за производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергиен обект, на основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетика (ЗЕ), във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). В тази връзка, със Заповед № 3-Е-153 от 06.07.2021 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-42 от 09.07.2021 г. от заявителя е поискана допълнителна информация, която е представена с писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-42 от 19.07.2021 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-42 от 05.10.2021 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-42 от 12.11.2021 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в Доклад с вх. № Е-Дк-6 от 10.01.2021 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по Протокол № 9 от 13.01.2022 г., т. 4, и публикуван на интернет страницата на Комисията.

В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) на 19.01.2022 г. е проведено открито заседание от разстояние на основание Решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8.

В откритото заседание чрез програмата за съобщения Skype дистанционно участие е взел упълномощеният представител на „Армако“ АД. Същият не е направил възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

След обсъждане и анализ на всички събрани в хода на административното производство данни и доказателства Комисията приема за установено следното:

Правни аспекти:

От представеното удостоверение за актуално състояние и от извършената служебна справка в Търговския регистър, воден от Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието, е видно, че „Армако“ АД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, като не е в производство по несъстоятелност или ликвидация. „Армако“ АД е акционерно дружество, с ЕИК 201760079, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, 1616, район „Витоша“, ул. „Беловодски път“ № 106, с предмет на дейност: внос, износ и реекспорт на специално

имущество, инженерингова дейност, техническа помощ и обучение, трансфер на технологии и ноу-хау, промишлено коопериране в областта на специалното производство, маркетинг, услуги, реклама, консултантска, комисионерска и представителска дейност в страната и чужбина, бартерни, комисионни, лизингови и други сделки и операции, сделки с дългове, факторинг, цесии, посредничество и агентство на български и чуждестранни търговци и граждани, вътрешно и външнотърговска дейност, както и всяка друга дейност, която не е забранена със закон.

Дружеството е с едностепенна система на управление със Съвет на директорите в състав: Цвета Дочева Караиванова, Владимир Рашков Александров и Радослав Владимиров Александров. Дружеството се представлява от Владимир Рашков Александров и Радослав Владимиров Александров заедно и поотделно. Капиталът на „Армако“ АД е в размер на 13 200 000 (тринадесет милиона и двеста хиляди) лева и е изцяло внесен. Същият е разпределен в 132 000 (сто тридесет и две хиляди) броя акции с номинална стойност от 100 лв.

Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 1 от ЗЕ на лицензиране по реда на същия закон подлежи дейността „производство на електрическа енергия“, а според чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, когато за извършване на някоя от дейностите се издава лицензия, преди да е изграден енергийният обект за осъществяване на тази дейност, лицензията съдържа условията за изграждане на този обект и срок за започване на лицензионната дейност. Не се изисква издаване на лицензия за производство на електрическа енергия от лице, притежаващо централа с обща инсталирана електрическа мощност до 5 MW - чл. 39, ал. 4, т. 1 от ЗЕ.

Предвид горното, заявителят е посочил, че ще осъществява дейността „производство на електрическа енергия“, след като изгради и въведе в експлоатация нова фотоволтаична централа с инсталирана постояннотокова мощност 12,528 MWp.

Съгласно чл. 40, ал. 1 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията; има вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността, ако той е изграден; представи доказателства, че същият отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда. В случай на издаване на лицензия по чл. 39, ал. 3 се изисква тези условия да са налице към момента на започване на лицензионната дейност – чл. 40, ал. 2 от ЗЕ.

Видно от справка в Търговския регистър заявителят отговаря на изискването на чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да е лице, регистрирано по Търговския закон.

Дружеството не е в производство по несъстоятелност или ликвидация, което се установява от служебна справка по актуално състояние в Търговския регистър. Заявителят не е получавал отказ за издаване и не му е отнемана лицензия за същата дейност. Горното се потвърждава и от приложените декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“. **Следователно издаването на лицензията няма да е в противоречие с чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.**

Представени са декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и „б“ от НЛДЕ, от които е видно, че членовете на управителния орган на дружеството не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъдени с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството.

По отношение на строителството на новия енергиен обект е приложен утвърден подробен график със срокове на строителство, съгласно който е планирано изграждането и въвеждането в експлоатация на съоръженията да се извърши до 22.04.2022 г.

Технически аспекти:

Дружеството притежава машиностроителен завод, разположен на територията на община Лясковец, м. Брода, който е присъединен към мрежата на „Електроенергийния системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД).

Проектът предвижда изграждане на енергиен обект „Нова фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 12,528 MWp“ (ФЕЦ „Лясковец“) за

производство на електрическа енергия за собствено потребление, находяща се в поземлен имот с идентификатор: 23217.251.571, област Велико Търново, общ. Лясковец, с. Драгижево, м. Моравито. Централата ще бъде изградена върху парцел с площ от 233 057 m², на около 6 km южно от гр. Лясковец, за който дружеството има учредено право за строеж.

При изграждането на централата ще бъде използвано следното оборудване:

1. Фотоволтаични модули: SunPower SPR-E20-435-COM (435 Wp) – тип IBC (interdigitated back contact), (САЩ);
2. Централни инвертори TMEIC PVH-L2550E (2,55 MW) (Япония);
3. Носещи конструкции за фотоволтаичните модули - Zimmermann ZM2 (Германия).

Модулите SPR-E20-435-COM са продукт с най-иновативната технология на фирмата SunPower (САЩ). Те са с оригинална технология без метални контакти на лицевата повърхност на слънчевите клетки, които са на базата на монокристален силиций N-тип. Фотоволтаичните модули, които са със слънчеви клетки на база на N-тип силиций, не показват бърза първоначална деградация (LID – Light Induced Degradation), която за стандартните модули е минимум 3%. Дълговременната деградацията на мощността е линейна, но с много по-малък наклон от стандартните PERC панели. По тази причина се прогнозира намаляване на мощността до 92% за 25 години.

Основните технически параметри на фотоволтаичните модули SPR-E20-435-COM според техническата спецификация са: ефективност на преобразуване – 20,17%, пикова мощност 435 Wp при размери 1046 x 2067 mm, температурен коефициент за мощността – 0,35% за 1 С°.

За ФЕЦ „Лясковец“ са подбрани централни инвертори тип PVH-L2550E с мощност 2,55 MW всеки. Според инсталираната мощност и габаритите на имота, оптималният вариант се състои от 5 броя централни инвертори, всеки разположен в комплектен трансформаторен пост, заедно със SF6 комплектна разпределителна уредба (КРУ) на Ozmazabal, Германия, и повишаващ трансформатор соларен тип, производство на GBE, Италия.

Предвижда се изграждането на възлова станция (ВС) 20 kV на територията на ФЕЦ със комплектна разпределителна уредба (КРУ) 20 kV. Схемата на ВС на ФЕЦ е изпълнена с единична секционирана шинна система. Оборудването – КРУ тип GAE 630, е производство на Ormazabal, Krefeld, Германия, със SF6 изолация на шинната система. Предвидени са релейни защити производство на SEG Electronics GmbH, Krefeld, Германия. Точката на присъединяване на ФЕЦ към електроразпределителната мрежа е съществуваща - РУ СрН към промишленото предприятие „Армако“, гр. Лясковец. Захранването на възлова станция 20 kV ще се осъществи чрез два броя кабелни линии 20 kV от РУ СрН на завода.

Произведената електрическа енергия се предвижда да се използва основно за собствено потребление, като при излишък на произведената електрическа енергия, същата ще се изнася към преносната електрическа мрежа, собственост на ЕСО ЕАД чрез два кабелни електропровода („Армако“ 1 и „Армако“ 2) 20 kV, присъединени към подстанция 110/20/10 kV „Горна Оряховица – Изток“.

Дружеството ще снабдява с електрическа енергия на ниво на напрежение 20 kV един пряко присъединен потребител – „Аркус“ АД, който ще консумира около 3 800 MWh годишно, и на свързани с него компании.

При отпадане на мрежовото захранващо напрежение (отпадане на връзката към електроразпределителната мрежа) инверторите автоматично прекъсват работния си режим и изолират постояннотоквата част на ФЕЦ, т. е. работа в „островен режим“ не е възможна.

Съгласно изискванията на ЕСО ЕАД е разработен проект за изграждане на SCADA/EMS и „firewalls“ – защитни стени. Предвидено е и изграждане на търговско мерене на електрическа енергия на границата на парка за целите на акцизното облагане към Агенция „Митници“ на произведената електрическа енергия съгласно изискванията на Закона за акцизите и данъчните складове. Проектът съдържа всички изисквания за комуникация и предаване на информация към ТДУ „Север“, съгласно т. 10.1 от предварителния договор № ПРД-ПР-20-422/20.12.2020 г. за присъединяване към преносната електрическа мрежа на

фотоволтаична централа на инвеститора „Армако“ АД с ЕСО ЕАД, включително изискванията за GPRS модеми и „защитна стена“ на обекта и в ТДУ „Север“.

За модулите SPR-E20-435-COM производителят заявява 25 години комбинирана продуктова гаранция за качество и мощност.

Продуктовата гаранция за инверторите е 60 месеца. Фирмата доставчик предлага и 24-часов мониторинг, както и готовност за сервизно обслужване чрез европейското си дружество. Модулността е изключително предимство при евентуална авария, тъй като се извежда от експлоатация само повреденият модул, а другите продължават да работят.

Събирателните кутии са производство на фирма „Gantner Instruments“ (Германия) с модификация до 1 500 V. Те позволяват събиране на 24 стринга с токова защита и провеждане на стрингов мониторинг. Тази система на мониторинг е съвместима със собствена SCADA система, която осигурява оперативен мониторинг за цялата централа.

Обслужващите и сервизни дейности ще се поемат от фирма-изпълнител, която ще извършва съответните дейности по поддръжка и управление на ФЕЦ.

Поради спецификата на технологичния процес, свързан с производството на електрическа енергия от слънчева радиация, се предвижда откриването на малък брой работни места – 5 човека.

В подкрепа на искането си дружеството е представило следните документи:

1. Споразумение и анекс за сключване на договор за изпълнение, доставка и строителство на фотоволтаична електрическа централа с „АРКУС АРМАКО ЕНЕРДЖИ“ АД;

2. Предварителен договор с ЕСО ЕАД от 30.12.2020 г. за присъединяване на обект на производител към преносната електрическа мрежа;

3. Решение № ВТ-19-ПР/2021 г. на РИОСВ – гр. Велико Търново, в което е посочено, че не се извършва оценка на въздействието върху околното среда за инвестиционното предложение „Изграждане на фотоволтаична централа с предвидена инсталирана мощност 12,528 MWp с идентификатор 23217.251.571, местност „Моравито, с. Драгижево, община Лясковец, област Велико Търново“;

4. Разрешение за строеж № 30 Др от 21.06.2021 г. за обект „Мрежова фотоволтаична електрическа централа за собствено потребление с инсталирана мощност 12,528 MWp“;

5. График за изграждане на енергийния обект, съгласно който обектът ще бъде въведен в експлоатация през м. април 2022 г.

6. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги.

Дружеството е поискало срокът на лицензията да бъде 25 години. В тази връзка е посочило, че този срок е в съответствие със срока на учреденото в полза на „Армако“ АД право на строеж съгласно приложения нотариален акт.

Представена е организационна и управленска структура и доказателство за образованието и квалификацията на персонала.

Дружеството притежава достатъчно ресурси да извършва дейността и да изпълнява задълженията си по бъдеща лицензия, с оглед заявената от производителя 25-годишна комбинирана продуктова гаранция за качество и мощност и наличие на квалифициран персонал за експлоатация и поддръжка на съоръженията във ФЕЦ.

Заявителят е представил проект на „Правила за работа с потребителите на енергийни услуги“, които съдържат процедурите за работа с потребителите, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения.

С оглед на гореизложеното може да бъде направен извод, че „Армако“ АД притежава технически възможности да изпълнява дейността по лицензия за производство на електрическа енергия за срок от 25 години, след като изгради енергийния обект.

Икономически аспекти:

Дружеството е посочило, че общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на фотоволтаичната централа е 11 078 618 евро (21 667 893 лв.). Финансирането на централата ще се осъществи чрез целеви заем, отпуснат от „Аркус Финанс“ АД при следните предварителни условия:

- Размер – 10 347 808 евро (20 238 553 лв.), което е 100% от стойността на проекта без цената на учредяване на правото на строеж (730 810 евро или 1 429 340 лв.);
- Първоначални такси – няма;
- Лихвен процент – 3,7%;
- Срок на погасяване – 15 години;
- Гратисен период – 12 месеца;
- Начин на погасяване на главницата – анюитетна схема, при която годишната сума на лихва и главница е постоянна величина;
- Плащане на лихви и главница на 4 месечни вноски с различен размер на погасителната вноска за главница в процентно съотношение, отговарящо на прогнозното производство на електрическа енергия.

С оглед гореизложеното може да бъде направен извод, че „Армако“ АД притежава финансови възможности за изграждане на фотоволтаичната централа.

След анализ на представените годишни финансови отчети за последните 3 години (2018 г.- 2020 г.) на „Армако“ АД е видно, че от осъществяване на дейността си дружеството реализира финансов резултат, както следва: за 2018 г. печалба в размер на 8 305 хил. лв.; за 2019 г. печалба в размер на 2 256 хил. лв. и за 2020 г. загуба в размер на 998 хил. лв. Намалението на финансовия резултат е вследствие на увеличението на разходите с 6,61% и намаление на приходите с 9,97%.

Към заявлението за лицензиране, на основание чл. 11, ал. 2 и чл. 18, ал. 3, т. 3 от НЛДЕ, дружеството е представило бизнес план, инвестиционен анализ и финансов модел за периода на проекта 2022 г. – 2046 г.

Представеният финансов модел за развитие на проекта е изготвен при следните параметри:

1. Цени на произведената електрическа енергия при изчислена и заложена прогнозна борсова цена от 111,53 лв./MWh без ДДС, въз основа на Решение № Ц-25 от 01.07.2021 г. на КЕВР относно определяне на преференциални цени на електрическа енергия, произведени от възобновяеми източници и определяне на премии на производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с обща инсталирана мощност 500 kW и над 500 kW.

1.1. 135,68 лв./MWh – за задоволяване на собствените нужди на производствените мощности на завода на „Армако“ АД в гр. Лясковец, както и за продажба на електрическа енергия на „Аркус“ АД. Цената е получена като към прогнозната борсова цена са прибавени всички допълнителни такси за покупка на енергия;

1.2. 118,71 лв./MWh – за продажба на електрическа енергия на свързани компании. Цената е получена като към прогнозната борсова цена е прибавена 100% такса „задължение към обществото“, в размер на 7,18 лв./MWh;

1.3. 115,12 лв./MWh – за продажба на електрическа енергия на свободния пазар. Цената е получена като към прогнозната борсова цена е прибавена 50% такса „задължение към обществото“ или 3,59 лв./MWh;

Цените са прогнозираны с 5% годишно увеличение, което дружеството счита за предполагаемата годишна инфлация до края на периода.

2. Средното годишно нетно производство на електрическа енергия е 16 426 MWh за 2022 г. и достига до 15 393 MWh за 2046 г., като е предвидена средногодишна деградация от 0,27%.

3. Оперативните разходи за периода на бизнес плана (разходи за достъп до мрежата, за балансиране, застраховки, разходи за поддръжка и експлоатация, административни разходи): от 360 хил. лв. за първата година се увеличават до 488 хил. лв. през последната година от разглеждания период.

№	Вид	Стойност
1.	Инсталирана мощност в MW	12,528
2.	Стойност на инвестицията в хил. лв.	21 668
3.	Стойност на инвестицията за 1 MW инсталирана мощност в хил. лв.	1 729,56

С така посочените параметри общите приходи от продажба на електрическа енергия, са прогнозирани да се увеличават от 2 269 хил. лв. за 2022 г. на 6 852 хил. лв. през 2046 г., а общите разходи от дейността да намаляват от 2 320 хил. лв. за 2022 г. на 488 хил. лв. за 2046 г., в резултат на което очакванията на дружеството са да реализира отрицателен финансов резултат само в първата година - 2022 г. в размер на 51 хил. лв., а в периода 2023 г. – 2046 г. нарастваща нетна печалба от 84 хил. лв. за 2023 г. до 5 727 хил. лв. през 2046 г. Нетните парични потоци са положителни стойности за всяка една година, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва задълженията си по заема.

При посочените параметри основните показатели за оценка на ефективността на проекта, са както следва:

- Вътрешна норма на възвръщаемост (IRR): 12,31%;
- Нетна настояща стойност (NPV): 14 060 хил. лв.
- Срок на откупуване на инвестицията: 9 години и 7 месеца;

Стойностите на горепосочените показатели показват, че проектът е финансово ефективен и икономически целесъобразен.

Предвид горейзложеното може да се направи извод, че „Армако“ АД е осигурило финансирането на проекта, в т. ч. и присъединяването му към електропреносната мрежа. Извършеният анализ показва, че след въвеждане на обекта в експлоатация и при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри за периода 2022 г. – 2046 г., заявителят ще акумулира положителни нетни парични потоци след изграждането на обекта, които ще осигурят финансови възможности за обслужване на привлечения ресурс и за извършване на всички плащания, свързани с нормалното осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.

Предвид горейзложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 1, предложение първо и ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1, чл. 18, ал. 1 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „Армако“ АД, с ЕИК 201760079, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, 1616, район „Витоша“, ул. „Беловодски път“ № 106, лицензия № Л-593-01 от 27.01.2022 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години, който срок започва да тече от датата на решението на Комисията за енергийно и водно регулиране за разрешаване започване осъществяването на лицензионната

дейност, като определя условията за изграждане на енергийния обект: „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана постояннотокова мощност 12,528 MWp (променливотокова мощност – 12,75 MWe)“, срок за изграждане на енергийния обект, срок за започване на лицензионната дейност и условията за осъществяване на лицензионната дейност, така както е посочено в лицензията – приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява предложените от „Армако“ АД „Правила за работа с потребителите на енергийни услуги“, което е приложение № 4 към лицензията и неразделна част от това решение.

Решението подлежи на обжалване в 14 (четирнадесет) дневен срок пред Административен съд – София град.

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА