



**РЕШЕНИЕ**

**№ БП-5**

**от 30.03.2021 г.**

**КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**на закрито заседание, проведено на 30.03.2021 г., като разгледа заявление с вх. № Е-13-153-6 от 19.10.2020 г. за одобряване на бизнес план за периода 2021 г. – 2025 г., подадено от „Уинд Форс БГ“ ЕООД, и събраните данни от проведеното открито заседание на 17.03.2021 г., установи следното:**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-13-153-6 от 19.10.2020 г. от „Уинд Форс БГ“ ЕООД с искане за одобряване на бизнес план за периода 2021 г. - 2025 г., на основание чл. 13, ал. 5 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Предвид горното, със Заповед № З-Е-199 от 21.10.2020 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши преглед на посоченото по-горе заявление и приложения към него бизнес план за периода 2021 г. - 2025 г. за съответствието им с изискванията на нормативната уредба.

Дружеството е представило допълнително документи с писма с вх. № Е-13-153-6 от 27.11.2020 г., № Е-13-153-6 от 09.02.2021 г. и № Е-13-153-6 от 23.02.2021 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-272 от 05.03.2021 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по протокол № 51 от 11.03.2021 г., т. 1 и публикуван на интернет страницата на Комисията.

В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) на 17.03.2021 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 „Уинд Форс БГ“ ЕООД. Същият е изразил положително становище по приетия доклад и не е направил възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в него.

**Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, както и след извършване на справка в Търговския регистър, се установи следното:**

„Уинд Форс БГ“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, надлежно учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър на Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието с ЕИК 200268865, със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, ул. „Велико княжевска“ № 22. Дружеството е с предмет на дейност: производство на електроенергия; проучване на вятърния потенциал в страната и реализация на проекти в сферата на възобновяемите и алтернативните енергийни източници и биогорива; ветроенергийни и фотоволтаични проекти в България; разработване, проектиране, реализация и мениджмънт на ветроенергийни, фотоволтаични и алтернативни енергийни системи и паркове и биогорива, консултации по проекти в

областта на вятърната и алтернативната възобновяема енергия; маркетинг; вътрешна и външна търговия; селскостопанска дейност; строителство и сделки с недвижими имоти; търговско представителство, посредничество и агентство на местни и чуждестранни лица; транспортни услуги, както и всякаква друга дейност, която не е забранена със закон. Управител на дружеството е Иван Събев Тихов. Капиталът на „Уинд Форс Бг“ ЕООД е в размер на 5 000 лева и е изцяло внесен.

„Уинд Форс БГ“ ЕООД притежава лицензия № Л-367-01 от 07.11.2011 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 години, изменена с решение № И1-Л-367-01 от 12.03.2012 г. на КЕВР по отношение на строителния график за изграждане на енергийния обект. Със същото решение по т. 2, Комисията е одобрила актуализиран бизнес план на „Уинд Форс БГ“ ЕООД за периода 2011 – 2032 г.

По силата на чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ), одобреният от КЕВР бизнес план е неразделна част от лицензията и се оформя като приложение към нея, което периодично се актуализира, без това да се счита за изменение на лицензията.

В съответствие с чл. 13, ал. 8 от НЛДЕ, актуализирането на бизнес плана в рамките на срока на действие на одобрения бизнес план се извършва с решение на комисията по заявление на лицензианта.

„Уинд Форс БГ“ ЕООД е представило за одобряване от Комисията бизнес план за периода от 2021 г. до 2025 г., в съответствие с чл. 13, ал. 1 от НЛДЕ, и съдържа следните реквизити: инвестиционна програма; производствена програма; ремонтна програма; социална програма за дейностите и мероприятията със социална насоченост, регламентирани като задължителни с нормативни актове и прогнозни годишни финансови отчети. Информацията по чл. 13, ал. 1, т. 5 от НЛДЕ, а именно прогнозна структура и обем на разходите по години в съответствие с наредбите за регулиране на цените на електрическата и топлинната енергия не е представена, тъй като дружеството притежава енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа“, чиято електрическа енергия подлежи на задължително изкупуване по преференциална цена, утвърдена с решение на КЕВР.

## **I. ОТЧЕТИ ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ НА ПРОГРАМИТЕ ОТ БИЗНЕС ПЛАНА В ПЕРИОДА 2015 г. – 2019 г.**

### **I.1. Изпълнение на разходи за инвестиции**

В таблица № 1 са представени обобщени данни за планираните, отчетените разходи за инвестиции и тяхното изпълнение по години за периода 2015-2019 г.

**Таблица № 1**

	<b>2015 г.</b>	<b>2016 г.</b>	<b>2017 г.</b>	<b>2018 г.</b>	<b>2019 г.</b>	<b>Общо за периода</b>
План, хил. лв.	430	30	350	30	2 300	3 140
Отчет, хил. лв.	423	14	247	0	1 480	2 164
Изпълнение, %	98,37	46,66	70,57	0	64,34	68,92

Дружеството посочва, че в периода 2015-2019 г. са планирани по-високи разходи за инвестиции, които през годините са редуцирани поради добро разпределение на приоритетите и изпълнението на задачите. При планирани разходи за инвестиции в периода в размер на 3 140 хил. лв. дружеството отчита 2 164 хил. лв. или изпълнението е близо 70%.

### **I.2. Изпълнение на производството на електрическа енергия от ФТЕЦ „Чобанка“**

**Таблица № 2**

Показател	2015 г.		2016 г.		2017 г.		2018 г.		2019 г.	
	план	отчет	план	отчет	план	отчет	план	отчет	план	отчет
Произведена електрическа енергия, MWh	13 895	14 117	13 585	14 383	13 111	14 411	12 895	13 842	12 453	13 476

„Уинд Форс БГ“ ЕООД посочва, че планираните и отчетените количества електрическа енергия в периода 2015-2019 г. са едни и същи с тези, предназначени за продажба.

### **I.3. Изпълнение на ремонтните програми**

Дружеството не е представило планирани и отчетени разходи за ремонти в периода 2015 г. - 2019 г.

### **I.4. Изпълнение на социалните програми**

**Таблица № 3**

хил. лв.

№	Вид на социалните разходи	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	Общо за периода
1.	Работно облекло	2	2	2	3	3	12
2.	Обучение персонал	2	2	3	3	4	14
3.	Коледно и новогодишно тържество	2	2	2	2	2	10
4.	Други	1	1	1	1	1	5
5.	<b>Всичко:</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>8</b>	<b>9</b>	<b>10</b>	<b>41</b>

В таблица № 3 са представени отчетените разходи за социални дейности в периода 2015-2019 г. които възлизат в общ размер на 41 хил. лв., и включват: разходи за работно облекло, обучение на персонала, коледни и новогодишни тържества и други.

## **II. БИЗНЕС ПЛАН ЗА ПЕРИОДА 2021 г. – 2025 г.**

Разработеният от дружеството бизнес план съдържа: инвестиционна производствена и социална програми, както и прогнозни финансови отчети.

### **II.1. Инвестиционна програма за периода 2021 г. – 2025 г.**

В таблица № 4 са представени планираните разходи за инвестиции по години в периода 2021 г. – 2025 г., които възлизат в общ размер на 410 хил. лв.

**Таблица № 4**

хил. лв.

	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	Общо за периода
План	50	130	150	30	50	410

### **II.2. Производствена програма за периода 2021 г. – 2025 г.**

В таблица № 5 са представени прогнозните количества електрическа енергия от ФТЕЦ „Чобанка“ в периода 2021-2025 г., до установеното за централата нетно специфично производство (НСП) в размер на 1 217,25 MWh/MW.

**Таблица № 5**

ПОКАЗАТЕЛИ	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Планирано производство на електрическа енергия до определеното НСП, MWh	12 265	12 265	12 265	12 265	12 265
Планирано производство на електрическа енергия след достигане на определеното НСП, MWh	1 583	1 583	1 583	1 583	1 583

### II.3. Ремонтна програма за периода 2021 г. – 2025 г.

В периода 2021-2025 г. дружеството не е представило планирани разходи за ремонти на ФТЕЦ „Чобанка“. Посочва се единствено, че през 2020 г. и 2021 г. ще се осъществи гаранционна подмяна на дефектирани фотоволтаични панели с нови с по-голяма електрическа мощност, като разходите за тяхната подмяна ще бъдат за сметка на производителя „Hanwha“, а разходите за транспорт ще бъдат 50% за сметка на производителя и 50% за сметка на фирма „Филкаб“ АД, която е извършила монтажа на фотоволтаичната централа.

### II.4. Социална програма за периода 2021 г. – 2025 г.

Социалната програма цели повишаване на квалификацията на служителите и подобряване условията на труд.

В таблица № 6 са представени планираните разходи за социални дейности в периода 2021-2025 г., които възлизат в общ размер на 55 хил. лв., и включват: разходи за работно облекло, обучение на персонала, коледни и новогодишни тържества и други.

Таблица № 6

№	Вид на социалните разходи	хил. лв.					Общо за периода
		2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	
1.	Работно облекло	2	3	3	4	4	16
2.	Обучение персонал	3	3	4	4	5	19
3.	Коледно и новогодишно тържество	3	3	3	3	3	15
4.	Други	1	1	1	1	1	5
5.	<b>Всичко:</b>	<b>9</b>	<b>10</b>	<b>11</b>	<b>12</b>	<b>13</b>	<b>55</b>

## III. ИКОНОМИЧЕСКИ АСПЕКТИ

### III.1. Финансови резултати за 2019 г.:

Съгласно представения одитиран годишен финансов отчет за 2019 г. „Уинд Форс БГ“ ЕООД отчита печалба в размер на 2 721 хил. лв., увеличена спрямо отчетената печалба през 2018 г. от 2 337 хил. лв. Увеличението се дължи на намаление на разходите при отчетеното увеличение на приходите.

Структурата на приходите включва приходи от продажби на електроенергия на местни пазари, приходи от услуги, финансови и др. приходи. Увеличението на общите приходи се дължи на увеличените приходи от продажба на електрическа енергия с около 2% спрямо 2018 г.

Структурата на разходите включва разходи за: материали, услуги, амортизации и обезценка, за възнаграждения и осигуровки, външни услуги, за обезценка на финансови активи, финансови и други разходи. Наблюдава се намаление на общите разходи за 2019 г. спрямо 2018 г. с около 9%, като с най-голям относителен дял са разходите за амортизации и обезценка.

Приходите и разходите на дружеството са представени в Таблица № 7:

Таблица № 7

Показатели	Мярка	2019 г.	2018 г.	Изменение, %
Нетни приходи от продажби, в т.ч.:	хил. лв.	6 834	6 731	1,53
- електрическа енергия	хил. лв.	6 834	6 729	1,56
- услуги	хил. лв.		2	0
Други приходи	хил. лв.	4	35	-88,57
<b>Общо приходи от оперативна дейност</b>	хил. лв.	<b>6 838</b>	<b>6 766</b>	<b>1,06</b>
Финансови приходи	хил. лв.	68	85	-20
<b>Общо приходи</b>	<b>хил. лв.</b>	<b>6 906</b>	<b>6 851</b>	<b>0,80</b>

Разходи за суровини и материали	хил. лв.	32	41	-21,95
Разходи за външни услуги	хил. лв.	720	856	-15,89
Разходи за амортизации	хил. лв.	2 276	2 360	-3,56
Разходи за персонала	хил. лв.	117	110	6,36
Други разходи	хил. лв.	4	2	100
<b>Общо разходи от оперативна дейност</b>	<b>хил. лв.</b>	<b>3 149</b>	<b>3 369</b>	<b>-6,53</b>
Финансови разходи	хил. лв.	734	885	-17,06
<b>Общо разходи</b>	<b>хил. лв.</b>	<b>3 883</b>	<b>4 254</b>	<b>-8,72</b>
Печалба преди облагане	хил. лв.	3 023	2 597	16,40
Данъци	хил. лв.	302	260	16,15
<b>Печалба/загуба след облагане</b>	<b>хил. лв.</b>	<b>2 721</b>	<b>2 337</b>	<b>16,43</b>

Съотношението собствен капитал към дълготрайни активи е под единица със стойности 0,65 за 2019 г. и 0,55 за 2018 г.

Общата ликвидност (съотношението между краткотрайни активи и краткосрочни пасиви) също е над единица и е 2,33 за 2019 г. спрямо 2,29 за предходната година.

Съотношението между собствен капитал и краткосрочни и дългосрочни пасиви е 1,18 за 2019 г. спрямо 0,86 за 2018 г.

Въз основа на направения анализ на база обща балансова структура към края на 2019 г. може да бъде направен извод, че дружеството е с добра обща ликвидност, т.е. притежава свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения, както и собствен капитал за покриване на краткосрочните и дългосрочните си задължения.

От представените парични потоци за 2019 г. е видно, че паричните постъпления са предимно от основната дейност на дружеството – приходи от продажба на електрическа енергия. Плащанията са свързани с трудови възнаграждения, за данъци, лихви, комисионни, дивиденди и др. При инвестиционната дейност, плащанията са свързани с покупка на дълготрайни активи. По отношение на финансовата дейност постъпленията са от предоставени заеми, а плащанията са основно за тяхното погасяване. Паричните наличности в началото и в края на 2019 г. са с положителни стойности.

### **III.2. Прогнозни финансови резултати за 2020 г. и за периода на бизнес плана 2021 г.-2025 г.**

„Уинд Форс БГ“ ЕООД е представило прогнозни финансови отчети за периода 2021 – 2025 г., както и за текущата 2020 г. От представената информация за 2020 г. е видно, че общите приходи са в размер на 6 830 хил. лв. и включват приходи от продажби на електрическа енергия и финансови приходи. Общите разходи са на стойност 3 808 хил. лв. и включват разходи за: суровини и материали; външни услуги; възнаграждения и осигуровки и за амортизации. Нетекущите активи са в размер на 25 669 хил. лв., а текущите активи - в размер на 3 926 хил. лв. Дългосрочните задължения в размер на 10 173 хил. лв. са задължения към финансови предприятия и други задължения, а краткосрочни задължения са: 2 633 хил. лв. По предварителен годишен финансов отчет към 31.12.2020 г. собствения капитал е в размер на 16 756 хил. лв., образуван от акционерния капитал, резерви и натрупана печалба. Финансовият резултат за 2020 г. е печалба в размер на 2 720 хил. лв. Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал е 0,65; коефициентът за общата ликвидност е 1,49, а коефициентът на финансова автономност е 1,31.

От представените прогнозни финансови отчети за периода на бизнес-плана 2021 г. – 2025 г. е видно, че от осъществяване на дейността си дружеството предвижда през целия

период да реализира печалба в размер, както следва: 2 614 хил. лв. за 2021 г., 2 613 хил. лв. за 2022 г., 2 610 хил. лв. за 2023 г. и 2 885 хил. лв. за 2024 г. и 3 168 хил. лв. за 2025 г. Положителните финансови резултати се дължат на прогнозираните по-високи приходи в сравнение с разходите. От общите приходи най-високи са приходите от продажба на електрическа енергия, а от разходите, с най-голям дял са разходите за амортизации.

Прогнозираните финансови резултати са формирани при приходи и разходи, както следва:

**Таблица № 8**

Показатели	Мярка	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
<b>Нетни приходи от продажби, в т.ч.:</b>	<b>хил. лв.</b>	<b>6 626</b>	<b>6 626</b>	<b>6 626</b>	<b>6 626</b>	<b>6 626</b>
електрическа енергия	хил. лв.	6 626	6 626	6 626	6 626	6 626
<b>Общо приходи от оперативна дейност</b>	<b>хил. лв.</b>	<b>6 626</b>	<b>6 626</b>	<b>6 626</b>	<b>6 626</b>	<b>6 626</b>
Финансови приходи	хил. лв.	68	68	68	68	68
<b>Общо приходи</b>	<b>хил. лв.</b>	<b>6 694</b>	<b>6 694</b>	<b>6 694</b>	<b>6 694</b>	<b>6 694</b>
Разходи за суровини и материали	хил. лв.	30	30	32	32	33
Разходи за външни услуги	хил. лв.	663	663	663	663	660
Разходи за амортизации	хил. лв.	2 360	2 360	2 360	2 360	2 360
Разходи за персонала	хил. лв.	114	115	116	117	119
<b>Общо разходи от оперативна дейност</b>	<b>хил. лв.</b>	<b>3 167</b>	<b>3 168</b>	<b>3 171</b>	<b>3 172</b>	<b>3 172</b>
Финансови разходи	хил. лв.	623	623	623	317	2
<b>Общо разходи</b>	<b>хил. лв.</b>	<b>3 790</b>	<b>3 791</b>	<b>3 794</b>	<b>3 489</b>	<b>3 174</b>
<b>Печалба преди облагане</b>	<b>хил. лв.</b>	<b>2 904</b>	<b>2 903</b>	<b>2 900</b>	<b>3 205</b>	<b>3 520</b>
Данъци	хил. лв.	290	290	290	321	352
<b>Печалба след облагане</b>	<b>хил. лв.</b>	<b>2 614</b>	<b>2 613</b>	<b>2 610</b>	<b>2 885</b>	<b>3 168</b>

### III.2.1. Прогнозни приходи:

Дружеството е прогнозирано приходи от продажби на електрическа енергия в размер на 6 626 хил. лв., непроменени за целия период на бизнес плана, определени на база на производствената програма и осреднена годишна премия, вследствие на определени две преференциални цени: 699,11 лв./MWh с Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г. и 485,60 лв./MWh с Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г. за количествата до нетното специфично производство и средногодишни пазарни цени, представени в таблица № 9.

**Таблица № 9**

№	Показатели:	мярка	2021 г.	2022г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
1.	Средна годишна премия до достигане на нетно специфично производство (НСП)	лв./MWh	445,42	445,42	445,42	445,42	445,42
2.	Средно годишна пазарна цена	лв./MWh	84,00	84,00	84,00	84,00	84,00
3.	Прогнозни количества до достигане на НСП	MWh	12 265	12 265	12 265	12 265	12 265
4.	Прогнозни количества след НСП	MWh	1 583	1 583	1 583	1 583	1 583

Съгласно представената в бизнес плана информация, „Уинд Форс БГ“ ЕООД предвижда 100% събираемост на вземанията от продажби на електрическа енергия, а за свободния пазар има издадена банкова гаранция за обезпечение при евентуален риск.

### **III.2.2. Прогнозни разходи**

Общите разходи се прогнозира да намаляват от 3 790 хил. лв. за 2021 г. на 3 174 хил. лв. през 2025 г. от намалените разходи за лихви, вследствие на намалените задължения по ползвани кредити. Представената финансова обосновка от дружеството, показва, че разходите по подмяна на дефектиралите фотоволтаични панели с нови ще бъде за сметка на фирмата производител Hanwha, а разходите за материали и консумативи, които са прогнозирани в размер около 10 000 лв., „Уинд Форс БГ“ ЕООД ще поделит с фирмата изпълнител „Филкаб“ АД. Следователно, може да се направи извод, че разходите свързани с подмяната на фотоволтаичните панели няма да окаже влияние върху финансовото състояние на дружеството.

### **III.3. Прогноза за активи и пасиви**

Дружеството прогнозира нетекущите активи да намаляват от 23 431 хил. лв. за 2021 г. на 16 908 хил. лв. за 2025 г. или с 28% основно в частта на машини, производствено оборудване и апаратура. Текущите активи в периода на бизнес плана се увеличават от 3 935 хил. лв. за 2021 г. на 13 659 хил. лв. за 2025 г., в резултат на увеличените паричните средства и други краткосрочни вземания.

Дългосрочните задължения, се предвиждат да намаляват от 5 409 хил. лв. за 2021 г. на 16 хил. за 2025 г., предимно в частта задължения към финансови институции. Краткосрочните задължения също се прогнозира да намаляват от 2 597 хил. лв. за 2021 г. на 52 хил. лв. за 2025 г. или с 98%, основно от намаляване на текущите задължения по получени заеми.

#### **III.3.1. Прогнозна структура на капитала и финансови показатели**

По отношение на капиталовата структура за периода 2021 г. - 2025 г. записаният капитал остава с непроменена стойност в размер на 5 хил. лв. Дружеството прогнозира увеличение на собствения капитал от 19 375 хил. лв. за 2021 г. на 30 514 хил. лв. за 2025 г., вследствие на прогнозирания ръст на печалбата.

*Съотношението собствен капитал към нетекущи активи*, показва тенденция към нарастване, като се увеличава от 0,83 за 2021 г. на 1,80 за 2025 г.

Показателят обща ликвидност, изчислен като *съотношение между текущи активи и текущи пасиви*, е над единица и се прогнозира да се увеличава до края на периода на бизнес плана. Това означава, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения.

Показателят за *финансова автономност*, отразяващ степента на независимост от използване на привлечени средства, изчислен като *съотношение между пасиви и собствен капитал*, също е над единица и показва тенденция към нарастване. Това е индикатор, че дружеството ще притежава достатъчно собствен капитал за погасяване на краткосрочните и дългосрочните си задължения.

Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура показват, че дружеството ще бъде с добра обща ликвидност и ще разполага с достатъчно собствен капитал да финансира обслужването на финансовите си мероприятия, както и положителна тенденция да инвестира в нови дълготрайни активи.

#### **III.3.2. Прогнозни парични потоци**

От представените прогнозни парични потоци за периода 2021 г. - 2025 г. е видно, че паричните постъпления ще бъдат предимно от приходи от основната дейност, а плащанията са свързани с трудови възнаграждения, лихви, с покупка на дълготрайни активи, по представени заеми и др.

От прогнозните парични потоци за периода 2021 г. - 2025 г. е видно, че прогнозираните парични наличности са с положителни стойности в края на всяка една година.

**Въз основа на направения анализ и при така заложените финансови параметри за периода на бизнес план 2021 г. - 2025 г., може да бъде направен извод, че „Уинд Форс БГ“ ЕООД, ще осигури необходимите ресурси за осъществяване на лицензионната дейност.**

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 13, ал. 1 и ал. 7 и чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

## **КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

### **Р Е Ш И:**

**ОДОБРЯВА** на „Уинд Форс БГ“ ЕООД с ЕИК 200268865, със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, ул. „Великокняжевска“ № 22, бизнес план за периода 2021 г. – 2025 г., който става приложение № 4 към лицензия № Л-367-01 от 07.11.2011 г. за дейността „производство на електрическа енергия“.

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

**ЗА ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

**АЛЕКСАНДЪР ЙОРДАНОВ**

*(Съгласно Заповед № 3-ОХ-15 от 23.03.2021 г.)*

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**РОСИЦА ТОТКОВА**