

ГОДИШЕН ДОКЛАД

ЗА ДЕЙНОСТТА

НА

„ГЕОЕНЕРГОПРОЕКТ“ ЕООД

ЗА 2021 ГОДИНА

на основание чл. 39 от Закона за счетоводството

I. Обща информация за „Геоенергопроект“ ЕООД

1. Описание на дейността

Геоенергопроект ЕООД (Дружеството) е еднолично дружество с ограничена отговорност, създадено през месец май 1999 г. Дружеството е със седалище и адрес на управление: гр. София, бул. „Ген. Тотлебен“ № 30-32, ет. 7. Съдебната регистрация на дружеството е от 1999 г. решение № 1 /20.05.1999 г. на Софийски градски съд. Дружеството е вписано в Търговски регистър с ЕИК 204920172.

Последните промени вписани в Търговския регистър са от 13.09.2021 г. за намаляване на капитала на дружеството, а в органите за управление на дружеството – на 02.01.2018 г.

Предметът на дейност на „Геоенергопроект“ ЕООД по регистрацията на дружеството е: изграждане и експлоатация на малки водни електрически централи, инженерингова дейност в страна и в чужбина, лицензии и ноу-хау, трансфер на технологии, вътрешна и външна търговия, както и всяка друга дейност, незабранена от закона. През отчетния период основните операции на дружеството са свързани с производството и продажбата на ел. енергия.

„Геоенергопроект“ ЕООД притежава, съответно експлоатира и управлява МВЕЦ „Етрополе“, с инсталирана мощност от 600 kW. Централата е въведена в експлоатация през 2012 г. с Разрешение за ползване № СТ-05-2123 / 28.12.2012 г.

Дружеството се класифицира като микро предприятие по Закона за счетоводство.

Към 31 декември 2021 г. средносписъчният брой на персонала в дружеството е 2 работници (31.12.2020 г: 2).

2. Структура на капитала. Съдружници

Към 31.12.2021 г. регистрираният дружествен капитал на Геоенергопроект ЕООД възлиза на 1,648 х. лв. разпределен в 206,000 дяла с номинална стойност 8 лв. всеки (31.12.2020 г.: 1,854 х. лв. капитал, разпределен в 206,000 дяла с номинална стойност 9 лв. всеки). През септември 2021 г. по решение на едноличния собственик е извършено намаление в номиналната стойност на дяловете. Предвижда се ефективно изплащане на средства към Юнион Електрик ЕАД до края на 2023 г.

3. Управленска структура

Към 31.12.2021 г. едноличен собственик на капитала е Юнион Електрик ЕАД.

Дружеството се представлява и управлява от управителя Михаил Тодоров Тодоров.

Дружеството няма разкрити клонове и представителства.

Дружеството е част от групата Юнион Електрик, която е част от икономическата група Юнион Груп. Годишният финансов отчет на Геоенергопроект ЕООД се включва в консолидираните финансови отчети на Юнион Електрик ЕАД (дружество-майка), респ. на Юнион-Груп АД (като крайно дружество-майка), които са със седалище и адрес на управление гр.София, бул.Ген.Тотлебен № 30-32.

II. ПРЕГЛЕД НА ДЕЙНОСТТА НА ДРУЖЕСТВОТО ПРЕЗ 2021 Г. И АНАЛИЗ НА ПОСТИГНАТИТЕ РЕЗУЛТАТИ

Предметът на дейност на Геоенергопроект ЕООД е производство и продажба на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници.

През месец декември 2012 г. е въведена в експлоатация малка водно-електрическа централа (МВЕЦ) с мощност 0,6 MW, находяща се в местността Пупчалиите, община Етрополе, област Софийска. Продажбата на електрическата енергия до размера на утвърдения годишен лимит се осъществява по договор за изкупуване с ЧЕЗ Електро България АД (Електрохолд Продажби АД от м.04 2022 г.). Произведената електрическа енергия над лимит подлежи на продажба на свободния пазар за електрическа енергия. Дружеството притежава разрешително за водоползване от МОСВ № 11140067/16.11.2009 г., удължено с Решение № 3144 / 29.12.2020 г.

От месец юли 2021 г. Геоенергопроект ЕООД продава произведената ел. енергия от своя МВЕЦ с мощност над 500 kW по свободно договорени цени на организиран борсов пазар, а Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ФСЕС) компенсира Геоенергопроект ЕООД като производител на електрическа енергия от възобновяеми източници с мощност от 500 kW до 5 MW с премия до размера на определената за притежаваната от дружеството МВЕЦ преференциална цена.

„Геоенергопроект“ ЕООД е сключило с Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ФСЕС) договор за компенсиране с премия за произведените количества електрическа енергия до размера на определеното нетно специфично производство на електрическа енергия. Размерът на премията се определя ежегодно от КЕВР в срок до 30 юни като разлика между определената до влизането в сила изменението на ЗЕ преференциална цена, и определената за този период прогнозна пазарна цена за електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници в зависимост от първичния енергиен източник. Съгласно закона, от датата на влизането в сила на договора с ФСЕС, договорът за дългосрочно изкупуване, сключен до влизането в сила закона за изменение, се смята за прекратен. От друга страна, премията от ФСЕС ще се предоставя до момента, в който би изтекъл срокът по съответния договор за дългосрочно изкупуване.

През 2021 г. произведената електрическа енергия от МВЕЦ Етрополе е 1 711 хил. kWh съответно реализираните приходи от продажби на ел. енергия от дружеството са в размер на 248 хил. лева. За сравнение, през 2020 г. са произведени 1 727 хил. kWh, съответно приходи от продажби в размер на 281 х. лв.

Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) взе решение, считано от 01.01.2022 г. да измени свое решение (Решение № Ц-25/01.07.2021 г.) като определи размер на премията – 0,00 лв. за ВЕЦ с годишен изравнителен нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност от 200 kW до 10 000 kW. Тази промяна засяга дейността на Дружеството и от началото на 2022 г. няма да получава премия от ФСЕС, а изцяло продава произведената енергия на организиран борсов пазар по договаряне.

Пандемия КОВИД 19 – влияние, ефекти, предприети действия и мерки:

Разпространението на COVID-19 в световен мащаб и въведените мерки за ограничаването ѝ оказаха и продължават да оказват съществено влияние върху нормалното функциониране на бизнеса от редица сектори на икономиката в страната и през 2021 г. Почти всички предприятия промениха, макар и в различна степен, организацията на стопанската си дейност, трудовия режим на работа, бизнес комуникацията и други аспекти

на взаимоотношенията с контрагенти, партньори и държавни институции. На държавно ниво продължават да действат множество облекчения и финансиращи инструменти с цел редуциране на негативните ефекти от пандемията за бизнеса.

Влияние върху дейността и финансовото състояние на Дружеството

Дружеството оперира в сектор производство на електрическа енергия от възобновяеми източници, чието нормално функциониране не беше засегнато от наложените ограничителни мерки.

По отношение на реализацията на произведената електрическа енергия – потреблението на електрическа енергия е устойчиво дори и при епидемични условия, няма индикации за съществен спад на потреблението. Обемите на дейността се влияят основно от климатичните условия, цените се определят на борсов принцип, но механизмът за компенсиране на производителите на ВЕИ от ФСЕС (Приложение № 4) с премия до нивата на фиксираните преференциални цени компенсира влиянието от по-ниски борсови цени, на които дружеството продавало произведената ел.енергия през 2021 година спрямо първоначалните преференциални цени.

Ръководството не е освобождавало персонал и не се е възползвало от приетите мерки със Закона за извънредното положение („60:40“ и други).

Дружеството продължава да осъществява стопанската си дейност без да среща значими затруднения, за да обезпечи непрекъснатостта на дейността си, както и да извършва продажбите към клиентите си. Няма прекратени договори с ключови доставчици и/или клиенти.

Дружеството разполага с достатъчно по обем финансиране, за да посреща ликвидните си нужди. Вземанията на дружеството се погасяват редовно, персоналът е без промяна. Нетната печалба на дружеството е в размер на 72 х.лв., към 31.12.2021 г. дружеството разполага с 26 х.лв. парични средства и високо ликвидни вземания в размер на 25 х.лв., които са изискуеми до 30 дни.

Същите тенденции се запазват и за началото на 2022 г.

1. АНАЛИЗ НА РЕЗУЛТАТИТЕ ОТ ДЕЙНОСТТА ПРЕЗ 2021г.

Структура на активите и пасивите

АКТИВ	31.12.2021	% от	31.12.2020	% от
	ХИЛ. ЛВ.	общо	ХИЛ. ЛВ.	общо
		активи		активи
А. Нетекущи (дълготрайни) активи				
I. Дълготрайни материални активи				
1. Земя и сгради, в т.ч.:	222	10.70%	226	10.56%
- земи	19	0.92%	19	0.89%
- сгради	203	9.78%	207	9.67%
2. Машини, съоръжения и производствено оборудване	1 772	85.44%	1 845	86.17%
3. Други	-	-	1	0.05%
Общо за група I:	1 994	96.14%	2 072	96.78%

II. Отсрочени данъци	18	0.87%	19	0.89%
Общо за раздел А:	2 012	97.01%	2 091	97.66%

Б. Текущи (краткотрайни) активи

I. Вземания

1. Вземания от клиенти	25	1.21%	33	1.54%
2. Други вземания	10	0.48%	-	-
Общо за група I:	35	1.69%	33	1.54%

II. Парични средства, в т.ч.:

- в безсрочни сметки	26	1.25%	16	0.75%
Общо за група II:	26	1.25%	16	0.75%

Общо за раздел Б:	61	2.94%	49	2.29%
-------------------	----	-------	----	-------

В. Разходи за бъдещи периоди	1	0.05%	1	0.05%
------------------------------	---	-------	---	-------

СУМА НА АКТИВА (А + Б + В)	2 074	100.00%	2 141	100.00%
----------------------------	-------	---------	-------	---------

ПАСИВ	31.12.2021 хил. лв.	% от общо пасиви	31.12.2020 хил. лв.	% от общо пасиви
-------	------------------------	------------------------	------------------------	------------------------

А. Собствен капитал

I. Записан капитал	1 648	79.46%	1 854	86.60%
--------------------	-------	--------	-------	--------

II. Натрупани печалби (загуби) от минали години, в т.ч.:

- неразпределена печалба	-	-	49	2.29%
Общо за група II:	-	-	49	2.29%

III. Нетна печалба за годината	72	3.47%	83	3.88%
--------------------------------	----	-------	----	-------

Общо за раздел А:	1 720	82.93%	1 986	92.76%
-------------------	-------	--------	-------	--------

ПАСИВИ

Б. Задължения

1. Задължения към доставчици, в т.ч.:	3	0.14%	5	0.23%
---------------------------------------	---	-------	---	-------

до 1 година	3	0.14%	5	0.23%
-------------	---	-------	---	-------

2. Задължения към предприятия от група, в т.ч.:	206	9.93%	2	0.09%
до 1 година	206	9.93%	2	0.09%
3. Други задължения, в т.ч.:	22	1.07%	20	0.93%
до 1 година	22	1.07%	20	0.93%
- данъчни задължения, в т.ч.:	11	0.53%	13	0.61%
до 1 година	11	0.53%	13	0.61%
Общо за раздел Б, в т.ч.:	231	11.14%	27	1.26%
до 1 година	231	11.14%	27	1.26%
В. Финансирания и приходи за бъдещи периоди, в т.ч.:	123	5.93%	128	5.98%
- финансирания	123	5.93%	128	5.98%
СУМА НА ПАСИВА (А + Б + В)	2 074	100.00%	2 141	100.00%

Основна част от активите на дружеството са дълготрайните материални активи – 96.14%, представляващи активи на МВЕЦ Етрополе – сградоцентрала, машини и оборудване. Търговските вземания са текущи, възникнали от продажба на ел. енергия. Дружеството финансира дейността си основно със собствени средства. Съотношението собствен капитал към другите пасиви е 82.93% (2020 г.: 92.77%). Основна част от привлечените средства се състоят от задължения към едноличния собственик на капитала, като към 31.12.2021 г. са в размер на 206 х. лв. (31.12.2020 г. : 2 х. лв.).

Резултати от дейността

През 2021 г. дружеството отчита нетна печалба в размер на 72 х. лв. (нетна печалба 83 х. лв. за 2020 г.). По - ниският ръст на печалбата се дължи на по - неблагоприятните метеорологични условия.

Преглед на приходите от дейността

През 2021 г. дружеството отчита приходи от продажба на електрическа енергия в размер на 248 х. лв. (2020 г.: 281 х. лв.).

Другите приходи са в размер на 29 х.лв. (2020 г.: 5 х.лв) и включват:

Приходи от финансирания, обвързани с приходи

Приходите от финансирания обвързани с приходи през 2021 г. са в размер на 21 х. лв. (2020 г.: няма). Считано от м.юли 2021 г. дружеството сключи договор с Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ФСЕС) за компенсиране с премия за произведените количества електрическа енергия от малки водно-електрическите централи с обща инсталирана мощност от 500 kW до 5 MW. ФСЕС компенсира с премия дружеството за произведените количества до размера на нетното специфично производство на

електрическа енергия определено от КЕВР за съответния тип МВЕЦ. Размерът на премията се определя ежегодно от КЕВР в срок до 30 юни като разлика между определената до влизането в сила изменението на ЗЕ преференциална цена, и определената за този период прогнозна пазарна цена за електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници.

Приходите от финансираня, свързани с амортизируеми активи

Приходите от финансираня през 2021 г. в размер на 5 х. лв. (2020 г.: 5 х. лв.) са свързани със средства предоставени за финансиране на проекта за изграждане на МВЕЦ "Етрополе". Приходите са признати пропорционално на начислените разходи за амортизации на активите, за които се отнасят.

Другите приходи през 2021 г. включват приходи от застрахователни обезщетения в размер на 3 х.лв. (2020 г.: няма).

	2021 BGN'000	2020 BGN'000	Изменение BGN'000
Нетни приходи от продажби в т.ч.	248	281	(33)
Продукция	248	281	(33)
Други приходи, в т.ч.:	29	5	24
<i>Приходи от финансираня</i>	26	5	21
Общо приходи от дейността	277	286	(9)

Преглед на разходите за дейността:

	2021 BGN'000	2020 BGN'000	Изменение BGN'000
Разходи	197	194	3
<i>в т.ч. :</i>			
Разходи за материали	15	10	5
Разходи за външни услуги	72	76	(4)
Разходи за персонал	31	30	1
Разходи за амортизация	78	78	-
Други разходи	1	-	1
Общо разходи за дейността	197	194	3
Печалба преди данъци	80	92	(12)
Разходи за данъци	(8)	(9)	1
Нетна печалба за годината	72	83	(11)

Най-съществени от разходите са разходите за външни услуги и разходите за амортизация. Разходите за външни услуги за 2021 г. включват основно: консултантски и счетоводни услуги за 18 х.лв., вноса във Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ 13 х.лв. и такса водоползване 9 х.лв. и (2020 г.: консултантски и счетоводни услуги за 18 х.лв., вноса във Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ 13 х.лв. и такса водоползване 5 х.лв.)

Разходите за амортизация за 2021 г. не са изменени съществено спрямо 2020 г., доколкото няма съществена промяна в стойността на дълготрайните материални активи и в прилаганата от дружеството амортизационна политика. Дружеството прилага линеен метод на амортизация на дълготрайните материални активи при определен полезен живот съобразно техническите характеристики на активите и намеренията на ръководството за експлоатацията им в дейността.

По преценка на управителния орган няма други съществени компоненти на разходите, които следва да се разгледат, за да се разберат резултатите от дейността на Дружеството през 2021 г.

Рисковете, които са имали или които според очакванията на управителните органи ще имат благоприятно или неблагоприятно въздействие върху приходите от основна дейност на Дружеството, са цитирани по-долу в Отчета за дейността.

Основни финансови показатели

Коефициент	текуща година	предходна година	изменение
Коефициенти за възвръщаемост			
Възвръщаемост на собствения капитал (ROE)	0.04	0.04	0.00
Възвръщаемост на активите (ROA)	0.03	0.04	-0.25
Коефициенти за ликвидност			
Коефициент на текуща ликвидност	0.27	1.85	-0.85
Коефициент на бърза ликвидност	0.26	1.81	-0.86
Коефициент на парична ликвидност	0.11	0.59	-0.81
Коефициенти за задлъжнялост			
Коефициент на финансова автономност	4.86	12.81	-0.62
Привлечен капитал/Собствен капитал	0.21	0.08	1.63

Коефициентите за възвръщаемост се запазват, като несъществено влошаване се отчита при възвръщаемостта на активите, следствие основна на реализирането на по-ниска печалба през 2021 г. (72 хил. лв) спрямо предходната 2020 година (83 хил. лв)

Коефициентите за ликвидност се влошават следствие отчитането на задължения към свързани предприятия, във връзка с намаляването на капитала на дружеството, като следва

да се има предвид, че същите се погасяват по преценка на мениджмънта и при наличие на паричен ресурс. Поддържаните от дружеството парични средства покриват изцяло размера на текущите задължения-към бюджет, персонал и доставчици, което е показателно за добрата платежоспособност и ликвидност.

Коефициентите за задлъжнялост отчитат намаление, основно поради задълженията към свързани предприятия във връзка с намаляването на капитала на дружеството, но въпреки това стойностите им показват добра капитализация на дружеството и независимост от външно финансиране.

2. РИСКОВИ ФАКТОРИ.ФИНАНСОВИ ИНСТРУМЕНТИ.

2.1. Риск от промяна в климатичните условия – Производството и продажбите (приходите) на дружеството са зависими от климатичните условия. Този риск е оценен при избора на решение за извършване на инвестицията, след като е извършена оценка на водните ресурси в съответния регион на база многогодишни изследвания, предоставени от съответната „Басейнова дирекция“ и обуславящи избора на технология на производството.

2.2. Риск от техническа авария – този риск се минимизира от факта, че мощностите на ВЕЦ се управляват от професионални екипи. Дружеството поддържа активна застраховка за риск Авария на машини, която би покрила разходите при евентуално настъпване на застрахователно събитие, свързано с авария.

2.3. Форсмажорни причини – риск от природни бедствия, които биха могли да възпрепятстват производството или да нанесат повреди на съоръженията, което е извън контрола на Дружеството. За намаляване на последствията от такива събития, активите обичайно се застраховат срещу природни бедствия, земетресения, пожар и предумишлени действия на трети лица, от реномирани застрахователни и презастрахователни компании.

2.4. Управление на финансовия риск

В хода на обичайната си дейност дружеството може да бъде изложено на различни финансови рискове, най-важните от които са: валутен, ценови, кредитен, ликвиден риск, риск на лихвоносни парични потоци. Стремещът на ръководството е текущо да идентифицира, измерва и наблюдава финансовите рискове, за да се предприемат адекватни мерки и да не се допуска неоправдана концентрация на риск.

2.4.1. Валутен риск

Дружеството не е изложено на значителен валутен риск, защото всички негови операции и сделки са деноминирани в български лева или в евро. Всички продажби се реализират на българския пазар в български лева.

2.4.2. Ценови риск

Дружеството е изложено на специфичен ценови риск относно продажната цена на произведената от него електроенергия, доколкото последната е изключително специфичен продукт и се реализира на определени със закон електроразпределителни дружества, а продажната ѝ цена подлежи на контрол и регулиране от комисия по енергийно и водно регулиране и до 31.12.2018 г. е фиксирана дългосрочно за период от 15 години от датата на влизане на МВЕЦ-а в експлоатация. Считано от м. юли 2015 г. е направена промяна в Закона за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ), по силата на която преференциално определената цена се отнася само до размера на утвърдения годишен лимит за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници. Лимитът за производство се определя с решение на Комисията по енергийно и водно регулиране. Произведената електрическа енергия над утвърдения годишен лимит се изкупува по средни цени за излишък на електрическа енергия, определена от Енергийния Системен Оператор за съответния месец или по свободно договорени цени с търговци на електрическа енергия или клиенти крайни потребители на електрическа енергия.

От 01.07.2021 г. производителите с обект с обща инсталирана мощност 500 kW и над 500 kW по ЗЕВИ продават произведената ел. енергия по свободно договорени цени на организиран борсов пазар, а Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ФСЕС) компенсира производителите с премия до размера на определената за тях преференциалната цена, която се фиксира за период от една година. Това крие риск за дружеството при голям и траен спад на борсовите цени под цените, при които са определени премиите на ФСЕС за МВЕЦ-а собственост на дружеството. С решение от 01.1.2022 година на КЕВР размерът на премията е определен на 0,00 лв., с което продажните цени изцяло се определят под влияние на борсовите цени.

Дружеството не притежава акции и ценни книжа, които са обект за търгуване, както и няма практика да търгува с финансови инструменти – съответно не е изложено на рискове от негативни промени на фондовите пазари.

2.4.3. Кредитен риск

Кредитният риск е свързан с риск от финансови загуби, които дружеството би могло да претърпи, в случай че някой от контрагентите му не е в състояние да изпълни изцяло и в обичайно предвидените срокове задълженията си към него.

Към 31 декември финансовите активи на дружеството представляват парични средства в разплащателни сметки и търговски вземания. За ограничаване на риска относно паричните средства политиката на дружеството е да оперира само със стабилни финансови институции в България.

Към 31 декември дружеството има концентрация на вземания от клиенти, тъй като всички търговски вземания са изцяло от един контрагент. Дружеството приема, че кредитният риск не е голям, независимо, че вземанията са от един контрагент, тъй като те са по договор за изкупуване на електрическа енергия и се обслужват редовно.

2.4.4. Ликвиден риск

Ликвидният риск се изразява в негативната ситуация дружеството да не бъде в състояние да посрещне безусловно всички свои задължения, съгласно техния падеж.

Управлението на този риск се извършва съгласно утвърдените вътрешни процедури за планиране и текущо наблюдение на паричните потоци от ръководството за гарантиране на своевременно събиране на вземанията и погасяване на задълженията, включително и от привлечени средства под формата на заеми.

Финансовите пасиви се състоят основно от задължения към едноличния собственик на капитала и търговски задължения.

2.4.5. Риск на лихвоносни парични потоци

Като цяло дружеството няма други лихвоносни активи освен паричните средства в разплащателни сметки. Затова приходите и входящите оперативни парични потоци са в голяма степен независими от промените в пазарните лихвени равнища. За последните две години банките не плащат лихви по разплащателните сметки и дори при наличности над определен лимит събират такси (отрицателни лихви). Дружеството не е плащало такива такси, свързани с надвишаване на лимитите по разплащателните си сметки.

За задълженията си дружеството не е изложено на лихвен риск, защото те са обичайно търговски или безлихвени (задължения за дивиденди).

3. ДЕЙНОСТ В ОБЛАСТТА НА НАУЧНИТЕ ИЗСЛЕДВАНИЯ И ПРОУЧВАНИЯ

Дружеството не извършва дейност в областта на научните изследвания и проучвания.

4. ВАЖНИ СЪБИТИЯ, НАСТЪПИЛИ СЛЕД ДАТАТА НА БАЛАНСА

Заеми

С протокол от заседание на Съвета на директорите на Юнион Електрик (ЕСК) от дата 22.02.2022 г. е взето решение за отпускане на финансов заем на дъщерното дружество в размер на 750 х. евро. Предоставеният заем е за срок от три години с дължима лихва от 1,5 % на годишна база. Към датата на приемане на финансовия отчет не са усвоени средства по заема от Дружеството.

Други

На закрито заседание, проведено 01.01.2022 г., на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) реши, че изменя считано от 01.01.2022 г. Решение №Ц-25 от 01.07.2021 г. на КЕВР – размерът на премията е 0,00 лв. на ВЕЦ с годишен изравнителен нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощността 200 kW до 10 000 kW. Дружеството е сключило договор за покупко – продажба на електрическа енергия и участие в стандартна балансираща група, по цени на организиран борсов пазар за пазарен сегмент „Ден напред“.

В края на месец февруари 2022 година започна военен конфликт между Русия и Украйна на територията на Украйна, който продължава и към датата на издаване на този финансов отчет. На Руската федерация се налагат все по-широки икономически санкции от страна на Европейския съюз, САЩ и други държави. В резултат на това водещите финансови пазари по света изпитват сътресения, а проблемите с веригите на доставки и с

повишаващите се цени на енергоизточниците и на основните суровини на глобално ниво се очаква допълнително да се задълбочат.

По смисъла на СС 10, това събитие е некоригиращо събитие за годишния финансов отчет, както и на този етап не би могло да се прогнозира неговият ефект върху стопанската среда и респ. влиянието бъдещата дейност на дружеството.

Ръководството наблюдава, текущо анализира и оценява възможните последици и ефекти от конфликта върху дейността на дружеството. На този етап конфликтът не оказва пряко непосредствено влияние върху неговата дейност, доколкото то оперира изключително на българския пазар на електроенергия, както и не се отчитат проблеми с веригите му на доставки. Развитието и изходът на конфликта са свързани с множество несигурности и е много трудно да бъдат прогнозирани неговите краткосрочни и дългосрочни глобални и локални ефекти.

5. ПРЕДВИЖДАНО РАЗВИТИЕ НА ДРУЖЕСТВОТО

Не се планират съществени промени в развитието на дружеството. Предвижда се то да продължи да експлоатира действащия ВЕЦ.

Спецификата на дейността на дружеството предполага достигане на определен предел на производството, след което възможностите за нарастване на приходите от продажби са в пряка зависимост от климатичните условия и от цената на изкупуване на ел.енергия. Оттук постигането на оптимални резултати от дейността на дружеството е в пряка зависимост от поддържането на мощностите в експлоатационна годност, която задача е една от основните текущи задачи пред оперативното му ръководство.

Дружеството не планира нови инвестиции, както и сключване на сделки, имащи съществено значение за неговата дейност. Ръководството на дружеството очаква при успешно изпълнение на производствената програма на централата за 2021 г. да реализира положителен финансов резултат. Постигането на същия е в пряка зависимост от климатичните условия и експлоатационното състояние на централата.

6. ИНФОРМАЦИЯ ЗА ПРИДОБИВАНЕ НА СОБСТВЕНИ АКЦИИ, ИЗИСКВАНА ПО РЕДА НА ЧЛ. 187 Д ОТ ТЪРГОВСКИЯ ЗАКОН

Дружеството е дружество с ограничена отговорност, не емитира акции и не е задължено да представя такава информация.

Няма промяна в структурата на основния капитал през отчетния период.

10 юни 2022 г.

.....
Михаил Тодоров
Управител

