НЕВРОКОП ГАЗ

гр. Гоце Делчев 2900
ул. "Ал. Стамболийски" 11, ет.3
тел./факс: 0751/6 12 08

ГОДИШЕН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА

ПРЕЗ 2016 г.

НА "НЕВРОКОП-ГАЗ" АД,

ЕИК 200233526



Февруари 2017 г.
гр. Гоце Делчев

I.Информация и документи по изпълнение на условията по лицензиите

1. Изпълнение на дейностите по изграждане и експлоатация и поддържане на мрежата и мерките за тяхното подобряване

1.1. Изграждане на мрежата

„Неврокоп-газ" АД получи Разрешение за ползване на строеж: „Газификация на гр. Гоце Делчев Газоразпределителна мрежа - Първи етап" на 13.09.2010 г., с което завърши изграждането и въвеждането в експлоатация на I-ви етап от градската газоразпределителна мрежа.

Мрежата обхваща централната градска част и южната промишлена зона, с което се даде възможност да се газоснабдят 5 промишлени и 24 обществено административни обекта, както и над 600 семейства.

През 2016 година „Неврокоп-газ"АД изгради и получи Разрешение за ползване на строеж „Газификация на гр.Гоце Делчев" – II-ри етап, подобект: "Разширение на газоразпределителната мрежа по ул."Дунав" и ул."Димо Хаджидимов".

1.2. Дейности по безопасност и сигурност на мрежата

Съгласно Наредба за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ, „Неврокоп-газ" АД има сключен договор за технически надзор с „Техноконтрол България" ООД, притежаващо лицензия № 638/29.07.2014 г. за осъществяване на технически надзор на съоръжения с повишена опасност.

Техническият надзор контролира както експлоатацията на газоразпределителната мрежа, така и всички компоненти към съществуващите и нови абонати. Също така инспектира, ревизира и изготвя препоръки относно дейността на „Неврокоп-газ" АД, съблюдава дали се спазват разпоредбите на нормативна база и инфраструктурните промени.

„Неврокоп-газ" АД осигурява безопасност и сигурност на мрежата чрез извършването на текущи и извънредни обходи по график. Той е съставен така, че да обхваща зимен и летен сезон и да бъде съобразен с метеорологичната обстановка. При изпълнение на графика експлоатационният персонал има следните задължения:

- да извършва проверка на предпазните шахти и крановите възли;
- да „раздвижва" всеки от кранове;
- да проверява достъпа до кранове.
- да вписва, в дневник, констатирани нередности и времето в което са отстранени.

Въведени са експлоатационен, технологичен и оперативен дневник, които се попълват, съобразно нормативната уредба.

Стриктно се спазват графиците за инструктаж, както на оперативния персонал, така и на служители на външни фирми.

Издаваните наряди за работа се попълват и съхраняват по инструкция в дневник за нарядите.

Осигурено е денонощното дежурство, като персонала има постоянна връзка с противопожарна служба на гр. Гоце Делчев. Това гарантира вземането на навременни адекватни мерки в случай на авария, за локализиране и спиране на природния газ по улици и отклонения и оповестяване на компетентния персонал.

Ежегодно се провежда обучение за координиране на действията при авария и пожар. „Неврокоп-газ" АД е предоставило в съответните служби ключове за вратите на газоизмервателните и регулаторни табла на всички обекти снабдени с природен газ.

С цел контролиране целостта и безопасността на ГРМ и спазване отстоянията между линейни и/или площадкови обекти, при реконструкция или изграждане на нови такива, „Неврокоп-газ" АД е осигурило присъствието на свой представител в техническия експертния съвет към Община Гоце Делчев.

2. Развитие и изменение на мрежата, включително състоянието на материалните активи, чрез които се извършва дейността по лицензията

2.1.Описание на елементи от мрежата

През 2016 година „Неврокоп-газ"АД разширил газоразпределиетелната си мрежа, като изгради:

-Опорна газоразпределителна мрежа с L=794,70м.л., в т.ч. с Ф160х9,5=387,70м.л., с Ф63х5,8=303,37м.л. и Ф32х3=103,90м.л.

-Газоразпределителни отклонения към потребители с L=23,60 м.л., общо 19 бр., в т.ч. с Ф63х5,8=3,90м.л. и Ф32х3=19,70м.л.

Общата дължина на изградените разпределителни газопроводи е L=794,97м.

Общата дължина с изградените газопроводни отклонения е L=818,57м.л.

През 2016 година „Неврокоп-газ"АД не е изкупувал, не рехабилитирал и не извеждал от експлоатация елементи от мрежата.

2.2 През 2016 година „Неврокоп-газ"АД получи Разрешение за ползване № СТ-05-1267/11.08.2016 г. на строеж „Газификация на гр.Гоце Делчев" – II-ри етап, подобект: "Разширение на газоразпределителната мрежа по ул."Дунав" и ул."Димо Хаджидимов".

3.Информация относно изпълнение на програмите по бизнес плана

3.1.Изградена мрежа за отчетната година:

Изградена мрежа /л.м./ през отчетната година				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение %
2016	1 352	819	-533	61%

3.2.Изградена мрежа от момента на получаване на лицензия до края на отчетната година /с натрупване/:

Изградена мрежа /л.м./ от датата на получаване на лицензия до края на отчетната година (с натрупване)				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение %
2016	66 171	9193	-56978	14%

3.3.Направени инвестиции за отчетната година:

Направени инвестиции за отчетната година /хил.лв./				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение %
2016	196	7	-189	4%

3.4. Направени инвестиции от момента на получаване на лицензия до края на отчетната година /с натрупване/:

Направени инвестиции от датата на получаване на лицензия до края на отчетната година (с натрупване) /хил.лв./				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение %
2016	7 931	1142	-6789	14%

3.5.Разпределени и снабдени количества природен газ за отчетната година:

Разпределени и снабдени количества природен газ за отчетната година (ако количествата са различни се дават в отделни таблици) /хил.м^3/							
година	бизнес план		отчет			изпълнение %	
	стопански	битови	стопански	битови	битови	стопански	битови
2016	1 145	58	780.4	2.382	-56	0.6815721	0.04107

3.6.Разпределени и снабдени количества природен газ за периода от момента на получаване на лицензия до края на отчетната година / с натрупване/:

Разпределени и снабдени количества природен газ за периода от датата на получаване на лицензия до края на отчетния период (с натрупване) /хил.м^3/							
година	бизнес план		отчет			изпълнение %	
	стопански	битови	стопански	битови	битови	стопански	битови
2016	17775	8 565	4311.4	6.382	-8 559	0.2425541	0.00075

3.7.Брой нови потребители за отчетната година:

Брой нови потребители за отчетната година							
година	бизнес план		отчет			изпълнение %	
	стопански	битови	стопански	битови	битови	стопански	битови
2016	27	28	1	0	-28	0.037037	0

3.8. Общ брой потребители към края на отчетната година / с натрупване/:

Общ брой потребители към края на отчетния период (с натрупване)							
година	бизнес план		отчет			изпълнение %	
	стопански	битови	стопански	битови	битови	стопански	битови
2016	41	31	13	2	-29	0.3170732	0.06452

4. Работа с клиентите

4.1.Демонстрационни центрове и центрове за обслужване на клиенти – списък с адреси, телефонни номера и лица за контакт.

В демонстрационния център и центъра за обслужване на клиенти на дружеството всеки потенциален клиент може да се запознае с Правилата за работа с потребители, Общите условия на договорите за продажба на природен газ за битови и стопански потребители, Договори за присъединяване към ГРМ и Договори за продажба на природен газ. Той се управлява от инж. Олга Киричкова, назначена със заповед № 3-060 от 12.10.2010 г., тел. 0751/6 12 08, GSM 0885262288.

Демоцентърът е с работно време от 08.00 часа до 17.00 часа в делнични дни и с почивни дни събота и неделя, поради което извършваме и посещения по обекти и домове при получаване на заявка по телефона и имейла на дружеството.

4.2. Информация относно задължението за публикуване на общите условия и приложимите цени – декларация от изпълнителен директор/ управител на дружеството за обявяване на общите условия и актуалните цени на видно място в центъра за работа с потребителите.

Общите условия и приложимите цени са обявени в центъра за обслужване на клиенти и на информационното табло на община Гоце Делчев. Всяка промяна на цената на природния газ се отразява в допълнително споразумение към договорите за продажба на природен газ.

4.3. Анализ на жалбите през отчетната календарна година

През 2016 г. в „Неврокоп-газ" АД няма получени жалби, претенции, молби и предложения.

5.Показатели за изпълнение на качеството на търговските услуги

	Наименование на показателя за изпълнение	Измерител на показателя	Стойност
1	Писмен отговор на писмени жалби и запитвания от потребители	Среден брой дни за отговор на жалби и запитвания, постъпили от потребители	0
2	Времетраене на прекъсванията на снабдяването	Средно време/годишно/, през което всеки един потребител е бил изключен поради авария в ГРМ	0
3	Заявления за присъединяване на нов	Средно време за отговор на подадени заявления, постъпили	7 дни

	потребител	за една година	
4	Присъединяване на нов потребител	Средно време за присъединяване	30 дни
5	Проверка на сметки по жалби на потребители	Среден брой дни за реагиране и намиране на решение, което удовлетворява потребителя	0
6	Коригиране на грешки при отчитане на разходомери	Среден брой дни за реагиране и намиране на решение, което удовлетворява потребителя	0
7	Проверка на средствата за търговско измерване по искане на потребители	Среден брой дни за реагиране и намиране на решение, което удовлетворява потребителя	0
8	Ниво на налягането	Средно време извън стандартния диапазон на налягане	0

6. Показатели за непрекъснатост на снабдяването

През 2016 година в „Неврокоп-газ"АД няма прекъсвания на снабдяването с природен газ на потребителите.

7. Информация относно действащите през отчетната година договори за предоставяне изпълнението на дейности по лицензията на трети лица и тяхното изпълнение.

Няма предоставяни такива договори.

8. Информация за сключените договори за застраховка и доказателства за валидността на застраховките – актуална информация за сключените и поддържани за текущата календарна година задължителни застраховки във връзка с изпълнението на лицензионна дейност.

Съгласно изискванията на издадените лицензии за осъществяване на дейностите „Разпределение на природен газ" и „Снабдяване с природен газ от краен снабдител", „Неврокоп-газ" АД сключи застраховка с ЗАД „АСЕТ ИНШУРЪНС" АД. Срокът на застраховката е от 11.05.2016 г. до 10.05.2017 г. Застрахователната сума е в размер на 989906,00 лв. Застрахователна полица № 2011610000087.

9. Управленска и организационна структура – схема и кратко описание на функционалната характеристика на отделните звена. Поименно длъжностно щатно разписание на дружеството – име, заеманата длъжност, място в организационната структура.

„Неврокоп-газ"АД е с едностепенна система на управление – Съвет на директорите.

Съветът на директорите се състои от:

Председател на СД – Росен Асенов Йорданов

Зам.Председател на СД – Величка Иванова Папазова

Член на СД – Миглена Венциславова Йорданова

Член на СД – Кирил Георгиев Величков

Член на СД – Мариана Кирилова Устаилиева

Дружеството се управлява и представлява от Атанас Петров Сковърданов – прокурист на „Неврокоп-газ"АД. Също така дружеството се представлява от Росен Асенов Йорданов и Величка Иванова Папазова – заедно и поотделно.

Справка за числеността на персонала:

година	наети лица- на трудов договор	Ръководител – по договор за управление	техници и приложни специалисти
2016	2	1	1

Длъжността Диспечер на ГРМ се изпълнява от Олга Алексеевна Киричкова.

10. Актуални контакти за връзка:

Лице за контакт – инж. Атанас Петров Сковърданов- прокурист , гр.Гоце Делчев, ул.Ал.Стамболийски № 11, ет.3, тел.0751/6 12 08, GSM -0887 728 961, e-mail: nskovardanov@gmail.com, office@nevrokopgas.com .

1. Обективен преглед, който представя вярно и честно развитието и резултатите от дейността на предприятието, както и неговото състояние, заедно с описание на основните рискове, пред които е изправено

Фирмено наименование: **Неврокоп-Газ АД**

Предмет на дейност: **Разпределение и снабдяване с природен газ от краен снабдител**

Ръководител (Управител; Изп.директор и т.н.):**Росен Асенов Йорданов**

Регистриран офис и основна производствена база**: гр. Гоце Делчев, ул. „Александър Стамболийски" 11**

Обслужваща банка: **Уникредит Булбанк АД**

Отговорност на ръководството :

Ръководството потвърждава, че е прилагало последователно адекватна счетоводна политика.

Ръководството също така потвърждава, че се е придържало към действащите МСС като финансовите отчети са изготвени на принципа на действащото предприятие.

Ръководството е отговорно за коректното водене на счетоводните регистри, за целесъобразното управление на активите и за предприемането на необходимите мерки за избягването и откриването на евентуални злоупотреби и други нередности

На основание чл.16 от Закона за счетоводството, в сила от 01.01.2016 г.,

ръководителят на предприятието:

1. утвърждава индивидуалния сметкоплан на предприятието;

2. организира текущото счетоводно отчитане в съответствие с разпоредбите на този закон;

3. утвърждава формата на счетоводството, която осигурява синхронизирано осъществяване на хронологичното и систематичното (аналитично и синтетично) счетоводно отчитане;

4. отговаря за съставянето, съдържанието и публикуването на финансовите отчети и на годишните доклади, изисквани по този закон;

5. определя периодичността на финансовите отчети за нуждите на управлението на предприятието;

6. отговаря за извършването на независим финансов одит от регистрирани одитори;

7. определя реда и начина за извършване на инвентаризация;

8. отговаря за съхраняването на счетоводната информация по реда и в сроковете по раздел III от Закона за счетоводството;

9. определя реда и движението на счетоводните документи от момента на тяхното създаване или получаване в предприятието до момента на унищожаването или предаването им съгласно този закон.

За неизпълнение на посочените задължения, ръководството носи отговорност, по силата на закона.

Неврокоп-Газ АД е **микро**предприятие, съгласно класификацията по чл.19 и 20 от Закона за счетоводството. Годишният финансов отчет вярно и честно представя имущественото и финансово състояние на дружеството, отчетения финансов резултат и промените в паричните потоци и в собствения капитал, т.е. вярно е изразено влиянието на стопанските операции, на други условия и явления в съответствие с определенията и критериите за признаване на активи, пасиви, приходи и разходи.

Финансовият резултат за 2016 г. и 2015 г. в хиляди лева е както следва:

	2016 г.	**2015г.**	**разлика**
Счетоводна печалба	1018	0	
Данъци	86	2	
Балансова печалба	932	0	

През отчетния период дружеството **не е** разпределяло дивиденти.

Рискови фактори

Политически риск

Политическият риск отразява влиянието на политическите процеси в страната върху стопанския и инвестиционния процес и по-конкретно върху възвращаемостта на инвестициите. Степента на политическия риск се определя с вероятността от неблагоприятни промени в икономическата политика или законодателни промени, влияещи неблагоприятно на стопанския и инвестиционния климат в страната.

Постигнатата политическа стабилност и въвеждането на валутен борд в страната значително намалиха влиянието на политическия риск и след проведените непопулярни мерки свързани с провеждането на структурната реформа се наблюдава промяна в пазарната ориентация на страната ни.

Във връзка с членството на Р.България в Европейския съюз националното законодателство се синхронизира с европейските стандарти..

Това оказва съществено влияние и върху дейността на **Неврокоп-Газ АД.**

Макроикономически риск

Увеличаването на вноса за България намалява годишния растеж в икономиката ни и заедно с увеличаващата се инфлация, породена главно от покачващите се международни цени на петрола водят до увеличаване на дефицита и забавяне на растежа на БВП. Основният вътрешен риск остава ако се допусне либерализация на фискалната политика, което би довело до нарушаване на принципите на валутния борд и сериозно увеличение на дефицита по вътрешна сметка.

Валутен риск

Валутният риск е свързан с възможността приходите от дейността на дружеството да бъдат повлияни от промените на валутния курс на лева към други валути. В страна като България, нестабилността на лева може да предизвика икономическа нестабилност. Фиксирането на лева към единната европейска валута доведе до ограничаване на колебанията в курса на лева към наложените като основни чужди валути.

В дейността на **Неврокоп-Газ АД** като цяло засега не съществува валутен риск тъй като продажбите и доставяните суровини и материали се извършват основно в евро или лева. Усилията на ръководството на дружеството са насочени към промяна на ценовата ни политика, а от там и към намаляване на валутния риск.

Инфлационен риск

Инфлационният риск се свързва с възможността инфлацията в страната да повлияе върху възвращаемостта на инвестициите..

До въвеждането на валутен борд в страната ни, инфлационният риск имаше голямо влияние върху дейността на стопанските предприятия и в това число и върху **Неврокоп-Газ АД** След въвеждането на стабилизационна програма, валутен борд и фиксирането на лева към единната европейска валута, инфлацията като цяло намаля и това улесни прогнозирането на краткосрочните бъдещи резултати.

Лихвен риск

Лихвеният риск е свързан с възможността лихвените равнища при които **Неврокоп-Газ АД** финансира своята дейност, да се повишат и в резултат нетните приходи на дружеството да намалеят.

Този риск може да бъде управляван посредством използване на различни източници за финансиране (търговски заеми, вътрешно-фирмена задлъжнялост, банкови кредити и др.)

Неврокоп-Газ АД няма получени банкови към този момент, които са отразени в нейния финансов отчет.

Секторен риск

Поражда се от влиянието на технологичните промени в отрасъла върху доходите и паричните потоци, агресивността на мениджмънта, силната конкуренция на външни и вътрешни производители и др.

По отношение на дейността на **Неврокоп-Газ АД** секторният риск е увеличен тъй като с всяка изминала година се изостря конкурентната борба в тази сфера на дейност.

Фирмен риск

Фирменият риск е свързан с естеството на дейност на дружеството, като за всяко дружество е важно да се възвърнат направените инвестиции.

Основният фирмен риск за **Неврокоп-Газ АД** е свързан със засилената конкуренция. Така рискът може да окаже отрицателно въздействие върху продажбите и съответно върху приходите на дружеството. Чрез анализ на основните фактори влияещи върху получаваните приходи дружеството може да намали влиянието на риска. Фирменият риск обединява бизнес риска и финансовият риск

Финансов риск

Финансовият риск представлява несигурност за инвеститорите в случаите когато фирмата използва привлечени или заемни средства.

Чрез показателите за финансова автономност и финансова задлъжнялост се отчита съотношението между собствени и привлечени средства. Високите стойности на коефициента за автономност и ниските стойности на коефициента на финансова задлъжнялост са добра гаранция за инвеститорите и за самите собственици.

Показателите за дела на капитала, получен чрез заеми определят каква част от общия капитал представляват привлечените средства. Колкото делът на задълженията спрямо собствения капитал е по-голям толкова е по-голям и финансовият риск

Приемливата или нормална степен на финансовия риск зависи и от бизнес риска. Ако бизнес рискът е малък за дружеството то инвеститорите може да поемат по-голям финансов риск и обратно.

Структура на основния капитал

- Собственост и структура на управление

Към 31.12.2016 г. основния капитал възлиза на 50000 лв., разпределен в 50000бр. акции с номинална стойност 1 лев всяка една.

Разпределението на основния капитал към 31.12.2016 год. е както следва:

№ по ред	*Акционери*	*Брой акции / дялове*	*Относителен дял в %*
1	Общо физически лица		0 %
2	Общо юридически лица		100 %
	ОБЩО Капитал		**100 %**

Към 31.12.2016г. средносписъчния брой на персонала на дружеството е 3 души.

	Списъчен брой на 31.12.2016	**СРЗ**
Общо наети лица по трудово правоотношение	**3**	
Ръководни служители	1	
Аналитични специалисти	2	
Приложни специалисти		
Персонал, зает с услуги за населението, търговията и охраната		
Квалифицирани производствени работници		
Помощен административен персонал		
Оператори на съоръжения, машини и транспортни средства		
Нискоквалифицирани работници		

Свързани лица

През 2016г. дружеството е осъществявало сделки със свързани лица, както са оповестени в приложението към годишния финансов отчет.

2. Анализ на финансови и нефинансови основни показатели за резултата от дейността, имащи отношение към стопанската дейност, включително информация по въпроси, свързани с екологията и служителите; при изготвяне на анализа в доклада за дейността могат да се включат препратки към сумите на разходите, отчетени в годишните финансови отчети, и допълнителни обяснения във връзка с тях;

За 2016 година основните осъществявани дейности, от които са реализирани нетните приходи от продажби, са следните:

Дейност1:Продажба на природен газ – 100 % от общия обем приходи.

Финансов отчет и анализ

Показатели в хил.лв.	2016 г.	2015 г.	разлика с/ст
Нетекущи (дълготрайни) активи общо	937	967	-30
Дълготрайни нематериални активи	23	24	-1
Дълготрайни материални активи	914	943	-29
Дългосрочни финансови активи	-	-	0
Отсрочени данъци	-	-	0
Текущи (краткотрайни) активи общо	180	156	24
Материални запаси	-	-	0
Краткосрочни вземания	155	140	15
Краткосрочни финансови активи	-	-	0
Парични средства	25	16	9
Разходи за бъдещи периоди	1	1	0
Активи общо	1118	1124	-6
Собствен капитал общо	892	-40	932
Основен капитал	50	50	0
Резерви общо	-	-	0
Неразпределена печалба	404	404	0
Непокрита загуба	-494	-488	-6
Финансов резултат за годината	932	-6	938
Провизии и сходни задължения	15	13	2
Дългосрочни задължения (пасиви)	-	-	0
Краткосрочни задължения (пасиви)	211	1151	-940
Пасиви общо	226	1164	-938
Приходи общо	1659	804	855
Нетни приходи от продажби	656	789	-133
Разходи общо с данъците	727	810	-83

Разходи общо без данъците	641	808	-162
Разходи за оперативна дейност	641	808	-1
Средносписъчен състав	3	3	0
Заплати и осигуровки общо	32	31	1

Рентабилност:	2016 г.	2015 г.
Коефициент на рентабилност на приходите от продажби	1.42	-0.01
Коефициент на рентабилност на собствения капитал	1.04	0.15
Коефициент на рентабилност на пасивите	4.12	-0.01
Коефициент на рентабилност на активите	0.83	-0.01

Ефективност:	2016 г.	2015 г.
Коефициент на ефективност на разходите	2.28	0.99
Коефициент на ефективност на приходите	0.44	1.01

Ликвидност:	2016 г.	2015 г.
Коефициент на обща ликвидност	0.85	0.14
Коефициент на бърза ликвидност	0.85	0.14
Коефициент на незабавна ликвидност	0.12	0.01
Коефициент на абсолютна ликвидност	0.12	0.01

Финансова автономност:	2016 г.	2015 г.
Коефициент на финансова автономност	3.95	-0.03
Коефициент на задлъжнялост	0.25	-29.10

Производителност на труда в хил.лв.	2016 г.	2015 г.
период		
средносписъчен състав	3	3
реализирани приходи	1659	804
производителност на труда в хил.лв.	553	268

Рентабилност на труда в хил.лв.	2016 г.	2015 г.
средносписъчен състав	3	3
финансов резултат	932	-6
рентабилност на труда в хил.лв.	**311**	**-2**

Издръжка на едно лице от средносписъчния състав на персонала в хил.лв.		
период	**2016 г.**	**2015 г.**

средносписъчен състав	3	3
възнаграждения и осигуровки	32	31
издръжка на едно лице от персонала	**11**	**10**

период	**2016 г.**	**2015 г.**
имуществена стойност на 100% от собствения капитал	892	-40
брой дялове	100	100
имуществена стойност на 1 дял в хил.лв.	9	0

3. Всички важни събития, които са настъпили след датата, към която е съставен годишния финансов отчет

След датата на баланса – 31.12.2016 година и към датата на настоящия доклад не са настъпили събития, които да изискват преизчисления и/или оповестявания в годишния финансов отчет и приложенията към него.

4. Вероятно бъдещо развитие на предприятието

1.Да продължи политиката на дружеството за запазване и привличане на контрагенти за развитие на дейността на дружеството.

2.Цел – да увеличи дела на приходите си на пазара на Общността и извън Общността.

3.Засилен контрол по отношение на вложените разходи/суровини,материали, ФРЗ/, планираните инвестиции и развитие на персонала , предстоящи сделки .

5. Действия в областта на научноизследователската и развойната дейност

През 2016 г. не е извършвана научно изследователска и развойна дейност.

6. Информация за придобиване на собствени акции, изисквана по реда на чл.187д от Търговския закон. В годишния доклад за дейността на дружеството задължително се посочват:

а) броят и номиналната стойност на придобитите и прехвърлените през годината собствени акции, частта от капитала, която те представляват, както и цената, по която е станало придобиването или прехвърлянето;

б) основанието за придобиванията, извършени през годината;

в) броят и номиналната стойност на притежаваните собствени акции и частта от капитала, която те представляват.

Неприложимо.

7. **Наличие на клонове на предприятието**

   Към 31.12.2016 г. предприятието няма регистрирани собствени клонове.

8. **Използваните от предприятието финансови инструменти, а когато е съществено за оценяване на активите, пасивите, финансовото състояние и финансовия резултат, се оповестяват и:**
   а) целите и политиката на предприятието по управление на финансовия риск, включително политиката му на хеджиране на всеки основен тип хеджирана позиция, за която се прилага отчитане на хеджирането;
   б) експозицията на предприятието по отношение на ценовия, кредитния и ликвидния риск и риска на паричния поток.

   Предприятието през текущата година не е използвало финансови инструменти.

9. **Възнагражденията, получени общо през годината от членовете на съветите**

   През годината членовете на Съвета на директорите са получили общо 13 хил.лв.

10. **Придобитите, притежаваните и прехвърлените от членовете на съветите през годината акции и облигации на дружеството**

    Неприложимо

11. **Правата на членовете на съветите да придобиват акции и облигации на дружеството**

    Неприложимо

12. **Участието на членовете на съветите в търговски дружества като неограничено отговорни съдружници, притежаването на повече от 25 на сто от капитала на друго дружество, както и участието им в управлението на други дружества или кооперации като прокуристи, управители или членове на съвети**

    Неприложимо

13. **Договорите по чл. 240б от ТЗ, сключени през годината.**

    Неприложимо

14. **Планираната стопанска политика през следващата година, в т.ч. очакваните инвестиции и развитие на персонала, очакваният доход от инвестиции и**

развитие на дружеството, както и предстоящите сделки от съществено значение за дейността на дружеството.

Планираната стопанска политика е съобразена с изискванията на пазара, както и планираните за тази цел инвестиции.

ДАТА: 22.02.2017 г.

РЪКОВОДИТЕЛ: .....

/Росен Йорданов/