



**ГОДИШЕН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА НА
НА „ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН” АД
ЗА ФИНАНСОВАТА 2020 Г.**

НАСТОЯЩИЯТ ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА Е ИЗГОТВЕН В СЪОТВЕТСТВИЕ С РАЗПОРЕДБИТЕ НА ЧЛ. 39 И СЛЕДВАЩИ ОТ ЗАКОНА ЗА СЧЕТОВОДСТВОТО /в сила от 01.01.2016 г./, ЧЛ.100Н, АЛ.7 ОТ ЗППЦК И ПРИЛОЖЕНИЕ №10, КЪМ ЧЛ. 32, АЛ. 1, Т. 2 ОТ НАРЕДБА №2 ОТ 17.09.2003 Г. ЗА ПРОСПЕКТИТЕ ПРИ ПУБЛИЧНО ПРЕДЛАГАНЕ И ДОПУСКАНЕ ДО ТЪРГОВИЯ НА РЕГУЛИРАН ПАЗАР НА ЦЕННИ КНИЖА И ЗА РАЗКРИВАНЕТО НА ИНФОРМАЦИЯ.

УВАЖАЕМИ АКЦИОНЕРИ,

Съветът на директорите на „ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН” АД, воден от стремежа да управлява дружеството в интерес на едноличния собственик на капитала, както и на основание изискванията на разпоредбите на чл. 39 и следващи от Закона за счетоводството /в сила от 01.01.2016 г./, чл.100н, ал. 7 от ЗППЦК и чл. 32, ал. 2, т. 2 от Наредба № 2 от 17.09.2003 г. за проспектите при публично предлагане и допускане до търговия на регулиран пазар на ценни книжа и за разкриването на информация изготви настоящият доклад за дейността /Доклада/.

Докладът представя коментар и анализ на финансовите отчети и друга съществена информация относно финансовото състояние и резултатите от дейността на дружеството. Докладът съдържа обективен преглед, който представя вярно и честно развитието и резултатите от дейността на „ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН” АД, както и неговото състояние, заедно с описание на основните рискове, пред които е изправено.

Приложена към настоящия доклад е декларация за корпоративно управление на „ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН” АД, съгласно разпоредбите на чл. 100 н, ал. 8 от ЗППЦК.

Информация относно настъпилите през 2020 г. обстоятелства, които ръководството на дружеството счита, че биха могли да бъдат от значение за заинтересованите лица, е публично оповестявана до Комисия за финансов надзор и обществеността в сроковете и по реда, предвидени за разкриване на регулирана информация от дружества, попадащи в обхвата на разпоредбите на §1д от ДР на ЗППЦК. и регулирания пазар на ценни книжа в сроковете и по реда, предвидени за разкриване на регулирана информация от публични дружества и други емитенти на ценни книжа съгласно разпоредбите на ЗППЦК и Наредба № 2.

I. ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ ЗА ДРУЖЕСТВОТО

„ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН” АД е вписано в Търговския регистър към Агенция по вписванията с ЕИК: 114005624.

Предметът на дейност на „ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН” АД е: производство на електрическа и топлинна енергия, пренос на топлинна енергия и други дейности и услуги, обслужващи основните дейности, както и всяка друга незабранена от закона дейност.

Към 31.12.2020 г. едноличен собственик на капитала на дружеството е Каталанд Лтд, Великобритания.

На 29.01.2021 г. в Търговския регистър към Агенция по вписванията е вписана промяна като е заличен едноличния собственик на Каталанд Лтд, Великобритания.

“ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН” АД е поднадзорно лице на КЕВР (Комисия за енергийно и водно регулиране) и притежава следните лицензи:

- Лицензия издадена с Решение № Л-058/08.01.2001 година на Държавна комисия за енергийно регулиране - София за срок от 20 години за “Производство на електрическа и топлинна енергия”;
- Лицензия издадена с Решение № Л-059/08.01.2001 година на Държавна комисия за енергийно регулиране - София за срок от 20 години за “Пренос на топлинна енергия”.
- С Решение № ИЗ-Л-058 /20.02.2020г., КЕВР продължава срока на двете лицензи с 20 години, считано от датата на изтичане срока на лицензиите - 08.02.2021г., при спазване на условията и нормативните изисквания за експлоатация и ремонт на основните съоръжения и екологичните норми.

Към 31.12.2020 г. Дружеството е със седалище, адрес на управление и електронна страница, както следва:

гр. Плевен 5800

Източна индустриална зона № 128

www.toplo-pleven.com

Дружеството е регистрирано с капитал в размер на 19 841 689 лв. лева, разпределен в 19 841 689 поименни акции с номинал 1 лв. всяка една. През 2020 г. не е извършвано увеличение или намаление на капитала на дружеството.

Структура на капитала на „ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН” АД към 31.12.2020 г.

Към 31.12.2020 г. едноличен собственик на капитала на дружеството е Каталанд Лтд, чуждестранно юридическо лице, Идентификация 9050821, държава: ВЕЛИКОБРИТАНИЯ.

Към датата на изготвяне на настоящия доклад структурата на капитала е както следва:

Таблица №1

Акционер	Брой акции	Брой права на глас	% на участие
"Каталанд" ЛТД, Великобритания	19 841 688	19 841 688	99,99 %
Йордан Василев Василев	1	1	0,01 %

Информация относно системата на управление на дружеството

„ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН” АД има едностепенна система на управление. Дружеството се управлява и представлява от Съвет на директорите в тричленен състав.

Към 31.12.2020 г. Съветът на директорите на дружеството е в следния състав:

Йордан Василев Василев

Александър Лилов Димитров

Пламен Иванов Григоров

Дружеството се управлява от изпълнителния директор - Йордан Василев Василев.

II. ПРЕГЛЕД НА ДЕЙНОСТТА И НА СЪСТОЯНИЕТО НА ДРУЖЕСТВОТО

ПРЕЗ 2020 Г.

1. Основни насоки в дейността на „ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН” АД през 2020 г.

През 2020 г. основните направления в дейността на дружеството са производство и продажба на електрическа енергия, както и производство и продажба на топлинна енергия. Успоредно с основните си дейности, Дружеството осъществява ремонтна дейност в топлоизточниците и топлопреносната мрежа, както и инвестиционна дейност.

1.1. Производство и продажби на топлинна енергия през 2020 г.

За осъществяване на дейността в топлоизточника са монтирани:

- Газова Турбина с електрическа мощност 32 МВт и Котел-утилизатор с производителност до 72 тона пара на час и 10 МВт топлинна енергия с топлоносител гореща вода;

- 4 броя парни котли в т.ч. 2 броя с производителност 75 т/ч и 2 броя по 120 т/ч;
- 3 броя парни турбини с единична мощност 12 МВт
- бойлерна уредба с обща топлинна мощност 178 МВт

Топлинната енергия произвеждана от «ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН» АД се предоставя на потребителите с топлоносител гореща вода и топлоносител водна пара.

С топлоносител гореща вода, с температура определена по температурен график 130/70С се подава на потребителите за отопление и битово горещо водоснабдяване в гр.Плевен по две топлофикационни магистрали. Първа градска топлофикационна магистрала с диаметър Ду 600 мм. и Втора градска топлофикационна магистрала с диаметър Ду 800 мм. Минималния диаметър на топлопреносната мрежа е Ду 40 мм.

Общата дължина на топлопреносната мрежа е 186 922 метра. От тях 846 м. е въздушно положена, 134 816 м. е положена в непроходим канал и 51 260 м. е изпълнена с предварително изолирани тръби, безканално полагане.

Топлинна енергия с топлоносител водна пара с параметри налягане P=0.8 Мра. и температура T=240 С се подава към промишлените потребители по три парни и кондензни магистрали. Парните магистрали са с обща дължина 10 236 м и с диаметър от Ду 150 мм. до Ду 400 мм. Кондензната магистрала е с обща дължина 8 906 м. и диаметър от Ду 50 мм. до Ду 150 мм.

Към 31.12.2020 г. към «ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН» АД са включени за отопление и БГВ 1 338 абонатни станции, от които 1 168 жилищни сгради и 170 обществени сгради с отопляем обем 6 142 151 м³. Към същата дата напълно отказали се от ползване на топлинна енергия с декларация по чл.153, ал.2 от ЗЕ са 57 абонатни станции и 96 отклонения включени към други абонатни станции. Временно отказали се от топлинна енергия за сезон 2019/2020 г. са 3 бр. абонатни станции.

Производството на топлинна енергия зависи от топлинния товар на потребителите на промишлена пара и гореща вода. За произвеждането ѝ в дружеството се използват подходящи технологични схеми на работа на когенерация, котлоагрегати, турбогенератори и бойлерна уредба с цел използването на минимално количество гориво за произвеждането на единица енергия. Потреблението на топлинна енергия е свързано със състоянието на топлопреносната мрежа /изолация и амортизация/, работа на абонатните станции, загуба на топлина от жилищните сгради, наличието на индивидуални разпределители и термостатични вентили на отоплителните тела и ефективно използване на топлинната енергия за производствени нужди от фирмите. Производството и реализацията на топлинна енергия е пряко свързано с управлението, финансовите и техническите резултати на дружеството, работата на съоръженията, изхвърлянето на вредни емисии с димни газове и отпадни води. Работата на дружеството е насочена към подобряване на тези резултати, цел на настоящия бизнес план.

През 2020 г. в «ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН» АД са произведени 327 892 МВтч топлинна енергия с топлоносител гореща вода за отопление и битово горещо водоснабдяване. За сравнение, през 2020 г. произведеното количество е 309 359 МВтч или с 18 553 МВтч (5,99%) повече през 2020 спрямо 2019 година. Увеличено производство се наблюдава през месеците Ноември и Декември 2020 година когато средномесечните температури са по-ниски от тези за същите месеци през 2019 година и съответно потреблението на топлинна енергия от населението на града за отопление се увеличава. За сравнение ще посочим, че средномесечната температура през Ноември 2020 г. е 5,6 градуса Целзий, през Ноември 2019 г. е била 10,7 градуса Целзий. През Декември 2020 г. средномесечната температура е 3,8 градуса Целзий, а през Декември 2019 година е била 4,4 градуса Целзий. Освен това отчитаме увеличаване на потреблението на гореща вода за БГВ през третото тримесечие на 2020 година спрямо третото тримесечие на 2019 година. Постигнатите показатели са следните:

- трето тримесечие на 2020 година – 7 799 МВтч.
 - трето тримесечие на 2019 година – 6 730 МВтч.
- или увеличение с 15,88 %.

О Т Ч Е Т

за технико-икономическите показатели през 2020 г.

Таблица 2

ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	2020 г.
Топлоенергия - бруто производство	МВтч	327 892
- от природен газ	МВтч	327 892
- от мазут	МВтч	
Специфичен разход на гориво	кг.у.г./МВтч	116,91
Собствени нужди	МВтч	40 117
Загуби по преноса	МВтч	190 239

Загуби по преноса	%	46,1
Топлоенергия за реализация, в т.ч.:	МВтч	222 856
- стопански организации и пром. предприятия - пара	МВтч	37 262
- стопански организации и пром. предприятия - г. вода	МВтч	18 967
-бюджетни	МВтч	16 911
- население	МВтч	149 716

1.2. Производство и продажби на електрическа енергия през 2020 г.

След изменение на „Закон за енергетиката“ от 1.07.2018 г. дружеството продава произведената електрическа енергия на свободния пазар, чрез координатор на балансираща група „ГРАНД ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБЮШЪН“ЕООД при условията на чл. 100 от Закона за енергетиката / ЗЕ/ и Правилата за търговия с електрическа енергия /ПТЕЕ/.

“Топлофикация – Плевен” – АД е производител по смисъла на чл. 162а от Закона за енергетиката и има право да получава преференциална цена за произведената електрическа енергия от Енергийния обект, определена с Решение на Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) за определяне на преференциална цена на Производителя. “Топлофикация – Плевен” – АД има сключен договор с Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ за компенсиране с премии на основание §67, ал. 2 от Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката във връзка с чл. 3би, ал. 1 от Закона за енергетиката.

През 2020 г. са произведени 307 875 МВтч електрическа енергия, което е с 7 488 МВтч (2,49%) повече спрямо 2019 година. Разликата в полза на 2020 година произлиза от извършения през Юни 2019 година ремонт на котел-утилизатора, довел до престой на газовата турбина. През Юни 2020 година са произведени 23 459 МВтч, а през Юни 2019 г., по време на престоя на газовата турбина – 11 016 МВтч.

Това е видно и от съпоставка на работните часове на газовата турбина.

Работни часове	Газова турбина
Юни 2020	703
Юни 2019	312

Реално изнесената електрическа енергия, отчетена по електромер за 2020 година е 283 726 МВтч.

О Т Ч Е Т

за технико-икономическите показатели през 2020 г.

Таблица 3

Таблица 3		
ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	2020 г.
1	2	5
Ел. енергия - бруто производство	МВтч	307 875
- от природен газ	МВтч	307 875
- от мазут	МВтч	
Калоричност - на природен газ	ккал/н.м ³	8 210
- на мазут		

Специфичен разход на гориво	г.у.г./кВтч	198,92
Собствени нужди	МВтч	24 149
Собствени нужди	%	7,8
Ел. енергия - нето, в т.ч.:	МВтч	283 726
- комбинирано	МВтч	283 726
- принудено	МВтч	0,000

1.3. Горива за производство

Основно гориво, което се използва от Дружеството е природен газ. Основен доставчик през периода е “Булгаргаз” – ЕАД.

Газта за Дружеството се доставя от АГРС “Комудара” по собствен газопровод с дължина 12,1 км, с налягане 5 bar. Дружеството няма посредник при доставката на природен газ. Цената на газта се определя от “Булгаргаз”-ЕАД и се утвърждава от КЕВР (Комисия за Енергийно и Водно Регулиране).

От Октомври 2019 г. дружеството има сключен договор за доставка на гориво и с фирма „ТИБИЕЛ“- ЕООД. Цената на която фирма „ТИБИЕЛ“-ЕООД продава природен газ на «ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН» АД е по-ниска от регулираната цена, утвърдена от КЕВР.

Отчитането на консумираното количество природен газ се извършва по търговски прибор в АГРС “Комудара” ежедневно. Ежедневно се извършва разпределение на изконсумираното количество природен газ като прието от “Булгаргаз” – ЕАД и прието от „ТИБИЕЛ“-ЕООД. Количествата, разпределени като приети от двата доставчика, се определят в зависимост от дневната консумация, заявените дневни количества и заявените капацитетни продукти, като този начин се формира ежедневно възможната най-ниска цена на доставения към дружеството природен газ. За 2020 година доставеното от “Булгаргаз” – ЕАД количество природен газ е 713 111,113 МВтч, а доставеното от „ТИБИЕЛ“ – ЕООД количество е 272 563,457 МВтч.

Плащането на консумираното количество природен газ се извършва поотделно към двата доставчика след оформяне на месечни актове за доставка.

Като резервно гориво се използва мазут и дружеството разполага с необходимия запас за работа за пет денонощия съгласно нормативните актове.

Разходът на горива за производство на топлинна и електрическа енергия по видове в «ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН» АД за последните 2 години е както следва:

- За производство на електроенергия:
 - 2020 г. – 52 220 хил.н.м³
 - 2019 г. – 50 939 хил.н.м³
- За производство на топлоенергия:
 - 2020 г. – 41 178 хил.н.м³
 - 2019 г. – 39 555 хил.н.м³

За произведената през 2020 г. топлинна и електрическа енергия «ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН» АД е изразходвала общо 93 398 хил.н.м³ природен газ. През отчетния период не е използвано резервно гориво.

1.4. Ремонтна дейност

Дружеството има утвърдени ремонтни програми за 2021г., които са насочени към възстановяване надеждността и безопасността на експлоатация на съществуващите машини и съоръжения. Отделно са предвидени средства за поддръжка на когенерационната инсталация в размер на 3 848 хил. лв. през 2021г. Средствата за текущи, средни и основни ремонти се предвижда да достигнат 4 860 хил. лв. през 2021 г.

Утвърдената Ремонтна програма за 2020 г. е на обща стойност 5 804 хил. лева. Изпълнените дейности са на стойност 4 860 хил. лева, което представлява 84% от планираните

разходи за ремонт за 2020 г. Всички планираните ремонтни дейности, включително на основни енергийни съоръжения бяха изпълнени със собствени средства.

Състояние на топлоизточника

- Състояние на топлоизточника е добро. В състояние да задоволи нуждите от топлоенергия на клиентите целогодишно.

- Парогенератор ст. № 1 е бракуван

- Парогенератор ст. № 2 е в задоволително техническо състояние като се предвижда в следващи години ремонт на зидария, изолация и водоспусни и екранни тръби. За ПГ №2 се ползва дерогация по отношение на изпусканите емисии NOx до 2022 г.

- Парогенератори ст. № 3 е в експлоатация. Подменен е паропрегревателя през 2011 година и котела е в добро техническо състояние. За ПГ №3 се ползва дерогация по отношение на изпусканите емисии NOx до 2022 г.

- Парогенератори ст. №, 4 и 5 са в относително добро техническо състояние. През последните няколко години са в горещ резерв. Имат малко работни часове и голям остатъчен ресурс. В началото на 2019 г. започна работа по въвеждане на ПГ № 4 в норма на емисии, която продължава и през 2020 г. Предстои да се извърши и частичен ремонт състоящ се главно в подмяна на паропрегревателите му и регулираща и спирателна арматура.

- Водогрейни котли ст. № 1 и 2 са изведени от експлоатация. През 2007 г. са извадени от комплексното разрешително а през 2018 и от лиценза за производство на топло и ел. енергия.

- Газова турбина LM 2500 + подменена през 2013г. поради изтичане на ресурса и. Помощните и съоръжения – въведени в експлоатация през 2007г. в сравнително добро състояние. През 2020 г. е извършен ремонт на газовата турбина. През 2021 г. е планирана подмяна на зъбната двойка на редуктора на турбината.

- Котел утилизатор– въведен в експлоатация през 2007г. е в относително добро техническо състояние. През 2019 г. е подменен економайзера на котела.

- Турбогенератор ст. № 1 претърпя авария ремонт през 2018 г. – подменени бяха статорни и роторни лопатки на степен средно налягане и всички парни уплътнения. Въведен е в работа от средата на Септември 2018 г.

- Турбогенератор ст. № 2 е в експлоатация след основен ремонт извършен през 2020 година. Техническото му състояние е добро.

- Турбогенератор ст. № 3 не се експлоатира поради липса на паров товар. Същият няма трансформатор. Някои части са ползвани за ГТ № 1.

- Главен парен колектор е въведен в експлоатация през 1999 г. и е в добро техническо състояние.

- Тръбопроводите за пара и гореща вода са в добро техническо състояние и не се нуждаят от основен ремонт. През 2013 година са извършени проверки на якост и плътност чрез опресване на голяма част от тръбопроводите съгласно нормативните документи.

- Бойлерна уредба – към съществуващата бойлерна уредба е изградена допълнителна състояща се от основен и върхов бойлер в последователна схема с номинална мощност 50 MWt. Целта е повишаване ефективността на централата и заместване на изведените от експлоатация водогрейни котли. Същата е въведена в редовна експлоатация през 2014 година.

- Подгревател високо налягане №1- е аварирал и е необходимо да се подмени тръбния сноп.

- Подгревател високо налягане №2- е в добро техническо състояние, но тръбният сноп е с изтичащ ресурс и предстои да бъде подменен.
- Подгревател високо налягане №3- е в добро техническо състояние с подменен тръбен сноп през 2006г.
- Питателна помпа №1 е в отлично техническо състояние. ПЕП 2 и 3 са в задоволително техническо състояние. Това са стари високо-напорни помпи с изтекъл ресурс и липса на резервни части за тях. Необходима е тяхната постепенна подмяна.
- Питателна помпа № 5 е в отлично техническо състояние след основен ремонт 2010 г.
- Питателна помпа № 6 е ремонтирана аварийно през 2018 год.
- Мрежова помпена станция - в добро техническо състояние. Извършени са ремонти на електродвигателите на помпи номера 1, 2 и 3.
- ХВО - съоръженията са в добро техническо състояние. През 2013 година бяха извършени частични ремонти на резервоар ЧОВ, резервоар декарбонизирана вода, линията към механични филтри и йонообменен филтър Н номер 2. Подменени са помпите за дозиране на киселина и ферихлорид. Предстои проучване възможността за изменение в технологията с цел оптимизиране на генерираните отпадъци и изграждане на нов неутрализиационен басейн.
- Сграден фонд - в относително добро състояние. Необходим е частичен ремонт на някои сгради, подмяна на улуци и воронки и ремонт на покриви.

Състояние на топлопреносната мрежа

- Водната топлопреносна мрежа е с обща дължина 186 922 метра, от които:
- **51 260** метра са с преизолирани тръби и са в много добро техническо състояние.
- 134 816 метра са с непроходим канал с топлинна изолация от стъклена вата, от където идват 90 % от топлинните загуби по топлопреносната мрежа.
- 846 метра въздушно положени тръбопроводи
- Парни магистрали с дължина 10 236 метра паропроводи с Ду150 до Ду400 и 8 906 метра кондезопроводи с Ду50 до Ду150, в относително добро състояние, но са натоварени с около 20 % от номиналният капацитет, което предопределя високия процент топлини загуби .

Състояние на абонатните станции

Към **31.12.2020 г.** в експлоатация са **1 338** абонатни станции, които са оборудвани със съвременни регулиращи системи в много добро техническо състояние. По голямата част от тях са съоръжени със споени пластинчати топлообменници и оборудвани с помпи с честотно регулиране.

1.5. Инвестиционна дейност

Утвърдената от Собственика на капитала инвестиционна програма за **2020 г.** е на обща стойност от **18 087 хил. лева**, като изпълнението към края на годината е в размер на **9 105 хил. лева**, от които общото изпълнение на програмата е **50,30 %**.

1.6. Обслужване на клиенти

Ръководството на “ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН” АД работи упорито за подобряване обслужването на клиентите, така че Дружеството да се превърне в търговска компания, която е в постоянен диалог със своите потребители.

С оглед подобряване на качеството на услугата дружеството е предвидило:

1. Регламентиране на изискванията към нивото на обслужване. (ДКЕВР с Решение №П-3 от 30.06.2004 г. т.2 Приема Показатели на качеството на топлоснабдяването.
2. Разработена е подробна методика, която следейки множество параметри и показатели, прави анализ на нивото на обслужване на клиентите на шестмесечие и в годишен период.
3. Организиране на непрекъснат контрол и информация за състоянието и режима на работа на абонатните станции.
4. Анализ на резултатите от ежемесечния отчет на топломерите и настройване на АС съобразно потреблението.
5. Осигуряване на клиентите на безплатна проверка и консултация при проблеми с вътрешните отоплителни инсталации, съдействие при ремонт.
6. Осигуряване на денонощен телефон за предоставяне на информация на абонатите и приемане на съобщения за повреди и аварии.
7. Провеждане на срещи с представителите на фирмите, извършващи топлинно счетоводство за разрешаване проблеми с обслужването на клиентите.
8. Ежемесечно получаване на данни за топлопотреблението по клиенти и извършване проверка на начисленията по клиентските партиди.
9. Разработване на график за промени в хидравличния режим на топлопреносната мрежа, съобразно външната температура респ. топлопотреблението в преходните периоди.
10. Проучване нуждите на клиентите в сгради – етажна собственост и програмиране на системите за регулиране на температурата съобразно предложените от тях графици.
11. Монтаж на автоматични обезвъздушители по инсталациите ВОИ и БГВ на клиентите, при налична техническа възможност.
12. Ежемесечна информация за регионалните печатни издания и електронни медии.
13. Действаща приемна за комплексно обслужване на клиенти – справки, информация, приемане на заявления, сигнали и предложения, плащания.
14. Провеждане на приемни дни за граждани с Изпълнителния Директор на дружеството и с Ръководител сектор ПОЗ.
15. Предоставена е възможност за получаване на електронна фактура от клиентите на дружеството, след подаване на писмено "Заявление-декларация" по образец.

1.7. Събираемост на вземанията на дружеството

С цел подобряване на събираемостта от клиенти дружеството има изготвен бизнес план за периода 2020 г. - 2025 г., който предвижда:

- Създаване на система за непрекъснат контрол на задълженията на клиентите към битовото топлоснабдяване с цел недопускане на натрупване на големи и вече трудно събираеми суми.
- Изготвяне на програма за повишаване на събираемостта на вземанията за топлинна енергия
- Ежемесечно следене броя на изрядните платци и анализ
- Ежемесечно следене на платените в срок фактури и анализ
- Изясняване на броя на длъжниците по различни критерии

- Своевременно писмено предупреждение на длъжниците незаплатили в срок топлинна енергия чрез лично посещение по домовете от мобилната група на клиенти, длъжащи суми, или чрез периодично уведомяване с писма.
- Водене на разговори и покана за сключване на договори за разсрочено плащане на сумите по определени критерии
- Следене спазването на споразуменията за издължаване на суми за топлинна енергия
- Прекъсване на топлоснабдяването на длъжниците след писмено предупреждение.
- Завеждане на изпълнителни дела срещу клиенти с големи задължения – битови и небитови клиенти.
- Организиране на непрекъсната връзка с ръководителите на големи небитови клиенти на топлинна енергия за своевременно заплащане на дължимите суми и оптимизиране на топлопотреблението.

1.8. Клиенти

„ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН” АД е дружество с комбиниран цикъл на производство на топлоенергия и електроенергия. Прогнозата за периода 2020 г – 2025 година се основава на достигнатите равнища на пазара през предходните години и спазване на възможните тенденции.

„ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН” АД произвежда електроенергия като съпътстващ продукт на производството на топлинна енергия и е участник в свободния пазар на електрическа енергия. Произведената от парните турбини и от когенерационната газотурбинна инсталация електрическата енергия се продава от първи юли 2018 година на свободния пазар чрез търговеца на електроенергия Гранд Енерджи Дистрибушън - ЕООД.

Клиентите на дружеството по отношение на потреблението на топлоенергия към 31.12.2020 г. са:

Таблица 4

ид клиенти	брой клиенти
Промишлени	16
Небитови	1863
Бюджетни	165
битови клиенти	29786

1.8.1. Структура на клиентите и консумация

Потребителските типове на дружеството и техният относителен дял в приходите към 31.12.2020 г. се изразяват по следния начин:

Таблица 5

Клиенти	Продажби х. МВтч	Относителен дял в продажбите на топлоенергия
Топлоенергия	222,856	
• промишлени	37,262	16,7 %
• стопански	18,967	8,5 %
• бюджетни	16,911	7,6 %
• битови клиенти	149,716	67,2 %

++

Таблица 6

Клиенти	Приходи х. лв	Относителен дял в общите приходи
1. Всичко продажби	63174	
2. Електроенергия	48018	76.01%
3. Топлоенергия	15156	23.99%

Продажбата на топлинна енергия се извършва на основата на писмени договори при Общи условия, оформени съгласно чл.149, ал.1, т.3 за стопански клиенти и съгласно чл.150 от ЗЕ (Д.в-к бр.74от 2006 г.) за битови клиенти.

- Битови клиенти – Без индивидуални договори. В сила са Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от «ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН» АД на потребители в гр.Плевен, приети с Решение №ОУ – 067/03.12.2007 г.
- Договори с промишлени клиенти - 16 бр.

Договорите са изготвени, съгласно Общи условия за продажба на топлинна енергия за стопански нужди от «ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН» АД на потребители в гр.Плевен, приети с Решение №ОУ – 068/03.12.2007 г.

- Договори с небитови клиенти – 2 028 бр.
- от тях бюджетни клиенти – 165 бр.

С най-голямо потребление на топлинна енергия до 31.12.2020 година са:

1. “Суфле Малтери България” ЕООД - 8 637 МВтч
2. “Яна” АД – Бургас – завод Плевен - 3 737 МВтч
3. “Мизия – 96” АД - 2 577 МВтч

III. РЕЗУЛТАТИ ОТ ДЕЙНОСТТА

Към 31.12.2020 г. нетният финансов резултат на Дружеството е загуба в размер на 6 353 хил. лв., спрямо отчетената за 2019 г. нетна загуба на стойност 1 663 хил. лв.

Към 31.12.2020 г. общо приходите от дейността на дружеството са на стойност 65 849 хил. лв. спрямо отчетените към 31.12.2019 г. общо приходи от дейността в размер на 78 179 хил. лв.

През 2020 г. „ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН” АД регистрира нетни приходи от продажби в размер на 64 422 хил. лева, в сравнение с отчетените през 2019 г. 78 017 хил. лева. През отчетния период дружеството отчита финансови приходи в размер на 1 427 хил. лева, като за 2019 г. те са в размер на 162 хил. лева.

Към 31.12.2020 г. сумата на активите на „ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН “ АД е в размер на 147 267 хил. лв., а стойността на собствения капитал е 22 506 хил. лв.

Приходи от основна дейност

Таблица №7

(в хил. лв.)					
ПРИХОДИ	2020	%	2019	%	2018
А. Приходи от дейността					
I. Нетни приходи от продажби на:					
1. Продукция	63 174	-15,68%	74 920	7,55%	69 659
2. Стоки	11	-35,29%	17	0%	17
3. Услуги	540	-38,57%	879	64,92%	533
4. Други	697	-68,33%	2 201	137,95%	925
Общо за група I:	64 422	-17,43%	78 017	9,68%	71 134
II. Приходи от финансиране					
Общо за група II:	0	0,00%	0	0,00%	0
III. Финансови приходи					
1. Приходи от лихви	1 342	6290,48%	21	-97,08%	718
2. Приходи от дивиденди	0	0%	0	-100%	20
3. Положителни разлики от операции с финансови активи и инструменти	0	0%	0	0%	0
4. Положителни разлики от промяна на валутни курсове	6	-95,74%	141	-80,82%	735
5. Други	79	0%	0	0%	0
Общо за група III:	1 427	780,86%	162	-89,00%	1 473
Б. Общо приходи от дейността (I + II + III):	65 849	-15,77%	78 179	7,67%	72 607

Разпределение на приходите за 2020 г.

Таблица № 8

ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	За цялата 2020г.
ПРИХОДИ ВСИЧКО	х.лв	65849
От електроенергия	х.лв	48018
- от комбинирано	х.лв	48018
- от принудено	х.лв	0
От топлоенергия, в т.ч:	х.лв	15156
- стопански организации и пром.предприятия - пара	х.лв	1348
- стопански организации и пром.предприятия - г.вода	х.лв	1429
-бюджетни	х.лв	1275
- от население	х.лв	11105
Други приходи, в т.ч:	х.лв	2675
- кондензат /подпитка/	х.лв	0
- услуги	х.лв	540
- финансови	х.лв	1427
- емисии парникови газове	х.лв	0
- други	х.лв	708

Разходите по икономически елементи на Дружеството са в размер на 69 414 хил. лева и намаляват с 11,47 % спрямо 2019 г., когато са в размер на 78 410 хил. лева. Към 31.12.2020 г. „ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН“ АД отчита финансови разходи в размер на 3 066 хил. лева. Най-голям дял от разходите заемат разходите за материали, представляващи 44,54 % от общите разходи за дейността, следвани от разходите за външни услуги, представляващи 21,18 % от всички разходи за дейността.

Разходи за основна дейност

Таблица № 9

(в хил. лв.)					
РАЗХОДИ	2020	%	2019	%	2018
I. Разходи по икономически елементи					
1. Разходи за материали	32 281	-33,45%	48 510	10,72%	43 814
2. Разходи за външни услуги	15 351	128,03%	6 732	-33,77%	10 165
3. Разходи за амортизации	3 663	-4,78%	3 847	-1,03%	3 887
4. Разходи за възнаграждения	3 877	-0,13%	3 882	10,82%	3 503
5. Разходи за осигуровки	684	-2,43%	701	5,41%	665
6. Балансова стойност на продадени активи (без продукция)	10	-28,57%	14	0%	14
7. Изменение на запасите от продукция и незавършено производство	-166	84,44%	-90	104,55%	-44
8. Други	13 714	-7,43%	14 814	30,35%	11 365
Общо за група I:	69 414	-11,47%	78 410	6,87%	73 369
II. Финансови разходи					
1. Разходи за лихви	2 872	100,42%	1 433	-42,77%	2 504
2. Отрицателни разлики от операции с финансови активи и инструменти	0	0%	0	0,0%	0
4. Други	145	-80,67%	750	316,67%	180
Общо за група II:	3 066	29,86%	2 361	-20,64%	2 975
Б. Общо разходи за дейността (I + II)	72 480	-10,26%	80 771	5,80%	76 344

Таблица №10

	към 31.12.2020	към 31.12.2019	към 31.12.2018
ОПЕРАТИВЕН ФИНАНСОВ РЕЗУЛТАТ	-4 992	-393	-2 235

Към 31.12.2020 г. „ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН“ ЕАД отчита оперативен резултат загуба в размер на 4 992 хил. лв. в сравнение с 2019 г. оперативната загуба за 2019 г. е в размер на в размер на 393 хил. лв.

Таблица №11

(в хил. лв.)					
СОБСТВЕН КАПИТАЛ	2020	%	2019	%	2018
A. СОБСТВЕН КАПИТАЛ					
I. Основен капитал	19 842	0%	19 842	0%	19 842
II. Резерви	27 275	-0,01%	27 278	-0,03%	27 286
III. Финансов резултат	0	0%	0	0%	0
1. Натрупана печалба (загуба) в т.ч.:	-18 258	10,19%	-16 570	26,03%	-13 148
неразпределена печалба	6 696	-0,37%	6 721	-0,50%	6 755
непокрита загуба	-24 954	0%	-23 291	0%	-19 903
2. Текуща печалба	0	0%	0	0%	0
3. Текуща загуба	-6 353	0%	-1 663	0%	-3 388
Общо за група III:	-24 611	34,98%	-18 233	10,26%	-16 536
ОБЩО ЗА РАЗДЕЛ "А" (I+II+III):	22 506	-22,09%	28 887	-5,57%	30 592

ФИНАНСОВИ ПОКАЗАТЕЛИ

1. ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЛИКВИДНОСТ

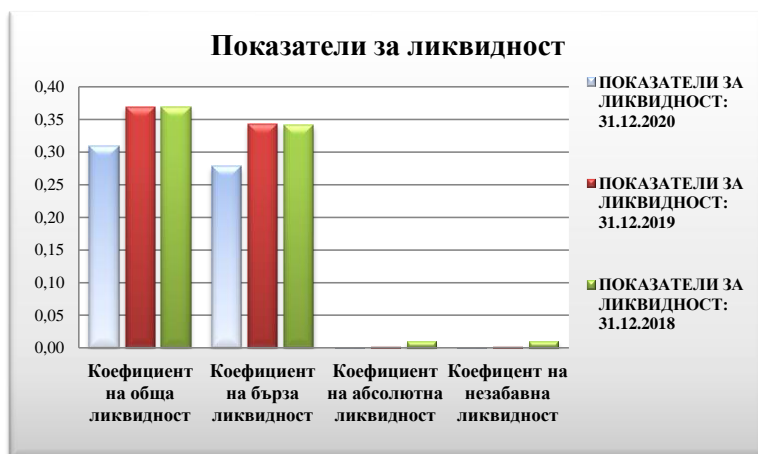


Таблица № 12

ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЛИКВИДНОСТ:	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
Коефициент на обща ликвидност	0,31	0,37	0,37
Коефициент на бърза ликвидност	0,28	0,34	0,34
Коефициент на абсолютна ликвидност	0,001	0,002	0,01
Коефициент на незабавна ликвидност	0,001	0,002	0,01

При показателите за ликвидност тенденцията във времето дава най-ценната информация за дружеството.

Коефициент на обща ликвидност

Коефициентът на обща ликвидност се смята за универсален и представя съотношението на текущите активи и текущите пасиви.

Към 31.12.2020 г. стойността на коефициента на обща ликвидност е 0,31 и намалява спрямо стойностите му за 2019 г. и 2018 година. През 2020 г. в сравнение с 2019 г. текущите активи на дружеството намаляват с 31,73 %, а текущите пасиви намаляват с 18,59 %.

Коефициент на незабавна ликвидност

Към 31.12.2020 г. коефициентът на незабавна ликвидност се понижава в сравнение със стойността за 2019 г. Както отбелязахме по-горе през 2020 г. в сравнение с 2019 г. текущите активи на дружеството намаляват, паричните средства също намаляват с 54,95 %.

Коефициент на бърза ликвидност

Коефициентът на бърза ликвидност представя съотношението на текущите активи минус материалните запаси към текущите пасиви.

Към 31.12.2020 г. стойността на коефициента на бърза ликвидност е 0,28 и отчита намаление в сравнение със стойността от 0,34 отчетена към 31.12.2019 г. Стойността на текущите активи на компанията намалява с 31,73 %, стойността на текущите пасиви намалява с 18,59 % при намаляване на стойността на материалните запаси с 2,34 %.

Коефициент на абсолютна ликвидност

Коефициентът на абсолютна ликвидност се изчислява като съотношение на паричните средства и текущите пасиви и изразява способността на дружеството да посреща краткосрочните си задължения с наличните си парични средства.

Към 31.12.2020 г. стойността на коефициента на абсолютна ликвидност е 0,001 и намалява спрямо стойността му за 2019 г. През 2020 г. спрямо 2019 г. паричните средства намаляват с 54,95 %, текущите пасиви също намаляват.

2. КАПИТАЛОВИ РЕСУРСИ

ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЗАДЪЛЖНЯЛОСТ



Таблица №13

ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ЗАДЪЛЖНЯЛОСТ:	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
Коефициент на задлъжнялост	5,54	4,50	4,11
Дълг / Активи	0,85	0,82	0,80
Коефициент на финансова автономност	0,18	0,22	0,24

Чрез показателите за финансова автономност и задлъжнялост се отчита съотношението между собствени и привлечени средства в капиталовата структура на дружеството. Високото равнище на коефициента на финансова автономност, респективно ниското равнище на коефициента на финансова задлъжнялост са гаранция, както за инвеститорите /кредиторите/, така и за самите собственици, за възможността на дружеството да плаща регулярно своите дългосрочни задължения.

Ефектът от използването на привлечени средства (дълг) от предприятието с оглед увеличаване на крайния нетен доход от общо въввлечените в дейността средства (собствен капитал и привлечени средства) се нарича финансов ливъридж. Ползата от използването на финансовия ливъридж се явява тогава, когато дружеството печели от влагането на привлечените средства повече, отколкото са разходите (лихвите) по тяхното привличане. Когато дадено дружество постига по-висока доходност от използването на привлечени средства в капиталовата си структура, отколкото са разходите по тях, ливъриджът е оправдан и би следвало да се разглежда в положителен аспект (с уговорката нивото на ливъридж да не дава драстично негативно отражение на други финансови показатели на компанията).

Коефициент на финансова автономност

Коефициентът на финансова автономност показва какъв процент от общата сума на пасивите е собствения капитал на дружеството.

Към 31.12.2020 г. стойността на коефициента на финансова автономност е 0,18 и отбелязва намаление спрямо 2019 г. През 2020 г. спрямо 2019 г. сумата на дълга малко намалява като от 130 133 хил.лв. за 2019 г. намалява на 124 761 хил. лв. Намалението на собствения капитал е в размер на 22,09 %.

Коефициент на задлъжнялост

Към 31.12.2020 г. стойността на коефициента на задлъжнялост е 5,54 и намалява спрямо 2019 година. През 2020 г. спрямо 2019 г. дългът на дружеството намалява, собствения капитал също намалява.

Съотношение дълг към обща сума на активите

Съотношението Дълг/Активи показва директно какъв процент от активите на дружеството се финансира чрез дълг.

Стойността на коефициента Дълг/Активи към 31.12.2020 г. е 0,85 и се увеличава спрямо стойността му от 0,82, отчетена за 2019 г. През 2020 г. спрямо 2019 г. дългът на дружеството намалява при намаление на стойността на активите.

2. ПОКАЗАТЕЛИ НА РЕНТАБИЛНОСТ

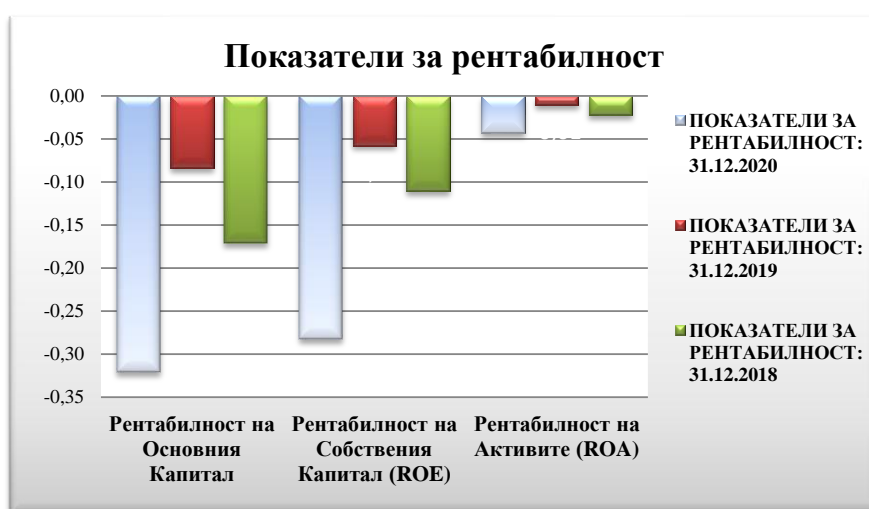


Таблица № 14

ПОКАЗАТЕЛИ ЗА РЕНТАБИЛНОСТ:	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
Рентабилност на Основния Капитал	-0,32	-0,08	-0,17
Рентабилност на Собствения Капитал (ROE)	-0,28	-0,06	-0,11
Рентабилност на Активите (ROA)	-0,04	-0,01	-0,02

Рентабилност на Собствения капитал (ROE)

Към 31.12.2020 г. коефициентът на рентабилност на собствения капитал нараства и е на стойност – 0,28, поради отчетения отрицателен нетен финансов резултат в сравнение със стойността му отчетена през предходната финансова година - 0,06, при намаляване на собствения капитал с 22,09 %.

Рентабилност на активите (ROA)

Стойността на коефициента на рентабилност на активите към 31.12.2020 г. е – 0,04 и намалява. За 2020 г. дружеството отчита отрицателен нетен финансов резултат, а общата сума на активите намалява в сравнение с 2019 г.

Рентабилност на Основния капитал

Към 31.12.2020 г. коефициентът на рентабилност на основния капитал намалява и е на стойност – 0,32. През 2020 г. спрямо 2019 г. основният капитал на дружеството остава без промяна, като нетния финансов резултат е загуба при отчетена загуба и за 2019 г.

IV. ИНФОРМАЦИЯ ПО ВЪПРОСИ, СВЪРЗАНИ С ЕКОЛОГИЯТА И СЛУЖИТЕЛИТЕ

ЕКОЛОГИЯ

„ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН” АД е дружество, чиято основна дейност оказва влияние върху околната среда. Във връзка с това „ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН” АД развива своята дейност, съобразявайки се с изискванията за опазване на околната среда. Дружеството е разработило и последователно прилага екологична политика в следните насоки:

- Управление на оценените аспекти въздействащи върху околната среда;
- Недопускане на замърсяване на околната среда;
- Възстановяване на нарушените компоненти на околната среда и тяхното по нататъшно подобряване;
- Системен мониторинг и управление на аспектите, които въздействат неблагоприятно върху околната среда;
- Извършване на периодичен екологичен преглед, с анализ на въпросите, свързани с околната среда и въздействието върху нея.

Комисия по околната среда следи за последователното изпълнение на политиката на Дружеството. Компанията реализира редица екологични проекти, следвайки отговорната си политика в областта на опазване на околната среда.

СЛУЖИТЕЛИ

Към 31.12.2020 г. „ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН” АД разполага с 207 души персонал. От тях в дейността по производство на топлинна и електрическа енергия и пренос на топлоенергия са ангажирани 145 души или 70 %. Общо в административното обслужване на Дружеството са ангажирани 62 души или 30 %.

Разпределението на персонала по длъжности към 31.12.2020 г. е следното:

Таблица 15

ВИД ПЕРСОНАЛ	2019 г.	2020 г.
Ръководни служители	12	11
Аналитични специалисти	21	22
Приложни специалисти	77	75
Административен персонал	13	14
Персонал услуги	3	3
Квалифицирани работници	74	73
Машинни оператори	6	6
Без специална квалификация	3	3
Общо	209	207

Структурата на заетостта по вид персонал съответства на дейността и на потребностите на „ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН” АД от високоефективно предоставяне на услугите на дружеството.

V. ДОКЛАДВАНЕ НА НЕФИНАНСОВА ИНФОРМАЦИЯ

Съгласно изискванията на Директива 2014/95/EU на Европейския парламент за докладване на нефинансова информация и разпоредбите на Закона за счетоводството за част от компаниите възниква задължение за публикуват нефинансова информация самостоятелно или като част от годишните доклади за дейността.

Задължението възниква за големи предприятия от обществен интерес, които към 31 декември на отчетния период надвишават критерия за среден брой служители през финансовата година от 500 души. Предприятия от обществен интерес са: публичните дружества и други емитенти на ценни книжа; кредитни институции; финансови институции; застрахователи и презастрахователи, пенсионноосигурителни дружества и управляваните от тях фондове; инвестиционни посредници; търговски дружества, които произвеждат, пренасят и продават електрическа енергия и топлоенергия; търговски дружества, които внасят, пренасят, разпределят и транзитират природен газ; търговски дружества, които предоставят водоснабдителни, канализационни и телекомуникационни услуги; "Български държавни железници" ЕАД и дъщерните му предприятия.

Като големи предприятия са дефинирани такива с нетни приходи от продажби - 76 млн. лв. или балансова стойност на активите – 38 млн. лв.

Предвид посочените в Закона за счетоводството изисквания може да бъде направен извод, че за „ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН” АД не възниква задължение за докладване на нефинансова информация самостоятелно или като част от доклада.

VI. ОСНОВНИ РИСКОВЕ, ПРЕД КОИТО Е ИЗПРАВЕНО ДРУЖЕСТВОТО

СИСТЕМАТИЧНИ РИСКОВЕ

Систематичните рискове са свързани с пазара и макросредата, в която Дружеството функционира, поради което те не могат да бъдат управлявани и контролирани от мениджмънта на компанията екип. Систематични рискове са: политическият риск, макроикономическият риск, инфлационният риск, валутният риск, лихвеният риск, данъчният риск.

Таблица № 16

Вид риск	Описание
ПОЛИТИЧЕСКИ РИСК	Политическият риск е вероятността от смяна на Правителството, или от внезапна промяна в неговата политика, от възникване на вътрешнополитически сътресения и неблагоприятни промени в европейското и/или националното законодателство, в резултат на което средата, в която оперират местните стопански субекти да се промени негативно, а инвеститорите да понесат загуби. Политическите рискове за България в международен план са свързани с поетите ангажименти за осъществяване на сериозни структурни реформи в страната в качеството ѝ на равноправен член на ЕС, повишаване на социалната стабилност ограничаване на неефективните разходи, от една страна, както и със силната дестабилизация на страните от Близкия изток, зачестяващите заплахи от терористични атентати в Европа, бежански вълни и нестабилност на ключови страни в непосредствена близост до България. България, както и другите държави – членки на ЕС от региона, продължава да бъде сериозно засегната от общоевропейския проблем с интензивния бежански поток от Близкия изток. Други фактори, които също влияят на този риск, са евентуалните законодателни промени и в частност тези, касаещи стопанския и инвестиционния климат в страната.
ОБЩ	По данни на Националния статистически институт през декември 2020 г.

общият показател на бизнес климата намалява с 1.7 пункта в сравнение с предходния месец. Понижение на показателя се наблюдава в търговията на дребно и в сектора на услугите, в строителството запазва нивото си от ноември, а в промишлеността е регистрирано увеличение.

Бизнес климат – общо



Източник: НСИ

Съставният показател „бизнес климат в промишлеността“ през декември 2020 г. нараства с 2.6 пункта в резултат на благоприятните оценки и очаквания на промишлените предприемачи за бизнес състоянието на предприятията. Според тях през последния месец има известно увеличение на осигуреността на производството с поръчки, което обаче не е съпроводено с повишени очаквания за производствената активност през следващите три месеца. Несигурната икономическа среда, факторът „други“, недостатъчното търсене от страната и недостатъчното търсене от чужбина продължават да са основните пречки за развитието на бизнеса, като спрямо миналия месец нараства негативното влияние на втория фактор. По отношение на продажните цени в промишлеността очакванията на мениджърите са за запазване на тяхното равнище през следващите три месеца.

По данни на Националния статистически институт през декември 2020 г. съставният показател „бизнес климат в строителството“ запазва нивото си от ноември. Относно настоящата строителна активност анкетата регистрира известно намаление в сравнение с предходния месец, като и прогнозите за следващите три месеца остават резервирани. Най-сериозните затруднения за дейността на предприятията остават свързани с несигурната икономическа среда, недостига на работна сила и фактора „други“. Преобладаващата част от мениджърите предвиждат продажните цени в строителството да останат без промяна през следващите три месеца.

През декември 2020 г. съставният показател „бизнес климат в търговията на дребно“ намалява с 5.8 пункта в резултат на неблагоприятните оценки и очаквания на търговците на дребно за бизнес състоянието на предприятията. Прогнозите им за обема на продажбите и поръчките към доставчиците през следващите три месеца са също по-резервирани. Факторът, ограничаващ в най-голяма степен развитието на бизнеса, продължава да бъде несигурната икономическа среда, следван от недостатъчното търсене и конкуренцията в бранша. По отношение на продажните цени очакванията на търговците са за запазване на тяхното равнище през следващите три месеца.

През декември 2020 г. съставният показател „бизнес климат в сектора на услугите“ спада със 7.8 пункта, което се дължи на по-песимистичните оценки и очаквания на мениджърите за бизнес състоянието на предприятията. Негативни са и мненията им за настоящото и очакваното търсене на услуги. Основните проблеми за дейността остават свързани с

несигурната икономическа среда, недостатъчното търсене, фактора „други“ и конкуренцията в бранша, макар през последния месец да се отчита намаление на неблагоприятното въздействие на последния фактор. По-голяма част от мениджърите предвиждат продажните цени в сектора да останат без промяна през следващите три месеца.

Икономическата оценка на Управителния съвет на Европейската Централна Банка към 10 декември 2020 г. отчита, че след рязко свиване през първата половина на 2020 г. реалният БВП на еврозоната отбеляза силно възстановяване и се повиши с 12,5% през третото тримесечие спрямо предходното, макар да остана доста под равнищата от преди пандемията. Втората вълна на пандемията и свързаното с това засилване на мерките за нейното овладяване, наблюдавани от средата на октомври насам, се очаква да доведат до ново значително понижаване на активността през четвъртото тримесечие, макар и в доста по-малка степен от наблюдаваното през второто тримесечие на годината. Икономическата динамика остава неравномерна в различните сектори, като активността в услугите е по-неблагоприятно засегната от новите ограничения върху социалния живот и придвижването, отколкото в сектора на промишленото производство. Въпреки че мерките в сферата на бюджетната политика подпомагат домакинствата и предприятията, поведението на потребителите остава предпазливо с оглед на пандемията и нейните последици за заетостта и доходите. Освен това по-слабите баланси на предприятията и несигурността относно икономическите перспективи възпират бизнес инвестициите. Гледайки напред, последните постижения в разработването на ваксини срещу *COVID-19* позволяват с по-голяма увереност да се предполага постепенно преодоляване на здравната криза. Все пак ще измине време, докато се постигне масов имунитет, като не може да се изключат нови вълни на заразата, изправящи пред предизвикателства общественото здраве и икономическите перспективи. В средносрочен план възстановяването на икономиката в еврозоната трябва да бъде подпомогнато от благоприятни условия за финансиране, експанзионистична бюджетна позиция и възстановяване на търсенето след премахването на ограничителните мерки и отслабването на несигурността.

Тази оценка като цяло е отразена в базисния сценарий на макроикономическите прогнози за еврозоната на експертите на Евросистемата от декември 2020 г. В тези прогнози се предвижда годишен растеж на БВП в реално изражение от -7,3% през 2020 г., 3,9% през 2021 г., 4,2% през 2022 г. и 2,1% през 2023 г. В сравнение с макроикономическите прогнози на експертите на ЕЦБ от септември 2020 г. перспективата за икономическата активност е ревизирана надолу в краткосрочен план, но в средносрочен хоризонт се очаква в общи линии да се възстанови до равнището, предвидено в базисния сценарий на септемврийските прогнози. Като цяло рисковете относно перспективите за растежа в еврозоната продължават да са ориентирани в посока надолу, но вече са по-слабо изразени. Въпреки че известията за възможностите за прилагане на ваксини са окуражаващи, остават рисковете от надценяване, свързани с последици от пандемията върху икономическите и финансовите условия. Европейската комисия определя пандемията от коронавирус като голямо сътресение за европейската и световната икономика. Държавите от ЕС приеха бюджетни мерки в областта на ликвидността и политиката с цел повишаване на капацитета на здравните си системи и оказване на помощ на онези граждани и сектори, които са особено засегнати. Комисията прие широкомащабни икономически мерки в отговор на пандемията, използва максимално гъвкавостта на фискалните правила на ЕС, преразгледа правилата за държавната помощ и създаде Инвестиционна инициатива в

отговор на коронавируса, за да се осигурят ликвидни средства на малки предприятия и на сектора на здравеопазването.

Освен това на 2 април Комисията предложи широкообхватни мерки за мобилизиране на всички ресурси в бюджета на ЕС в защита на човешкия живот и препитанието на хората. Комисията стартира нова инициатива, наречена инфлация на рисковете от безработица при извънредно положение (SURE), която допринася за запазване на работните места и подкрепя на семействата. Тя също така предложи всички налични средства по структурните фондове да бъдат пренасочени за действия във връзка с коронавируса. Земеделските стопани и рибарите също ще получат помощ, както и най-нуждаещите се от подпомагане. Инициатива на ЕС за солидарност в областта на здравеопазването с бюджет 3 млрд. евро ще помогне за задоволяване на нуждите на здравните системи на страните от ЕС.

На 26 май 2020 г. Европейската комисия представи обширен план за възстановяване на Европа, за чието изпълнение ще бъде мобилизиран пълният потенциал на бюджета на ЕС. С плана ще се подпомогне преодоляването на икономическите и социалните последици от коронавирусната пандемия, задвижването на европейското възстановяване и запазването и създаването на работни места.

На 21 юли 2020 г. лидерите на ЕС постигнаха съгласие по този план за възстановяване и многогодишната финансова рамка за периода 2021—2027 г., поемайки курс към излизане от кризата и поставяне на основите на една модерна и по-устойчива Европа. Лидерите се споразумяха за пакет от 1,8 трилиона евро, който съчетава следващия бюджет и средствата по NextGenerationEU. В рамките на NextGenerationEU на Съюза ще бъдат осигурени средствата, необходими за справяне с последиците от пандемията. Съгласно споразумението Комисията ще може да заеме до 750 млрд. евро на финансовите пазари. Следват преговори с Европейския парламент, като целта е бързо приключване на работата по всички правни актове. След като Решението за собствените ресурси бъде прието, то трябва възможно най-скоро да бъде одобрено от държавите членки в съответствие с техните конституционни изисквания.

На 5 ноември 2020 г. Европейската комисия излезе с икономическа прогноза. „Икономическата дейност в Европа претърпя сериозно сътресение през първата половина на годината и започна бързо да се възстановява през третото тримесечие с постепенното премахване на противоепидемичните мерки. Новата вълна на пандемията през последните седмици обаче причинява смущения, тъй като националните органи въвеждат нови мерки в областта на общественото здраве, за да се ограничи нейното разпространение. Вследствие на епидемиологичната обстановка прогнозите за растежа през прогнозния период са изложени на изключително голяма несигурност и на рискове.“

Според прогнозата икономиката на ЕС ще се свие със 7,4 % през 2020 г., преди да се възстанови с ръст от 4,1 % през 2021 г. и 3 % през 2022 г. Икономическите последици от пандемията се различават значително в различните части на ЕС, като това важи и за перспективите за възстановяване.

По отношение на България, прогнозата е за намаление на реалния БВП с 5.1% през 2020 г., като се очаква по-слабо възстановяване през 2021 г. - 2.6% растеж спрямо прогнозираните 5.3% през лятото.

На 21.12.2020 г. Европейската комисия издаде разрешение за употреба при определени условия на ваксината срещу COVID-19, разработена от BioNTech и Pfizer, като я превърна в първата ваксина срещу COVID-19,

<p>ЛИХВЕН РИСК</p>	<p>разрешена на пазара в ЕС.</p> <p>Лихвеният риск е свързан с възможни, евентуални, негативни промени в лихвените нива, установени от финансовите институции на Република България.</p> <p>На своето заседание по въпросите на паричната политика на 10 декември 2020 г. Управителният съвет взе решение да извърши повторно калибриране на инструментите на паричната си политика. Макар че възстановяването на икономическата активност през третото тримесечие бе по-силно от очакваното и перспективите за въвеждане на ваксините са обнадеждаващи, пандемията от коронавирус (COVID-19) продължава да излага на сериозни рискове общественото здраве и икономиките в еврозоната и в глобален мащаб. Новата вълна случаи на COVID-19 и съответните мерки за овладяването ѝ значително ограничават икономическата активност в еврозоната, която се очаква да е свита през четвъртото тримесечие на 2020 г. Докато активността в сектора на преработващата промишленост продължава да се задържа на добро равнище, в услугите тя е тежко засегната от нарастването на процента на заразените и новите ограничителни мерки в социалните контакти и придвижването. Инфлацията остава много ниска в условията на слабо търсене и значителен неизползван капацитет на пазарите на труд, стоки и услуги. Като цяло постъпващите данни и макроикономическите прогнози на експертите от Евросистемата от декември 2020 г. предполагат по-силно изразено влияние на пандемията в краткосрочен план върху икономиката и по-продължителен период на слаба инфлация от първоначално предвиденото. Предвид това на заседанието си на 10 декември 2020 г. Управителният съвет реши да внесе отново промени в инструментите на паричната си политика.</p> <div data-bbox="603 1070 1248 1456" data-label="Figure"> <p>ОСНОВЕН ЛИХВЕН ПРОЦЕНТ</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Месец</th> <th>Основен лихвен процент</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>Януари 2020 г.</td><td>0.00</td></tr> <tr><td>Февруари 2020 г.</td><td>0.00</td></tr> <tr><td>Март 2020 г.</td><td>0.00</td></tr> <tr><td>Април 2020 г.</td><td>0.00</td></tr> <tr><td>Май 2020 г.</td><td>0.00</td></tr> <tr><td>Юни 2020 г.</td><td>0.00</td></tr> <tr><td>Юли 2020 г.</td><td>0.00</td></tr> <tr><td>Август 2020 г.</td><td>0.00</td></tr> <tr><td>Септември 2020 г.</td><td>0.00</td></tr> <tr><td>Октомври 2020 г.</td><td>0.00</td></tr> <tr><td>Ноември 2020 г.</td><td>0.00</td></tr> <tr><td>Декември 2020 г.</td><td>0.00</td></tr> </tbody> </table> <p>— Основен лихвен процент 01.01.2020 - 31.12.2020 г.</p> </div> <p style="text-align: right;">*Източник:БНБ</p>	Месец	Основен лихвен процент	Януари 2020 г.	0.00	Февруари 2020 г.	0.00	Март 2020 г.	0.00	Април 2020 г.	0.00	Май 2020 г.	0.00	Юни 2020 г.	0.00	Юли 2020 г.	0.00	Август 2020 г.	0.00	Септември 2020 г.	0.00	Октомври 2020 г.	0.00	Ноември 2020 г.	0.00	Декември 2020 г.	0.00
Месец	Основен лихвен процент																										
Януари 2020 г.	0.00																										
Февруари 2020 г.	0.00																										
Март 2020 г.	0.00																										
Април 2020 г.	0.00																										
Май 2020 г.	0.00																										
Юни 2020 г.	0.00																										
Юли 2020 г.	0.00																										
Август 2020 г.	0.00																										
Септември 2020 г.	0.00																										
Октомври 2020 г.	0.00																										
Ноември 2020 г.	0.00																										
Декември 2020 г.	0.00																										
<p>ИНФЛАЦИОНЕН РИСК</p>	<p>Инфлационният риск представлява всеобщо повишаване на цените, при което парите се обезценяват и съществува вероятност от понасяне на загуба от домакинствата и фирмите.</p> <p>По предварителни данни на НСИ индексът на потребителските цени за януари 2020 г. спрямо декември 2019 г. е 100.9%, т.е. месечната инфлация е 0.9%. Годишната инфлация за януари 2020 г. спрямо януари 2019 г. е 4.2%. Средногодишната инфлация за периода февруари 2019 - януари 2020 г. спрямо периода февруари 2018 - януари 2019 г. е 3.2%.</p> <p>По предварителни данни на НСИ хармонизираният индекс на потребителските цени за януари 2020 г. спрямо декември 2019 г. е 100.5%, т.е. месечната инфлация е 0.5%. Годишната инфлация за януари 2020 г. спрямо януари 2019 г. е 3.4%. Средногодишната инфлация за периода февруари 2019 - януари 2020 г. спрямо периода февруари 2018 - януари 2019 г. е 2.5%.</p>																										

Индексът на потребителските цени за февруари 2020 г. спрямо януари 2020 г. е 100.1%, т.е. месечната инфлация е 0.1%. Инфлацията от началото на годината (февруари 2020 г. спрямо декември 2019 г.) е 1.0%, а годишната инфлация за февруари 2020 г. спрямо февруари 2019 г. е 3.7%. Средногодишната инфлация за периода март 2019 - февруари 2020 г. спрямо периода март 2018 - февруари 2019 г. е 3.2%.

Хармонизираният индекс на потребителските цени за февруари 2020 г. спрямо януари 2020 г. е 100.0%, т.е. месечната инфлация е 0.0%. Инфлацията от началото на годината (февруари 2020 г. спрямо декември 2019 г.) е 0.5%, а годишната инфлация за февруари 2020 г. спрямо февруари 2019 г. е 3.1%. Средногодишната инфлация за периода март 2019 - февруари 2020 г. спрямо периода март 2018 - февруари 2019 г. е 2.6%.

Индексът на потребителските цени за март 2020 г. спрямо февруари 2020 г. е 99.4%, т.е. месечната инфлация е минус 0.6%. Инфлацията от началото на годината (март 2020 г. спрямо декември 2019 г.) е 0.4%, а годишната инфлация за март 2020 г. спрямо март 2019 г. е 3.0%. Средногодишната инфлация за периода април 2019 - март 2020 г. спрямо периода април 2018 - март 2019 г. е 3.2%.

Хармонизираният индекс на потребителските цени за март 2020 г. спрямо февруари 2020 г. е 99.5%, т.е. месечната инфлация е минус 0.5%. Инфлацията от началото на годината (март 2020 г. спрямо декември 2019 г.) е 0.0%, а годишната инфлация за март 2020 г. спрямо март 2019 г. е 2.4%. Средногодишната инфлация за периода април 2019 - март 2020 г. спрямо периода април 2018 - март 2019 г. е 2.6%.

Индексът на потребителските цени за април 2020 г. спрямо март 2020 г. е 99.4%, т.е. месечната инфлация е минус 0.6%. Инфлацията от началото на годината (април 2020 г. спрямо декември 2019 г.) е минус 0.3%, а годишната инфлация за април 2020 г. спрямо април 2019 г. е 1.8%. Средногодишната инфлация за периода май 2019 - април 2020 г. спрямо периода май 2018 - април 2019 г. е 3.0%.

Хармонизираният индекс на потребителските цени за април 2020 г. спрямо март 2020 г. е 99.6%, т.е. месечната инфлация е минус 0.4%. Инфлацията от началото на годината (април 2020 г. спрямо декември 2019 г.) е минус 0.4%, а годишната инфлация за април 2020 г. спрямо април 2019 г. е 1.3%. Средногодишната инфлация за периода май 2019 - април 2020 г. спрямо периода май 2018 - април 2019 г. е 2.4%.

Индексът на потребителските цени за май 2020 г. спрямо април 2020 г. е 99.7%, т.е. месечната инфлация е минус 0.3%. Инфлацията от началото на годината (май 2020 г. спрямо декември 2019 г.) е минус 0.6%, а годишната инфлация за май 2020 г. спрямо май 2019 г. е 1.3%. Средногодишната инфлация за периода юни 2019 - май 2020 г. спрямо периода юни 2018 - май 2019 г. е 2.8%.

Хармонизираният индекс на потребителските цени за май 2020 г. спрямо април 2020 г. е 99.8%, т.е. месечната инфлация е минус 0.2%. Инфлацията от началото на годината (май 2020 г. спрямо декември 2019 г.) е минус 0.6%, а годишната инфлация за май 2020 г. спрямо май 2019 г. е 1.0%. Средногодишната инфлация за периода юни 2019 - май 2020 г. спрямо периода юни 2018 - май 2019 г. е 2.3%.

Индексът на потребителските цени за юни 2020 г. спрямо май 2020 г. е 99.6%, т.е. месечната инфлация е минус 0.4%. Инфлацията от началото на годината (юни 2020 г. спрямо декември 2019 г.) е минус 1.0%, а годишната инфлация за юни 2020 г. спрямо юни 2019 г. е 1.6%. Средногодишната инфлация за периода юли 2019 - юни 2020 г. спрямо периода юли 2018 - юни 2019 г. е 2.7%.

Хармонизираният индекс на потребителските цени за юни 2020 г. спрямо май 2020 г. е 99.9%, т.е. месечната инфлация е минус 0.1%. Инфлацията от началото на годината (юни 2020 г. спрямо декември 2019 г.) е минус 0.7%, а годишната инфлация за юни 2020 г. спрямо юни 2019 г. е 0.9%. Средногодишната инфлация за периода юли 2019 - юни 2020 г. спрямо периода юли 2018 - юни 2019 г. е 2.1%.

Индексът на потребителските цени за юли 2020 г. спрямо юни 2020 г. е 100.5%, т.е. месечната инфлация е 0.5%. Инфлацията от началото на годината (юли 2020 г. спрямо декември 2019 г.) е минус 0.5%, а годишната инфлация за юли 2020 г. спрямо юли 2019 г. е 1.2%. Средногодишната инфлация за периода август 2019 - юли 2020 г. спрямо периода август 2018 - юли 2019 г. е 2.6%.

Хармонизираният индекс на потребителските цени за юли 2020 г. спрямо юни 2020 г. е 100.8%, т.е. месечната инфлация е 0.8%. Инфлацията от началото на годината (юли 2020 г. спрямо декември 2019 г.) е 0.2%, а годишната инфлация за юли 2020 г. спрямо юли 2019 г. е 0.4%. Средногодишната инфлация за периода август 2019 - юли 2020 г. спрямо периода август 2018 - юли 2019 г. е 2.0%.

Индексът на потребителските цени за август 2020 г. спрямо юли 2020 г. е 100.0%, т.е. месечната инфлация е 0.0%. Инфлацията от началото на годината (август 2020 г. спрямо декември 2019 г.) е минус 0.5%, а годишната инфлация за август 2020 г. спрямо август 2019 г. е 1.2%. Средногодишната инфлация за периода септември 2019 - август 2020 г. спрямо периода септември 2018 - август 2019 г. е 2.5%.

Хармонизираният индекс на потребителските цени за август 2020 г. спрямо юли 2020 г. е 100.4%, т.е. месечната инфлация е 0.4%. Инфлацията от началото на годината (август 2020 г. спрямо декември 2019 г.) е 0.6%, а годишната инфлация за август 2020 г. спрямо август 2019 г. е 0.6%. Средногодишната инфлация за периода септември 2019 - август 2020 г. спрямо периода септември 2018 - август 2019 г. е 1.8%.

Индексът на потребителските цени за септември 2020 г. спрямо август 2020 г. е 99.4%, т.е. месечната инфлация е минус 0.6%. Инфлацията от началото на годината (септември 2020 г. спрямо декември 2019 г.) е минус 1.1%, а годишната инфлация за септември 2020 г. спрямо септември 2019 г. е 0.9%. Средногодишната инфлация за периода октомври 2019 - септември 2020 г. спрямо периода октомври 2018 - септември 2019 г. е 2.3%.

Хармонизираният индекс на потребителските цени за септември 2020 г. спрямо август 2020 г. е 98.8%, т.е. месечната инфлация е минус 1.2%. Инфлацията от началото на годината (септември 2020 г. спрямо декември 2019 г.) е минус 0.7%, а годишната инфлация за септември 2020 г. спрямо септември 2019 г. е 0.6%. Средногодишната инфлация за периода октомври 2019 - септември 2020 г. спрямо периода октомври 2018 - септември 2019 г. е 1.7%.

Индексът на потребителските цени за октомври 2020 г. спрямо септември 2020 г. е 100.6%, т.е. месечната инфлация е 0.6%. Инфлацията от началото на годината (октомври 2020 г. спрямо декември 2019 г.) е минус 0.5%, а годишната инфлация за октомври 2020 г. спрямо октомври 2019 г. е 0.8%. Средногодишната инфлация за периода ноември 2019 - октомври 2020 г. спрямо периода ноември 2018 - октомври 2019 г. е 2.2%.

Хармонизираният индекс на потребителските цени за октомври 2020 г. спрямо септември 2020 г. е 100.2%, т.е. месечната инфлация е 0.2%. Инфлацията от началото на годината (октомври 2020 г. спрямо декември 2019 г.) е минус 0.5%, а годишната инфлация за октомври 2020 г. спрямо октомври 2019 г. е 0.6%. Средногодишната инфлация за периода ноември

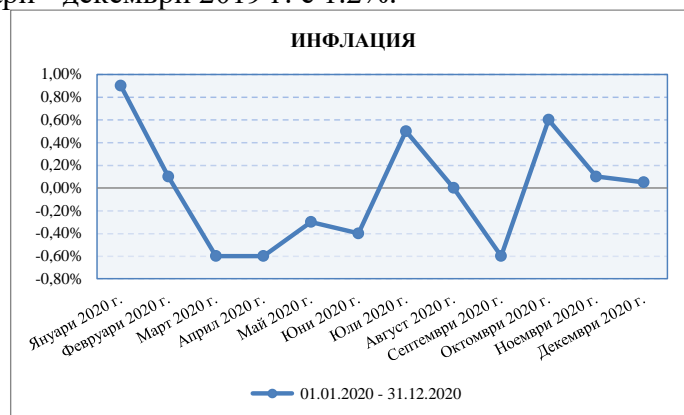
2019 - октомври 2020 г. спрямо периода ноември 2018 - октомври 2019 г. е 1.6%.

Индексът на потребителските цени за ноември 2020 г. спрямо октомври 2020 г. е 100.1%, т.е. месечната инфлация е 0.1%. Инфлацията от началото на годината (ноември 2020 г. спрямо декември 2019 г.) е минус 0.4%, а годишната инфлация за ноември 2020 г. спрямо ноември 2019 г. е 0.4%. Средногодишната инфлация за периода декември 2019 - ноември 2020 г. спрямо периода декември 2018 - ноември 2019 г. е 2.0%.

Хармонизираният индекс на потребителските цени за ноември 2020 г. спрямо октомври 2020 г. е 100.0%, т.е. месечната инфлация е 0.0%. Инфлацията от началото на годината (ноември 2020 г. спрямо декември 2019 г.) е минус 0.5%, а годишната инфлация за ноември 2020 г. спрямо ноември 2019 г. е 0.3%. Средногодишната инфлация за периода декември 2019 - ноември 2020 г. спрямо периода декември 2018 - ноември 2019 г. е 1.5%.

Индексът на потребителските цени за декември 2020 г. спрямо ноември 2020 г. е 100.5%, т.е. месечната инфлация е 0.5%. Годишната инфлация за декември 2020 г. спрямо декември 2019 г. е 0.1%. Средногодишната инфлация за периода януари - декември 2020 г. спрямо периода януари - декември 2019 г. е 1.7%.

Хармонизираният индекс на потребителските цени за декември 2020 г. спрямо ноември 2020 г. е 100.5%, т.е. месечната инфлация е 0.5%. Годишната инфлация за декември 2020 г. спрямо декември 2019 г. е 0.0%. Средногодишната инфлация за периода януари - декември 2020 г. спрямо периода януари - декември 2019 г. е 1.2%.



*Източник:НСИ

ВАЛУТЕН РИСК

Експозицията към валутния риск представлява зависимостта и ефектите от изменението на валутните курсове. Систематичният валутен риск е вероятността от евентуална промяна на валутния режим на страната (валутен борд), което би довело или до обезценяване на лева или до поскъпване на лева спрямо чуждестранните валути.

Валутният риск ще има влияниа върху компании, имащи пазарни дялове, плащанията на които се извършват във валута, различна от лева и еврото. Българският лев е фиксиран към еврото в съотношение EUR 1 = BGN 1.95583, а Българската народна банка е длъжна да поддържа ниво на българските левове в обръщение, равно на валутните резерви на банката, рискът от обезценяване на лева спрямо европейската валута е минимален и се състои във евентуално предсрочно премахване на валутния борд в страната. Очакванията са валутният борд да бъде отменен при приемането на еврото в България за официална платежна единица.

Европейската централна банка на 10.07.2020 г. излезе с Комюнике, със следното съдържание: „По искане на българските власти финансовите министри на държавите-членки от еврозоната, президентът на Европейската централна банка и финансовите министри и управителите на централните

	<p>банки на Дания и България решиха единодушно да включат българския лев във Валутен механизъм II (ВМ II). В процеса на вземане на това решение бе включена Европейската комисия и бяха проведени консултации с Икономическия и финансов комитет. Централният курс на българския лев е фиксиран на 1 евро = 1.95583 лева. Около този централен курс на лева ще бъде поддържан стандартният диапазон от плюс или минус 15 процента. След внимателна оценка на адекватността и устойчивостта на валутния борд в България, бе прието, че България се присъединява към валутния механизъм със съществуващия си режим на валутен борд, като едностранен ангажимент и без допълнителни изисквания към ЕЦБ“.</p> <p>На 16.09.2020 г. правителството одобри последващите ангажименти, които страната ни следва да изпълнява след присъединяването към ERM II и Банковия съюз, считано от 10 юли 2020 г., както и План за действие с конкретни мерки по тях. В плана влиза продължаване на реформите в небанковия финансов сектор, управлението на държавните предприятия, несъстоятелността и борбата с изпирането на пари. Заложени са и мерки за адресиране на констатираните правни несъответствия в Конвергентните доклади на ЕЦБ и ЕК от 2020 г. Ангажиментите, поети от страната, са съгласувани след преговори с европейските партньори, включително и с членовете на еврогрупата и представителите на Дания.</p> <p>Договорените последващи ангажименти не се различават съществено от тези, одобрени на 1 юли от правителството като основа за водене на преговори. Те са естествено продължение и надграждане на вече предприетите, преди присъединяването ни към ERM II, мерки.</p> <p>Изпълнението на Плана за действие, включващ мерки за изпълнение на последващите ангажименти на България след присъединяването към Валутния механизъм II ще бъде част от условията за последващото приемане на страната ни в еврозоната и въвеждане на еврото, след изпълнение на всички критерии за конвергенция, в съответствие с член 140 от Договора за функционирането на Европейския съюз.</p> <p>Брутният външен дълг към даден момент отразява размерът на текущите и безусловни задължения, изискващи плащане(ия) на главница и/или лихва от дебитора в даден бъдещ момент, които се дължат на нерезиденти от резидентите на дадена икономика. Високият брутен външен дълг е предпоставка за потенциални проблеми с изплащането на задълженията, особено когато съществува значителен валутен риск.</p> <p>По данни на БНБ от 29.01.2021 г. в края на ноември 2020 г. е 37 474.3 млн. евро (62.2% от БВП2), което е с 2 296.1 млн. евро (6.5%) повече в сравнение с края на 2019 г. (35 178.2 млн. евро, 57.4% от БВП). Дългът нараства с 2 270.4 млн. евро (6.4%) спрямо ноември 2019 г. (35 203.9 млн. евро, 57.5% от БВП). В края на ноември 2020 г. дългосрочните задължения са 29 913.2 млн. евро (79.8% от брутния дълг, 49.6% от БВП), като нарастват с 3 385.6 млн. евро (12.8%) спрямо края на 2019 г. (26 527.7 млн. евро, 75.4% от дълга, 43.3% от БВП). Дългосрочният дълг се повишава с 3 313.3 млн. евро (12.5%) спрямо ноември 2019 г. (26 600 млн. евро, 43.4% от БВП). Краткосрочните задължения възлизат на 7 561 млн. евро (20.2% от брутния дълг, 12.5% от БВП) и намаляват с 1 089.5 млн. евро (12.6%) спрямо края на 2019 г. (8 650.5 млн. евро, 24.6% от дълга, 14.1% от БВП). Краткосрочният външен дълг намалява с 1 042.9 млн. евро (12.1%) спрямо ноември 2019 г. (8 603.9 млн. евро, 14% от БВП).</p>
<p>ДАНЪЧЕН РИСК</p>	<p>От определящо значение за финансовия резултат на компаниите е запазването на текущия данъчен режим. Няма гаранция, че данъчното законодателство, което е от пряко значение за дейността на Дружеството,</p>

	няма да бъде изменено в посока, която да доведе до значителни непредвидени разходи и съответно да се отрази неблагоприятно на неговата печалба. Системата на данъчно облагане в България все още се развива, в резултат на което може да възникне противоречива данъчна практика.
РИСК COVID-19	Предвид усложнената обстановка с разпространението на COVID-19 и въведеното извънредно положение в страната от 13 март 2020 г. в страната бяха въведени строги противоепидемични мерки и ограничения, имащи за цел да ограничат социалните контакти и разпространението на вируса. Това непредвидено събитие оказва негативно въздействие върху цялата икономическа обстановка в страната - удължаване и прекъсване на административни срокове, удължаване срока за действие на административни актове, спиране на процесуални срокове и на сроковете за погасителна давност, промени в трудовото законодателство, отнасящи се до нови режими на работно време, преустановяване на работата и ползване на отпуски и други. Това развитие на ситуацията в България се отрази неблагоприятно върху дейността на дружествата, засили въздействието на всички по-горе изброени рискове върху дейността и увеличи несигурността по отношение на приходите, сроковете за изпълнение, достъп до финансиране, връзки с контрагенти и осъществяването на доставки.

НЕСИСТЕМАТИЧНИ РИСКОВЕ

СЕКТОРЕН РИСК

Българския енергиен сектор е от ключово значение за бъдещото развитие и устойчивост на икономиката на цялата страна. Държавната политика в енергетиката се осъществява чрез Народното събрание и Министерския съвет, съгласно чл. 3 от Закона за енергетиката (ЗЕ). Енергийната политика на страната се провежда от министъра на енергетиката.

Основния риск в сектора е зависимостта на страната от вноса на енергия и ресурси. Основен местен ресурс на България са лигнитните въглища. Ядрената енергия се отчита за местен източник и в значителна степен допринася за подобряване на енергийната независимост. Трябва да се отбележи, че енергийната зависимост на България е значително по-ниска от средната за страните членки на ЕС.

Основен приоритет на Министерството на енергетиката при провеждането на енергийната политика на страната е набелязването на средносрочни и дългосрочни приоритети в развитието на енергетиката, включително постигане на хармонизирана връзка между енергийната политика на Република България и тази на Европейския съюз.

Основните цели в сектора са постигане високотехнологична, сигурна и надеждна енергийна система, която използва максимално наличния ресурс в България и защитава максимално българските потребители.

„ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН” АД е зависимо от общите тенденции в сектора на енергетиката.

ЕКОЛОГИЧЕН РИСК

По отношение на националните цели по стратегия „Европа 2020“, България е на път да постигне целите си за намаляване на емисиите на парникови газове и увеличаване на дела на енергията от възобновяеми източници. Страната отбелязва напредък по целите за намаляване на дела на хората в риск от бедност, дела на преждевременно напусналите училище и дела на хората с висше образование, но са необходими повече усилия. Няма напредък в областта на енергийната ефективност и дела на разходите за научно-изследователска и развойна дейност.

Екологичният риск се свързва със замърсяването на околната среда и своевременните мерки за нейното опазване.

Във връзка с това „ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН” АД развива своята дейност, съобразявайки се с изискванията за опазване на околната среда. Комисията по околната среда следи за последователното изпълнение на политиката на Дружеството в областта на околната среда.

ЦЕНОВИ РИСК

Цените на топлинната и електрическата енергия са обект на регулаторни правила и се определят от КЕВР в съответствие с изискванията на Наредба № 1/18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическа енергия и Наредба № 5/23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинна енергия.

Цена на електрическа енергия

Преференциални цени на електрическата енергия

- 01.01 - 31.12.2015 г. и 01.01 - 31.12.2016 г.: от 01.01.2015 г. – **201.01 лв./МВтч**, състояща се от индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 140.01 лв./МВтч и от добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 61,00 лв./МВтч;
- от 01.04.2015 г. – **192.69 лв./МВтч**, състояща се от индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 131.69 лв./МВтч. и от добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 61,00 лв./МВтч;
- от 01.07.2015 г. – **187.09 лв./МВтч**, състояща се от индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 127.09 лв./МВтч и от добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 60,00 лв./МВтч;
- от 01.10.2015 г. – **173.66 лв./МВтч**, състояща се от индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 118.66 лв./МВтч и от добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 55,00 лв./МВтч;
- от 01.01.2016 г. – **173.66 лв./МВтч**, състояща се от индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 118.66 лв./МВтч и от добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 55,00 лв./МВтч;
- от 01.04.2016 г. – **139.78 лв./МВтч**, състояща се от индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 96.78 лв./МВтч. и от добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 43,00 лв./МВтч;
- от 01.07.2016 г. – **139.71 лв./МВтч**, състояща се от индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 101.71 лв./МВтч и от добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 38,00 лв./МВтч.
- от 01.10.2016 г. – **139.71 лв./МВтч**, състояща се от индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 101.71 лв./МВтч и от добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 38,00 лв./МВтч.
- от 01.01.2017 г. – **139.71 лв./МВтч**, състояща се от индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 101.71 лв./МВтч и от добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 38,00 лв./МВтч.
- от 07.04.2017 г. – **158.57 лв./МВтч**, състояща се от индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 120.57 лв./МВтч и от добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 38,00 лв./МВтч.
- от 01.07.2017 г. – **166.36 лв./МВтч**, състояща се от индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 128.36 лв./МВтч и от добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 38,00 лв./МВтч.

- от 01.07.2018 г. – **181.15 лв./МВтч**, състояща се от индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 70.65 лв./МВтч и от добавка по чл. 33а, от ЗЕ – 110,50 лв./МВтч.
- от 01.10.2018 г. – **197.28 лв./МВтч**, състояща се от индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 70.65 лв./МВтч и от добавка по чл. 33а, от ЗЕ – 126,63 лв./МВтч.
- от 01.07.2019 г. – **198.23 лв./МВтч**, състояща се от индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 90.49 лв./МВтч и от добавка по чл. 33а, от ЗЕ – 107,74 лв./МВтч.
- от 01.04.2020 г. – **153.25 лв./МВтч**, състояща се от индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 90.49 лв./МВтч и от добавка по чл. 33а, от ЗЕ – 62,76 лв./МВтч.
- от 01.05.2020 г. – **144.59 лв./МВтч**, състояща се от индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 90.49 лв./МВтч и от добавка по чл. 33а, от ЗЕ – 54,10 лв./МВтч.
- от 01.07.2020 г. – **172.83 лв./МВтч**, състояща се от индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 89.43 лв./МВтч и от добавка по чл. 33а, от ЗЕ – 83,40 лв./МВтч.

ПРОМЯНА В НОРМАТИВНАТА УРЕДБА, ИЗИСКВАНИЯТА НА КЕВР И ОТНЕМАНЕ НА ЛИЦЕНЗ

„ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН” АД е поднадзорно лице на КЕВР (Комисия за енергийно и водно регулиране) и притежава следните лицензи:

- Лицензия издадена с Решение № Л-058/08.01.2001 година на Държавна комисия за енергийно регулиране - София за срок от 20 години за “Производство на електрическа и топлинна енергия”, продължена с Решение № ИЗ-Л-058/ 20.02.2020 г. на КЕВР, с което се определи нов срок на действие до 2041 г.;

- Лицензия издадена с Решение № Л-059/08.01.2001 година на Държавна комисия за енергийно регулиране - София за срок от 20 години за “Пренос на топлинна енергия”, продължена с Решение № ИЗ-Л-058/ 20.02.2020 г. на КЕВР, с което се определи нов срок на действие до 2041 г.

В случай, че бъдат приети законодателни промени, както и такива, свързани с регулаторните изисквания на КЕВР, въвеждащи по-рестриктивен нормативен режим за осъществяване на дейността на дружеството, това ще доведе до допълнителни затруднения за компанията.

В тази връзка на 04.10.2016 г. Комисията за енергийно и водно регулиране инициира процедура по изменение и допълнение на Наредба № 4 от 5.11.2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи, а на 05.10.2016 г. Комисията за енергийно и водно регулиране инициира процедура по изменение и допълнение на Наредба № 6 от 24 февруари 2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към електроразпределителните електрически мрежи (обн., ДВ, бр. 31 от 04.04.2014 г.).

В случай, че който и да е от лицензите на Дружеството бъде отнет, това ще доведе до невъзможност на «ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН» АД да осъществява дейността си в съответната насока и респективно – до понижаване на планирания и реалния финансов резултат.

ЗАВИСИМОСТ ОТ КЛЮЧОВ ПЕРСОНАЛ

Напускането или освобождаването на ключови служители, заети с основната дейност би могло в краткосрочен план да окаже негативно влияние върху плавното осъществяване на дейността на компанията и на качествено реализиране на предприетия пакет от мерки за 2020 г. за подобряване състоянието на „ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН” АД.

С оглед ограничаване негативното въздействие на този риск „ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН” АД е изградило комплексна вътрешна организация, която гарантира до голяма степен дългосрочното изпълнение на ангажиментите на компанията към нейните клиенти.

ЗАВИСИМОСТ ОТ ДОСТАВЧИЦИ

За осъществяване на основната си дейност „ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН” АД е зависимо от регулярните и точни доставки на газ с оглед възможността да изпълнява коректно задълженията си

Основно гориво, което се използва от Дружеството е природен газ. Доставчик е “Булгаргаз” – ЕАД. Газта за Дружеството се доставя от АГРС “Комудара” по собствен газопровод с дължина 12,1 км, с налягане 5 bar. Дружеството няма посредник при доставката на природен газ. Цената на газта се предлага от “Булгаргаз”-ЕАД и се утвърждава от КЕВР (Комисия за енергийно и водно регулиране).

От Октомври 2019 г. дружеството има сключен договор за доставка на гориво и с фирма „ТИБИЕЛ“-ЕООД. Цената на която фирма „ТИБИЕЛ“-ЕООД продава природен газ на „ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН” АД е по-ниска от регулираната цена, утвърдена от КЕВР.

ЛИКВИДЕН РИСК

Проявлението на ликвидния риск по отношение на дружеството се свързва с възможността за липса на навременни и/или достатъчни налични средства за посрещане на всички текущи задължения. Този риск може да настъпи, както при значително забавяне на плащанията от страна на длъжниците на дружеството, така и при не достатъчно ефективно управление на паричните потоци от дейността на дружеството.

Предвид издадената през 2017 г. нова облигационна емисия в размер на 1 000 000 лв. и новата през 2018г. в размер на -2 500 000 лв. дружеството е изложено на този риск.

ВЛИЯНИЕ НА COVID-19 ВЪРХУ ДЕЙНОСТТА НА ДРУЖЕСТВОТО

В началото на 2020 г. поради разпространението на нов коронавирус (Covid-19) в световен мащаб се появиха затруднения в бизнеса и икономическата дейност на цели икономически отрасли. На 11 март 2020 г. Световната здравна организация обяви и наличието на пандемия от коронавирус (Covid-19). На 13 март Народното събрание на Република България обяви извънредно положение за срок от 1 месец - до 13 април 2020 г. В първите седмици на април 2020 г. броят на новите безработни се покачва и регистрира пикови стойности в резултат от наложените забрани и спирането на функционирането на множество икономически сектори. На 3 април 2020 г. Народното събрание удължи срока на извънредното положение до 13 май 2020 г. След изтичане на срока на извънредното положение Министерският съвет обяви извънредна епидемична обстановка от 14 май 2020 г., чиито временни противоепидемични мерки са валидни към момента на изготвяне на настоящия документ. Въпреки отпадането на противоепидемичните мерки и възобновяването на дейността на дружествата, много икономически сектори остават засегнати от ефектите на пандемията. Макроикономическите прогнози на световните институции са за общо намаление на БВП на България с до 7 % на годишна база и възстановяване на предкризистните равнища на ръст (стабилизация) на икономиката през второ /трето тримесечие на 2021 г. Все още остават силно засегнати секторите транспорт, туризъм, развлечения и свободно време, както и дружества в изцяло експортноориентирани отрасли.

VII. ВАЖНИ СЪБИТИЯ, КОИТО СА НАСТЪПИЛИ СЛЕД ДАТАТА, КЪМ КОЯТО Е СЪСТАВЕН ГОДИШНИЯТ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

С вписване, сторено на 29.01.2021 г., по партидата на „ТОПЛОФИКАЦИЯ-ПЛЕВЕН“ ЕАД в Търговски регистър, бе допусната промяна на правно-организационната форма на дружеството, като считано от датата на вписване капиталът на същото се притежава от повече от

едно лица, предвид което наименованието „Топлофикация-Плевен“ ЕАД бе променено на „Топлофикация-Плевен“ АД. След датата, на която е съставен годишният финансов отчет притежател на 19 841 688 от общо 19 841 689 акции е Каталанд Лтд, чуждестранно юридическо лице, Идентификация 9050821, държава: ВЕЛИКОБРИТАНИЯ. Притежател на 1 от 19 841 689 акции е Йордан Василев Василев. Видът на акциите е променен, като от поименни акции на приносител същите са конвертирани в поименни безналични, за което е сторено съответното вписване в „Централен депозитар“ АД.

VIII. ВЕРОЯТНО БЪДЕЩО РАЗВИТИЕ НА ПРЕДПРИЯТИЕТО

СТРАТЕГИЧЕСКИ ЦЕЛИ ЗА РАЗВИТИЕ НА „ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН” АД през ПЕРИОДА 2020 г. - 2025 г.

Основната цел на петгодишния бизнес - план на „ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН” АД за периода 2020 г.– 2025 г. е осъществяване на гарантирани доставки на топлоенергия и електроенергия при спазване на обществения интерес за развитие на енергетиката с минимални разходи и оползотворяване на потенциала за енергийна ефективност.

Главните цели на бизнес - плана са:

1. Енергийно развитие, насочено към постигане на устойчив икономически растеж и подобряване на макроикономическите показатели.

2. Енергийно ефективни иновации и опазване на околната среда.

Подцелите се определят като:

1. Пазарна ориентация и постепенно преминаване към условията на конкуренция с оглед минимизиране на рисковете от либерализиране на пазара;

2. Подмяна на горивните уредби на парогенераторите с нови нискоемисионни горелки и достигане на новите норми за емисии на $\text{NO}_x < 100 \text{ mg/n.m}^3$;

3. Финансово стабилизиране на дружеството;

4. Създаване на условия и предпоставки за реализирането на високо-ефективни инвестиционни проекти чрез повишаване на възпроизводствения потенциал на “Топлофикация – Плевен” АД.

Конкретните способности и действия за постигането на формулираните цели са:

1. Минимизиране на производствени разходи чрез:

- Преимуществово използване на противоналегателни парни турбини в експлоатация.

- Подмяна изолацията на паропроводи и съоръжения в дружеството с цел минимизиране на топлинните загуби.

- Реконструкция на ТГ № 3.

- Намаляване на разходите за ел.енергия за собствени нужди през отоплителния сезон, чрез монтиране на честотни регулатори на зимни мрежови помпи

- Следене потреблението на пара и изключване на неефективно работещи участъци от парните топлопреносни магистрали.

- Секционирание и изключване от работа на неработещи съоръжения през летния режим.

- Реконструкция и модернизация на производството на обезсолена вода и изграждане на нов неутрализационен басейн.

- Въвеждане на мониторинг на продадената електрическа енергия и стриктно спазване на производствените графици и минимизиране разходите за балансираща енергия.

- Разработване на график за промени в хидравличния режим на топлопреносната мрежа, съобразно външната температура респективно топлопотреблението.

- Даване приоритет в инвестиционната и ремонтната програми на проекти с бърза възвращаемост на вложените средства.

- Инвестиции в нови и бързо възвращаеми иновации с цел повишаване качеството на предлаганите услуги, оптимизация на разходите за отопление и от там възвръщане на загубени клиенти.

- Намаляване разходите за поддръжка, ремонт и загуби от изтичане на топлоносител чрез подмяна на амортизирани топлообменници със съвременни споени пластинчати топлообменници.

1. Намаляване риска от възникване на аварийни пробиви и намаляване на топлинните загуби, чрез извършване на реконструкция и рехабилитация на амортизирани топлопреносни отклонения.

2. Повишаване производителността на труда чрез приспособяване организационно-управленската структура към новите пазарни условия и повишаване гъвкавостта при използване на човешките ресурси.

- 2.1 Повишаване квалификацията на управленския и изпълнителния персонал на дружеството чрез прилагане на разнообразни форми на обучение.

- 2.2 Въвеждане на годишна атестация на средното ниво ръководен персонал: началник отдели, началник цехове, енергетици и други.

- Увеличаване на приходите от производствената дейност на дружеството:

Да се използва пълната мощност на когенерационната инсталация и бойлерната уредба с цел увеличаване ефективността от смесено топло и електропроизводство.

Използване максимално възможностите за популяризиране дейността на компанията чрез електронните медии и печатните издания с цел подобряване имиджа на дружеството.

- Минимизиране на макроикономическите рискове.

- Поддържане на конкурентно ниски цени на топлинната енергия, запазване и увеличаване на клиентите на дружеството

„ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН” АД прави всичко възможно за неутрализиране на евентуални бъдещи негативни влияния на макроикономическите фактори върху дейността чрез следните подходи:

- минимизиране на разходните норми за производство, чрез въвеждане на най-ефективен режим на работа, както на основните съоръжения в централата, така и на оптимален хидравличен режим на топлопреносната мрежа;
- строг контрол и ограничения на административните и други разходи с цел свеждане на нивото им до минимално необходимите;
- подобряване качеството на услугата;
- подобряване ефективността от работата на абонатните станции за битовите клиенти чрез монтиране на системи за автоматично регулиране на отопление и БГВ;
- анализ на резултатите от ежемесечния отчет на топломерите и настройване на АС съобразно потреблението
- Подобряване на събираемостта от клиенти.

IX. ДЕЙСТВИЯТА В ОБЛАСТТА НА НАУЧНОИЗСЛЕДОВАТЕЛСКАТА И РАЗВОЙНАТА ДЕЙНОСТ

През 2020 г. в „ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН” АД не са провеждани научни изследвания и разработки, тъй като най-важната задача на ръководството на дружеството, в условията на засилена конкуренция е да запази досегашните позиции на „ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН” АД в качеството му на действащо предприятие.

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

1. 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

През 2020 г. дружеството не е изкупувало обратно собствени акции. В дружествения договор не е предвидена такава възможност.

2. Броят и номиналната стойност на притежаваните собствени акции и частта от капитала, която те представляват

Към 31.12.2020 г. „ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН” АД не притежава собствени акции.

XI. ИНФОРМАЦИЯ, ИЗИСКВАНА ПО РЕДА НА ЧЛ. 247 ОТ ТЪРГОВСКИЯ ЗАКОН

1. Възнагражденията, получени общо през годината от членовете на Съвета на директорите

Членовете на Съвета на директорите на „Топлофикация- Плевен“ АД през 2020год. не са получавали възнаграждения в качеството си на такива.

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

Към 31.12.2020 г. членовете на Съвета на директорите на дружеството не притежават акции от капитала на дружеството. Едноличен собственик на капитала на дружеството е Каталанд Лтд, чуждестранно юридическо лице, Идентификация 9050821, държава: ВЕЛИКОБРИТАНИЯ.

2. Правата на членовете на съветите да придобиват акции и облигации на дружеството

Към 31.12.2020 г. “ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН” ЕАД е еднолично акционерно дружество, 100 % собственост на Каталанд Лтд, чуждестранно юридическо лице, Идентификация 9050821, държава: ВЕЛИКОБРИТАНИЯ. Не съществуват ограничения в Устава на дружеството членове на СД на дружеството да придобиват акции от него. Не съществуват и ограничения за придобиване на облигации на дружеството от членовете на СД.

3. 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 към 31.12.2019 г.

Към 31.12.2020 г. членовете на Съвета на директорите на “ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН” АД нямат участия в търговски дружества като неограничено отговорни съдружници. Йордан Василев Василев и Александър Лилов Димитров не притежават повече от 25 на сто от капитала на друго дружество. Членовете на съвета на директорите не участват в управлението на други дружества или кооперации като прокуристи. Йордан Василев Василев не участва в управлението на други дружества или кооперации като управител или член на съвет. Пламен Иванов Григоров и Александър Лилов Димитров имат участие в управлението на други дружества, както следва по-долу.

Пламен Иванов Григоров има участие в „Старт 4 Дизайн“ ООД, ЕИК 114681894 в качеството на управител и съдружник, притежавайки 50 на сто от капитала на дружеството.

Александър Лилов Димитров е член на Съвета на директорите на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ЕИК 106006256. Същият е член и на Съвета на директорите на „Топлофикация-ВТ“ ЕАД, ЕИК 104003977, както и изпълнителен директор на дружеството.

4. Сключени през 2020 г. договори с членове на СД или свързани с тях лица, които излизат извън обичайната дейност на дружеството или съществено се отклоняват от пазарните условия.

През 2020 г. не са сключвани договори с дружеството от членовете на СД или свързани с тях лица, които излизат извън обичайната дейност на дружеството или съществено се отклоняват от пазарните условия.

5. 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

Информация относно планираната стопанска политика и предстоящи проекти през следващата година е представена в раздел VIII ВЕРОЯТНО БЪДЕЩО РАЗВИТИЕ от Настоящия доклад.

XII. НАЛИЧИЕТО НА КЛОНОВЕ НА ПРЕДПРИЯТИЕТО

Към 31.12.2020 г. Дружеството няма регистрирани клонове в страната и чужбина.

XIII. ИЗПОЛЗВАНИТЕ ОТ ПРЕДПРИЯТИЕТО ФИНАНСОВИ ИНСТРУМЕНТИ

„ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН” АД не е използвало финансови инструменти през 2020 г. за хеджиране на рискове от промяна на валутни курсове, лихвени нива или парични потоци. През отчетната година дружеството не е извършвало сделки за хеджиране на валутен риск, тъй като няма достатъчно мащабни и отдалечени във времето сделки в USD или други валути с плаващ спрямо лева курс.

Дружеството би могло да има експозиция към ликвиден, пазарен, лихвен, валутен и оперативен рискове, възникващи от употребата на финансови инструменти.

XIV. ДОПЪЛНИТЕЛНА ИНФОРМАЦИЯ ПО ПРИЛОЖЕНИЕ № 10 НА НАРЕДБА № 2 НА КФН

XV.

1. Информация, дадена в стойностно и количествено изражение относно основните категории предоставени услуги, с посочване на техния дял в приходите от продажби, като цяло и промените, настъпили през отчетната финансова година.

Основните категории дейности по разчет за технико-икономическите показатели за 2020 г. са:

Таблица 18

ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	2020 г.
1	2	5
Ел. енергия - бруто производство	МВтч	307 875
- от природен газ	МВтч	307 875
- от мазут	МВтч	

Калоричност - на природен газ	ккал/н.м ³	8 210
- на мазут		
Специфичен разход на гориво	г.у.г./кВтч	198,92
Собствени нужди	МВтч	24 149
Собствени нужди	%	7,8
Ел. енергия - нето, в т. ч.	МВтч	283 726
- комбинирано	МВтч	283 726
- принудено	МВтч	0,000
Топлоенергия - бруто производство	МВтч	327 892
- от природен газ	МВтч	327 892
- от мазут	МВтч	
Специфичен разход на гориво	кг.у.г./МВтч.	116,91
Собствени нужди	МВтч	40 117
Загуби по преноса	МВтч	190 239
Загуби по преноса	%	46,1
Топлоенергия за реализация, в т. ч:	МВтч	222 856
- стопански организации и пром. предприятия - пара	МВтч	37 262
- стопански организации и пром. предприятия - г. вода	МВтч	12 18 967
- бюджетни	МВтч	16 911
- население	МВтч	149 716
Гориво за производство – природен газ	хил.н.м³	93 398

3. **Информация относно приходите, разпределени по отделните категории дейности, вътрешни и външни пазари, както и информация за източниците за снабдяване с материали, необходими за предоставянето на услуги с отразяване степента на зависимост по отношение на всеки отделен продавач или потребител, както и информация за такива, чийто относителният дял надхвърля 10 на сто от разходите или приходите от продажби за всяко лице поотделно, за неговия дял в продажбите или покупките и връзките му с лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК.**

Таблица 19

ПРИХОДИ	(в хил. лв.)				
	2020	%	2019	%	2018
А. Приходи от дейността					
I. Нетни приходи от продажби на:					
1. Продукция	63 174	-15,68%	74 920	7,55%	69 659
2. Стоки	11	-35,29%	17	0%	17
3. Услуги	540	-38,57%	879	64,92%	533
4. Други	697	-68,33%	2 201	137,95%	925
Общо за група I:	64 422	-17,43%	78 017	9,68%	71 134
II. Приходи от финансираня	0	0,00%	0	0,00%	0
Общо за група II:	0	0,00%	0	0,00%	0
III. Финансови приходи					
1. Приходи от лихви	1 342	6290,48%	21	-97,08%	718
2. Приходи от дивиденди	0	0%	0	-100%	20
3. Положителни разлики от операции с финансови активи и инструменти	0	0%	0	0%	0
4. Положителни разлики от промяна на валутни курсове	6	-95,74%	141	-80,82%	735
5. Други	79	0%	0	0%	0
Общо за група III:	1 427	780,86%	162	-89,00%	1 473
Б. Общо приходи от дейността (I + II + III):	65 849	-15,77%	78 179	7,67%	72 607

Към 31.12.2020 г. общо приходите от дейността на дружеството са на стойност 65 849 хил. лв. , което представлява намаление с 15,77 % спрямо отчетените към 31.12.2019 г. общо приходи от дейността в размер на 78 179 хил. лв.

3. Информация за сключени съществени сделки.

През 2020 г. дружеството не е сключвало съществени сделки по смисъла на ЗППЦК.

4. Информация относно сделките, сключени между лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК, и свързани лица, през отчетния период, предложения за сключване на такива сделки, както и сделки, които са извън обичайната му дейност или съществено се отклоняват от пазарните условия, по които лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК или негово дъщерно дружество е страна с посочване на стойността на сделките, характера на свързаността и всяка информация, необходима за оценка на въздействието върху финансовото състояние на лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК.

През отчетния период не са сключвани сделки между дружеството и свързани лица, както и не са правени предложения за сключване на такива сделки. През отчетния период не са сключвани сделки извън обичайната му дейност или такива, които съществено да се отклоняват от пазарните условия. През отчетната година дружеството не отчита приходи и разходи със свързани лица.

5. Информация за събития и показатели с необичаен за лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК, характер, имащи съществено влияние върху дейността му, и реализираните от него приходи и извършени разходи; оценка на влиянието им върху резултатите през текущата година.

През отчетния период не са настъпили събития и не са налице показатели с необичаен за дружеството характер, които да имат съществено влияние върху дейността му.

6. Информация за сделки, водени извънбалансово - характер и бизнес цел, посочване финансовото въздействие на сделките върху дейността, ако рискът и ползите от тези сделки са съществени за лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК, и ако разкриването на тази информация е съществено за оценката на финансовото състояние на лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК.

През 2020 г. не са сключвани сделки, водени извънбалансово

7. Информация за дялови участия на лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК, за основните му инвестиции в страната и в чужбина (в ценни книжа, финансови инструменти, нематериални активи и недвижими имоти), както и инвестициите в дялови ценни книжа извън неговата група предприятия по смисъла на Закона за счетоводството и източниците/начините на финансиране.

До 18.11.2020 г. дружеството е едноличен собственик на акциите от капитала на „Топлофикация-Русе“ ЕАД. След извършена промяна в правно-организационна форма, „Топлофикация-Русе“ е акционерно дружество, чийто акции се търгуват на свободен пазар.

„Топлофикация-Плевен“ АД е част от група предприятия по смисъла на Закона за счетоводството.

8. Информация относно сключените от лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК, от негово дъщерно дружество или дружество майка, в качеството им на заемополучатели, договори за заем с посочване на условията по тях, включително

на крайните срокове за изплащане, както и информация за предоставени гаранции и поемане на задължения.

През отчетния период дружеството е сключвало договори за заем в качеството му на заемополучател.

Към 31.12.2020 г. дружеството има задължения към банка Инвестбанк в размер на 8 279 хил. лв. Съгласно договора за кредит, дружеството следва да изплати задълженията си в срок до 26.06.2027 г., като вземането на банката е обезпечено с вписване на ипотека върху недвижимо имущество, залог върху движимо такова, както и залог върху вземанията на дружеството, възникнали в следствие реализация на продукцията – електрическа и топлинна енергия.

9. Информация относно сключените от лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК, от негово дъщерно дружество или дружество майка, в качеството им на заемодатели, договори за заем, включително предоставяне на гаранции от всякакъв вид, в това число на свързани лица, с посочване на конкретните условия по тях, включително на крайните срокове за плащане, и целта, за която са били отпуснати.

През отчетния период дружеството не е сключвало договори за заем в качеството му на заемател.

Дружеството не е предоставяло гаранции в полза на други лица.

10. Информация за използването на средствата от извършена нова емисия ценни книжа през отчетния период.

„ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН” АД няма издадена нова емисия акции през 2020 г.

11. Анализ на съотношението между постигнатите финансови резултати, отразени във финансовия отчет за финансовата година, и по-рано публикувани прогнози за тези резултати.

Дружеството не е публикувало прогнози за 2020 г.

12. Анализ и оценка на политиката относно управлението на финансовите ресурси с посочване на възможностите за обслужване на задълженията, евентуалните заплахи и мерки, които лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК, е предприело или предстои да предприеме с оглед отстраняването им.

“ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН” АД осъществява оперативната си дейност, като управлението на финансовите ресурси е подчинено изключително на структурирането на такава капиталова структура, която да позволи да се комбинират по-ниския риск на финансирането със собствени и привлечени средства с по-високата ефективност и гъвкавост на паричния поток, като във всеки един момент да може да се премине от един към друг вид финансиране с оглед на конкретните нужди на дружеството.

13. Оценка на възможностите за реализация на инвестиционните намерения с посочване на размера на разполагаемите средства и отразяване на възможните промени в структурата на финансиране на тази дейност.

Инвестиционните програми на “Топлофикация – Плевен” АД за 2020, 2021, 2022, 2023, 2024 и 2025 г. са разработени на стойност съответно 18 130 хил. лв.; 9 274 хил. лв.; 1 280 хил. лв.; 3 050 хил. лв.; 1 250 хил. лв. и за 2025 год. – 4 000 хил. лв. В тях са предвидени за изпълнение инвестиционни проекти насочени към снижаване на производствените разходи и постигане на стабилна и безаварийна работа на дружеството, а също така и инвестиционни проекти за изпълнение предписанията на някои нормативни актове. Проектите за изграждане на

заместваща мощност, “Реконструкция ЕК № 4”; Реконструкция на регулираща система на ТГ №1; “Доставка и монтаж на инверторно управление на зимна мрежова помпена станция” ще доведат до повишаване сигурността на работа и качеството на извършената услуга, повишаване дяла на комбинираното електро и топло производство.

Проекта “Реконструкция и изграждане на нови абонатни станции” ще доведат до повишаване сигурността на работа и качеството на извършената услуга.

Инвестиционния проект “Реконструкция и рехабилитация на амортизирани топлофикационни отклонения и изграждане на нови топлофикационни отклонения” ще се изпълни в крайно ограничен обем поради недостига на инвестиционни средства, тъй като 60% от топлофикационната мрежа е над 30-35 години в експлоатация и е в лошо техническо състояние, с лоша топлинна изолация.

Проектите “Доставка на топломери за абонатни станции”, “Ремонт и направа антикорозионна изолация на неутрализационни басейни за отпадни води” , „Реконструкция горивната уредба на ПГ №4 и ПГ №5“ се изпълняват по силата на нормативен акт.

През 2021 г. “Топлофикация-Плевен” АД има следните инвестиционни намерения:

ИНВЕСТИЦИОННА ПРОГРАМА на “Топлофикация – Плевен” АД за 2021 година

Таблица 20

№ По ред	Обект	Предварителна стойност /хил. лева/
1	2	3
I	Цех “Топлосилов“	8880
1	Реконструкция на ЕК 4 в ниско - емисионен.	380
2	Изграждане на заместваща мощност	8500
II	Цех “Химичен”	157
1	Доставка на промишлен кондуктомер	2
2	Изработка на технически проект и СМР на първи етап от неутрализация на отпадни води от цеха	90
3	Закупуване на йонно-обменна смола за 1 филтър	65
III	Цех “КИП и А”	49
1	Ремонтни дейности по сборки задвижки и контролна система на ПГ4	21
2	Дистанционен отчет на 30 броя АС със затруднен достъп	18
3	Електронно досие на абонатните станции	4
4	Доставка на температурни датчици Pt 500 за топломери АС	6
№ По ред	Обект	Предварителна стойност /хил. лева/
1	2	3
IV	Цех “Топлоснабдяване”	113
1	Реконструкция и изграждане на нови АС	40
2	Изграждане на нови ТО за нови абонати	73
V	"Автотранспорт"	75
1	Закупуване на самосвал втора употреба за Цех "Ремонтен"	35
2	Лизинги и застраховки	40

Прогнозните разчети на дружеството за 2021г. са представени в следната таблица:

Таблица 20

група	Мярка	Количество	Ед. Цена	Стойност
За цялата 2021 год.	Всичко:			63 228
1.Ел.енергия	МВтч	299 100	153,25	45 837
2.Топлоенергия	МВтч	245 000	70.98	17 391
промишлени	МВтч	37 500	67,13	2 517
стопански	МВтч	19 000	71,68	1 362
бюджетни	МВтч	23 500	71,68	1 684
население	МВтч	165 000	71,68	11 827

14. Информация за настъпили промени през отчетния период в основните принципи за управление, на лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК, и на неговата група предприятия по смисъла на закона за счетоводството

През 2020 г. не са настъпили промени в основните принципи на управление на дружеството.

15. Информация за основните характеристики на прилаганите от лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК, в процеса на изготвяне на финансовите отчети система за вътрешен контрол и система за управление на рисковете.

При описание на основните характеристики на системите за вътрешен контрол и управление на риска следва да се има предвид, че нито ЗППЦК, нито Националния кодекс за корпоративно управление дефинират вътрешно-контролна рамка, която дружества по § 1д, ал.1 от ДР на ЗППЦК да следват. Ето защо за целите на изпълнението на задълженията на дружеството по чл. 100н, ал. 8, т. 4 от ЗППЦК при описанието на основните характеристика на системите са ползвани рамките на Международен одиторски стандарт 315, както и прилаганата в дружеството Система за финансово управление и контрол.

Общо описание на системата за вътрешен контрол и управление на риска

В дружеството функционира Система за финансово управление и контрол, която гарантира ефективното функциониране на системите за отчетност и разкриване на информация. Системата е изградена и функционира и с оглед идентифициране на рисковете, съпътстващи дейността на дружеството и подпомагане тяхното ефективно управление. Съветът на директорите носи основната отговорност и роля по отношение на изграждане на системата за вътрешен контрол и управление на риска. Съветът на директорите изпълнява както управляваща и насочваща функция, така и текущ мониторинг.

Текущият мониторинг се състои в оценяване дали системата е подходяща все още за дружеството в условията на променена среда, дали действа както се очаква и дали се адаптира периодично към променените условия. Оценяването на избрани области, извършвано в този контекст като отговорност на Съветът на директорите се съобразява с приоритетите на компанията. Оценяването също е съизмерно с характеристиките на дружеството и влиянието на идентифицираните рискове.

Контролна среда

Контролната среда включва функциите за общо управление и ръководните такива, както и отношението, информираността и действията на Изпълнителния директор, отговорен за управлението в широк смисъл и отговорното управление по отношение на вътрешния контрол. Контролната среда включва следните елементи:

- **Ангажимент за компетентност.** Съветът на директорите на дружеството и лицата ангажирани с процеса на вътрешен контрол и управление на риска притежават необходимите познанията и уменията, необходими за изпълнение на задачите, които изисква процеса, които определят длъжностната характеристика на дадено лице. Съветът на директорите на дружеството следи нивата на компетентност за конкретни работни места и начините, по които тези нива се превръщат в изисквани реквизити за умения и познания.

- **Участие на лицата, натоварени с общо управление.** Съзнанието за контрол в дружеството се влияе в значителна степен от лицата, натоварени с общо управление, а именно Съветът на директорите на дружеството. Отговорностите на Съветът на директорите са уредени в Устава и договорите за управление. Допълнително Съветът на директорите е натоварен и с надзор върху проектирането на модела и ефективното функциониране на процедурите за предупреждение и процеси за преглед на ефективността на вътрешния контрол на дружеството.

Философия и оперативен стил на ръководството. Философията и оперативният стил на ръководството обхващат широка гама характеристики. Нагласите на Съвета на директорите и неговите действия във връзка с финансовото отчитане се проявят чрез консервативния избор измежду наличните алтернативни счетоводни принципи.

Организационна структура. Установяването на подходяща организационна структура включва вземане под внимание на основните области на правомощия и отговорности и подходящите йерархични нива на отчетност и докладване. Съветът на директорите преценява уместността на организационната структура на дружеството, като съобразява тази структура с размера и характера на дейностите на дружеството.

Възлагане на правомощия и отговорности. При възлагането на правомощия и отговорности на останалите служители в дружеството се отчитат приложимите за сектора бизнес практики, познания и опит на служителите и наличните в дружеството ресурси.

Политика и практика, свързани с човешките ресурси. Политиката и практиката, свързани с човешките ресурси, често показват важни въпроси във връзка със съзнанието за контрол на дружеството. При подбора на персонал Съветът на директорите се фокусира върху образователния ценз, предишен професионален опит, минали постижения и доказателства за почтеност и етично поведение. По този начин изразява и ангажираността на дружеството да назначава компетентни и надеждни служители.

Процес за оценка на рисковете на Дружеството

Процесът на оценка на риска от страна на Съвета на директорите представлява базата за начина, по който той определя рисковете, които следва да бъдат управлявани.

Съветът на директорите идентифицира следните видове риск, относими към Дружеството и неговата дейност: общи (систематични) и специфични (несистематични) рискове.

Систематичните рискове са свързани с макросредата, в която дружеството функционира, поради което в повечето случаи същите не подлежат на управление от страна на ръководния екип.

Несистематични рискове са пряко относими към дейността на Дружеството. За тяхното минимизиране се разчита на повишаване ефективността от вътрешно-фирменото планиране и прогнозиране, което осигурява възможности за преодоляване на евентуални негативни последици от настъпило рисково събитие.

Всеки от рисковете, свързани с държавата – политически, икономически, кредитен, инфлационен, валутен – има самостоятелно значение, но общото им разглеждане и взаимодействието между тях формират цялостна представа за основните икономически показатели, пазарните условия, конкурентните условия в страната, в която съответното дружество осъществява своята дейност.

Подробно описание на рисковете, характерни за дейността на „ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН” АД е представено в доклада за дейността, раздел ОСНОВНИ РИСКОВЕ, ПРЕД КОИТО Е ИЗПРАВЕНО ДРУЖЕСТВОТО.

Информационна система и свързаните с нея бизнес процеси, съществени за финансовото отчитане и комуникацията

Информационната система, съществена за целите на финансовото отчитане, която включва счетоводната система, се състои от процедури и документация, разработени и установени с цел:

- инициране, отразяване, обработка и отчитане на сделки и операции на дружеството (както и събития и условия) и поддържане на отчетност за свързаните активи, пасиви и собствен капитал;
- разрешаване на проблеми с неправилна обработка на сделки и операции, като например, автоматизирани файлове за неуточнени позиции на информация и процедури, следвани за своевременно коригиране на задържаните неуточнени позиции;
- обработка и отчитане на случаи на заобикаляне на системите или преодоляване на контролите; прехвърляне на информацията от системите за обработка на сделките и операциите в главната книга;
- обхващане на информация, съществена за финансовото отчитане на събития и условия, различни от сделки и операции, като например амортизация на материални и нематериални активи и промени в събираемостта на вземанията; и
- гарантиране, че изискваната за оповестяване от приложимата обща рамка за финансово отчитане информация е събрана, отразена, обработена, обобщена и, че тя е подходящо отчетена във финансовия отчет.

Комуникацията от страна на дружеството на ролите и отговорностите във финансовото отчитане и на важни въпроси, свързани с нея, включва осигуряването на разбиране за индивидуалните роли и отговорности, свързани с вътрешния контрол върху нея. Тя включва такива въпроси като например степенята, в която счетоводния екип разбира по какъв начин дейностите му в информационната система за финансово отчитане, са свързани с работата на други лица и средствата за докладване на изключения към Изпълнителния директор.

Комуникацията се осъществява въз основа на разработени правила за финансово отчитане. Откритите канали за комуникация помагат за гарантиране, че изключенията се докладват и за тях се предприемат действия.

Текущо наблюдение на контролите

Текущото наблюдение на контролите е процес за оценка на ефективността на резултатите от функционирането на вътрешния контрол във времето. То включва своевременна оценка на ефективността на контролите и предприемане на необходимите оздравителни действия. Съветът на директорите извършва текущо наблюдение на контролите чрез текущи дейности, отделни оценки или комбинация от двете. Текущите дейности по наблюдение често

са вградени в нормалните повтарящи се дейности на дружеството и включват регулярни управленски и надзорни дейности.

16. Информация за промените в управителните и надзорните органи през отчетната финансова година.

Няма настъпили промени в управителните органи през отчетната финансова година.

17. Информация за размера на възнагражденията, наградите и/или ползите на всеки от членовете на управителните и на контролните органи за отчетната финансова година, изплатени от лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК, и негови дъщерни дружества, независимо от това, дали са били включени в разходите на лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК, или произтичат от разпределение на печалбата.

- а) получени суми и непарични възнаграждения;
- б) условни или разсрочени възнаграждения, възникнали през годината, дори и ако възнаграждението се дължи към по-късен момент;
- в) сума, дължима от емитента или негови дъщерни дружества за изплащане на пенсии, обезщетения при пенсиониране или други подобни обезщетения.

През 2020г. членовете на СД не са получили парични възнаграждения.

През 2020 г. членове на СД не са получили непарични възнаграждения.

През 2020 г. не са възникнали условни и/или разсрочени възнаграждения за членовете на Съвета на директорите на „ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН” АД.

Към 31.12.2020 г. дължимите суми от дружеството за обезщетения при пенсиониране или всякакви други обезщетения са в размер на 372 хил. лв. по оценка на лицензиран актюер.

18. Информация за известните на дружеството договорености (включително и след приключване на финансовата година), в резултат на които в бъдещ период могат да настъпят промени в притежавания относителен дял акции или облигации от настоящи акционери или облигационери.

На Съвета на директорите на са известни договорености в резултат на които в бъдещ период могат да настъпят промени в притежавания относителен дял акции от настоящия едноличен собственик на капитала.

19. Информация за висящи съдебни, административни или арбитражни производства, касаещи задължения или вземания на лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК, в размер най-малко 10 на сто от собствения му капитал

Няма висящи съдебни, административни или арбитражни производства, касаещи задължения или вземания „ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН” АД в размер най-малко 10 на сто от собствения му капитал.

XV. ДРУГА ИНФОРМАЦИЯ ПО ПРЕЦЕНКА НА ДРУЖЕСТВОТО

Дружеството преценява, че не е налице друга информация, която да не е публично оповестена от дружеството и която би била важна за акционерите и инвеститорите при вземането на обосновано инвеститорско решение.

Приложена към настоящия годишен доклад за дейността е Декларация за корпоративно управление на дружеството съгласно изискването на чл. 100н, ал. 8 от ЗППЦК, която представлява неразделна част от доклада.

Дата на съставяне : 29.03.2021 г.

За „ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН“ АД



.....
Й. Василев
Изпълнителен директор/