

МЕЖДИНЕН ДОКЛАД

ЗА ДЕЙНОСТТА

НА “ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН” ЕАД

ЗА ПЪРВО ШЕСТМЕСЕЧИЕ

НА 2017 Г.

РАЗДЕЛ ПЪРВИ

ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ ЗА ДРУЖЕСТВОТО

1. Предмет на дейност

“Топлофикация – Плевен” ЕАД е търговско дружество на територията на гр. Плевен с предмет на дейност – комбинирано производство, разпределение и пласмент на топлоенергия и електроенергия за промишлеността и комунално-битовия сектор изразяващи се в следното:

* “Производство на електрическа и топлинна енергия” съгласно Лицензия издадена с Решение № Л-058/08.01.2001 година на Държавна комисия за енергийно регулиране - София за срок от 20 години.

* “Пренос на топлинна енергия” съгласно Лицензия издадена с Решение № Л-059/08.01.2001 година на Държавна комисия за енергийно регулиране - София за срок от 20 години.

* Разпределение и пласмент на топлинна енергия

* Ремонт на енергийни и топлофикационни съоръжения

* Инженерингова дейност

* Инвестиции и търговска дейност

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 с производителност 120 т/ч;

* 3 броя парни турбини с единична мощност 12 МВт

* бойлерна уредба с обща топлинна мощност 128 МВт

Топлинната енергия произвеждана от “Топлофикация-Плевен” ЕАД се предоставя на потребителите с топлоносител гореща вода и топлоносител водна пара.

С топлоносител гореща вода, с температура определена по температурен график 130/70 °С 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 184 218 метра. От тях 846 м. е въздушно положена, 134 816 м. е положена в непроходим канал и 48 556 м. е изпълнена с предварително изолирани тръби, безканално полагагане.

Топлинна енергия с топлоносител водна пара с параметри налягане P=0.8 МПа и температура T=240 °C 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 30.06.2017 г. към "Топлофикация – Плевен" ЕАД са включени за отопление и БГВ 1 285 абонатни станции, от които 1 125 за жилищни нужди и 160 за стопански нужди с 30 941 бр. потребители и отопляем обем 5 953 669 м³. Към същата дата напълно отказали се от ползване на топлинна енергия от 2002 г. с декларация по чл.153, ал.2 от ЗЕ са 61 абонатни станции и 96 отклонения включени към други абонатни станции. Временно отказали се от топлинна енергия за сезон 2016/2017 г. са 9 бр. абонатни станции.

"Топлофикация – Плевен" ЕАД произвежда електроенергия като съпътстващ продукт на производството на топлинна енергия и е участник в регулирания пазар на електрическа енергия. Произведената от парните турбини енергия се продава на "ЧЕЗ Електро България" АД, а произведената от газотурбинната инсталация електроенергия се продава на НЕК-ЕАД. Дружеството има сключени договори за изкупуване на произведената електрическа енергия.

По фирмена регистрация Предметът на дейност на "Топлофикация-Плевен" ЕАД 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.

2. Структура на капитала

Наименование на предприятието:"ТОПЛОФИКАЦИЯ ПЛЕВЕН" ЕАД

Държава на регистрацията на предприятието:Република България

Седалище и адрес на регистрацията:гПЛЕВЕН, ул. ИЗТОЧНА ИНДУСТРИАЛНА ЗОНА № 128

Място на офис или извършване на стопанска дейност :гр. ПЛЕВЕН, ул.ИЗТОЧНА ИНДУСТРИАЛНА ЗОНА № 128

"Топлофикация-Плевен" ЕАД е регистрирано еднолично акционерно дружество с капитал 19 841 689 лв. и следното разпределение на собствеността:

| Акционер /Съдружник / | Брой акции/дялове | Стойност | Платени | Относителен дял |
|-----------------------|-------------------|----------|----------|-----------------|
| КАТАЛАНД ЛТД | 19841689 | 1,00 BGN | 19841689 | 100% |

| | | | | |
|-------|----------|----------|----------|------|
| | | | | |
| ОБЩО: | 19841689 | 1,00 BGN | 19841689 | 100% |

През шестмесечието не са настъпили изменения в размера на основния капитал на дружеството, спрямо предходния отчетен период.

3. Организация и управление

Управителните органи на „ТОПЛОФИКАЦИЯ ПЛЕВЕН“ ЕАД са:

Общо събрание на акционерите / Общо събрание на съдружниците / Изп. директор / Едноличен собственик.

Съвет на директорите в състав :

1. инж. ЙОРДАН ВАСИЛЕВ ВАСИЛЕВ
2. инж. КРЕМЕН ВЛАДИМИРОВ ГЕОРГИЕВ
3. инж. ПЛАМЕН ИВАНОВ ГРИГОРОВ

Изпълнителен директор на дружеството е:

Инж. ЙОРДАН ВАСИЛЕВ ВАСИЛЕВ

Дружеството се представлява от Инж. ЙОРДАН ВАСИЛЕВ ВАСИЛЕВ

Брой служители - 205

Клонове регистрирани по ТЗ - НЯМА.

4. Информация за важни събития, настъпили през първото шестмесечие с натрупване от началото на финансовата година, както и тяхното влияние върху резултатите във финансовия отчет.

Топлофикация-Плевен ЕАД за шестмесечието отчита загуба з размер на- 659 хил.лв.Причината за това е следната:

Ресурса на горещата секция на газовата турбина на дружеството,съгласно ръководството за експлоатация и сключения договор за поддръжка е 25 000 часа.Поради изчерпване на същия беше извършена подмяна на горещата секция за да може да се експлоатира турбината през следващия сервизен интервал от 25 000 часа.Ремонта на горещата секция е в размер на 2 311 хил.лв.

5. Важни събития, настъпили след датата на изготвяне на финансовия отчет, които биха рефлектирали върху резултата на дружеството през следващия отчетен период.

Не са настъпили такива събития.

РАЗДЕЛ ВТОРИ

РИСКОВИ ФАКТОРИ

Рисковете, свързани с развитието на Дружеството, се разделят на:

- систематични (произтичащи от пазара) - зависят от колебанията в икономиката като цяло;
- несистематични - представляват частта от общия риск, която е специфична за дружеството и за отрасъла, в който то оперира, и се разделят на секторни и индивидуални.

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 ръководния екип на “Топлофикация-Плевен” ЕАД. Влиянието на систематичните рискове може да бъде ограничено чрез събирането и анализирането на текущата информация за макросредата, както и чрез използване на прогнози от независими източници за състоянието на икономиката като цяло.

Макроикономически риск

Това е рискът от макроикономически сътресения, които се измерват с реализирания икономически растеж, увеличаване/намаление на производителността и доходите на населението и др. Положителните/негативните тенденции в макроикономическата обстановка влияят на пазарното представяне и на крайните резултати от дейността на всички сектори в икономиката.

Основните постижения на страната, които се отбелязват от международните рейтингови агенции, са: стабилизирането на финансовата система, niskия размер на външния дълг спрямо БВП, подобрената платежоспособност, благоприятната среда за директни чуждестранни инвестиции.

Инфлационен риск

Това е рискът от намаление на покупателната сила и обезценка на местната валута. Рискът от повишаване на инфлацията води до обезценяване на направените инвестиции или стойността на спестяванията във времето и намаление на реалната им доходност. Хармонизиращият индекс на потребителските цени показва, че през 2012 г. инфлацията в България е била 2.4% - данни на Евростат. Въпреки положителните тенденции, касаещи инфлационния индекс, следва да се отчете, че отвореността на българската икономика към чуждестранни стоки и енергийни източници и фиксирания курс на лева към еврото поражда риск от внос на инфлация. Предвид ангажиментите на страната да стане член на ЕВС и свързаните с това изисквания спрямо инфлацията, може да се очакват мерки от страна на БНБ и правителството за задържане на инфлацията в определените рамки (Маастрихтските критерии за членство в ЕВС). Въпреки това всеки инвеститор в ценни

книжа на българския пазар би трябвало добре да осмисли и отчете както текущите нива на инфлационния риск, така и бъдещите възможности за неговото проявление.

Валутен риск

Този риск е свързан с възможността приходите и разходите на икономическите субекти в страната да бъдат негативно повлияни от промените на валутния курс на националната валута. За България конкретно, това е риск от преждевременен отказ от условията на паричен съвет при фиксиран курс на националната валута 1.95583 лв. за 1 евро, който действа от 1997г. с цел ограничаване на паричното предлагане, като първоначално курсът на лева е фиксиран към германската марка и след това към единната европейска валута. Поддържането на системата на валутен борд се счита за един от съществените елементи на провежданата икономическа реформа и изисква продължаваща политическа подкрепа за водената стабилизационна политика. Поддържането на валутния борд доведе до значително намаляване на инфлацията, подпомогна постигането на устойчив растеж на БВП и редуцирането на бюджетния дефицит. Предвид приетата политика от страна на Централната Банка, очакванията са за запазване на паричния съвет до приемането на страната в ЕВС. Фиксираният курс на лева към еврото носи за българската валута риска от неблагоприятни движения на курса на еврото спрямо другите основни валути (щатски долар, британски паунд, швейцарски франк) на международните финансови пазари.

Лихвен риск

Лихвеният риск е свързан с възможността лихвените равнища, при които емитентът финансира своята дейност, да се увеличат и в резултат на това нетните доходи на компанията да намалеят. Макар лихвеният риск да е част от риска, свързан с макросредата поради това, че основна предпоставка за промяна в лихвените равнища е промяна в макроикономическото състояние като цяло, компанията може да предприеме мерки за намаляване на влиянието на евентуално повишаване на лихвените равнища. През последните години лихвените нива в страната са стабилни, като се очаква присъединяването на страната ни към еврозоната да окаже допълнително положително влияние върху запазването на стабилността на лихвените равнища в България. „Топлофикация-Плевен“ ЕАД управлява лихвения риск посредством балансирано използване на различни източници на финансиране.

Данъчен риск

Данъците, плащани от фирмите в България включват корпоративния данък, местни данъци и такси, данък добавена стойност, акцизи, износни и вносни мита. От определящо значение за финансовия резултат на „Топлофикация-Плевен“ ЕАД е запазването на текущия данъчен режим. Понастоящем корпоративният данък в България е 10%.

Кредитен риск

Кредитният риск е непосредствено свързан с коментираното влияние на глобалната икономическа криза – това е рискът от затруднение или невъзможност икономическите субекти да изплащат задълженията си в пълен размер и навреме. Такъв риск би засегнал Топлофикация-Плевен ЕАД, в случай че клиентите на компанията не изплащат дължимите суми към нея, съответно за Дружеството възникват нарастващи вземания и нестабилни парични потоци.

НЕСИСТЕМАТИЧНИ РИСКОВЕ

Бизнес риск

Бизнес рискът или още наречен отраслов риск, е свързан със състоянието и тенденциите в развитието на отрасъла. Бизнес рискът се определя от особеностите на отрасловите суровини и материали, конкуренцията в сектора, наличието и цената на специалистите, еластичността на търсенето на продукцията, достъпа до финансиране, технологиите и рентабилността на сектора.

Секторът, в който оперира „Топлофикация-Плевен“ ЕАД е топлоенергетиката, електроенергетиката и топло- и електропроизводството. За тази индустрия е характерна по-малка цикличност в сравнение с други отрасли на икономиката. Въпреки това на сектора се отразява промяната в покупателната способност на населението, която беше понижена в последните две години в следствие на кризата. Извършващото се реструктуриране на икономиката през последните години, повишението на енергийната ефективност и световната финансова криза доведоха до тенденция за намаляване на потреблението на електроенергия. Мерките за енергоспестяване, както и санирането на апартаментите на все повече домакинства допринасят за намалението на топлоенергия.

През последните години компанията се опитва да намали производствените си разходи като модернизира основните производствени мощности и оборудване с цел постигане на по-добра ефективност на производството на топло и електро-енергия, както и с цел опазване на околната среда чрез по-екологично производство, което също ще спомогне за увеличаване на рентабилността.

Специфичен фирмен риск

Специфичният фирмен риск е свързан с естеството на дейност на Дружеството. За всяко дружество е важно възвръщаемостта от инвестираните средства и ресурси да съответства на риска, свързан с тази инвестиция.

Търсенето на продукцията, произвеждана от „Топлофикация-Плевен“ ЕАД, се характеризира с относителна постоянност. Въпреки конкуренцията в сектора,

„Топлофикация-Плевен“ ЕАД се стреми да запазва и да увеличава квотата за производство, която се предоставя на крайните снабдители и потребители, за задоволяване на потребностите от топло и електроенергия в страната.

Финансов риск (или кредитен риск)

Финансовият риск представлява допълнителната несигурност в случаите, когато фирмата използва привлечени или заемни средства. Тази допълнителна финансова несигурност допълва бизнес риска. Когато част от средствата, с които фирмата финансира дейността си, са под формата на заеми или дългови ценни книжа, то плащанията за тези средства представляват фиксирано задължение.

Приемливата или “нормалната” степен на финансовия риск зависи от бизнес риска. Ако за фирмата съществува малък бизнес риск, то може да се очаква, че инвеститорите биха били съгласни да поемат по-голям финансов риск и обратно. Това е рискът, произтичащ от невъзможността на дадено дружество да посрещне задълженията си по обслужване на привлечените средства. Тази финансова несигурност допълва бизнес риска.

Високото равнище на финансова автономност и съответно ниското ниво на финансова задължнялост са предпоставка за възможността на Дружеството да плаща регулярно своите дългосрочни задължения. Рискът от невъзможност за посрещане на текущите задължения на Дружеството може да настъпи както при значително забавяне на плащанията от страна на клиентите, така и при неправилно управление на паричните потоци от дейността на компанията. Неправилното управление на паричните потоци и евентуално настъпването на ликвидна криза могат да доведат до непредвидени загуби и пропуснати ползи за Дружеството. Противодействие на риска от намалена ликвидност може да бъде постоянното поддържане на минимални парични наличности и правилното управление на паричните потоци.

Към момента дружеството няма просрочени задължения по дългосрочните си кредити. „Топлофикация-Плевен“ ЕАД генерира достатъчно парични потоци, управлявани професионално, за да може да покрие своите задължения. Ръководството на Дружеството има кредитна политика да оценява и контролира кредитния риск.

Оперативен риск

Оперативният риск е свързан със загуби или непредвидени разходи, свързани с измами, съдебни дела или проблеми в текущото управление и контрол.

Разрастването на всяка компания носи три основни риска:

- риск от невъзможност да се посрещнат растящите нужди на бизнеса от оборотни средства;
- риск от загуба на контрол и/или визия за продължителен растеж от страна на мениджмънта;
- риск от затруднения при наемането на квалифициран персонал.

Компанията полага значителни усилия, за да управлява ефективно всички изброени рискове на растежа. Предприемат се мерки с цел намаляване на текучеството при основния производствен персонал.

Инвеститорите на нововъзникващи пазари, какъвто е българския, следва да бъдат запознати, че тези пазари са обект на по-голям риск в сравнение с развитите пазари. Този по-голям риск е възможно да включва значителни правни, икономически и политически рискове. Освен това неблагоприятното политическо или икономическо развитие в други страни може да има значително негативно влияние върху БВП на България, нейната външна търговия и икономика като цяло. Лицата, които биха инвестирали в ценни книжа на Дружеството, трябва да отчитат влиянието на основните рискове за Дружеството върху инвестициите си.

РАЗДЕЛ ТРЕТИ

РЕЗУЛТАТИ ОТ ДЕЙНОСТТА

I. ОСНОВНА ДЕЙНОСТ

Произведените и реализирани количества топлоенергия и електроенергия от “Топлофикация-Плевен” ЕАД през първо шестмесечие 2017 година са:

| НАТУРАЛНИ ПОКАЗАТЕЛИ | | | I-во шестмесечие на 2017 година |
|----------------------|--------|-------|------------------------------------|
| Топлинна енергия | Бруто | МВтч. | 251182 |
| | Нето | МВтч. | 154714 |
| | Загуби | МВтч. | 96468 |
| | Загуби | % | 38,41% |
| Електрическа | Бруто | МВтч. | 156799 |

| | | | |
|---------|------|-------|--------|
| енергия | Нето | МВтч. | 144374 |
| | С.Н. | МВтч. | 12425 |

През първото шестмесечие на 2017 година “Топлофикация-Плевен” ЕАД отчита спрямо първото шестмесечие на 2016 год. , ръст както на производството на топлоенергия с 33379 МВтч, така и на електроенергия с 9621 МВтч. Причината за това са климатичните условия и изключително студената зима и безаварийната работа на основните съоръжения на дружеството.

Разпределението на реализираната топлоенергия с топлоносител гореща вода по видове потребители е както следва:

| Видове потребители | Мярка | I-во шестмесечие 2017 година |
|-----------------------|-------|---------------------------------|
| Население | МВтч. | 107182 |
| Бюджетни организации | МВтч. | 15758 |
| Стопански организации | МВтч. | 12421 |
| Общо | МВтч. | 135361 |

Произведената през първото шестмесечие на 2017 година топлоенергия с топлоносител водна пара е 41707 МВтч , а продадената на промишлени консуматори е 19353 МВтч. Достигнатите нива на тези показатели през първото шестмесечие на 2016г. са 33495 МВтч бруто производство и 15566 МВтч продадено количество.

Стойността на реализираната продукция през първо шестмесечие на 2017 година от “Топлофикация-Плевен” ЕАД е в размер на 28775 хил. лв., която разпределена по групи потребители е показана в следната таблица.

| Потребители | Мярка | Стойност | Относителен дял % |
|-------------------------------|----------|----------|-------------------|
| 1. Ел. енергия | Хил. лв. | 21657 | 75,26% |
| 2. Топлоенергия в т.ч. | Хил. лв. | 7118 | 24,74% |
| • Битови | Хил. лв. | 5040 | 70,80% |
| • Бюджетни | Хил. лв. | 752 | 10,56% |
| • Стопански г. вода | Хил. лв. | 640 | 8,99% |
| • Промислени пара | Хил. лв. | 686 | 9,65% |
| 3. Нетни приходи от продукция | Хил. лв. | 28775 | 100% |

“Топлофикация - Плевен” ЕАД е дружество с комбиниран цикъл на производство на топлоенергия и като съпътстващо електроенергия.

- Произведената от когенерацията електрическа енергия се продава на НЕК ЕАД.
- Изкупуването на електрическа енергията, произведена от парните турбини се извършва на основание Договор за изкупуване на електрическа енергия №3 от 1.07.2007 г. с “ЧЕЗ Електро България” АД в качеството си на краен снабдител с електрическа енергия.

Клиентите на дружеството по отношение на потреблението на топлоенергия към 30.06.2017 г. са:

| | брой потребители |
|----------------|------------------|
| Промислени | 14 |
| Стопански | 1 737 |
| В т.ч.Бюджетни | 160 |
| Битови абонати | 29 190 |

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

Битовите клиенти са без индивидуални договори. В сила са Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от “Топлофикация – Плевен “ ЕАД на потребители в гр.Плевен, приети с Решение №ОУ – 067/03.12.2007 г. на ДКЕВР.

- Договори с промишлени клиенти - 14 бр.
- Договори със стопански клиенти – 1 737 бр.
- от тях бюджетни клиенти – 160 бр.

Договорите са изготвени, съгласно Общи условия за продажба на топлинна енергия за стопански нужди от “Топлофикация – Плевен “ ЕАД на потребители в гр.Плевен, приети с Решение №ОУ – 068/03.12.2007 г

2. ФИНАНСОВО СЪСТОЯНИЕ

За първо шестмесечие на 2017 година, съгласно неконсолидирания финансов отчет на “Топлофикация-Плевен” ЕАД финансовият резултат от дейността е загуба в

размер на 659 хил.лв. За сравнение през първото шестмесечие на 2016 година , финансовият резултат на дружеството е печалба в размер на 1015 хил.лв.

Общите приходи на дружеството през първото шестмесечие на 2017 год. са в размер на 29293 хил.лв. , в.т.ч. от продажба на продукцията – 28775хил.лв., от стоки – 7хил. лв., от услуги 301 хил.лв., в т.ч. от приходи от дялово разпределение - 263 от други продажби - 201 хил. лв., в т.ч. приходи от глоби за закъснели плащания на НЕК ЕАД и битови абонати на топлинна енергия - 129 хил.лв ., и наеми - 41х.лв . Относителният дял на приходите от продажба на продукцията е 98%от общите приходи.

За разглеждания период общо разходите за дейността са 29952 хил. лв. в т.ч. разходи за материали –18605 хил.лв., външни услуги – 5224 хил.лв., амортизации – 2066хил. лв., за възнаграждения на персонала – 1521 хил. лв., осигуровки за сметка на работодателя – 270хил. лв., други разходи - 1409 хил.лв. и финансови разходи – 1053 хил.лв. Най-голям дял представляват разходите за материали 18605 хил.лв. или 62% от общите разходи. Поради спецификата на производството, разходите за природен газ са основното перо в общата себестойност на продукцията и за първото шестмесечие на 2017 год. те са 17751хил.лв. , представляващи 59% от разходите за дейността. Финансовите разходи на дружеството са 1053 хил.лв. - 4% от разходите за дейността и са формирани от разходи за лихви по кредити, разходи за такси и комисионни по тях и отрицателни разходи от промяна на валутни курсове .

Общо отчетените разходи за външни услуги за периода 01.01-30.06.2017 година са 5224 хил.лв. В тава число по пера са както следва: ремонти - 2342 хил.лв.; небаланс електроенергия – 632 хил.лв.; държавна такса в размер на 5% върху приходите от електроенергия на стойност 1052 хил.лв.; такси дялово разпределение – 226 хил.лв.

Разходите за амортизация са 2066 хил. лв. и представляват 7% от себестойността.

Другите разходи са 1409 хил.лв., формирани основно от лихви за забавени плащания към “Булгаргаз” ЕАД - 1197 хил.лв. и за предпазна храна – 68 хил.лв.

В края на първо шестмесечие на 2017 година активите на “Топлофикация-Плевен” ЕАД по баланса към 30.06.2017г. са 121971 хил.лв. Съответно сумата е съставена от: Нетекущи активи общо 100407хил.лв. в т.ч.: Имоти, машини, съоръжения и оборудване – 33736 хил. лв., Финансови активи – 3021хил.лв., Нетекущи вземания – 5380 хил.лв и Акции в предприятия в група 58 222 хил.лв.

Текущи активи – 21564 хил.лв.в т.ч. Материални запаси – 2305 хил.лв., Търговски и др. вземания – 19235хил.лв., Парични средства – 24хил.лв.

Собственият капитал на база неконсолидирания финансов отчет към 30.06..2017 год. е 39211хил.лв.

Общо пасиви на дружеството към 30.06.2017г са 82760 хил.лв. В пасива на баланса другите по-съществени пера са : Нетекущи финансови пасиви – 38004 хил.лв., Текущи търговски и други задължения – 44756 хил.лв.

3. ЧОВЕШКИ РЕСУРСИ

Наетите лица по трудови договори към 30.06.2017 година са 205 души, в т.ч. производствен персонал 161 души.

Разходите за трудови възнаграждения на персонала на “Топлофикация-Плевен” ЕАД за първо шестмесечие на 2017г. са в размер на 1521 хил.лв. и начислени за тях осигуровки 270 хил.лв.

Средствата за работна заплата за периода 01.01.2017г. – 30.06.2017г представляват 5% от отчетените общи разходи на дружеството.

Средномесечната брутна работна заплата на един зает човек от персонала е 1236лв.

4. ИЗСЛЕДВАНЕ ЗА РАЗВОЙНА ДЕЙНОСТ

През първото шестмесечие на 2017 година “Топлофикация-Плевен” ЕАД не е извършвала изследвания и развойна дейност.

гр.Плевен

28 юли 2017 год.


инж. ЙОРДАН ВАСИЛЕВ

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР
на “ТОПЛОФИКАЦИЯ-ПЛЕВЕН” ЕАД

