# ДОГОВОР

№3487

Днес, 13.08 2018 г., в гр. София, между:

**„Булгартрансгаз" ЕАД,** със седалище и адрес на управление: 1336 гр. София, район „Люлин", ж.к. „Люлин-2", бул. „Панчо Владигеров" № 66, вписано в Търговския регистър на Агенцията по вписванията с ЕИК 175203478, представлявано от Владимир Малинов - изпълнителен директор, чрез пълномощника си заличено на основание чл. 2 от ЗЗЛД - ръководител на отдел „Възлагане на обществени поръчки", съгласно пълномощно с № БТГ 92-01-55 от 02.03.2018 г., издадено на основание чл. 7, ал. 1 от Закона за обществените поръчки, наричано по-долу за краткост по смисъла на договора **ВЪЗЛОЖИТЕЛ**, от една страна,

и

**„Енерджи Маркет" АД** със седалище и адрес на управление област София (столица), община Столична, гр. София 1202, район р-н Възраждане, ул. „Георг Вашингтон" № 41, вписано в Търговския регистър на Агенцията по вписванията с ЕИК 131200181, представлявано от Христо Евгениев Януцев - изпълнителен директор, наричано по-долу за краткост **ИЗПЪЛНИТЕЛ**, от друга страна,

на основание чл. 112 от Закона за обществени поръчки (ЗОП) и във връзка с решение № БТГ-РД-07-26А от 18.07.2018 г. за определяне на изпълнител на обществена поръчка с наименование: „Доставка на активна електроенергия високо и средно напрежение", реф. номер: 180-019 на „Булгартрансгаз", се сключи настоящият договор за следното:

## I. ПРЕДМЕТ НА ДОГОВОРА.

**1.1.** ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ възлага, а ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ приема да извършва срещу заплащане от ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ регулярни доставки на активна електроенергия високо напрежение за КС „Вълчи дол" и КС „Полски Сеновец" и активна електроенергия средно напрежение за КС „Кардам", КС „Провадия", КС „Лозенец", КС „Странджа", КС „Ихтиман", КС „Петрич" и ПГХ „Чирен", собственост на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ, наричана за краткост в договора „електроенергия", осигуряване на услуга по прогнозиране на потреблението, както и изготвяне на графици от координатора на балансиращата група, подаването им, коригирането им при необходимост, отговорност за балансиране и всички дейности, свързани с участие в свободния пазар на електроенергия на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ, конкретизирани по цена, в размер и при условията, уговорени в настоящия договор, и съгласно следните приложения, представляващи неразделна част от договора:

Приложение № 1 Техническа спецификация;

Приложение № 2 Предложение за изпълнение на поръчката от ИЗПЪЛНИТЕЛЯ;

Приложение № 3 Ценово предложение от ИЗПЪЛНИТЕЛЯ.

**1.2.** Със сключването на настоящия договор ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ става член на балансиращата група на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ.

**1.3.** Доставките и дейностите по т. 1.1, включени в обхвата на опцията по т. II.2.11 от обявлението за обществената поръчка, подлежат на изпълнение по настоящия договор, след получаване на уведомление от възложителя (което се изпраща от възложителя в срок до 12 месеца считано от датата на първия регистриран график) и след подписване, в срок до 12 (дванадесет) месеца считано от датата на първия регистриран график, на допълнително споразумение за възлагане на опцията, съгласно чл. 116, ал. 1, т. 1 от ЗОП.

**1.3.1.** Срокът за изпълнението на дейностите по т.1.3. е 3 (три) месеца, като същият започва да тече от датата на изтичане на срока по т. 3.2 от настоящия договор.

1.3.2.Прогнозната консумация на електроенергия при използване на опция за удължаване

на срока на изпълнение на поръчката с 3 (три) месеца е 5 000 MWh. Прогнозната стойност на опцията е в размер на 540 000 лева, без ДДС.

**1.4.** Количествата, в т. ч. опцията по т. 1.3, посочени в приложение № 1 към договора, електроенергия за КС „Вълчи дол", КС „Полски Сеновец", КС „Кардам", КС „Провадия", КС „Лозенец", КС „Странджа", КС „Ихтиман", КС „Петрич" и ПГХ „Чирен", са прогнозни и ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ не се ангажира с пълното им консумиране.

## II. ЦЕНА И НАЧИН НА ПЛАЩАНЕ.

**2.1.** Цената за доставка на един MWh електроенергия (която се отнася за електроенергия високо (110 kV) и средно (20 kV) напрежение) е: 98,00 (деветдесет и осем) лева, без ДДС, като същата е валидна и в случай на използване на опцията по т. 1.3. Общата стойност на договора се формира на базата на направените доставки на електроенергия през срока на изпълнение на договора по единичната цена на един MWh.

**2.2.** Цената по т. 2.1. включва всички разходи по изпълнение предмета на договора, в т.ч.:

- прогнозиране на потреблението;

- изготвяне на графици от координатора на балансиращата група, подаването им и коригирането им при необходимост;

- отговорност за балансиране, без допълнително да се начисляват суми за излишък и недостиг;

- всички дейности, свързани с участие в свободния пазар на електроенергия на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ.

**2.3.** Цената по т. 2.1. не включва разходи за мрежови услуги и реактивна енергия, други добавки върху цената на електрическата енергия, както и дължими данъци и такси върху сумите по горните цени.

**2.4.** ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ не заплаща такса за участие в балансираща група по т. 1.2.

**2.5.** Цената по т. 2.1. подлежи на промяна само при наличие на някоя от хипотезите на чл. 116 от ЗОП.

**2.6.** Начин на плащане: ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ заплаща доставеното количество енергия за 1 (един) календарен месец по цената, посочена в т. 2.1., по банков път по сметка на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ, в срок до 10 (десет) работни дни от представяне от ИЗПЪЛНИТЕЛЯ в Централно управление на „Булгартрансгаз" ЕАД на следните документи:

- оригинал на фактура за дължимата сума;

- справка за реално потребената електроенергия за съответния календарен месец (по дни).

## III. МЯСТО НА ДОСТАВКА И СРОК ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ. РИСК.

**3.1**. Местата на доставка на електроенергията са съответно:

3.1.1. за доставка на високо напрежение: КС „Вълчи дол" с адрес: землището на Община Вълчи дол, Област Варненска, между с. Брестак, гр. Вълчи дол и с. Генерал Киселово и КС „Полски Сеновец" с адрес: с. Полски Сеновец, Община Полски Тръмбеш, Област Велико Търново.

3.1.2. за доставка на средно напрежение, както следва: КС „Кардам" с адрес: с. Кардам, община Генерал Тошево, област Добрич, землището на с. Йовково, КС „Провадия" с адрес: землището на с. Кривня, гр. Провадия 9200, общ. Провадия, обл. Варненска, КС „Ихтиман" с адрес: с. Стамболово, общ. Ихтиман, обл. Софийска, общ. Ихтиман, КС „Петрич" с адрес: с. Рупите, пк. 2863, общ. Петрич, КС „Лозенец" с адрес: с. Лозенец,

община Стралджа, обл. Ямбол, КС „Странджа" с адрес: с. Горска поляна, община „Болярово", обл. Ямбол и ПГХ „Чирен" с адрес: с. Чирен, общ. Враца, обл. Враца, ПК 3050.

**3.2.** Настоящият договор се сключва за срок от 12 /дванадесет/ месеца, считано от датата на първия регистриран график за доставка и след изтичане срока на изпълнение на опцията по договор с № 2885 от 01.06.2017 г., сключен между „Булгартрансгаз" ЕАД и „Енерджи МТ" ЕАД, гр. София – 31.08.2018 г.

3.2.1. Срокът за изпълнение на опцията по т. 1.3 е 3 месеца и същият започва да тече от датата на изтичане на срока по т. 3.2 от настоящия договор.

**3.3.** Прехвърлянето на правото на собственост върху доставените количества електроенергия се осъществява в момента на постъпването на тези количества в местата на доставка по т. 3.1.

**3.4.** ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ поема всички разходи, свързани с доставянето на електроенергията и носи риска от недоставянето й в местата на доставка по т. 3.1.

**3.5.** ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ поема всички разходи, свързани с получаването и използването на електроенергия, и носи риска за погиването й след постъпването им в местата на доставка по т. 3.1.

## IV. ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ ПО ДОГОВОРА.

**4.1.** Права и задължения на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ.

4.1.1. Права на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ:

4.1.1.1. ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ има право да получи възнаграждението по реда и условията, предвидени в договора.

4.1.2. ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ се задължава:

4.1.2.1. да продава на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ електроенергия, съгласно графиците по т. 4.1.2.4. в местата на доставка, съгласно ПТЕЕ.

4.1.2.2. да включи ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ в пазара на балансираща енергия, чрез изграждане на балансираща група с координатор - ИЗПЪЛНИТЕЛЯ, без ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ да заплаща такса за участие.

4.1.2.3. да извършва всички необходими действия, съгласно действащите към момента ПТЕЕ, така че да осигури изпълнението на настоящия договор.

4.1.2.4. да осигурява услуга по прогнозиране на потреблението, както и изготвя графици, подаването им, коригирането им при необходимост, отговорност за балансиране, договаряне на количеството електроенергия и всички дейности, свързани с участие в свободния пазар на електроенергия на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ.

4.1.2.5. да уведомява ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ при: невъзможност или забавяне на изпълнението на задълженията му по договора; промяна в лицата, които го представляват или са упълномощени да извършват действия по изпълнението на този договор; промяна в данните по регистрация, в данните, необходими за издаване на данъчни фактури и др.

4.1.2.6. да предоставя на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ поисканите от него и уговорени в този договор информация, данни или документи по начина и в сроковете, посочени в договора.

4.1.2.7. да спазва разпоредбите и правилата, заложени в Закон за енергетиката (ЗЕ) и наредбите към него, както и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ) и разпорежданията на „Оператор на електропреносна мрежа" (ОЕМ) така, че да не бъде отстранен от пазара на балансираща енергия.

4.1.2.8. да известява ОЕМ за графиците по т. 4.1.2.4. за доставка, в които са отразени почасовите количества, които ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ доставя и продава на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ по силата и при условията на настоящия договор.

4.1.2.9. след получаване на уведомление от възложителя (което се изпраща от възложителя в срок до 12 месеца считано от датата на първия регистриран график), изпълнителят се задължава да подпише допълнително споразумение за възлагане на опцията, съгласно чл. 116, ал. 1, т. 1 от ЗОП, в срок до 12 (дванадесет) месеца считано от датата на първия регистриран график, както и да извършва доставките и дейностите, включени в обхвата на опцията по т. 1.3 за срок от 3 месеца, при цената по т. 2.1.

**4.2.** Права и задължения на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ.

4.2.1. Права на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ:

4.2.1.1. ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ има право да получи електроенергията и услугата по прогнозиране на потреблението, съгласно т. 1.1. от настоящия договор.

4.2.2. ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ се задължава:

4.2.2.1. да окаже необходимото съдействие на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ за осъществяване на задълженията му по договора;

4.2.2.2. да купува и приема съответните количества електроенергия в местата на доставка, съгласно уговореното в настоящия договор;

4.2.2.3. да заплаща на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ количествата електроенергия по цената по т. 2.1., при условията и в срока, съгласно настоящия договор;

4.2.2.4. да извършва всички необходими действия и да оказва пълно съдействие на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ при и по повод изпълнението на настоящия договор.

4.2.2.5. да уведомява ИЗПЪЛНИТЕЛЯ при:

а/ невъзможност или забавяне на изпълнението на задълженията му по договора;

б/ промяна в данните по регистрация, в данните, необходими за издаване на данъчни фактури, в номерата на банковите си сметки и др.

## V. ГАРАНЦИЯ ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ.

**5.1.** При подписване на договора ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ представя документ за гаранция за изпълнение на задълженията си по него в съответствие с договореното в една от следните форми:

5.1.1. Депозит на парична сума в размер на 5 % от прогнозната стойност на поръчката, посочена в т. II.1.5 от обявлението на обществената поръчка, по банкова сметка на „БУЛГАРТРАНСГАЗ" ЕАД: УНИКРЕДИТ БУЛБАНК - Централа, IBAN в лева: BG52 UNCR 7630 1078 4357 01, IBAN в евро: BG88 UNCR 7630 1476 0610 42, SWIFT (BIC): UNCRBGSF за срок 10 (десет) дни след изтичането на срока по т. 3.2.1 от договора.

или

5.1.2. Банкова гаранция в лева в размер на 5 % от прогнозната стойност на поръчката, посочена в т. II.1.5 от обявлението на обществената поръчка със срок на валидност 10 (десет) дни след изтичането на срока по т. 3.2.1 от договора.

или

5.1.3. Застраховка „Гаранция в полза на възложителя на обществената поръчка" със срок на валидност 10 (десет) дни след изтичането на срока по т. 3.2.1 от договора за сума в размер на 5 % от прогнозната стойност на поръчката, посочена в т. II.1.5 от обявлението на обществената поръчка, която обезпечава изпълнението чрез покритие на отговорността на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ, отговарящата на следните условия:

„Булгартрансгаз" ЕАД е Бенефициент по застрахователната полица.

Застрахователната полица да е издадена от Застраховател по смисъла на чл. 12 от Кодекса за застраховане (бр. 102 на ДВ от 29.12.2015 г.).

Предмет на застраховане е отговорността на изпълнителя при изпълнение на договора за обществена поръчка, съгласно условията предвидени в настоящия договор.

Застрахователното покритие по тази застраховка да включва следната клауза: „Гаранция за добро изпълнение"

Всички разходи за избор на Застраховател, сключване на застраховката и заплащане на застрахователната премия са за сметка Застрахования (изпълнителя по договора).

Застрахователната премия да е платена от Застрахования еднократно в пълен размер.

При пълно или частично неизпълнение на задълженията от страна на Изпълнителя по договора, Застрахователят неотменимо и безусловно да е длъжен да изплати на Бенефициента при постъпила претенция, посочената в нея за плащане сума, в рамките на застрахователната сума в застрахователната полица. Общите условия на застрахователя не трябва да противоречат на Закона за обществените поръчки и на условията за застраховката и не трябва да има изискване за доказване на настъпили щети/вреди за възложителя при неизпълнение на клаузи от договора от страна на изпълнителя и клаузи, които да изключват изплащане на обезщетение произтичащо от клаузи на сключения договор.

Плащането да е в срок до 15 календарни дни след получаване на първо надлежно Искане за плащане от Бенефициента по застрахователната полица, удостоверяващо, че изпълнителят (застрахован по застрахователната полица) не е изпълнил частично или изцяло задълженията си по договора, независимо от евентуални възражения на изпълнителя.

В застрахователната полица следва да бъде изрично вписано, че искането за плащане от Бенефициента е единственият документ, въз основа на който Застрахователят ще изплаща обезщетението и доказателства от страна на Бенефициента за наличие на нарушения и/или други документи не се изисква да бъдат прилагани към искането.

Основно покритие по застраховката са всички суми за дължими неустойки и лихви и др. уговорени обезщетения, начислени във връзка с претенции на Бенефициента към Изпълнителя.

Бенефициентът няма задължения да доказва, че застрахованият по застрахователната полица не е изпълнил частично или изцяло задълженията си по договора.

Самоучастие на Застрахования по застрахователната полица не се допуска.

Всички права и задължения на Застрахователя, Застрахования и Бенефициента да бъдат изписани в пълен обем в полицата, без позоваване на такива в други документи.

Проектът на полица се съгласува предварително от Бенефициента преди приемане на застрахователната полица като гаранция за изпълнение на договора.

Срокът на застрахователния договор да се определя съгласно условията на документацията на обществената поръчка.

Всички разходи за избор на Застраховател, сключване на застраховката и заплащане на застрахователната премия са за сметка Застрахования (изпълнителя по договора). Застрахователната премия да е платена от Застрахования еднократно в пълен размер.

5.2. Когато гаранцията за изпълнение е под формата на банкова гаранция, същата трябва да бъде безусловна, неотменима, с възможност да се усвои изцяло или на части, в зависимост от претендираното обезщетение. Гаранцията трябва да съдържа задължение на банката- гарант да извърши безусловно плащане при първо писмено искане от „БУЛГАРТРАНСГАЗ" ЕАД, в случай че ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ не е изпълнил някое от задълженията си по договора, в съответствие с предвиденото в него.

5.2.1 Разходите по откриването или евентуалното усвояване на депозита или банковата гаранция по този раздел са за сметка на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ.

5.2.2. При гаранция за изпълнение, представена под формата на депозит, ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ няма да дължи на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ лихви за времето, през което сумата по гаранцията е законно престояла при него.

5.3. Задължение на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ е поддържането на Застрахователната полица, включително удължаване на нейната валидност при условията на т. 5.8.

5.3.1. ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ предоставя на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ оригинала от Застрахователната полица заедно с копие от разписката за платената премия.

5.4. ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ има право да задържи/усвои частично или напълно гаранцията за изпълнение/предяви претенция за изплащане на застрахователната сума по застрахователната полица на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ, при неизпълнение от негова страна на някое от задълженията му по настоящия договор, включително при неизпълнение на задължението на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ за удължаване срока на валидност на гаранцията за изпълнение, в случаите и при условията на т. 5.8. от договора.

5.5. Разходите по откриване на депозита/на банковата гаранция/сключване на застраховката и заплащане на застрахователната премия са за сметка на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ, както и разходите по евентуалното им усвояване са за сметка на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ.

5.6. ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ освобождава/връща гаранцията за изпълнение на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ в десетдневен срок след изтичането на срока по т. 3.2, в случай, че възложителят не се е възползвал от опцията по т. 1.3 или в десетдневен срок след изтичането на срока по т. 3.2.1, в случай, че възложителят се е възползвал от опцията по т. 1.3, освен в случаите на т. 5.4.

5.7. ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ не дължи на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ лихви върху сумите по гаранцията за изпълнение, представена под формата на депозит, за времето, през което сумата по гаранцията е законно престояла при него.

5.8. При удължаване срока на изпълнение на дейностите от предмета на договора, включително по причини независещи от изпълнителя във връзка с което е налице необходимост от удължаване на гаранцията за изпълнение, ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ е длъжен да удължи срока на валидност на гаранцията за изпълнение, като в срок до три дни преди изтичане на валидността на действащата гаранция следва да представи документ за удължаването ѝ (добавък/анекс към банковата гаранция/добавък към застрахователната полица). Разходите по удължаването са за сметка на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ. При неизпълнение на това задължение, ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ има право да задържи паричната сума под формата депозит/усвои сумата по банковата гаранция/сумата по застрахователната полица.

5.9. В случай на неизпълнение на задълженията на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ по т. 5.8. от договора, Възложителят ще пристъпи към предявяване на плащане по банковата гаранция/ задържане на депозита на парична сума или искане за плащане на сумата по застрахователната полица.

## VI. ИЗМЕРВАНЕ НА ДОСТАВЕНАТА И ПОЛУЧЕНА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ

**6.1.** Измерването на доставяните количества електроенергия в местата на доставка следва да бъде в съответствие с изискванията на действащите правила за измерване на количеството електрическа енергия.

**6.2.** Средствата за търговско измерване и тези за контролно измерване трябва да отговарят на съответните нормативно-технически документи по отношение на технически и метрологични изисквания и характеристики, описание и точност.

## VII. ОТЧИТАНЕ И ДОКУМЕНТИРАНЕ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ

**7.1.** Отчитането на средствата за измерване се извършва в сроковете и съгласно изискванията, определени в ПТЕЕ и Правила за измерване на количество електрическа енергия (ПИКЕЕ).

**7.2.** Количествата електрическа енергия, продадени и закупени по този договор, се определят съгласно данните, предоставени от ОЕМ на страните.

**7.3.** При установяване на различия между доставените и фактурираните количества и след направено искане от другата страна, всяка от страните е длъжна да предостави на другата страна в срок от 3 /три/ работни дни притежаваната от нея документация, удостоверяваща количествата, доставките и получената електрическа енергия, с цел да се определи причината за възникналите различия.

## VIII. НЕИЗПЪЛНЕНИЕ И НЕУСТОЙКИ.

**8.1.** В случай на невъзможност за доставка на електрическа енергия от ИЗПЪЛНИТЕЛЯ през срока на изпълнение на договора по т. 3.2 и/или 3.2.1, ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ дължи на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ сума в размер на разликата между договорената цена по т. 2.1. и тази на регулирания пазар за период от два месеца, като за база се взима месеца, предхождащ този, в който не е доставена електрическа енергия от ИЗПЪЛНИТЕЛЯ.

**8.2.** При начислена неустойка по предходната точка, ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ има право да я удържа или от дължимите плащания на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ или да я усвои от гаранцията за изпълнение на договора по раздел V, представена под формата на депозит, банкова гаранция или застраховка, а в случай че дължимото плащане/гаранцията е в по-малък размер от дължимата неустойка, разликата между двете суми е платима от ИЗПЪЛНИТЕЛЯ по банков път по сметка на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ в срок до 10 (десет) работни дни след представянето на оригинална фактура за дължимата сума.

**8.3.** При забава в плащанията по т. 2.6., ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ дължи на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ законната лихва върху дължимата сума за всеки ден закъснение, калкулирано за периода на забавата.

## IX. НЕПРЕОДОЛИМА СИЛА.

**9.1.** Страните се освобождават от отговорност за неизпълнение на задълженията си, когато невъзможността за изпълнение се дължи на непреодолима сила по смисъла на Търговския закон. Страна по договора, чиято небрежност или умишлени действия или бездействия са довели до невъзможност за изпълнението на договора, не може да се позовава на непреодолима сила по отношение на тях. Никоя от страните не може да се позовава на непреодолима сила, ако е била в забава или не е информирала другата страна за възникването й.

**9.2.** Непреодолимата сила е непредвидимо или непредотвратимо събитие от извънреден характер, възникнало извън волята на страните след сключване на договора и намиращо се в пряка причинна връзка с неизпълнението или забавата.

**9.3.** Страната, която не може да изпълни задължението си поради непреодолима сила, в срок до 12 (дванадесет) часа от настъпване на събитието писмено уведомява другата страна за това обстоятелство.

**9.4.** В 7-дневен срок от настъпване на събитието, с препоръчана поща или чрез куриерска служба страната, позоваваща се на непреодолима сила, трябва да изпрати до другата страна писмено потвърждение за възникването й, изходящо от официален орган /съответната Търговско-промишлена палата или друг компетентен орган в съответната държава/, в което да се посочи причинната връзка между непреодолимата сила и невъзможността за изпълнение или забавата.

**9.5.** Писменото уведомление следва да се изпрати и при прекратяване действието на непреодолимата сила, в срок до 12 (дванадесет) часа от края на събитието.

**9.6.** При неуведомяване в установения за това срок по т. 9.3., съответната страна изгубва своето право да се позовава на непреодолима сила и се дължи обезщетение за настъпилите от това вреди и пропуснати ползи.

**9.7.** Докато трае непреодолимата сила, изпълнението на задълженията и на свързаните с тях насрещни задължения спира. Съответните срокове за изпълнение се удължават с времето, през което е била налице непреодолимата сила.

**9.8.** Ако непреодолимата сила продължи повече от 2 (два) дни, всяка от страните има право да прекрати договора с 5 (пет) дневно писмено предизвестие до другата страна.

## X. ПОДСЪДНОСТ.

**10.1.** Всички спорове, които могат да възникнат във връзка с настоящия договор по неговото изпълнение или тълкуването, включително споровете, породени или отнасящи се тяхната недействителност или прекратяване, страните трябва да решат по пътя на договарянето.

**10.2.** В случай на невъзможност за разрешаване на споровете по пътя на договарянето, те могат да се отнесат за разглеждане и решаване пред компетентния съд в Р. България.

## XI. ПРЕКРАТЯВАНЕ НА ДОГОВОРА.

**11.1.** Договорът се прекратява при изпълнение на неговия предмет.

**11.2.** Договорът може да бъде прекратен и в следните случаи:

11.2.1. по взаимно съгласие между страните, изразено в писмен вид;

11.2.2. Едностранно от ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ с 5 (пет) дневно писмено предизвестие при предсрочно лишаване на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ да изпълнява правата си и задълженията си, свързани с дейността „координатор на балансираща група", съгласно чл. 39, ал. 5 от ЗЕ;

11.2.3. Едностранно от ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ с 5 (пет) дневно писмено предизвестие при предсрочно прекратяване или отмяна на лицензията на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ, издадена от Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) за търговия на електрическа енергия по чл. 39, ал. 1, във връзка с чл. 69 и чл. 69а от ЗЕ или с изтичане на срока на същата.

11.2.4. в резултат на настъпили съществени промени в обстоятелствата за изпълнение на договора по причини, за които страните не отговарят;

11.2.5. В случаите по чл. 118 от ЗОП.

11.2.6. при условията на т. 9.8. от договора.

**11.3.** ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ може да прекрати договора, ако в резултат на обстоятелства, възникнали след сключването му, не е в състояние да изпълни своите задължения.

**11.4.** При прекратяване на договора ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ ще заплати на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ само стойността на извършените към датата на прекратяването доставка и дейности.

**11.5.** ВЪЗЛОЖИТЕЛЯТ има право да прекрати договора, в случаи на системна (два пъти в рамките на един месец) невъзможност за доставка на електрическа енергия по вина на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ или доставка на електрическа енергия, която не отговаря на договорените количествени параметри съгласно дневните почасови графици. В този случай, ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ дължи неустойка в размер на месечната консумация на електрическа енергия от всички обекти на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ, като за база се взима консумацията през последния календарен месец, предхождащ този, в който е изпратено уведомлението за разваляне на договора.

## XII. ОБЩИ УСЛОВИЯ.

**12.1.** Всички съобщения и уведомления между страните във връзка с договора се извършват в писмена форма – лично, по пощата (чрез препоръчана поща с обратна разписка, куриерска служба), факс на адреса на съответната страна, куриерска служба (или предаден чрез куриер срещу подпис на приемащата страна), с възможност за доказване на получаване на съобщението.

**12.2.** Когато някоя от страните по договора предостави на другата страна и електронно копие на документ, съобщение или уведомление, при несъответствие на съдържанието между хартиения и електронния носител, за валидни се считат записите на хартиения носител.

**12.3.** Валидните адреси на страните се посочват в договора. В случай че това не е посочено в договора, за валидни адрес и факс-номер на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ се считат тези, посочени в „обявлението за обществената поръчка", а тези на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ, посочени в неговата оферта.

**12.4.** Всяка от страните се задължава при промяна на обстоятелствата относно регистрационните си данни, включително седалище и адрес на управление, да уведомява своевременно другата страна, за настъпилата промяна.

**12.5.** Между страните се допуска неформална комуникация с оглед улесняване на работата като телефонен разговор, електронно съобщение. Неформалната комуникация няма юридическа стойност и не се счита за официална, ако не е в писмената форма, определена по-горе.

**12.6.** Договорът влиза в сила след изтичане срока на изпълнение на опцията по договор с № 2885 от 01.06.2017 г., сключен между „Булгартрансгаз" ЕАД и „Енерджи МТ" ЕАД, гр. София – 31.08.2017 г.

**12.7.** За всички неуредени с настоящия договор въпроси се прилагат разпоредбите на действащото в Република България законодателство.

**12.8.** Настоящият договор се сключи в 3 (три) еднообразни екземпляра – 1 (един) за ИЗПЪЛНИТЕЛЯ и 2 (два) за ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ.

**12.9.** Неразделна част от настоящия договор са приложенията, посочени в раздел I.

заличено на основание чл. 2 от ЗЗЛД

**ЗА ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ:**

заличено на осн. чл. 2 от ЗЗЛД

заличено на основание чл. 2 от ЗЗЛД

*Ръководител на отдел*
*„Възлагане на обществени поръчки"*

**ЗА ИЗПЪЛНИТЕЛЯ:**

**Христо Януцев**
*Изпълнителен директор*

БУЛГАРТРАНСГАЗ

## ТЕХНИЧЕСКА СПЕЦИФИКАЦИЯ

**Наименование на поръчката:** Доставка на активна електроенергия високо и средно напрежение

**Идент. номер:** 180-019

### 1. Съществуващо положение.

„Булгартрансгаз" ЕАД е комбиниран газов оператор, извършващ дейности по пренос и съхранение на природен газ. Дружеството следва политика на прозрачно и отговорно поведение и работи за гарантиране на условия на сигурност и устойчиво развитие на пазара на природен газ в страната и региона при спазване на принципите на равнопоставеност и прозрачност. Като част от общоевропейската газова мрежа, „Булгартрансгаз" ЕАД се ръководи от изискванията на Третия енергиен либерализационен пакет, европейското и българското законодателства.

«Булгартрансгаз» ЕАД е собственик и оператор на:

Национална газопреносна мрежа с основно предназначение - пренос на природен газ на територията на България до газоразпределителни мрежи и индустриални потребители на природен газ;

Газопреносна мрежа за транзитен пренос на природен газ с основно предназначение – пренос на природен газ през територията на България до съседните държави Румъния, Турция, Гърция и Македония;

Подземно газохранилище в Чирен (ПГХ „Чирен") с основно предназначение – съхранение на природен газ за покриване на сезонните неравномерности в потреблението и доставката на природен газ.

За осъществяване на преноса на природен газ по националната и транзитна газопреносни мрежи и съхранението на природен газ в ПТХ са изградени и функционират десет КС, както следва:

- На националната газопреносна мрежа – КС "Кардам-1", КС "Вълчи дол" и КС "Полски Сеновец";
- На транзитната газопреносна мрежа – КС "Кардам-2", КС "Провадия", КС "Лозенец", КС "Странджа", КС "Ихтиман и КС "Петрич";
- На ПГХ "Чирен"- КЦ ПГХ "Чирен".

Компресорните станции от националната и транзитната газопреносни мрежи служат за компенсиране на загубите на налягане на природния газ в следствие на неговото движение в газопровода с цел транспортиране на оптимални количества природен газ.

Компресорния цех при ПГХ "Чирен" служи за повишаване на налягането на природния газ с цел нагнетяване за съхранение в ПГХ на оптимални количества природен газ.

В КС от газопреносната система на "Булгартрансгаз"ЕАД се експлоатират бутални и центробежни газови компресори задвижвани от електрически, газотурбинни и бутални двигатели с вътрешно горене.

Компресорния цех се състои от газокомпресорни агрегати и система за свързване на газокомпресорни агрегати със входния и изходен колектор.

КС Вълчи дол и КС Полски Сеновец са захранени на ниво високо напрежение 110 kV, а

захранени на ниво средно напрежение 20 kV, като всяка поотделно, се захранва постоянно от два независими електропровода.

**КС "Полски Сеновец"**

Компресорна станция (КС) "Полски Сеновец" се захранва от два независими електропровода 110 kV и е втора категория по сигурност на електрозахранване. Единият електропровод е "Бутан" от Горна Оряховица, а другият електропровод е "Климентово" от Полски Тръмбеш. На площадката на КС Полски Сеновец са монтирани два силови трансформатора, всеки с мощност 10 MVA.

В КС "Полски Сеновец" се намират 4 (четири) газокомпресорни агрегати.

**КС "Вълчи дол"**

КС „Вълчи дол" се захранва от два независими електропровода 110kV и е втора категория по сигурност на ел. захранване. Единият електропровод е "Пропан" от ПС Суворово, а другият електропровод е "Долина", от възлова точка разклонението на електропровод "Долина". На площадката на КС "Вълчи дол" са монтирани два силови трансформатора, всеки с мощност 16 MVA.

В КС "Вълчи дол" се намират 6 (шест) газокомпресорни агрегати.

**КС "Кардам"**

На площадката на КС "Кардам" се намират две компресорни станции КС "Кардам-1", която осъществява преноса на природен газ по националната газопреносна мрежа и КС "Кардам-2", осъществяваща преноса на природен газ по транзитната газопреносна мрежа. И двете компресорни станции се захранват от два независими електропровода 20 kV, и са първа категория по сигурност на ел. захранване. Единият електропровод е „Крушари" от ПС "Крушари", а другият електропровод е "Генерал Тошево" от ПС "Генерал Тошево". На площадката на КС "Кардам-1" и КС "Кардам-2" са монтирани три силови трансформатора, два с мощност 1000 kVA и един с мощност 400 kVA.

В КС "Кардам-1" се намират 3 /три/ газокомпресорни агрегата, а на КС "Кардам-2" – 6/шест/ газокомпресорни агрегата.

**КС "Странджа"**

КС "Странджа" се захранва от два независими електропровода 20 kV и е първа категория по сигурност на ел. захранване. Единият електропровод е „Газстрой" от ПС "Елхово", а другият електропровод е "Дъбово" от отклонение на ВЕЛ "Ружица". На площадката на КС "Странджа" са монтирани два силови трансформатора, всеки с мощност 800 kVA.

На КС "Странджа" се намират 6 /шест/ газокомпресорни агрегата.

**КС "Лозенец"**

КС "Лозенец" се захранва от два независими електропровода 20 kV и е първа категория по сигурност на ел. захранване. Единият електропровод е „Пропан" от ПС "Сунгурларе", а другият електропровод е "Бадем" от ПС "Страланджа". На площадката на КС "Лозенец" са монтирани два силови трансформатора, всеки с мощност 1 600 kVA.

На КС "Лозенец" се намират 9/девет/ газокомпресорни агрегата.

**КС "Провадия"**

КС "Провадия" се захранва от два независими електропровода 20 kV и е първа категория по сигурност на ел. захранване. Единият електропровод е „Газпром" от от ПС"Провадия", а другият електропровод е "Рояк" от РОС "Тутраканци". На площадката на КС"Провадия" са монтирани два силови трансформатора, всеки с мощност 800 kVA.

**КС "Ихтиман"**

КС "Ихтиман" се захранва от два независими електропровода 20 kV и е първа категория по сигурност на ел. захранване. Основният електропровод е „Тракия" от ПС "Костенец" - ПС "Траянова врата", а другият електропровод е "Комуна" от краен стълб на ВЛ 20кV "Комуна" пред трафопост до Завод за електроди. На площадката на КС "Ихтиман" са монтирани два силови трансформатора, всеки с мощност 800 kVA.

На КС "Ихтиман" се намират 4 /четири/ газокомпресорни агрегата.

**КС "Петрич"**

КС "Петрич" се захранва от два независими електропровода 20 kV и е първа категория по сигурност на ел. захранване. Единият електропровод е "Кожух" от ПС "Петрич", а другият електропровод е "Орман чифлик"- от ПС "Сандански". На площадката на КС "Петрич" са монтирани два силови трансформатора, всеки с мощност 800 kVA.

На КС "Петрич" се намират 3 /три/ газокомпресорни агрегата.

**ПГХ "Чирен"**

ПГХ "Чирен" се захранва от два независими електропровода 20 kV и е първа категория по сигурност на ел. захранване. Единият електропровод е "Газодобив" от град Враца, а другият електропровод е „Лева" от град Криводол. На площадката на ПГХ "Чирен" са монтирани два силови трансформатора, всеки с мощност 1 600 kVA.

В Компресорен цех са монтирани 8 /осем/ броя компресори.

Данните за електрическите мощности и товаровите графици за Компресорните станции и ПГХ Чирен са дадени в Приложение № 1 към настоящото "Пълно описание на предмета на поръчката".

Всички Компресорни станции и ПГХ Чирен са стратегически обекти и са свързани със системата за енергийната сигурност.

**2. Предмет на поръчката:**

Предмет на обществената поръчка е доставка на активна електроенергия високо 110 kV и средно 20 kV напрежение с Координатор на балансираща група за нуждите на 9 (девет) броя обекти, собственост на "Булгартрансгаз" ЕАД.

Изпълнителят извършва доставка за период от 12 месеца на активна електрическа енергия на ниво високо 110 kV и средно 20 kV напрежение с Координатор на балансираща група за 9 (девет) броя обекти, както следва:

- КС „Вълчи дол" –Адрес на обекта: КС Вълчи дол, землището на Община Вълчи дол, Област Варненска, между с. Брестак, гр. Вълчи дол и с. Генерал Киселово.
- КС „Полски Сеновец" –Адрес на обекта: КС Полски Сеновец, с. Полски Сеновец, Община Полски Тръмбеш, Област Велико Търново.
- КС Кардам –Адрес на обекта: КС Кардам, п.к. 9530 с. Кардам , община Генерал Тошево, област Добрич, землището на с. Йовково
- КС Провадия –Адрес на обекта: КС Провадия, землището на с. Кривня, гр. Провадия 9200, общ. Провадия, обл. Варненска
- КС Ихтиман –Адрес на обекта: КС Ихтиман, с. Стамболово, общ. Ихтиман, обл. Софийска, общ. Ихтиман
- КС Петрич–Адрес на обекта: КС Петрич, с. Рупите, пк. 2863, общ.Петрич
- КС Лозенец - Адрес на обекта: КС Лозенец, с. Лозенец, община Стралджа, обл.

- КС Странджа–Адрес на обекта: КС Странджа, с. Горска поляна, община „ Болярово", обл. Ямбол
- ПГХ Чирен - Адрес на обекта: ПГХ Чирен, с.Чирен, общ. Враца, обл.Враца, ПК 3050

Поради спецификата и естеството на работа на Възложителя, а именно непредвидимостта в режима на работа на газокомпресорните агрегати, монтирани във всички компресорни станции и ПГХ Чирен от Участника се изисква да осигури услуга по прогнозиране на потреблението и отговорност за балансиране. Цената трябва да включва активна електрическа енергия високо 110 kV и средно 20 kV напрежение за един MWh, разходи за балансиране и разходи на Участника по осигуряването на услугите, посочени в т.3 от техническата спецификация.

Общо прогнозното количество електроенергия за 1 (една) година е 20 000 MWh. Прогнозна консумация на електроенергия при използване на опция за удължаване на срока на изпълнение на поръчката с 3 (три) месеца е 5 000 MWh.

Компресорните агрегати на КС "Вълчи дол" и КС "Полски Сеновец" се задвижват от синхронни двигатели, които работят при следното натоварване:

- при работа на 1 (една) машина с товар по 1 MW на час, за 24 часа = 24 MWh;
- при работа на 1 (една) машина с товар по 1.2 MW на час, за 24 часа = 28.8 MWh;
- при работа на 1 (една) машина с товар по 2 MW на час, за 24 часа = 48 MWh;
- при работа на 1 (една) машина с товар по 2.2 MW на час, за 24 часа = 52.8 MWh;
- при работа на 2 (две) машини с товар по 1 MW на час /общ товар =2 MW/, за 24 часа = 48 MWh;
- при работа на 2 (две) машини с товар по 1.2 MW на час /общ товар =2.4 MW/, за 24 часа = 57.6 MWh;
- при работа на 2 (две) машини с товар по 2 MW на час /общ товар = 4 MW/, за 24 часа = 96 MWh;
- при работа на 2 (две) машини с товар по 2.2 MW на час /общ товар =4.4 MW/, за 24 часа = 105.6 MWh;

Газокомпресонрите агрегати в Компресорните станции и ПГХ "Чирен", захранени на ниво средно напрежение се задвижват от газотурбинни и бутални двигатели с вътрешно горене.

**3. Цел на поръчката:**

**3.1.** Сключване на Договор за доставка, за период от 12 месеца + опция за удължаване на срока с три месеца, на активна електрическа енергия по свободно договорени цени, съгласно чл.100 от ЗЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия с Координатор на балансираща група за ниво високо 110 kV и средно 20 kV напрежение за нуждите на 9 (девет) броя обекти, собственост на "Булгартрансгаз" ЕАД.

**3.2.** Доставка на активна електрическа енергия за период от 12 месеца + опция за удължаване на срока с три месеца, с Координатор на балансираща група за ниво високо 110 kV и средно 20 kV напрежение за нуждите на 9 (девет) броя обекти, собственост на "Булгартрансгаз" ЕАД.

**3.3.** Прогнозиране на потреблението на електроенергия за 9 (девет) броя обекти на Възложителя, изготвяне на Графици от Координатора на балансиращата група, подаването им, коригиране при необходимост на подадените графици, отговорност за

БУЛГАРТРАНСГАЗ

**3.4.** Участие в балансираща група и пълно компенсиране на небалансите.

**4. Изисквания към участниците:**

**4.1.** Участниците следва да притежават валидна лицензия, издадена от Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) за търговия с електрическа енергия вкл. дейността „координатор на балансираща група" по Закона за енергетиката (ЗЕ).

**4.2.** Участниците следва да са регистрирани в „Регистър на координаторите на балансиращи групи" на „Електроенергиен системен оператор" ЕАД.

**4.3.** Участниците следва да извършват прогнозирането на база на изградена система за мониторинг на измервателна точка.

**4.4.** Към предложението за изпълнение на поръчката участниците следва да бъдат приложени Общи принципи (Методика) за разпределяне на небалансите в рамките на балансиращата група, в която ще бъде включен възложителя.

**4.5.** Участниците не следва да са включени в списъка на „Националната електрическа компания" ЕАД за търговци на електрическа енергия с просрочени задължения към Обществения доставчик на цена за „задължение към обществото".

**5. Места на изпълнение на поръчката:**

5.1. КС „Вълчи дол" с адрес: землището на Община Вълчи дол, Област Варненска, между с. Брестак, гр. Вълчи дол и с. Генерал Киселово.

5.2. КС „Полски Сеновец" с адрес: с. Полски Сеновец, Община Полски Тръмбеш, Област Велико Търново.

5.3 КС „Кардам" с адрес: с. Кардам , община Генерал Тошево, област Добрич, землището на с. Йовково

5.4.КС „Провадия" с адрес: землището на с. Кривня, гр. Провадия 9200, общ. Провадия, обл. Варненска

5.5.КС „Ихтиман" с адрес: с. Стамболово, общ. Ихтиман, обл. Софийска, общ. Ихтиман

5.6.КС „Петрич" с адрес: с. Рупите, пк. 2863, общ.Петрич

5.7.КС „Лозенец" с адрес: с. Лозенец, община Стралджа, обл. Ямбол

5.8.КС „Странджа" с адрес: с. Горска поляна, община „ Болярово", обл. Ямбол

5.9.ПГХ „Чирен" с адрес: с.Чирен, общ. Враца, обл.Враца, ПК 3050

**6. Срок за изпълнение на поръчката:** 12 месеца + опция 3 месеца от изтичане срока от 12 месеца, считано от датата на първия регистриран график. Дейностите започват да текат след изтичане срока на изпълнение на опцията по договор с №2885 от 01.06.2017 г., сключен между „Булгартрансгаз" ЕАД и „Енерджи МТ" ЕАД.

**Приложение:** Данни за електрическите мощности и товарови графици на КС „Вълчи дол", КС "Полски Сеновец", КС "Кардам", КС "Провадия", КС "Лозенец", КС "Странджа", КС "Ихтиман, КС "Петрич" и ПГХ "Чирен"

Изготвил: заличено на основание чл. 2 от ЗЗЛД

заличено на основание чл. 2 от ЗЗЛД Специалист в сектор „Енергиен"

БУЛГАРТРАНСГАЗ

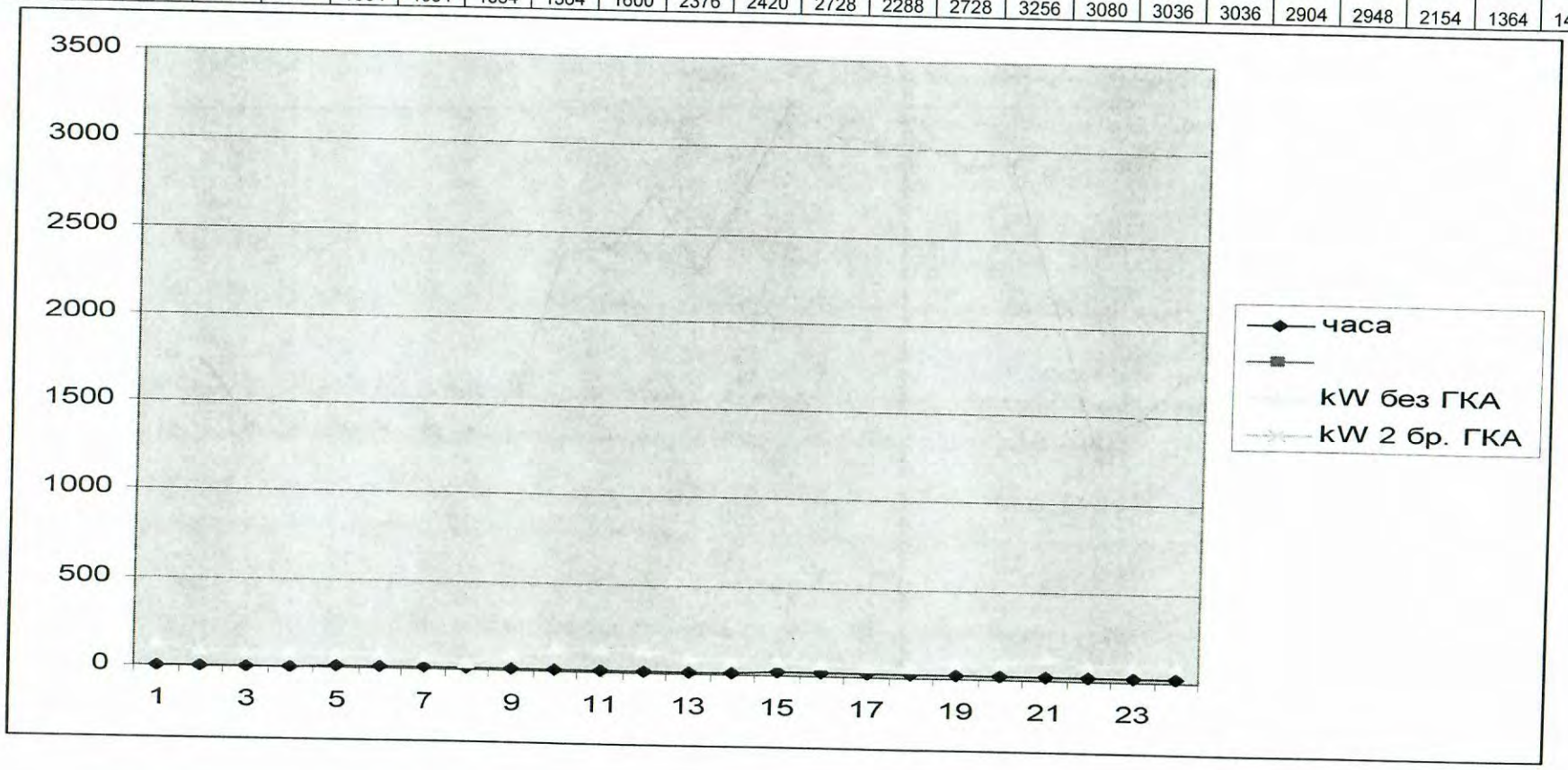
# Данни за електрическите мощности в КС Вълчи дол

1. Инсталирана мощност КС Вълчи дол – 16 MVA, от които 15 MW са синхронните двигатели на ГКА№1.....6;
2. Максимална работна мощност определена при шест работещи ГКА - 15 MW
3. Максимален товар – 15 MW;
4. Минимален товар – 40 kW;
5. Среден товар при неработещи машини - 90 kW;
6. Примерен товаров график в нормален работен ден с три работещи ГКА в КС Вълчи дол – 4,2 MW /Определя се от входно изходното налягане на газа/;
7. Примерен товаров график в почивен(празничен) ден без да работят ГКА в КС Вълчи дол - Приложение 1;
8. Примерен товаров график по време на профилактичен ремонт данните са същите, като в ден без да работят ГКА в КС Вълчи дол - Приложение 1;
9. Примерен товаров график по време на планов ремонт данните са същите, като в ден без да работят ГКА в КС Вълчи дол - Приложение 1;
10. График на очаквани профилактични и планови ремонти – профилактичните и планови ремонти на електрическите съоръжения в КС Вълчи дол не променят товаровия график.

Приложение 1

## 24-часов товаров график по осреднени стойности за КС Вълчи дол

| часа | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| kW без ГКА | 132 | 88 | 80 | 83 | 80 | 80 | 66 | 44 | 88 | 132 | 132 | 132 | 88 | 80 | 80 | 67 | 60 | 64 | 88 | 88 | 132 | 88 | 88 | 88 |
| kW 2 бр. ГКА | 1760 | 1716 | 1364 | 1364 | 1364 | 1364 | 1364 | 1364 | 1600 | 2376 | 2420 | 2728 | 2288 | 2728 | 3256 | 3080 | 3036 | 3036 | 2904 | 2948 | 2154 | 1364 | 1496 | 1716 |



БУЛГАРТРАНСГАЗ

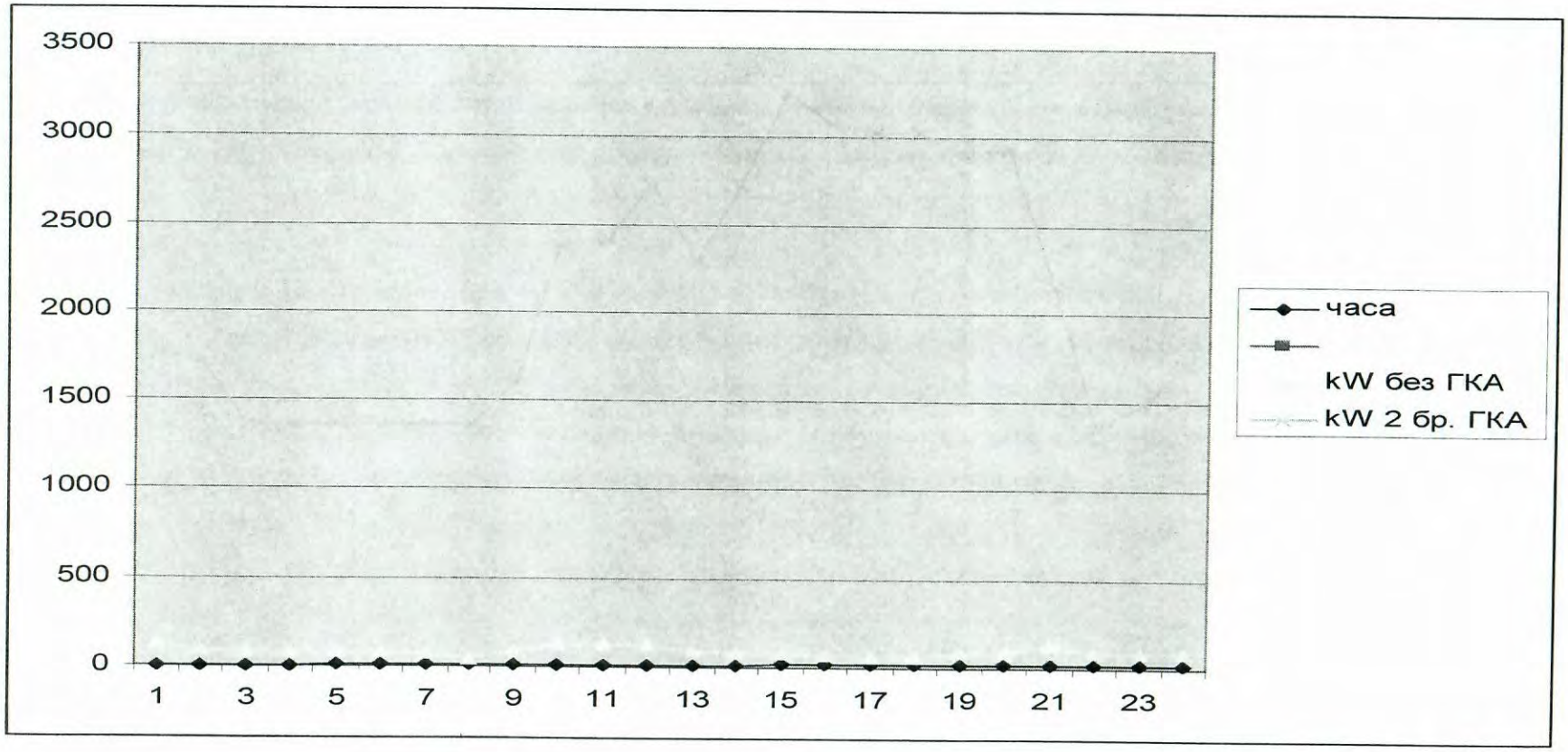
# Данни за електрическите мощности в КС Полски Сеновец

1. Инсталирана мощност КС Полски Сеновец – 10 MVA, от които 9 MW са синхронните двигатели на ГКА№1÷4;
2. Максимална работна мощност определена при четири работещи ГКА - 10 MVA
3. Максимален товар – 10 MW;
4. Минимален товар – 30 kW;
5. Среден товар при неработещи машини - 50 kW;
6. Примерен товаров график в нормален работен ден с три работещи ГКА в КС Полски Сеновец – 4,2 MW /Определя се от входно изходното налягане на газа/;
7. Примерен товаров график в почивен(празничен) ден без да работят ГКА в - Приложение 1;
8. Примерен товаров график по време на профилактичен ремонт данните са същите, като в ден без да работят ГКА в КС Полски Сеновец - Приложение 1;
9. Примерен товаров график по време на планов ремонт данните са същите, като в ден без да работят ГКА в КС Полски Сеновец - Приложение 1;
10. График на очаквани профилактични и планови ремонти – профилактичните и планови ремонти на електрическите съоръжения в КС Вълчи дол не променят товаровия график.

Приложение 1

**24-часов товаров график по осреднени стойности за КС Полски Сеновец**

| часа | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| kW без ГКА | 55 | 56 | 56 | 57 | 56 | 59 | 59 | 60 | 60 | 60 | 62 | 62 | 63 | 63 | 64 | 62 | 60 | 60 | 60 | 59 | 59 | 58 | 58 | 56 |
| kW 2 бр. ГКА | 1760 | 1716 | 1364 | 1364 | 1364 | 1364 | 1364 | 1364 | 1600 | 2376 | 2420 | 2728 | 2288 | 2728 | 3256 | 3080 | 3036 | 3036 | 2904 | 2948 | 2154 | 1364 | 1496 | 1716 |



БУЛГАРТРАНСГАЗ

# Данни за електрическите мощности в КС Кардам

1. Инсталирана мощност КС Кардам – 2,021 MW, от които 1,667 MW за КС2 и 354 kW за КС1;
2. Работна мощност определена при четири работещи ГТКА, един в резерв и един в ремонт за КС2 и един работещ ГТА, един в резерв и един в ремонт за КС1 – 559,7 kW;
3. Максимален товар – 987,4 kW;
4. Минимален товар – 40 kW;
5. Среден товар - 513,7 kW;
6. Примерен товаров график в нормален работен ден с три работещи ГТКА в КС Кардам 2 – Приложение 1;
7. Примерен товаров график в почивен(празничен) ден без да работят ГТКА в КС Кардам - Приложение 1;
8. Примерен товаров график по време на профилактичен ремонт данните са същите, като в ден без да работят ГТКА в КС Кардам - Приложение 1;
9. Примерен товаров график по време на планов ремонт данните са същите, като в ден без да работят ГТКА в КС Кардам - Приложение 1;
10. График на очаквани профилактични и планови ремонти – профилактичните и планови ремонти на електрическите съоръжения в КС Кардам не променят товаровия график.

Приложение 1

**24-часов товаров график по осреднени стойности за КС Кардам**

| часа | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| kW без ГТКА | 77 | 81 | 77 | 83 | 80 | 80 | 66 | 64 | 76 | 72 | 70 | 73 | 68 | 71 | 66 | 67 | 60 | 64 | 68 | 75 | 75 | 80 | 80 | 86 |
| kW с 3 ГТКА | 150 | 146 | 146 | 146 | 143 | 136 | 125 | 132 | 141 | 137 | 137 | 145 | 142 | 155 | 137 | 138 | 125 | 133 | 127 | 148 | 148 | 153 | 147 | 150 |



БУЛГАРТРАНСГАЗ

Данни за електрическите мощности в КС Провадия

1. Инсталирана мощност КС Провадия-736 kVA
2. Работна мощност определена при три работещи ГТКА и един в резерв- 460 kW;
3. Максимален товар –497 kW;
4. Минимален товар –90 kW;
5. Среден товар -293,5 kW;
6. Примерен товаров график в нормален работен ден с три работещи ГТКА в КС Провадия – Приложение 1;
7. Примерен товаров график в почивен(празничен) ден без да работят ГТКА в КС Провадия- Приложение 1;
8. Примерен товаров график по време на профилактичен ремонт данните са същите, като в ден без да работят ГТКА в КС Провадия - Приложение 1;
9. Примерен товаров график по време на планов ремонт данните са същите, като в ден без да работят ГТКА в КС Провадия- Приложение 1;
10. График на очаквани профилактични и планови ремонти – профилактичните и планови ремонти на електрическите съоръжения в КС Провадия не променят товаровия график.

Приложение 1

## 24-часов товаров график по осреднени стойности за КС Провадия

| часа | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| kW без ГТКА | 112 | 115 | 113 | 97 | 125 | 118 | 99 | 109 | 121 | 102 | 102 | 110 | 112 | 113 | 116 | 110 | 91 | 125 | 103 | 98 | 101 | 115 | 96 | 96 |
| kW с 3 ГТКА | 489 | 487 | 484 | 485 | 485 | 485 | 481 | 480 | 475 | 473 | 477 | 496 | 497 | 489 | 487 | 482 | 485 | 483 | 485 | 472 | 472 | 476 | 482 | 482 |



БУЛГАРТРАНСГАЗ

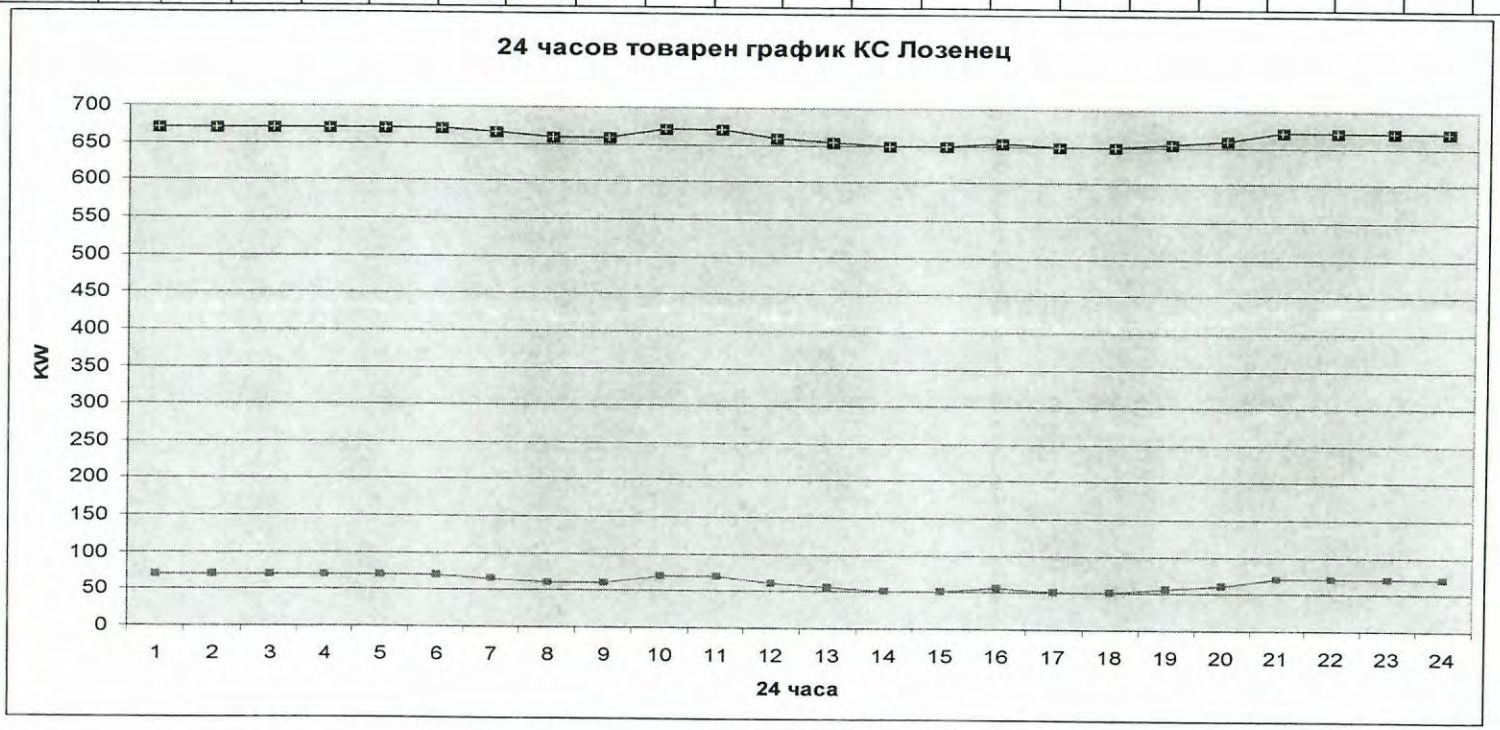
# Данни за електрическите мощности в КС Лозенец

1. Инсталирана мощност КС Лозенец – 2,45 MW;
2. Работна мощност определена при три работещи ГТКА, пет в студен резерв и една в ремонт – 450 kW;
3. Максимален товар – 720 kW;
4. Минимален товар – 50 kW;
5. Среден товар - 360kW;
6. Примерен товаров график в нормален работен ден с две работещи ГТКА в КС Лозенец – Приложение 1;
7. Примерен товаров график без да работят ГТКА в КС Лозенец - Приложение 1;
8. Примерен товаров график по време на профилактичен и планов ремонт- данните са същите, като в ден с две работещи ГТКА в КС Лозенец - Приложение 1;
9. Примерен товаров график по време на изпитание на станцията -данните са същите, като в ден без да работят ГТКА в КС Лозенец - Приложение 1;
10. График на очаквани профилактични, планови ремонти и изпитание на станцията – профилактичните, плановите ремонти и изпитанието на станцията в КС Лозенец не променят товаровия график.

Приложение 1

**24-часов товаров график по осреднени стойност за КС Лозенец**

| час | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **kW без ГТКА** | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 65 | 60 | 60 | 70 | 70 | 60 | 55 | 50 | 50 | 55 | 50 | 50 | 55 | 60 | 70 | 70 | 70 | 70 |
| **2 комп. SOLAR** | 430 | 430 | 430 | 430 | 430 | 430 | 425 | 420 | 420 | 430 | 430 | 420 | 415 | 410 | 410 | 415 | 410 | 410 | 415 | 420 | 430 | 430 | 430 | 430 |
| **2 комп. SOLAR + 1 ГТКА + 1 АВО** | 670 | 670 | 670 | 670 | 670 | 670 | 665 | 660 | 660 | 670 | 670 | 660 | 655 | 650 | 650 | 655 | 650 | 650 | 655 | 660 | 670 | 670 | 670 | 670 |



БУЛГАРТРАНСГАЗ

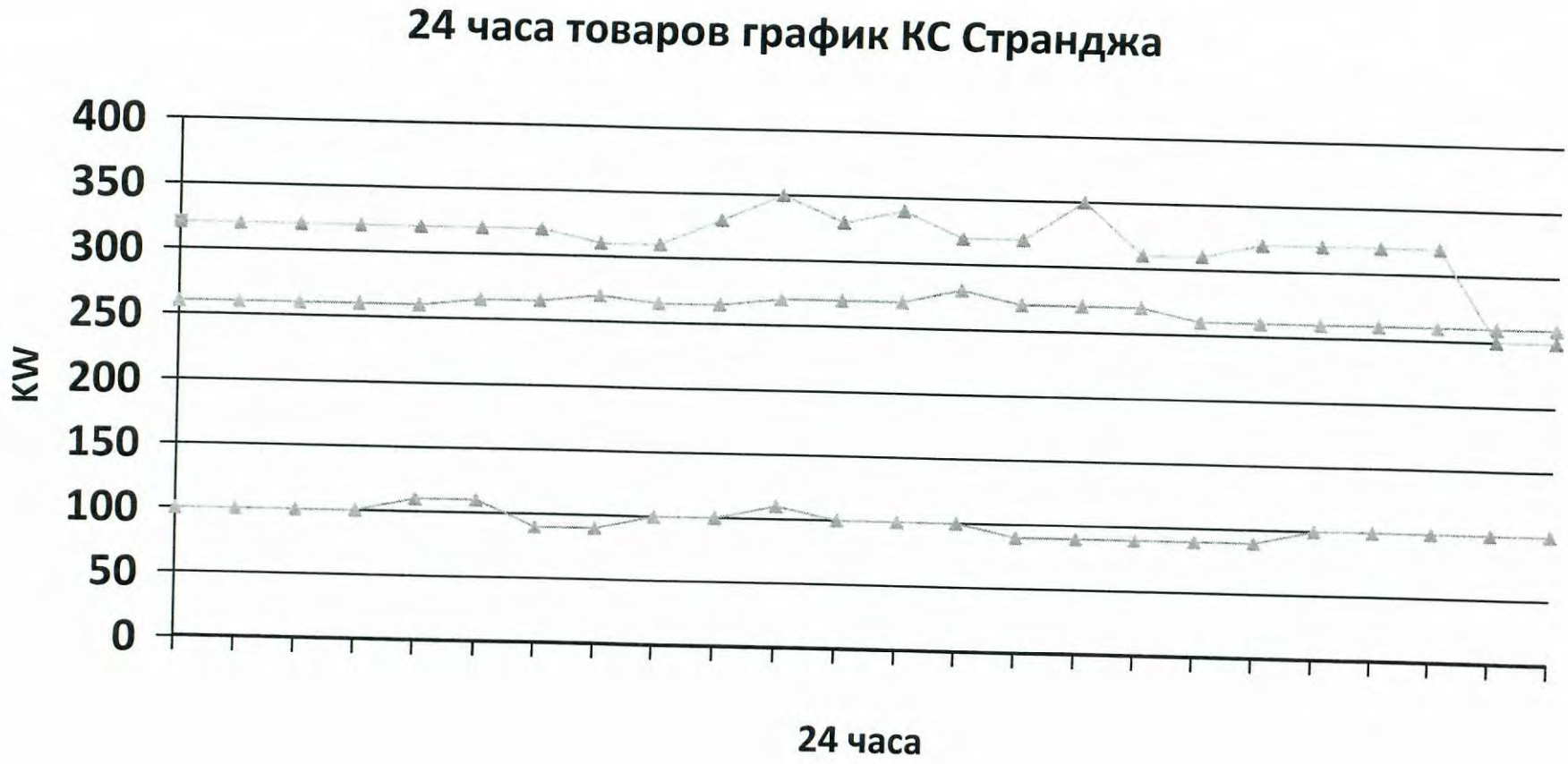
# Данни за електрическите мощности в КС Странджа

1. Инсталирана мощност КС Сранджа – 1,98 MW;
2. Работна мощност определена при два работещи ГТКА, три в резерв и един в ремонт – 295 kW;
3. Максимален товар – 554 kW;
4. Минимален товар – 100 kW;
5. Среден товар - 327 kW;
6. Примерен товаров график в нормален работен ден с две работещи ГТКА в КС Странджа – Приложение 1;
7. Примерен товаров график без да работят ГТКА в КС Странджа - Приложение 1;
8. Примерен товаров график по време на профилактичен и планов ремонт- данните са същите, като в ден с две работещи ГТКА в КС Странджа - Приложение 1;
9. Примерен товаров график по време на изпитание на станцията -данните са същите, като в ден без да работят ГТКА в КС Странджа - Приложение 1;
10. График на очаквани профилактични, планови ремонти и изпитание на станцията – при профилактичните и плановите ремонти е като в ден с 2 раб. ГТКА, при изпитание - като ден без да работят ГТКА.

Приложение 1

## 24-часов товаров график по осреднени стойности за КС Странджа

| часа | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| kW без ГТКА | 100 | 100 | 100 | 100 | 110 | 110 | 90 | 90 | 100 | 100 | 110 | 100 | 100 | 100 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| kW с 2 ГТКА и 2 АВО | 260 | 260 | 260 | 260 | 260 | 265 | 265 | 270 | 265 | 265 | 270 | 270 | 270 | 280 | 270 | 270 | 270 | 260 | 260 | 260 | 260 | 260 | 260 | 260 |
| kW с 2 ГТКА и 3 АВО | 320 | 320 | 320 | 320 | 320 | 320 | 320 | 310 | 310 | 330 | 350 | 330 | 340 | 320 | 320 | 350 | 310 | 310 | 320 | 320 | 320 | 320 | 250 | 250 |


24 часа товаров график КС Странджа
400
350
300
250
200
150
100
50
0
KW
24 часа

БУЛГАРТРАНСГАЗ

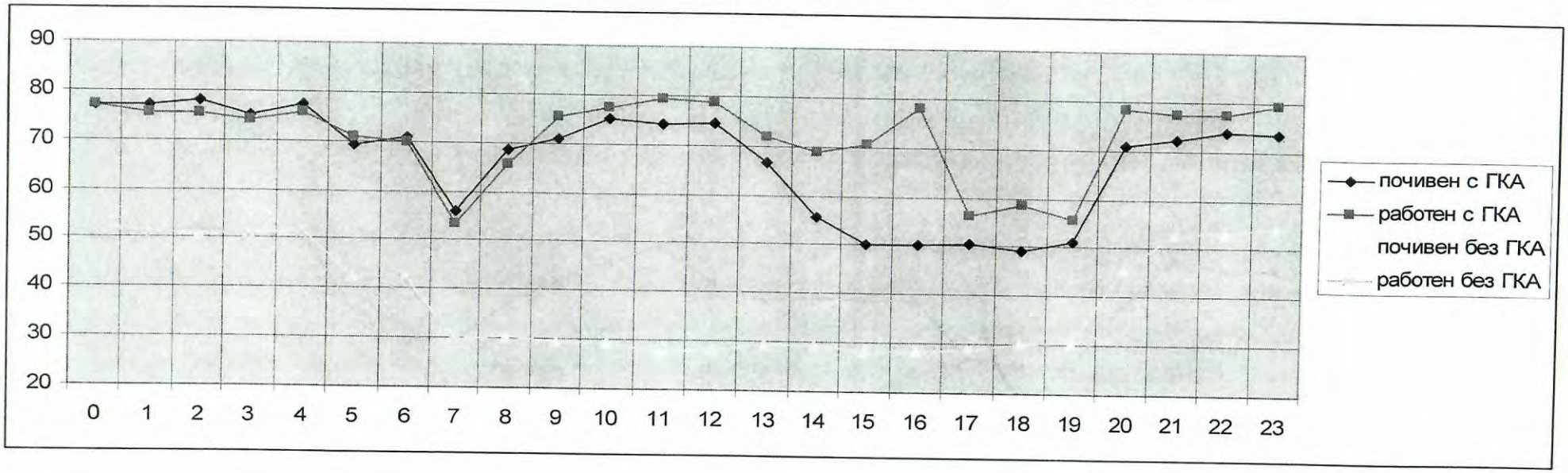
# Данни за електрическите мощности в КС Ихтиман

1. Инсталирана мощност КС Ихтиман – 2.16 MW;
2. Работна мощност определена при един работещ ГТКА, един в резерв и един в ремонт – 110 kW;
3. Максимален товар – 250 kW;
4. Минимален товар – 25 kW;
5. Среден товар - 70 kW;
6. Примерен товаров график в нормален работен ден с един работещ ГТКА и 1 АВО в КС Ихтиман – Приложение 1 – „работен с ГКА";
7. Примерен товаров график в почивен ден с един работещ ГТКА и 1 АВО в КС Ихтиман – Приложение 1 – „почивен с ГКА";
8. Примерен товаров график в нормален работен без да работят ГТКА в КС Ихтиман - Приложение 1- „работен без ГКА";
9. Примерен товаров график почивен ден без да работят ГТКА в КС Ихтиман - Приложение 1- „почивен без ГКА";
10. Примерен товаров график по време на профилактичен и планов ремонт- данните са същите, като в ден с един работещ ГТКА в КС Ихтиман - Приложение 1;
11. Примерен товаров график по време на изпитание на станцията -данните са същите, като в ден без да работят ГТКА в КС Ихтиман - Приложение 1;
12. График на очаквани профилактични, планови ремонти и изпитание на станцията – профилактичните, плановите ремонти и изпитанието на станцията в КС Ихтиман не променят товаровия график.

Приложение 1

| час | 0 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| почивен с ГКА | 77 | 77 | 78 | 75 | 77 | 69 | 71 | 56 | 69 | 71 | 75 | 74 | 75 | 67 | 56 | 50 | 50 | 51 | 49 | 51 | 71 | 72 | 74 | 74 |
| работен с ГКА | 77 | 76 | 76 | 74 | 76 | 71 | 70 | 53 | 66 | 76 | 78 | 79 | 79 | 72 | 69 | 71 | 78 | 56 | 59 | 56 | 78 | 78 | 78 | 79 |
| почивен без ГКА | 52 | 52 | 51 | 51 | 52 | 43 | 43 | 30 | 31 | 29 | 30 | 28 | 28 | 29 | 30 | 28 | 29 | 29 | 30 | 31 | 46 | 53 | 53 | 54 |
| работен без ГКА | 52 | 51 | 52 | 51 | 51 | 36 | 41 | 29 | 37 | 42 | 46 | 49 | 42 | 38 | 39 | 39 | 39 | 27 | 26 | 26 | 38 | 48 | 46 | 46 |

**24-часов товаров график по осреднени стойности за КС Ихтиман**



БУЛГАРТРАНСГАЗ

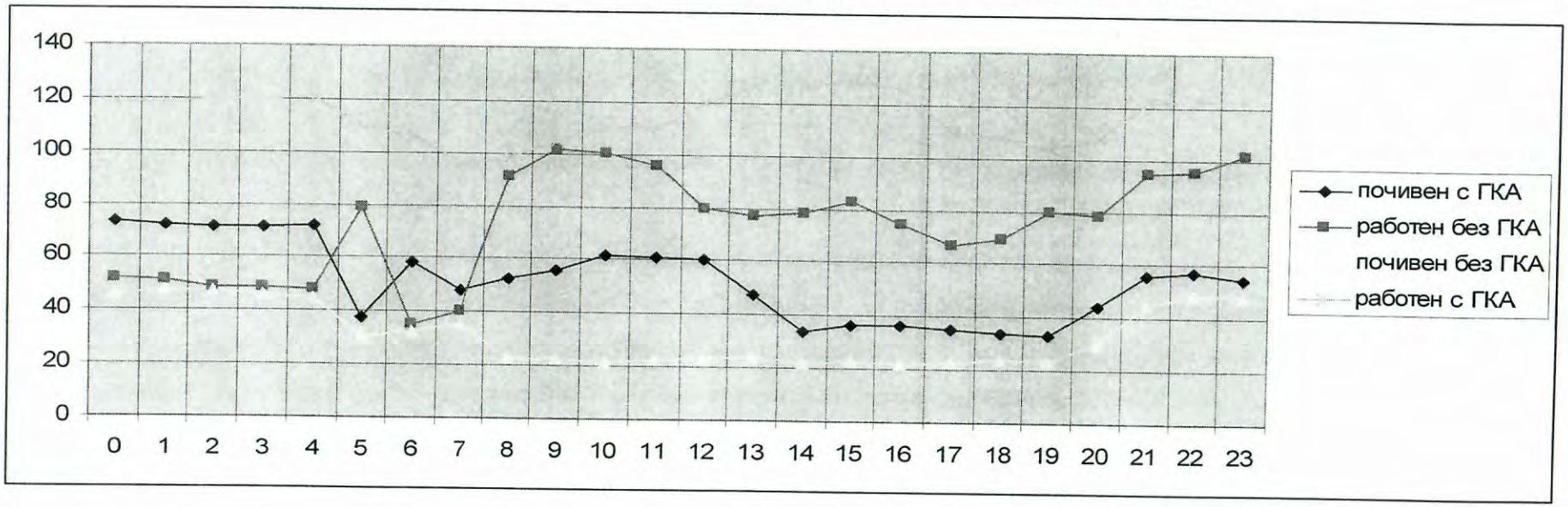
# Данни за електрическите мощности в КС Петрич

1. Инсталирана мощност КС Петрич – 1,99 MW;
2. Работна мощност определена при един работещ ГТКА, един в резерв – 110 kW;
3. Максимален товар – 200 kW;
4. Минимален товар – 21 kW;
5. Среден товар - 105 kW;
6. Примерен товаров график в нормален работен ден с един работещ ГТКА и 2 АВО в КС Петрич – Приложение 1 – „работен с ГКА";
7. Примерен товаров график в почивен ден с един работещ ГТКА и 2 АВО в КС Петрич – Приложение 1 – „почивен с ГКА";
8. Примерен товаров график в нормален работен без да работят ГТКА в КС Петрич - Приложение 1- „работен без ГКА";
9. Примерен товаров график почивен ден без да работят ГТКА в КС Петрич - Приложение 1- „почивен без ГКА";
10. Примерен товаров график по време на профилактичен и планов ремонт- данните са същите, като в ден с един работещ ГТКА в КС Петрич - Приложение 1;
11. Примерен товаров график по време на изпитание на станцията -данните са същите, като в ден без да работят ГТКА в КС Петрич - Приложение 1;
12. График на очаквани профилактични, планови ремонти и изпитание на станцията – профилактичните, плановите ремонти и изпитанието на станцията в КС Петрич не променят товаровия график.

Приложение 1

| час | 0 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| почивен с ГКА | 73 | 72 | 71 | 71 | 72 | 38 | 59 | 48 | 53 | 56 | 62 | 61 | 60 | 48 | 34 | 36 | 36 | 35 | 34 | 33 | 44 | 56 | 57 | 55 |
| работен без ГКА | 52 | 51 | 49 | 49 | 48 | 79 | 35 | 40 | 92 | 102 | 100 | 96 | 80 | 77 | 79 | 83 | 75 | 67 | 69 | 80 | 79 | 95 | 96 | 102 |
| почивен без ГКА | 46 | 47 | 47 | 46 | 45 | 31 | 33 | 36 | 23 | 23 | 21 | 23 | 23 | 24 | 22 | 23 | 22 | 23 | 24 | 24 | 31 | 45 | 49 | 48 |
| работен с ГКА | 119 | 119 | 120 | 120 | 120 | 110 | 106 | 96 | 98 | 105 | 111 | 111 | 120 | 127 | 126 | 129 | 126 | 110 | 108 | 104 | 108 | 122 | 122 | 123 |

**24-часов товаров график по осреднени стойности за КС Петрич**



БУЛГАРТРАНСГАЗ

# Данни за електрическите мощности в ПГХ - Чирен

1. Инсталирана мощност ПГХ - Чирен – 2,513 MW
2. Максимален товар при работа на две степени с повече от два ГМК – 860 kW;
3. Минимален товар – 30 kW;
4. Среден товар - 445 kW;
5. Среден товар при нагнетяване с до 2 бр. ГМК – 432 kW;
6. Среден товар при нагнетяване с над 2 бр. ГМК - 572 kW;
7. Среден товар при добив - 113 kW;
8. Среден товар при подготовка - 53 kW;

Приложение 1 – Примерни товарови графици при различни режими на работа

Приложение 1

## 24-часов товаров график по осреднени стойности за ПГХ - Чирен

| часа | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| kW нагнетяване до 2 бр. ГМК | 445 | 461 | 465 | 448 | 448 | 417 | 400 | 402 | 417 | 417 | 410 | 417 | 450 | 450 | 434 | 433 | 439 | 419 | 420 | 421 | 424 | 439 | 456 | 442 |
| kW нагнетяване над 2бр.ГМК | 586 | 594 | 589 | 590 | 585 | 571 | 572 | 579 | 584 | 621 | 613 | 607 | 581 | 581 | 578 | 594 | 591 | 554 | 530 | 536 | 515 | 543 | 518 | 519 |
| kW добив | 116 | 135 | 105 | 106 | 132 | 135 | 101 | 73 | 118 | 136 | 110 | 106 | 101 | 113 | 78 | 89 | 104 | 135 | 133 | 104 | 105 | 122 | 136 | 111 |
| kW подготовка | 59 | 56 | 55 | 56 | 59 | 57 | 33 | 31 | 47 | 61 | 57 | 56 | 48 | 52 | 50 | 49 | 48 | 53 | 57 | 58 | 59 | 58 | 55 | 59 |

ОБРАЗЕЦ О4

**Наименование на участника:**

*Посочва се:* „ЕНЕРДЖИ МАРКЕТ"АД

- *фирмата (наименованието на дружеството) и правно организационна форма.*
- *когато участникът е обединение, което няма определена правна форма и статут, се посочват наименованията на всички участници в него, както и правно организационната форма в случай, че има такава*

**Предложение за изпълнение на поръчката**

**Наименование на поръчката:** Доставка на активна електроенергия високо и средно напрежение

**референтен номер:** 180-019

**УВАЖАЕМИ ГОСПОДА,**

С настоящото представяме нашето предложение за изпълнение на горепосочената обществена поръчка и декларираме, че ще изпълним предмета на поръчката в пълно съответствие с изискванията и условията на възложителя, посочени в документацията за участие, в т.ч. техническата спецификация.

**1**. Ще изпълним от предмета на поръчката следното:

- Ще доставяме активна електроенергия високо напрежение (110 kV) за КС „Вълчи дол" и КС „Полски Сеновец" и активна електроенергия средно напрежение (20 kV) за КС „Кардам", КС „Провадия", КС „Лозенец", КС „Странджа", КС „Ихтиман", КС „Петрич" и ПГХ „Чирен", собственост на „Булгартрансгаз" ЕАД.
- Известно ни е, че количествата електроенергия, посочени в техническата спецификация, в т. ч. предвидената опция, са прогнозни и възложителят не се ангажира с пълното им консумиране.
- Ще извършваме прогнозиране на потреблението на електроенергия за обектите КС „Вълчи дол", КС „Полски Сеновец", КС „Кардам", КС „Провадия", КС „Лозенец", КС „Странджа", КС „Ихтиман", КС „Петрич" и ПГХ „Чирен" на възложителя. Прогнозирането ще се извършва на база на изградена система за мониторинг на измервателна точка.
- Ще изготвяме графици, ще ги подаваме, ще ги коригираме при необходимост, ще поемем пълна отговорност за балансирането и ще извършваме всички дейности, свързани с участието на възложителя в свободния пазар на електроенергия.
- Възложителят ще бъде включен към балансираща група и ще му бъде осигурено пълно компенсиране на небалансите.
- Ще доставяме заявеното количество електроенергия за срок от 12 (дванадесет) месеца, считано от датата на първия регистриран график и след изтичане срока на изпълнение на опцията по договор с № 2885 от 01.06.2017 г., сключен между „Булгартрансгаз" ЕАД и „Енерджи МТ" ЕАД, гр. София – 31.08.2018 г.
- След получаване на уведомление от възложителя (което се изпраща от възложителя в срок до 12 месеца считано от датата на първия регистриран график), се задължаваме да подпишем допълнително споразумение за възлагане на предвидената опция, съгласно чл. 116, ал. 1, т. 1 от ЗОП, в срок до 12 (дванадесет) месеца считано от датата на първия регистриран график и ще извършим доставките и дейностите, включени в обхвата на опцията по т. II.2.11 от обявлението за обществената поръчка за срок от 3 месеца, при оферираната в ценовото предложение цена.

- Общите принципи (методика) за разпределяне на небалансите в рамките на балансиращата група, в която възложителят ще бъде включен от координатора, са представени в приложение № 1 от настоящото предложение *(изготвя се от участника)*.
- Приложение № 1 – Общи принципи за разпределение на небалансите на стандартна балансираща група с координатор „ЕНЕРДЖИ МАРКЕТ" АД.

*(от участника се описват други, в случай че има такива)*

**2.** Броят на членовете в балансиращата група, в която възложителят ще бъде включен, е 1179 *(посочва се броят на членовете в балансиращата група)*, всеки от които за период от 12 (дванадесет) месеца с консумация, както следва:

- Приложение № 2 – Списък на членове в балансиращата група на „ЕНЕРДЖИ МАРКЕТ" АД и съответната консумация за 12 месеца.

*(посочва се консумираната електроенергия за период от 12 (дванадесет) месеца от всеки от членовете в балансиращата група, в която ще бъде включен възложителят)*

**3.** Срок на изпълнение на поръчката: 12 (дванадесет) месеца, считано от датата на първия регистриран график и след изтичане срока на изпълнение на опцията по договор с № 2885 от 01.06.2017 г., сключен между „Булгартрансгаз" ЕАД и „Енерджи МТ" ЕАД, гр. София – 31.08.2018 г.

**4.** Срокът за изпълнението на опцията е 3 (три) месеца и започва да тече от датата на изтичане на 12-месечния срок за изпълнение на поръчката, посочен в т. 3.

**5.** „Електроенергиен системен оператор" ЕАД, EIC код: 32XENERGYMARKET1

*Посочва се идентификационен номер и EIC код от регистъра на координаторите на балансиращи групи на „Електроенергиен системен оператор" ЕАД*

**6.** Участникът „ЕНЕРДЖИ МАРКЕТ" АД не е включен в списък на „НАЦИОНАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА КОМПАНИЯ" ЕАД за търговци/производители на електрическа енергия с просрочени задължения към Обществения доставчик за цена „задължение към обществото".

*Представя се информация, че участникът не е включен в списъка на „Националната електрическа компания" ЕАД за търговци на електрическа енергия с просрочени задължения към Обществения доставчик на цена за „задължение към обществото"*

**Приложения:**

**Приложение № 1** – Общи принципи за разпределение на небалансите на стандартна балансираща група с координатор „ЕНЕРДЖИ МАРКЕТ" АД.

**Приложение № 2** – Списък на членове в балансиращата група на „ЕНЕРДЖИ МАРКЕТ" АД и съответната консумация за 12 месеца.

**Приложение № 3** – Списък на „НАЦИОНАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА КОМПАНИЯ" ЕАД за търговци/производители на електрическа енергия с просрочени задължения към Обществения доставчик за цена „задължение към обществото".

Когато участникът е юридическо лице, едноличен търговец или обединение, което не е юридическо лице по Закона за задълженията и договорите (ЗЗД):

Наименование на участник и посочване на правноорганизационна форма „ЕНЕРДЖИ МАРКЕТ" АД

Представляващ/и ХРИСТО ЯНУЦЕВ (име и фамилия)

Подпис/и .....заличено на основание чл. 2 от ЗЗЛД

Дата 28.06.2018 г.

*Документът се подписва от представляващия/ ите участник (юридическо лице, едноличен търговец или обединение, което не е юридическо лице по Закона за задълженията и договорите (ЗЗД).*

Упълномощено лице ..... (име и фамилия)

Подпис .....

Дата .....

Когато участникът няма определена правна форма:

Физически лица ..... (изброяват се всички физически лица, които участват в обединението - име и фамилия)

Подпис/и .....

Представляващ/и ..... (име и фамилия на представляващия/ ите всяко едно юридическо лице, едноличен търговец или обединение, което не е юридическо лице по ЗЗД, както и посочване на наименованието и правноорганизационната им форма)

Подпис/и .....

Дата .....

*Документът се подписва от всяко едно физическо лице и от представляващия/ ите всяко едно юридическо лице, едноличен търговец или обединение, което не е юридическо лице по ЗЗД, които участват в обединението.*

Упълномощено лице ..... (име и фамилия)

Подпис .....

Дата

1202 СОФИЯ, ул.Г. Вашингтон" № 41, тел./факс 983 16 31

# Общи принципи за разпределяне на небалансите на стандартната балансираща група с координатор „ ЕНЕРДЖИ МАРКЕТ" АД

## I. ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ

1. 1.С тези „Общи принципи за разпределяне на небалансите" се уреждат условията, при които участници на пазара на електрическа енергия могат да станат членове на стандартната балансиращата група с координатор „Енерджи Маркет" АД и основните принципи за разпределяне на общия небаланс на групата между отделните членове на групата.

1.2. Координатор на стандартна балансираща група е „Енерджи Маркет" АД акционерно дружество, вписано в Търговския регистър към Агенция по вписване с ЕИК 13120018, с адрес на управление гр. София, район Средец, бул. „ Патриарх Евтимий" 64, ет. 4 и притежаващо издадена от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране лицензия за търговия № Л-194-15/28.11.2005 г.

1.3. Член на стандартната балансираща група е участник на пазара на електрическа енергия (потребител, производител или търговец), регистриран на пазара на балансираща енергия при Електроенергийния системен оператор, притежаващ статус „активен" и изпълнил условията в тези „Общи принципи за разпределяне на небалансите" за присъединяване към стандартната балансиращата група с координатор „Енерджи Маркет" АД.

1.4. В текстовете по-долу „Общи принципи за разпределяне на небалансите" ще се наричат за краткост „Общи принципи", членовете на стандартната балансиращата група с координатор „Енерджи Маркет" АД ще се наричат за краткост „членове„Енерджи Маркет" АД ще се нарича за краткост "координатор", а стандартната балансиращата група с координатор „Енерджи Маркет" АД ще се нарича „група".

1.5. Непряк член е член на балансиращата група, който освен че е прехвърлил задължението си за балансиране към координатора на балансиращата група, закупува от този координатор цялото количество електрическа енергия на свободния пазар за нуждите на свой обект.

1.6. Пряк член е член на балансиращата група, който е прехвърлил задължението си за балансиране към координатора на балансиращата група, но закупува електрическата енергия от други доставчици на свободния пазар.

1.7. Групов ефект – ефект на намаление на индивидуалните небаланси на членовете на групата в следствие на участие в групата.

1.8. Комбиниран договор е договор по силата на който участникът в балансиращата група, освен електрическата енергия и балансиращите разходи, заплаща и всички други такси, добавки и услуги (цена за пренос, достъп, зелена енергия, когенерация, високотехнологична компонента, надбавка за дългосрочни договори и др.) на координатора. Координаторът от своя страна урежда тези задължения на участника с доставчиците на съответните услуги (Преносно, Разпределително Предприятие, ЕСО, и други) .

1.9. ПТЕЕ - Правила за търговия с електрическа енергия, приети от ДКЕВР с решение по протокол №94 от 25.06.2010 г. и обн. в държавен вестник бр. 64/ 2010 г.

1.10. ЕСО – Електроенергиен системен оператор, дружество изпълняващо функциите на оператор на електро преносната система и оператор на пазара (администриране на свободния пазар на електрическа енергия).

## II. ДЕФИНИЦИИ И ПРАВИЛА ЗА ТЪЛКУВАНЕ

Следните термини ще имат значението придадено им по-долу:

**2.1.„ Електроенергиен системен оператор" ЕАД ( ЕСО)** – юридическо лице, изпълняващо дейностите по единното оперативно планиране, координиране и управление на електроенергийната система и осигуряването на равнопоставен достъп до електропреносната мрежа на ползвателите на мрежата, съгласно Закона за енергетика

**2.2. „ Оператор на пазара"** – означава Електроенергиен търговски оператор ( ЕТО), като звено от ЕСО, извършващ регистрацията на търговските участници на пазара на електрическа енергия и отговарящ за регистрация на дневните товарови графици и цялото администриране на свободния пазар на електрическа енергия.

**2.3. „ Сетълмент"** – е система, прилагана от оператора на електроенергийната система за индивидуално изчисляване на отклоненията на реално потребената или произведена електрическа енергия от договорените количества за даден период.

**2.4. „Период на сетълмент"** – е период от 60 минути, който започва на кръгъл час или друг период, регламентиран в ПТЕЕ.

**2.5. „ Дневен график" или „ Дневен товаров график"** – означава график на доставка, за период от 24 часа съгласно ПТЕЕ

**2.6. „ Известие за дневен график за доставка"** – означава график за доставка на електрическа енергия за период от 24 часа, който ще бъде изпращан от страна на Участника към Кординатора, съгласно условията и указаните срокове в Договора

**2.7. „ Положителен небаланс"** – сумата от измерените количества излишък в MWh

**2.8. „ Отрицателен баланс"** – сумата от измерените количества недостиг в MWh

## III. УСЛОВИЯ ЗА УЧАСТИЕ В БАЛАНСИРАЩА ГРУПА

3.1. Право на участие в балансиращата група има всеки потребител, производител или търговец на електрическа енергия, регистриран на пазара на балансираща енергия при ЕСО, притежаващ статус „активен", който е изпълнил средните условия:

3.1.1. няма просрочени задължения към координатора;

3.1.2. няма просрочени задължения към ЕСО;

3.1.3. изпълнил е условията на координатора за финансово гарантиране на сделките с балансираща енергия;

3.1.4.отговаря на изискванията в ПТЕЕ.

3.2. За включване в балансиращата група на координатора, участникът подава заявление до координатора, с което:

3.2.1. декларира съгласието си за участие в балансиращата група на координатора;
3.2.2. декларира обектите си, с които ще участва в групата;
3.2.3. посочва дали ще бъде пряк или непряк член на групата;
3.2.4. посочва дали ще сключва комбиниран договор.

3.3. В приложение към заявлението участникът посочва регистрираните при Оператора обекти, с които ще бъде член на балансиращата група, както и допълнителни данни за тези обекти, включващи:
3.3.1. инсталирана и работна мощност;
3.3.2. данни за измервателната група;
3.3.3. максимален, минимален и среден товар на потребление на съответния обект;
3.3.4. примерен товаров график в нормален работен ден;
3.3.5. примерен товаров график в почивен(празничен) ден;
3.3.6. примерен товаров график по време на профилактичен ремонт;
3.3.7. примерен товаров график по време на планов ремонт;
3.3.8. график на очакваните профилактични и планови ремонти.

3.4. Данните за измервателната група на всеки обект трябва да бъдат изрично валидирани (потвърдени) от съответният собственик на измервателната група (оператор на съответната мрежа – преносна, или разпределителна).
3.5. В срок до 7 работни дни от получаването на заявлението, координаторът изпраща отговор на участника за включването му като член на балансиращата група. Координаторът може да поиска от участника допълнителна информация, необходима за нуждите на групата. В случай че са изпълнени изискванията на и по решение от страна на координатора, координаторът изпраща потвърждение до участника за включването му като член на групата, както и предложение на договор за участие в балансиращата група въз основа Общите принципи. След подписване на договора и изпращане на първия график за доставка от страна на участника до координатора, участникът се счита за член на балансиращата група.

## IV.ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ

4.1. Задължения на координатора:

4.1.1. Да осигурява участие на членовете в групата, при условията на равнопоставеност между членовете и прозрачност на начина на разпределение на небалансите между членовете в групата.

4.1.2. Да предоставя на всеки член на групата информация за индивидуалния му небаланс, неговото отношение спрямо общия небаланс на групата за всеки период на сетълмент.

4.1.3. Да предоставя обобщена информация на всеки член за общия небаланс на групата, както и за цената за балансиране за всеки период на сетълмент.

4.1.4. Да информира членовете на балансиращата група за предстоящи промени в нормативната база, свързани с пазара на електрическа енергия и за тяхното влияние върху групата и отделните членове.

4.1.5. Да разпределя груповия ефект от балансиране между членове в групата на базата на равнопоставеност и отчитайки индивидуалната точност на прогнозата на всеки отделен член.

4.1.6. Да отговаря на изискванията за финансово гарантиране на сделките с балансираща енергия пред ЕСО, както и да заплаща разходите за балансиране на балансиращата група съгласно условията и изискванията на ПТЕЕ.

4.2. Права на координатора:

4.2.1. Да получава редовно и навреме информация за предстоящи промени в потреблението на електрическа енергия на членовете на балансиращата група в следствие на ремонт, профилактика, преструктуриране на производство, въвеждане, извеждане на мощности, аварийни събития и други, оказващи съществено влияние върху потреблението.

4.2.2. Да отправя искане към членовете на балансиращата група за коригиране на потреблението в реално време при възможност от тяхна страна.

4.2.3. Да следи за изпълнение на изискванията на членовете на групата за финансово гарантиране на сделките с балансираща енергия.

4.2.4. Да възстановява разходите си, свързани с изпълнение на дейността на координатор на балансираща група.

4.2.5. Разходите по предходната алинея включват:

4.2.5. 1. Финансови разходи – разходи, свързани с изпълнението на изискванията за координатор на балансираща група съгласно ПТЕЕ, сключване на договор и поддържане на изискуемо салдо в специална сметка за балансиране, разходи по банкови транзакции, издаване на банкови гаранции и други финансови разходи;

4.2.5. 2. Материално – технически: разходи свързани с покупката на компютърна и комуникационна техника, софтуер за получаване на данни и анализ на потреблението, изчисление и разпределение на небалансите, изготвяне на прогноза, и други.

4.3. Задължения на член на балансиращата група

4.3. 1. Да изпраща прогнозен график за доставка на координатора в указания срок и съгласно сключения индивидуален договор с координатора.

4.3. 2. Да изготвя максимално точен прогнозен график за доставка въз основа на очаквана реална консумация на своите обекти без да се води от спекулативни мотиви, или от участието си в балансираща група.

4.3. 3. Да спазва указанията на координатора за изготвяне на прогнозните графици и за потреблението.

4.3. 4. Да информира своевременно координатора за възникнали съществени промени в потреблението преди и по време на реално изпълнение на текущия график за доставка.

4.3. 4. Да заплаща редовно и в срок разходите за балансираща енергия на координатора, както и всички други дължими суми за мрежови услуги, такси и добавки.

4.3. 5. Да изпълнява изискванията на координатора за финансово гарантиране на сделките с балансираща енергия.

4.4. Права на член на балансиращата група:

4.4. 1. Да участва в балансиращата група на основата на принципите на равнопоставеност и прозрачност на начина на разпределение на небалансите между членовете.

4.4. 2. Да получава намаление на индивидуалния небаланс чрез ефект на групата въз основа на тези Общите принципи.

4.4. 3. Да получава информация от координатора за:

4.4.3.1.индивидуалния измерен небаланс за всеки период на сетълмент;
4.4.3.2.общия измерен небаланс за групата за всеки период на сетълмент;
4.4.3.3.груповия ефект за всеки период на сетълмент;
4.4.3.4.процентът на намаление на индивидуалния небаланс за всеки период на сетълмент.

## V. ПРИНЦИПИ НА РАЗПРЕДЕЛЯНЕ НА НЕБАЛАНСИТЕ. МЕТОДИКА НА ИЗЧИСЛЕНИЕ.

5.1. В случай че броят на участниците в стандартната балансираща група е по-голям от един, се създават условия за групов ефект на балансиране. Когато всички участници в групата в даден период на сетълмент са с еднаква посока на отклонение - положителна или отрицателна, не възниква групов ефект. Когато един или повече от участниците са в различна посока на отклонение, възниква групов ефект, т.е. намаление на общия измерен небаланс на групата спрямо случаите, в които всеки член на групата е сам координатор на балансираща група.

5.2. Ефектът на групата се разпределя въз основа на следните принципи и при спазване на следните условия:

5.2.1. равнопоставеност между участниците в групата;

5.2.2. прозрачност на начина на разпределение на небалансите между участниците в групата;

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

5.2.3. отчитане на индивидуалната точност на прогнозната на всеки участник;

5.2.4. разпределяне на груповия ефект от балансиране между всички участници в групата.

5.2.5. начисленият небаланс на всеки отделен член в групата не може да надвишава индивидуалния небаланс на всеки член, в случай че този член е сам координатор на балансираща група.

5.3. Методика на изчисление на разпределяне на небалансите.

5.3.1. Небалансите на групата се определят на база агрегирани измерени стойности за производство, потребление и физически обмени, отнесени към утвърден график на координатор на балансираща група за всеки период на сетълмент.

5.3.2. Небаланс на координатора се определя на база нетна договорена позиция и нетна измерена позиция за всеки период на сетълмент.

5.3.3. Небалансът на координатора е положителен, когато количеството електрическа енергия по договорената позиция е по-високо от количеството електрическа енергия по нетната измерена позиция.

5.3.4. Небалансът на координатора е отрицателен, когато количеството електрическа енергия по договорената позиция е по-малко от количеството електрическа енергия по нетната измерена позиция.

5.3.5. Абсолютен небаланс на групата е сумата от положителните и отрицателните небаланси на всички членове на групата за всеки период на сетълмент.

5.3.6. Небалансът на всеки член е положителен, когато количеството електрическа енергия по прогнозния график за доставка изпратен към координатора е по-високо от количеството електрическа енергия по измерения график за доставка на този член.

**5.3.7.** Небалансът на всеки член е отрицателен, когато количеството електрическа енергия по прогнозния график за доставка, изпратен към координатора, е по-малко от количеството.

## VI. ПРЕКРАТЯВАНЕ НА УЧАСТИЕТО

6.1. Прекратяването участието на член на групата е възможно в следните случаи:

6.1.1. По искане на член на групата;

6.1.2. По искане от страна на Координатора;

6.1.3. По искане на ЕСО, преносното предприятие, разпределителното предприятие или друг компетентен орган за неизпълнени задължения на съответен член на групата, и/ или за неспазване на нормативната рамка;

6.1.4. В случай на прекратяването на регистрацията на члена на групата на пазара на балансираща енергия, включително и отстраняването му от ЕСО.

6.2. В случаите когато прекратяването е по искане от член на групата, той подава уведомление към координатора за прекратяване на участието му в групата. В уведомлението се посочва датата на оттегляне, която не може да бъде по-рано от 40 дни след изпращане на уведомлението за прекратяване на участието в групата.

**Тези Общи принципи са приети от Съвета на Директорите на „Енерджи Маркет" АД .**

| № | ФИРМА | КОЛИЧЕСТВО ЗА 12 МЕСЕЦА |
|---|---|---|
| 1 | "100 вина от Румен" ЕООД | 0.588 |
| 2 | ФЛАШ 2015 ЕООД | 1.812 |
| 3 | ФОРИ 69 С. БОРОВО ЕООД | 26.376 |
| 4 | ЕТ АМИО - ИВАН ЦВЕТАНОВ | 0.06 |
| 5 | КАМЕНАР ПВ ЕООД | 18.528 |
| 6 | ЕВРОСТАРТ 16 ЕООД | 4.2 |
| 7 | НАС - ДИ ЕООД | 0.468 |
| 8 | СПРИНТ АТ ЕООД | 8.46 |
| 9 | ЕСБИСИ ДРАЙВ ЕООД | 18.852 |
| 10 | ЕЛИТ 09 ЕООД | 10.44 |
| 11 | АПТЕЧНО - КЪРДЖАЛИ АД | 50.76 |
| 12 | ЕТ Д - Р ЙОРДАНКА ДЖУРКОВА АППДМ - ИП | 4.452 |
| 13 | ДЖИ ЕНД ДЖИ ЕЙ АР ГРУП ООД | 47.964 |
| 14 | АЙ ПИ ЕС ООД | 21.852 |
| 15 | ЕФ ПИ ВИ ПРЕСТИЖ ООД | 3.444 |
| 16 | ФАРМА ЛЕК ДОБРУДЖА ЕООД | 0 |
| 17 | ДГ Гергана | 23.052 |
| 18 | ТП ДГС ЗВЕЗДЕЦ | 10 |
| 19 | БРАЯН ТЕРМОИЗОЛ ЕООД | 36.576 |
| 20 | ДРИМС ЕООД | 147.936 |
| 21 | КОЧО ЧЕСТЕМЕНСКИ АД | 20.964 |
| 22 | КЕНТАВЪР ГРУП 2010 ООД | 25.44 |
| 23 | САБРОСА 1981 ЕООД | 6.204 |
| 24 | ДЕЛИ - 99 ЕООД | 88.356 |
| 25 | МОТО КЛИНИКА - САШО ЛОМСКИ ЕООД | 2.88 |
| 26 | ХРИСТО ТОДОРОВ ПРОТОХРИСТОВ | 59.58 |
| 27 | ЕЛЕФОРС ООД | 25.128 |
| 28 | ИБРЯМ ГЮНАЙ САЛИ | 35.58 |
| 29 | ФОБС БГ ЕООД | 2.652 |
| 30 | ФЕНИКС - ДУПНИЦА ООД | 56.112 |
| 31 | Борис Иванов Димитров | 3.912 |
| 32 | МАТО 2006 ЕООД | 0.756 |
| 33 | ЕВРОБИЛД ООД | 23.052 |
| 34 | ТИТО БТ ЕООД | 10.86 |
| 35 | ЛАМБОВ ГЕОРГИ БОРИСОВ | 3.792 |
| 36 | МИЛЕН ЙОСИФОВ ВРАЙКОВ | 1.116 |
| 37 | ПЕРФЕКТИС ООД | 45.528 |
| 38 | КЕНСОЛ ТРЕЙДИНГ ООД | 19.968 |
| 39 | ГАРАНТ 1973 ЕООД | 67.308 |
| 40 | ЕТ КИНЧО - КАРАМФИЛ ТОДОРОВ | 54.168 |
| 41 | ПИРГОС ПЛАСТ ООД | 85.044 |
| 42 | ФАРМА СИНИТЕ КАМЪНИ ЕООД | 6.96 |
| 43 | ТАРРАКОИНВЕСТ ЕООД | 31.212 |
| 44 | ЕТ АСТАР - ДИМИТЪР ДИМИТРОВ | 33.66 |
| 45 | ТЕВА - ТМ ООД | 29.316 |
| 46 | ИЛИНДЕН - ДД ООД | 3.324 |
| 47 | МОЖЕ ЕООД | 42.888 |
| 48 | ТП „ДЪРЖАВНО ЛОВНО СТОПАНСТВО РОПОТАМО” | 15 |
| 49 | ФАБРИАНО ООД | 56.028 |
| 50 | НАРОДНО ЧИТАЛИЩЕ 4 - ТИ МАЙ 1897 | 75.216 |
| 51 | ФАРМАВИТА ООД | 8.82 |
| 52 | АНИТА 50 05 ЕООД | 1.908 |
| 53 | КУАРТ ООД | 10.656 |
| 54 | КИТАНОВ - К ЕООД | 0.468 |
| 55 | КОНВЕНТА 7 ЕООД | 53.58 |

| | | |
|---|---|---|
| 56 | МЕБЕЛЛУКС ЕООД | 132.204 |
| 57 | ТП „ДЪРЖАВНО ЛОВНО СТОПАНСТВО ГРАМАТИКОВО” | 10 |
| 58 | ЮИДП ДП ТП ДЛС РОПОТАМО | 118.044 |
| 59 | КРАФТ - ООД | 44.976 |
| 60 | КОЛОР ПРИНТ ЕООД | 3.996 |
| 61 | ХРИСИ ФЕШЪН ЕООД | 139.992 |
| 62 | Дървообработване и прецизност ООД | 59.748 |
| 63 | ЕТ КЕЙТИ - КОСТАДИН ЗЛАТЕВ | 59.436 |
| 64 | СКАЛАР ЕООД | 9.228 |
| 65 | ДЪ ПОЙНТ ЕНТЕРТЕЙНМЪНТ ООД | 173.484 |
| 66 | КЛС - 1 ЕООД | 0.396 |
| 67 | ТЕМПЛАР 7 ЕООД | 32.544 |
| 68 | ЕУРОКАТЕНА ЕООД | 53.928 |
| 69 | ФАРМА ЛЕК 1 - ООД | 38.628 |
| 70 | ДИАНА И СИЕ ООД | 38.088 |
| 71 | ДАРИА КЪМПАНИЕООД | 0.588 |
| 72 | СД ГЕОРГИЕВ И С-ИЕ | 17.052 |
| 73 | В-ПРОЕКТ ООД | 52.404 |
| 74 | КАНТОН ООД | 17.316 |
| [illegible] | ТЕЙК ЕНЕРДЖИ ЕООД | 94.848 |
| [illegible] | ЕТ ХЕЛИОС - ИВАН РАДЕВ | 90.708 |
| 77 | КАН С 06 ООД | 6.36 |
| 78 | БОРО ООД | 29.28 |
| 79 | СТРОГО - ЖЕЛЯЗКОВИ ООД | 2.556 |
| 80 | ЕКОСТРОЙ АД | 110.268 |
| 81 | АДЕСТ ЕООД | 13.248 |
| 82 | ЕТ П.ЗАХАРИЕВА - ХР. ЗАХАРИЕВ " | 3.972 |
| 83 | Пи Ем Фешън - ООД | 0.372 |
| 84 | ЧИЧОВЦИ ООД | 38.064 |
| 85 | МИТРЕВА ЕООД | 6.312 |
| 86 | КАТЕРИНА КРЪНЧЕВА ЕООД | 36.768 |
| 87 | ЕТ ЧЕРИСА-ЧЕРЕШКА ИВАНОВА | 73.5 |
| 88 | ММ - ПЛЮС ЕООД | 17.52 |
| 89 | ДРУЖЕСТВО ЗА ПРИЯТЕЛСТВО С НАРОДИТЕ НА РУСИЯ И ОНД | 18.648 |
| 90 | ЗЕМЕДЕЛСКА ПРОИЗВОДСТВЕНА КООПЕРАЦИЯ "НАПРЕДЪК" | 6.828 |
| 91 | ТИТА 86 | 12.624 |
| 92 | ЕТ РУМИК - РУМЕН ТОДОРОВ | 17.652 |
| [illegible] | ТОРОС-5 ЕООД | 85.824 |
| [illegible] | - ИНВЕСТ ООД | 28.128 |
| 95 | ТРАНСАТЛАНТИК ЛИНК ЕООД | 5.244 |
| 96 | ТИМ ШЕЛ 2 ООД | 84.72 |
| 97 | ЕТ ТОДОР ВОДЕНИЧАРОВ - 58 | 47.796 |
| 98 | АГРО АТД ЕООД | 11.34 |
| 99 | ПРОФИЛИРАНА ЕЗИКОВА ГИМНАЗИЯ Д-Р ИВАН БОГОРОВ | 44.88 |
| 100 | СТОМИ - 99 ООД | 128.88 |
| 101 | БОГИ-2012 ЕООД | 33.6 |
| 102 | ВОДНО СТОПАНСТВО ООД | 66.3 |
| 103 | БЪРГЪР ГРУП ЕООД | 92.616 |
| 104 | ВАМ ПЕТРОЛ ООД | 39.516 |
| 105 | НИ-КАЙ 99 ЕООД | 107.52 |
| 106 | ВИЖЪН 08 ЕООД | 8.508 |
| 107 | ТОНАК ЕООД | 2.496 |
| 108 | СУ НЕОФИТ РИЛСКИ | 3.204 |
| 109 | МАКС СЪН ООД | 56.412 |
| 110 | ЕТ Пластика 85 Ненко Радев | 113.004 |
| 111 | ЕТ ТИНКА ХРИСТОВА - САНЯ - Х | 9.912 |
| 112 | КОСТАДИН ГЕОРГИЕВ ИВАНОВ | 9.684 |
| 113 | САКАРЕЛА ООД | 0.72 |

| | | |
|---|---|---|
| 114 | ЕТ СТЕФАН БЕРКОВСКИ | 25.62 |
| 115 | ЕТ МАЯ ИВАНОВА - БЛИЦ - 94 | 1.104 |
| 116 | ЕТ ЛАРГО - Ангел Сираков | 18.132 |
| 117 | АДТ СОТ БГ ЕООД | 11.436 |
| 118 | КРАСИ777 2008 ЕООД | 109.332 |
| 119 | СЕЙФ ТРАНСПОРТ ЕООД | 180.408 |
| 120 | ЖИК ЕООД | 2.46 |
| 121 | ЕТ ТОНИ - АНТОНИЯ АТАНАСОВА | 1.212 |
| 122 | АПОЛОНИЯ ИНВЕСТ ООД | 64.968 |
| 123 | Енчо Иванов Петков | 4.68 |
| 124 | ХАРТЕКС ООД | 51.708 |
| 125 | ВВС ООД | 50.004 |
| 126 | ГАМА - ТЕХНИКС ЕООД | 68.172 |
| 127 | Радостин Иванов Христов | 4.488 |
| 128 | ДИКО 2010 ЕООД | 4.14 |
| 129 | СУПЕР МАГНУМ ЕООД | 6.276 |
| 130 | РАДКА ДОБРЕВА - ЕООД | 8.892 |
| 131 | НЕТ ФАРМА ЕООД | 8.004 |
| 132 | ЕНЕРГОСТРОЙМОНТАЖ - ИНЖЕНЕРИНГ АД | 12.336 |
| [illegible] | МЕРИДЖЕЙН ЕООД | 23.496 |
| [illegible] | М.Л.ТЕКС ООД | 1.428 |
| 135 | ИНКАНТО БЕЙЛИС ЕООД | 7.968 |
| 136 | Ч.П.Г. КЛАСИК ЕООД | 11.628 |
| 137 | ЕТ ВАЛЕНТИН ДИМИТРОВ СТЕФАНОВ | 12.768 |
| 138 | ГЛОРИЯ-2002 ЕООД | 5.664 |
| 139 | СТИВО ЕООД | 8.928 |
| 140 | ТАРА ЕООД | 81.696 |
| 141 | ГАРО НУВАР МУРАДЯН | 0.06 |
| 142 | БУЛ МАРКЕТ КОМ АД | 76.884 |
| 143 | ИНКОТАР АД | 13.848 |
| 144 | БУЕНОС ЕООД | 134.256 |
| 145 | ХИДРОМОНТАЖ - БУРГАС ЕООД | 3.348 |
| 146 | ЕТ ТОВИ - ТОШКА ПЕТРОВА ГАРИГОВА | 11.808 |
| 147 | САЙБРУС ООД | 29.904 |
| 148 | ЛИЛИ - 09 ЕООД | 68.664 |
| 149 | ЕТ ТУНДЖА - 92 - МАРИЯ ШОПОВА | 85.56 |
| 150 | ЕТ НАЧКО ПЕТРОВ | 20.412 |
| [illegible] | ИРЕНА ЯНЕВА БУЛАНОВА | 8.892 |
| [illegible] | ИДО ООД | 20.568 |
| 153 | ФИШБОН ЕООД | 84.108 |
| 154 | МЕСОМАНИЯ ТРЕЙД ЕООД | 94.488 |
| 155 | ДЪЧ 2009 ЕООД | 10.812 |
| 156 | Витасорс ЕООД | 20.424 |
| 157 | ТЕМЕЛКОВ КЪМПАНИ ООД | 1.728 |
| 158 | АРТ ГЛАС ДИЗАЙН - ЕООД | 4.98 |
| 159 | ЦВЕТИ 99 ЕООД | 119.448 |
| 160 | ЕВРОПРИНТ БЪЛГАРИЯ ООД | 31.98 |
| 161 | МОДЕНА ЕООД | 196.236 |
| 162 | ЕЛ ДЖИ 15 ЕООД | 89.856 |
| 163 | СИТАЛК ЕС ЕООД | 55.86 |
| 164 | ПИЛЕВ - 71 ЕООД | 9.108 |
| 165 | ФАРМАКОР ЕООД | 22.68 |
| 166 | НУ ПАИСИЙ ХИЛЕНДАРСКИ | 7.572 |
| 167 | ЕТ СЮЛЕЙМАН МЕТУШЕВ - СЕВДИ | 8.916 |
| 168 | КУНЕВИ КОМЕРС ООД | 0.276 |
| 169 | УНИВЕРСАЛ - Ю ЕООД | 156.048 |
| 170 | БИГРИЙН ООД | 14.22 |
| 171 | ТОДОРОВ АД | 185.184 |

| | | |
|---|---|---|
| 172 | СД ИНФОБОКС - АЛЕКСИЕВ И СИЕ | 21.912 |
| 173 | АНИ И ЯНИ ЕООД | 31.884 |
| 174 | ВЕЛИК ЕООД | 27.408 |
| 175 | БГ ПЕЛЕТС ООД | 48.396 |
| 176 | ОБЩИНА БЕЛОВО – гр. Белово | 50 |
| 177 | ТОП ТЕНИС ЕООД | 130.08 |
| 178 | ЛИК ТРЕЙД ЕООД | 3.576 |
| 179 | ЕТ ПЕТЪР МИТОВ - УНИВЕРСАЛ | 107.208 |
| 180 | ЕТ АЛБИНА АЛБИНА ОТМАР | 55.788 |
| 181 | КАФЕ САЛОН СТАРИЯТ ГРАД ЕООД | 0.276 |
| 182 | ГУСТАТОРЕ ООД | 5.964 |
| 183 | СИЛВАНА КОМЕРС ЕООД | 6.036 |
| 184 | АУТО РОБИ ЕООД | 3.528 |
| 185 | БОРЕКС КОМЕРС ООД | 10.956 |
| 186 | ПРИ МИТАКА ЕООД | 12.732 |
| 187 | ЖЕЧКА СИМЕОНОВА МАРИНОВА | 13.56 |
| 188 | ПМГ ИВАН ВАЗОВ - ДИМИТРОВГРАД | 33.144 |
| 189 | РАЙ А - 91 ООД | 10.632 |
| 190 | РУМИК ООД | 53.856 |
| 191 | КАЗИНО ЕЛИТ АД | 0.456 |
| 192 | СМАРТ 2055 ЕООД | 43.704 |
| 193 | ИНТЕРНАЦИОНАЛ 2008 ООД | 21.048 |
| 194 | Светозар Колев Георгиев | 6.084 |
| 195 | ВИКИСЛАВ ЕООД | 10.212 |
| 196 | ЕМСТРОЙ ЕНЕРДЖИ 3 ООД | 57.6 |
| 197 | МАРИЯН ИВАНОВ ПЕТРОВ | 5.76 |
| 198 | ЕТ ТНТ - 79 - ТОДОР ТОДОРОВ | 8.292 |
| 199 | ВЕРОНИКА - БГ ЕООД | 28.368 |
| 200 | ВЕС - ИНВЕСТ ЕООД | 87.984 |
| 201 | МОБИЛ 1 ЕООД | 16.224 |
| 202 | МУЛТИСТРОЙ - 12 ЕООД | 71.568 |
| 203 | ЛИЛЯНА РУСАЛОВА | 4.344 |
| 204 | АКРАБОВ ООД | 3.264 |
| 205 | ГЛОБКО ООД | 6.18 |
| 206 | ЖИРАФ МАРКЕТ ЕООД | 42.744 |
| 207 | ТЕРИТОРИАЛНА ОРГАНИЗАЦИЯ НА НТС | 6.972 |
| 208 | МОРСКИ ДАР 2015 ЕООД | 65.076 |
| 209 | КЛИП ЩАНЦ ООД | 154.68 |
| 210 | ИНФРА - СЕВТОПОЛИС ЕООД | 122.1 |
| 211 | РОМФЕЯ - ВАТЕВ И С-ИЕ СД | 3.9 |
| 212 | ЕТ"ПЕТЪР ДИМИТРОВ-СТОЯН СТОЯНОВ" | 17.232 |
| 213 | ДИА 69 ЕООД | 19.596 |
| 214 | ВЕЛЕВ ИНВЕСТ ООД | 41.796 |
| 215 | ОПЕ ЕООД | 135.816 |
| 216 | ВЛАЕВ И СИН ООД | 1.284 |
| 217 | АНГЕЛ АНГЕЛОВ 09 ЕООД | 13.452 |
| 218 | МИЛЕНА ГЕОРГИЕВА ГЕОРДЖЕВА | 7.188 |
| 219 | АНДРЕЯ ДИМИТРОВ ГРОЗЕВ | 2.64 |
| 220 | АДИКОМ ЕООД | 1.98 |
| 221 | АНАКСАГОР ИНВЕСТ ЕООД | 1.824 |
| 222 | ФОРТИС АД | 16.572 |
| 223 | ТАБЛА ЕООД | 22.944 |
| 224 | ЗАПРЯНОВ ГЕОРГИ | 3.516 |
| 225 | ФАРМА ЛЕК 4 ООД | 6.228 |
| 226 | ЕТ АПК – КОПРИВЩИЦА - ЛЮБЕН ЙОВКОВ | 14.448 |
| 227 | ВИНО БАРОВЕ ЕООД | 45.252 |
| 228 | ВИГИ - АНДОНОВИ ООД | 170.94 |
| 229 | ЕТ Албена Иванова - Мотор Бен | 110.436 |

| | | |
|---|---|---|
| 230 | ВЛАДИСЛАВ ИЛЧЕВ | 4.212 |
| 231 | ТИВИ - АС ЕООД | 62.268 |
| 232 | САЛЕНТО БГ ЕООД | 1.38 |
| 233 | ФЕЛИЦИЯ ИМПУЛС 2009 ЕООД | 130.836 |
| 234 | БОГАЛИТА ТРЕЙД ООД | 115.488 |
| 235 | ФАКТ ЕООД | 3.18 |
| 236 | БОГДАНСКИ И СИЕ - СД | 62.088 |
| 237 | БЛУУМ ТИМ ЕООД | 43.836 |
| 238 | ПИКА 3 ООД | 51.396 |
| 239 | ДЕМЕТРА 2 ЕООД | 4.188 |
| 240 | ДЖИМО 2011 ООД | 21.216 |
| 241 | АЛЕН АЛЕКСАНДРОВ ЯКИМОВ | 5.172 |
| 242 | МИСИ 67 ЕООД | 1.26 |
| 243 | БОРИС ПЛАМЕНОВ ЧЕРНЕВ | 12.336 |
| 244 | ЕТ ВАСИЛЕНА - П. В. С. - 91 - ВАСИЛ СТОЯНОВ | 27.828 |
| 245 | АЛФА 2085 ООД | 186.264 |
| 246 | БТМ ПЛЮС ЕООД | 139.428 |
| 247 | АРМАКО АД | 29.16 |
| 248 | КОЛОРИТ ЕООД | 0.132 |
| 249 | МАГИ - ЛУКС ЕООД | 42.984 |
| 250 | КРИСИ 99 ЕООД | 70.38 |
| 251 | ЕМ ЕФ ДИ СИ ООД | 95.616 |
| 252 | ТРАНЕМО - АМИЦБОЛ КОРПОРЕЙШЪН ООД | 93.324 |
| 253 | НЕЛИ ДИМОВА ДИМОВА | 2.58 |
| 254 | ЦВЕТИ И ТЕДИ ООД | 51.624 |
| 255 | СОРТОВИ СЕМЕНА-СВИЩОВ АД | 4.608 |
| 256 | ТРАНСКИБЕРНЕТИКА ООД | 46.536 |
| 257 | МИЛЧЕВ ЕООД | 68.976 |
| 258 | СИКРЕТ МЕДИА ГРУП ЕООД | 8.94 |
| 259 | КАМЕНАР СОЛАР ЕООД | 19.344 |
| 260 | ИЛЕН - 2014 ЕООД | 11.16 |
| 261 | УЛФ ЕООД | 4.392 |
| 262 | БУРГЕР 7 ООД | 14.844 |
| 263 | БОЙКО СТЕФАНОВ НИКОЛОВ | 21.24 |
| 264 | СТОЙКОМЕРС ЕООД | 19.356 |
| 265 | ЕТ ЕЛИНА ПЕТЪР ПЕТРОВ | 43.128 |
| 266 | ХОТЕЛ ГАБИ 1 ЕООД | 147.936 |
| 267 | РЕНИ АРАБАДЖИЙСКА | 5.148 |
| 268 | ЛАРИЯ ГРОЗЕВА ЖЕЛЯЗКОВА | 7.032 |
| 269 | БЕЛИСИМА 15 ЕООД | 4.944 |
| 270 | РОЖЕН - 1 ООД | 106.068 |
| 271 | СУ СВ.СВ.КИРИЛ И МЕТОДИЙ | 11.832 |
| 272 | ЛУКСОР МЕНИДЖМЪНТ ЕООД | 10.548 |
| 273 | ПОРТО РИКО - 69 ООД | 35.976 |
| 274 | ДУНЕВ МОТОР СПОРТ 2001 ЕООД | 26.124 |
| 275 | ИВАН ПЕТКОВ НИКОЛОВ | 14.256 |
| 276 | КАРАБЕЛОВ НЕДЕЛЧО СТОЯНОВ | 3.828 |
| 277 | МОТО РОК 2015 ЕООД | 27.216 |
| 278 | ФАРМА ЛЕК ВИДИН ЕООД | 16.452 |
| 279 | ЕТ ЖУЖА - ЖИВКА ШАЛАПУТОВА | 10.74 |
| 280 | КРИСТА - 2009 ЕООД | 51 |
| 281 | ЧЕРНЕВИ ООД | 91.692 |
| 282 | ЦЯН ДА - 2 ООД | 25.596 |
| 283 | РИВЕР - Р ООД | 29.628 |
| 284 | ИВАН НИКОЛОВ ПАЗВАНТОВ | 4.536 |
| 285 | МЕЛАНИ ДМ ЕООД | 27.288 |
| 286 | КАПКА ООД | 11.052 |
| 287 | ДУДОВА МАРИЯ | 17.364 |

| | | |
|---|---|---|
| 288 | БОРИС ЛЮБОМИРОВ ЙОВЕВ | 4.032 |
| 289 | НЕЙЧЪР ЕЙТ ООД | 47.952 |
| 290 | НЕДЕЛЧО СТОЯНОВ КАМБУРОВ | 3.24 |
| 291 | БЪЛГАРСКО НАЦИОНАЛНО РАДИО | 130 |
| 292 | МАРИ - 80 ЕООД | 41.736 |
| 293 | ИВ ТРЕЙД 07 ЕООД | 1.932 |
| 294 | КАРАИЛЕВИ И СЪДРУЖИЕ СД | 104.352 |
| 295 | АДП - ПРИНТ ООД | 58.032 |
| 296 | НАНСИ - 1 ЕООД | 15.6 |
| 297 | ГРУП - 7 ЕООД | 10.08 |
| 298 | ЕВИРА ЕООД | 76.92 |
| 299 | ЛЪКИ ПАРТНЪРС ООД | 84.336 |
| 300 | УМБАЛ Бургас АД | 350 |
| 301 | ДЖУЛИА ЕООД | 110.376 |
| 302 | ТВ ГАЗ ЕООД | 57.612 |
| 303 | СК ФИНАНС КОНСУЛТ ЕООД | 1.704 |
| 304 | СБАЛ ПО КАРДИОЛОГИЯ ЕАД | 143.556 |
| 305 | БЕРТА ООД | 18.528 |
| 306 | ЕТ РАДОСЛАВ КИРИЛОВ - РАДОСТ | 12.3 |
| 307 | ЛИК 08 ООД | 11.016 |
| [illegible] | Реформър Плюс ЕООД | 1.38 |
| 309 | КЛИНИК ИНВЕСТ ЕООД | 1.272 |
| 310 | ДИМИТЪР АНГЕЛОВ ПУМПАЛОВ | 1.32 |
| 311 | ЕТ ВАЛЕНТИНА ПАШОВА - ВАЛДИ | 46.86 |
| 312 | ВЪЗХОД ЕООД | 85.788 |
| 313 | ЗЪРНЕНИ ХРАНИ - ДМ ЕООД | 59.148 |
| 314 | МОКАМБО БЪЛГАРИЯ ООД | 27 |
| 315 | ГАНГ БЪЛГАРИЯ ЕООД | 20.28 |
| 316 | ВИЕНА СТИЛ ООД | 62.712 |
| 317 | Бон Бон Централ ЕООД | 100.428 |
| 318 | ВЕСТА ТРЕЙДИНГ ЕООД | 27.396 |
| 319 | ЕТ ИВАН ГЕРЧЕВ | 47.148 |
| 320 | СИЛВЪРСТОУН ЕООД | 43.98 |
| 321 | ЕТ ВЕНЕРА - ЖИВКО ВЕЗЕВ | 11.496 |
| 322 | ЛОЗЕНА ООД | 11.76 |
| 323 | ЕТ МАРИЯ НЕНКОВА - ЕЛ | 0.18 |
| 324 | МЕМЕ ЕООД | 7.212 |
| 325 | КРЪСТЬО ИВАНОВ ПОПОВ | 61.212 |
| [illegible] | БИ ЕМ ВИ ЕНЕРДЖИ ООД | 149.844 |
| 327 | КРОСЕТ ЕООД | 28.116 |
| 328 | МЛЕКОПРЕРАБОТВАТЕЛНА КООПЕРАЦИЯ РОДОПА - МИЛК | 91.236 |
| 329 | МАРИН ГАНЧЕВ ИВАНОВ | 7.704 |
| 330 | ТИВЕС КОЗМЕТИК ООД | 11.808 |
| 331 | ИВАН ЖИВКОВ КОВАЧЕВ | 4.044 |
| 332 | ЯНА ИСПЕРИХ ООД | 14.676 |
| 333 | СВЕТОСЛАВ ВЛАДИМИРОВ НИКОЛОВ | 3.768 |
| 334 | ВЕСЕЛИН ИЛИЕВ ВАСИЛЕВ | 4.824 |
| 335 | СК МАСЪЛ АРТ | 55.836 |
| 336 | РАНГЕЛ СПАСОВ ПОРТЕВ | 2.856 |
| 337 | ДМЦ 31 ЕООД | 115.5 |
| 338 | ЕТ ЖАНЕТА СТОЯНОВА - ЖАНИ | 2.556 |
| 339 | ЮЛДИ ЕООД | 6.96 |
| 340 | СИН ВЕНЧО ЕООД | 1.416 |
| 341 | АНГЕЛ ДИМИТРОВ ЩЪРБЕВ | 4.5 |
| 342 | ОРИЕНТАЛ МЕНЮ 1 ООД | 35.508 |
| 343 | КАРОН ЕООД | 6.432 |
| 344 | ЕТ ДЕН И НОЩ - ПС-ПЛАМЕН СТОИМЕНОВ | 12.144 |
| 345 | АЛИАНС ЕООД | 16.392 |

| | | |
|---|---|---|
| 346 | ВАГО ВУУД КОМЕРС ЕООД | 77.136 |
| 347 | Ж В ЕЛЕКТРИК ООД | 72.18 |
| 348 | КОСТАДИН ИВАНОВ КЕСОВ | 36.636 |
| 349 | ДИАНА 7 ООД | 10.152 |
| 350 | ДАТА КОМ 92 ЕООД | 8.184 |
| 351 | АЛЕКС МЕНИДЖМЪНТ ГРУП ЕООД | 122.532 |
| 352 | САБА ООД | 0.924 |
| 353 | ПРОФЕСИОНАЛНА ГИМНАЗИЯ ПО СТРОИТЕЛСТВО И АРХИТЕКТУРА | 57.804 |
| 354 | ОСНОВНО УЧИЛИЩЕ СВ.СВ. КИРИЛ И МЕТОДИЙ | 1.896 |
| 355 | КОМПЛЕКС МЕНИДЖМЪНТ ИНЖЕНЕРИНГ ЕООД | 101.904 |
| 356 | ЕТ АПОЛО - ГЕОРГИ ЛЕВИ | 3.804 |
| 357 | КАТОЛИЧЕСКА ЦЪРКВА В БЪЛГАРИЯ - СОФИЙСКО - ПЛОВДИВСКА ЕПАРХИЯ | 33.156 |
| 358 | ОБЕД. БОЖИЯ ЦЪРКВА-1 БЪДЕЩЕ И НАДЕЖДА | 5.796 |
| 359 | ПЛАТНАРОВ БОТЮ ГЕНЧЕВ | 6.576 |
| 360 | АНКА СТОЯНОВА ЕВТИМОВА | 2.556 |
| 361 | ЕТ АГРОТ-КРЪСТЮ ТОШКИН | 2.1 |
| 362 | ПРОДИДЖИ ООД | 13.128 |
| 363 | ЕНЕРДЖИ ДИВЕЛЪПМЪНТ ООД | 11.976 |
| 364 | ФОНДАЦИЯ МИСИЯ СПАСЕНИЕ | 28.656 |
| [illegible] | ЕТ КРАСИМИРА КОСТОВА - МИРА | 38.796 |
| [illegible] | ЕТ ТЕОДОРА МАЛЕЦОВА - ТЕДИ | 91.404 |
| 367 | КОНСУЛТИНГ ГРУП ЕООД | 132.72 |
| 368 | ДЕТСКА ГРАДИНА "СЛЪНЦЕ" | 11.064 |
| 369 | БМ 2010 ЕООД | 5.916 |
| 370 | НЕЙЧО ГЕОРГИЕВ ХРИСТОВ | 6.84 |
| 371 | ШИК ЕООД | 26.244 |
| 372 | ВИОЛЕТА ЦЕНОВА ДИМИТРОВА | 1.164 |
| 373 | ВИГРО ЕООД | 15.732 |
| 374 | ИКАР ЕООД | 32.4 |
| 375 | ВАСИЛ И ИВАЙЛО СОЛТАРИЙСКИ ООД | 44.364 |
| 376 | НОТАРИУС №96 РОСЕН СТОИМЕНОВ | 4.344 |
| 377 | МАГАМА ЕООД | 1.308 |
| 378 | СУ"СВ.СВ.КИРИЛ И МЕТОДИЙ" | 23.58 |
| 379 | ЕТ ВАЛЕРИ ИВАНОВ ВЪРБИТЕ | 0 |
| 380 | ОЛЕГ КАРЕЛОВ | 1.704 |
| 381 | ТИЙ ДЖИ ЕООД | 20.976 |
| 382 | БРИТ 74 ЕООД | 6.924 |
| [illegible] | ВИЕНА СТИЛ - НИНА БОЖИЛОВА ЕТ | 17.724 |
| [illegible] | ЕНЧЕВ БОРИСЛАВ ИЛИЕВ | 0 |
| 385 | РЕНИФАРМА ОПЕРЕЙШЪН ООД | 51.432 |
| 386 | СПЕКТЪР КЕРАМИК ООД | 110.82 |
| 387 | СТЕЛТ 2002 ЕООД | 9.012 |
| 388 | БУЛПЕРЛА - ЦК ЕООД | 70.8 |
| 389 | ФЕНЕРИТЕ 2002 ООД | 21.564 |
| 390 | ШЕРБЕТОВ ООД | 9.948 |
| 391 | КАТОЛИЧЕСКА ЕНОРИЯ СВЕТИ ЙОСИФ | 75.408 |
| 392 | ЕВАНГЕЛСКА ПЕТДЕСЯТНА ЦЪРКВА - БЛАГА ВЕСТ | 5.4 |
| 393 | ВАСИЛКА КРУМОВА КАРАМАНОВА | 2.832 |
| 394 | ТОДОРОВИ 1988 ООД | 23.28 |
| 395 | ЕКСПАНС ООД | 60.708 |
| 396 | СИЛВЪР - 93 ЕООД | 69.948 |
| 397 | ИВАН НИКОЛОВ ХРИСТОВ | 1.32 |
| 398 | МИ - ЕР ООД | 128.772 |
| 399 | ИНТЕР КЕРАМИК ООД | 23.928 |
| 400 | ЛАКТИКО ООД | 0.012 |
| 401 | Интеройл Кресна ЕООД | 7.524 |
| 402 | ДЖИ ЕНД ДЖИ ООД | 3.876 |
| 403 | ВАСИЛЕВ КРАСИМИР | 8.196 |

| | | |
|---|---|---|
| 404 | БЪТЕРФЛАЙ ЕООД | 121.512 |
| 405 | М и М - 1 2016 ЕООД | 95.148 |
| 406 | ПРОМАР-ПРОЙЧО КУНЧЕВ ООД | 104.748 |
| 407 | НЕДЯЛКОВ - 09 ЕООД | 33.804 |
| 408 | КОМПАС-СЕВЕР ЕООД | 10.992 |
| 409 | ВЛАДИМИР СЛАВЧОВ КРЪНЧЕВ | 27.024 |
| 410 | Лина 14 ЕООД | 0 |
| 411 | ЕТ ВАГО ПЕТЪР КОСТОВ | 4.968 |
| 412 | ТОП ФМ ООД | 34.668 |
| 413 | КЛИСУРСКИ МАНАСТИР - СВ. СВ. КИРИЛ И МЕТОДИЙ | 136.812 |
| 414 | ВИОЛЕТКА АТАНАСОВА ЕООД | 6.696 |
| 415 | ДИЛМЕН ООД | 52.86 |
| 416 | ЛАВИНА ГОРНАКОВ ЕООД | 97.524 |
| 417 | ЕТ АТАНАСКА СРЕДКОВА | 29.652 |
| 418 | ТОДОР ТЕНЕВ КОМИТОВ | 6.084 |
| 419 | БОН БОН ХОТЕЛС | 18.324 |
| 420 | БУЛМЕД 2000 ЕООД | 12.024 |
| 421 | ЮИДП - СЛИВЕН ТП ДЛС - ГРАМАТИКОВО | 59.448 |
| 422 | СИГНАЛ 2 ООД | 12.552 |
| [illegible] | ЕТ А ПЛЮС Б И КОМПАНИЯ - ТАНЯ ПЕНЧЕВА | 3.564 |
| [illegible] | ЕТ ЕС ПРОПЪРТИС-СВЕТОСЛАВ СИМЕОНОВ | 7.368 |
| 425 | РБК ЕООД | 1.308 |
| 426 | КОДЖАБАШЕВ ЕООД | 49.02 |
| 427 | ЮЗДП ДП ТП ДГС СИМИТЛИ | 12.24 |
| 428 | МИХАИЛ РУСЕВ ИЛЧЕВ | 10.404 |
| 429 | САЛОН ЕФЕКТ ООД | 10.236 |
| 430 | ЛИКОС ООД | 81.984 |
| 431 | ЕТ ГЕЛИН САРАЙ - МАРИЕТА ЗАГОРОВА | 42.636 |
| 432 | СОФТАКСИ АД | 108.24 |
| 433 | МЕРИ - КОСТАДИН ДЖАРОВ ЕООД | 13.464 |
| 434 | МНОГОПРОФИЛНА БОЛНИЦА ЗА АКТИВНО ЛЕЧЕНИЕ - ЧЕРВЕН БРЯГ ЕООД | 151.836 |
| 435 | АМАДЕУС - ЕЙ СИ ДЖИ ООД | 40.812 |
| 436 | ДИМИТЪР ГЕОРГИЕВ ДИНКОВ | 7.14 |
| 437 | ДИМИТРОВА МАРИЙКА ИВАНОВА | 3.252 |
| 438 | СТОЯН КОЛЕВ СТОЯНОВ | 5.064 |
| 439 | В И П КОМЕРС ООД | 51.804 |
| 440 | ЕТ БИСТРА КЕРЕЗИЕВА | 11.244 |
| [illegible] | МАКРОС 2001 ЕООД | 5.148 |
| [illegible] | БОДУ ООД | 22.2 |
| 443 | ЯМАЙКА КОНСУЛТ | 151.032 |
| 444 | ПРИНС БРОДУЕЙ ЕООД | 37.98 |
| 445 | НИДАЛА ЕООД | 39.144 |
| 446 | МЕРКУРИЙ - 78 - КИРИЛОВИ С - ИЕ СД | 14.616 |
| 447 | РАДОСЛАВ ИВАНОВ РАНГЕЛОВ | 1.44 |
| 448 | МБМ - 2004 ООД | 22.752 |
| 449 | ДИАЛ - Р ЕООД | 40.248 |
| 450 | НЕСИ - М ЕООД | 31.428 |
| 451 | МН - ПАРТИ | 87.816 |
| 452 | ЯНЕЛ ЕООД | 9.516 |
| 453 | СМТЛ МИЛЕНИУМ ДЕНТАЛ 2000 ЕООД | 9.96 |
| 454 | ЮГ - 95 ЕООД | 86.748 |
| 455 | ЕВРОС ГРУП ЕООД | 2.844 |
| 456 | РОСЕН ЧУЧУКОВ-РИМЬОС | 2.88 |
| 457 | ЮЛИАН БОГДАНОВ КАРАБИБЕРОВ | 81 |
| 458 | КОЛОРИТ И КО ООД | 0.24 |
| 459 | ЛЕВСКИ ХЕРА ЕООД | 15.564 |
| 460 | АРТ ГАЛЕРИЯ ФИЛИПОПОЛИС ООД | 27.936 |
| 461 | ВОДЕНИЧАРОВИ - КС ООД | 10.5 |

| | | |
|---|---|---|
| 462 | ЕТ ГЕОРГИ ГРЪНЧАРОВ | 39.36 |
| 463 | ТВ - ТРАЙКОВИ ООД | 10.068 |
| 464 | КУАТРО КОНСУЛТ ООД | 11.268 |
| 465 | МЕЛ-КОРЕКТ ЕООД | 25.908 |
| 466 | ЕТ ШОПЕН - ВАЛЕНТИН ШОПОВ | 39.456 |
| 467 | ЕТ ВАЛЕРИ ТАКОВ - СКОРПИО | 5.148 |
| 468 | ПЛАМЕН БОРИСОВ ЧЕРНЕВ | 2.112 |
| 469 | Костадин Богданов Спасов | 6.288 |
| 470 | ГРАХОВСКИ - 2002 ЕООД | 88.164 |
| 471 | ТП „ДЪРЖАВНО ГОРСКО СТОПАНСТВО СИМИТЛИ" | 20 |
| 472 | САНИРУМ ПЛЮС ООД | 3.528 |
| 473 | ВИЛИРОС - 4 - ДЕЯНОВ С-ИЕ СД | 175.26 |
| 474 | АЙЛЕНДЪР ОПЪРЕЙШЪНС ООД | 0 |
| 475 | ТЕИС ЕООД | 15.456 |
| 476 | ТП СЛАДКАРСКА КООПЕРАЦИЯ ОСВОБОЖДЕНИЕ - 45 | 47.508 |
| 477 | ГАДЖЕВ ЕООД | 116.712 |
| 478 | ПОЧИВНО ДЕЛО И КВАЛИФИКАЦИЯ ЕАД | 98.004 |
| 479 | МАМИН КОЛЬО ЕООД | 19.548 |
| 480 | ИБА ООД | 14.904 |
| [illegible] | ВЕСЕЛИН ИВАНОВ МАРИНОВ | 2.184 |
| [illegible] | ЛЕВЕН СТРОЙ ИНВЕСТ ООД | 1.356 |
| 483 | ЕТ СВЕТЛА ПЕТРОВА | 11.304 |
| 484 | ЕЛИ - СОН 2015 ООД | 38.448 |
| 485 | ИМУНИТЕТ ЕООД | 37.368 |
| 486 | ЦЕНОВСКИ МИТКО ГЕОРГИЕВ | 4.524 |
| 487 | КОЛОР ООД | 85.752 |
| 488 | ЕКСКЛУЗИВ - КАЛИН ЕООД | 53.124 |
| 489 | БЕТИМ ЕООД | 15.528 |
| 490 | ЕФРОСИНИЯ ЕООД | 29.496 |
| 491 | НТС - БЛАГОЕВГРАД ЕООД | 120.888 |
| 492 | ГЕОРГИ ДИКОВ СЛАВЧЕВ | 3.72 |
| 493 | СУПА БАР ЕООД | 30.816 |
| 494 | ПАРТНЕРШИП 2009 ООД | 44.688 |
| 495 | ФЛОРА БУРГЕР 1 ЕООД | 85.68 |
| 496 | ЕТ ЕМИЛ БОЯНОВ - ЕЛ - МИ | 4.932 |
| 497 | КЕТИАН ЕООД | 21.708 |
| 498 | ДАФ ТРАНС ЕООД | 136.956 |
| [illegible] | ЕТ БОЙКО МАЗНЕВ | 14.772 |
| [illegible] | ПАШОВ - 2018 ЕООД | 126.924 |
| 501 | ЕТ АКВАМАРИН - ИВАН ТОНЧЕВ | 9 |
| 502 | ЗП МИЛЕНА НЕНОВА ЙОРДАНОВА | 28.44 |
| 503 | ЛОТОС-ООД | 79.452 |
| 504 | САУТРИБ ООД | 45.504 |
| 505 | ГОЛАШ ФАРМА ООД | 52.212 |
| 506 | Херос ООД | 64.656 |
| 507 | ЧОЧО ЕООД | 4.86 |
| 508 | ЖОКИ ИНВЕСТМЪНТ ЕООД | 8.28 |
| 509 | ТЕХНОРЕСУРС ООД | 145.032 |
| 510 | АЛУМИНА ЕЛИТ 2003 ЕООД | 158.964 |
| 511 | АЛТЕРНАТОР ЕООД | 3.396 |
| 512 | ТМ 2016 ЕООД | 61.248 |
| 513 | ЕТ АСТРО - ЯН - ЯНКО ГЕОРГИЕВ | 89.484 |
| 514 | ДИМИТЪР АТАНАСОВ ГОЧЕВ | 2.4 |
| 515 | ТРИЧКО ЕООД | 73.908 |
| 516 | ЕТ ЕЛИСАВЕТА ПАНОВА - ЕЛИ | 0.588 |
| 517 | ЕТ БЛАРОС - С - СТЕФАН ГАДЖЕВ | 0.372 |
| 518 | ЧЕТВЪРТО ОСНОВНО УЧИЛИЩЕ ХРИСТО БОТЕВ | 8.748 |
| 519 | СУ ОТЕЦ ПАИСИЙ - СТАМБОЛИЙСКИ | 14.532 |

| | | |
|---|---|---|
| 520 | ХАДЖИЕВИ ЕООД | 30.924 |
| 521 | БАЛКАНСКИ ИНВЕСТИЦИОНЕН ПРОЕКТ - ООД | 0.588 |
| 522 | ЕТ "ИСМАИЛ БОШНАКОВ - ИВА" | 22.692 |
| 523 | ЕТ МЕРКО - ИВАН ЯНКУЛОВ-ВАСИЛ ЯНКУЛОВ | 8.724 |
| 524 | БАНГ АУТО ЕООД | 6.108 |
| 525 | МИШОНИ-1 ЕООД | 8.508 |
| 526 | НИНА ИВАНОВА НИКОЛОВА-МАРИНОВА | 3.456 |
| 527 | ЕТ БОРИСЛАВ ДЕЛИБАШЕВ | 42.816 |
| 528 | ГАНКА ДОЙЧЕВА | 2.352 |
| 529 | МАВЕРОС ЕООД | 44.676 |
| 530 | ДГ МАЛИНА | 188.124 |
| 531 | ДИА - СИ ЕООД | 58.356 |
| 532 | ГОРАНОВА МАГДАЛЕНА КОСТОВА | 5.796 |
| 533 | ПЕЛА ЕООД | 50.808 |
| 534 | ГЕНОМАКС ООД | 161.04 |
| 535 | НАЧАЛНО УЧИЛИЩЕ СВ.ПАИСИЙ ХИЛЕНДАРСКИ | 7.02 |
| 536 | ФАРМА ЛЕК 2 ООД | 14.964 |
| 537 | Е-ЕЛИТ БГ АД | 66.324 |
| 538 | ЕЛАСТ - МЕТАЛ - ПЛЮС ЕООД | 8.496 |
| 539 | ЕЛИС ООД | 49.248 |
| [illegible] | БОНИТА - ЕПИ ООД | 22.092 |
| 541 | СЛУЖБА ПО ТРУДОВА МЕДИЦИНА - ТЕМПО ЕООД | 20.748 |
| 542 | ФАРМА ЛЕК СМОЛЯН ЕООД | 14.736 |
| 543 | БУНАР 22 ЕООД | 61.02 |
| 544 | ТЕЛЕКОМУНИКАЦИОННА КОМПАНИЯ ВАРНА ЕАД | 4.668 |
| 545 | МУЗЕЕН КОМПЛЕКС | 13.524 |
| 546 | ЕТ ИЛИЯТЕКСТРОЙ-ИЛИЯ ПЕТРОВ | 3.18 |
| 547 | СДРУЖЕНИЕ ЛОВНО РИБАРСКО ДРУЖЕСТВО СОКОЛ - 1893 | 20.676 |
| 548 | ИВАН АТАНАСОВ ЙОВЧЕВ | 70.392 |
| 549 | ИМПЕКСРОН ООД | 15.324 |
| 550 | ОНЧ СВ.СВ.КИРИЛ И МЕТОДИЙ | 32.016 |
| 551 | ВАЙД - БУЛ ЕООД | 31.14 |
| 552 | РУМИКОМЕРС ЕООД | 3.948 |
| 553 | ВЕНЦИСЛАВ ВАСИЛЕВ 2001 ООД | 8.592 |
| 554 | ЕТ ДЕСИ - 82 - ГИНКА МАКАВЕЕВА | 2.652 |
| 555 | ТРАКИЯ 97 ЕООД | 1.08 |
| 556 | 4-ТО ОУ ПРОФЕСОР ДЖОН АТАНАСОВ | 62.856 |
| 557 | ВИНТЕХПРОМ АД | 59.94 |
| [illegible] | СТАНИМИР ТОТЕВ ТОТЕВ | 1.536 |
| 559 | ВВС ЛЕС 88 ЕООД | 2.424 |
| 560 | ЕТ ВАСИЛ ГРИГОРОВ | 7.2 |
| 561 | ПРИМА С - ТУРС ЕООД | 47.412 |
| 562 | ШАРКИ - МС ООД | 6.564 |
| 563 | ТЕХНОМАШПРОГРЕС ООД | 199.02 |
| 564 | ЛЕО ЕКСПРЕС ЕООД | 120.6 |
| 565 | ДАР КОМФОРТ ЕООД | 124.236 |
| 566 | ТЕВА ГРУП БЪЛГАРИЯ ЕООД | 26.34 |
| 567 | ЕКО ОЙЛ ООД | 79.68 |
| 568 | КАМИ 2000 ООД | 174.384 |
| 569 | КЕНСОЛ ООД | 13.932 |
| 570 | АРАХНА ООД | 8.424 |
| 571 | ПЪТСТРОЙ ООД | 103.176 |
| 572 | РОСТИСЛАВ СЛАВЧЕВ ИВАНОВ | 6.24 |
| 573 | МАГИ - 91 ГЮДЮЛЕВА МАНЧЕВ И СИЕ | 4.284 |
| 574 | ЙОРДАН ИЛИЕВ ЙОРДАНОВ | 7.5 |
| 575 | ФАРМА ЛЕК 5 ООД | 2.868 |
| 576 | АКРИМА ИНВЕСТ ООД | 32.46 |
| 577 | СКАЛМЕКС ООД | 6.624 |

| | | |
|---|---|---|
| 578 | Карабелев ЕООД | 39.312 |
| 579 | ГЕРБ ООД | 19.584 |
| 580 | ПАСИФИК ГРУП 12 ООД | 66.432 |
| 581 | НАРОДНО ЧИТАЛИЩЕ В. ЛЕВСКИ-1904 - ВЕЛИНГРАД | 38.52 |
| 582 | САНИРУМ ООД | 17.028 |
| 583 | ДУДЕНСКИ РОМЕО НИКОЛАЕВ | 4.476 |
| 584 | Т И Д ВИОЛЕТА АНДРЕЕВА ЕООД | 15.528 |
| 585 | ДГ Д-р Стайко Стайков | 29.868 |
| 586 | СЪКСЕС - 2012 ЕООД | 26.856 |
| 587 | САГ - М ООД | 23.4 |
| 588 | ЕТ ХЕКТОР - НЕДЯЛКО КЪРПАРОВ | 35.136 |
| 589 | МТАКСИ 1050 ЕООД | 4.92 |
| 590 | АЛФА - ИНВЕСТКО ЕООД | 6.24 |
| 591 | ПУЛ ПЛЮС ООД | 48.372 |
| 592 | ЕКСПЕРИМЕНТАЛНА БАЗА КЪМ ИНСТИТУТА ПО ПЛАНИНСКО ЖИВОТНОВЪДСТВО И ЗЕМЕДЕЛИЕ ДП | 119.82 |
| 593 | ЕТ ЛЯТО - 91-ТАШО МИЛАНОВ - ТУНДЖАЙ МЕСТАНОВ | 52.908 |
| 594 | САНТЕ ФАРМА ЕООД | 3.324 |
| 595 | АСИМП ЗА КДЛНДЗ КОРТЕКС ООД | 0.624 |
| 596 | 69-ТО СОУ ДИМИТЪР МАРИНОВ | 4.224 |
| 597 | МБАЛ АСЕНОВГРАД ЕООД | 50 |
| [illegible] | СЕВЪН ГРУП ИНВЕСТМЪНТ ООД | 28.764 |
| 599 | ДЕМА ЕООД | 24.108 |
| 600 | МАРКЕТ ЛИНКС ООД | 1.896 |
| 601 | АГУРА ЕНД КО - ЕООД | 165.6 |
| 602 | БИЗНЕСМАП ООД | 7.308 |
| 603 | СТОЯНКА НЕДЕЛЧЕВА МИЛЧЕВА | 5.748 |
| 604 | МИСОТА ООД | 106.152 |
| 605 | ТРАФИКБИЛД ЕООД | 41.4 |
| 606 | БОНИТЕКС ЕООД | 30.24 |
| 607 | ФИНАНСОВО-КОНСУЛТАЦИОНЕН ЦЕНТЪР-ПАРТНЬОРИ ЕООD | 23.904 |
| 608 | РКС НА КНСБ СТ.ЗАГОРА | 15.396 |
| 609 | РАКЛИНОВО СОЛАР ЕООД | 16.368 |
| 610 | ЗЕМЕДЕЛСКА ПРОИЗВОДСТВЕНА КООПЕРАЦИЯ "ИЗВОР" | 1.92 |
| 611 | КОЛОР РАЙ ЕООД | 78.084 |
| 612 | СУ ОТЕЦ ПАИСИЙ | 0 |
| 613 | ФЕНИКС 145 ЕООД | 4.044 |
| 614 | БГ СПОРТ ЕООД | 9.036 |
| 615 | СНЕЖАНА ДИМИТРОВА САВЧЕВА | 1.284 |
| [illegible] | ЕТ АФИ АФИЗЕ САЛИ | 20.712 |
| 617 | ПОП КОМЕРС 1 ЕООД | 56.004 |
| 618 | БОНБОНА ЕООД | 66.276 |
| 619 | СЪНИ САНДРА ЕООД | 21.348 |
| 620 | ЕЛТЕХ ЕООД | 17.688 |
| 621 | ВЕРОС 2011 ООД | 34.992 |
| 622 | ЕТ МАРТИН ГЕОРГИЕВ - ГЕМА | 9.252 |
| 623 | ПЕТРАНКА ХРИСТЕВА КРЕМЕНАРОВА | 0.732 |
| 624 | ХОЛИ 1 ЕООД | 47.928 |
| 625 | ЕТ АГРЕСИЯ - СТЕФКА ДЪБОВСКА | 3.108 |
| 626 | РОСЕН 79 ЕООД | 46.056 |
| 627 | УОГС ПЕТРОХАН | 160.404 |
| 628 | Кирил Сотиров - 2017 ЕООД | 13.656 |
| 629 | ЦЕЛОДНЕВНА ДЕТСКА ГРАДИНА ПРОЛЕТ | 23.28 |
| 630 | АМБИ - АБ ООД | 198.096 |
| 631 | ЕТ ПРОГРЕС ДИМИТЪР ПАНЕВ ЕЛИНКА КОЗАРЕВА | 30.996 |
| 632 | ЕТ АЛИ ИНДЖЕ | 65.208 |
| 633 | ВЕЛЕА ЕООД | 0.996 |
| 634 | ГЪРДЕВИ ООД | 77.556 |
| 635 | БОН БОН ГРУП ООД | 3.852 |

| | | |
|---|---|---|
| 636 | ЕТ НИКОЛА АБРАШКОВ-АБРАШКОВ-ЯВОР АБРАШКОВ | |
| 637 | САЛЕКС - А ЕООД | 18.252 |
| 638 | КАЗАНТС ЕООД | 15.792 |
| 639 | ЛИЛЯНА АНЧЕВА КОСТАДИНОВА | 34.608 |
| 640 | АЛИКА БЪЛГАРИЯ ЕООД | 12.324 |
| 641 | ЕТ Васил Христов - 2011 | 4.608 |
| 642 | НАРОДНО ЧИТАЛИЩЕ "СЪГЛАСИЕ 1905" | 17.7 |
| 643 | БОГОЙСКИ ЕООД | 3.492 |
| 644 | ПЕТКОВИ-70 ООД | 0 |
| 645 | ВАМИ - КО АД | 23.916 |
| 646 | ВОНИТАЛ ЕООД | 84.948 |
| 647 | НЕДЕЛЕВ ФИЛЧО ДИМИТРОВ | 35.544 |
| 648 | МЕТАЛ МИКРОН ООД | 9.36 |
| 649 | МУЛЕН РУЖ ООД | 41.484 |
| 650 | ЕВЕЛИНА ЕВГЕНИЕВА ИЛЧЕВА | 114.384 |
| 651 | ЕТ ДЖЕНЕЗИС - ЕМИЛ КИРИЛОВ | 1.848 |
| 652 | ВМ ГРУП ЕООД | 0.576 |
| 653 | ЧИЛИНГ - 93 ЕООД | 15.276 |
| 654 | ДГ ЗДРАВЕЦ | 9.348 |
| 655 | РТВЦ Благоевград на БНР | 31.044 |
| [illegible] | МАКРОС ООД | 163.632 |
| 657 | КОМПАНИЯ ЗА ЕНЕРГИЕН МЕНИДЖМЪНТ ООД | 23.556 |
| 658 | АВТОКОМЕРС ООД | 10.968 |
| 659 | ФРЕШ 12 М ЕООД | 88.812 |
| 660 | Месалина ООД | 1.572 |
| 661 | ФАРМА ЛЕК ЛОВЕЧ1 ООД | 186.228 |
| 662 | ЧИРПАНСТРОЙ ООД | 3.156 |
| 663 | ИРОН ООД | 18.828 |
| 664 | ЕТ НАГИ ТРАНС - ТЕФИК ХАДЖИЙСКИ | 123.636 |
| 665 | ЮИДП ДП ТП ДГС ЗВЕЗДЕЦ | 33.18 |
| 666 | ТИТАН ФИТНЕС 2015 ЕООД | 13.8 |
| 667 | ДКЦ I - ПЛЕВЕН | 37.452 |
| 668 | ТОДОР БОРИСОВ СТОИЛОВ | 28.896 |
| 669 | ЕКСЕС 13 ООД | 20.736 |
| 670 | ЕТ СВЕТЛЬО - СТЕФАН МАКАВЕЕВ | 9.336 |
| 671 | РЕСУРС - КОМЕРС ООД | 36.36 |
| 672 | БОНГУ ЕООД | 130.968 |
| 673 | ДАКА 63 ЕООД | 140.208 |
| [illegible] | СТАНИСЛАВ МАРГАРИТОВ АТАНАСОВ | 2.652 |
| 675 | ФРЕШ ДЕЙ ООД | 5.76 |
| 676 | БУЛСТРОЙ ПРОПЪРТИ ЕООД | 8.052 |
| 677 | Валентин Бориславов Йосифов | 2.556 |
| 678 | МЕРКУРИЙ ЕООД | 4.572 |
| 679 | КАТОЛИЧЕСКА АПОСТОЛИЧЕСКА ЕКЗАРХИЯ | 86.844 |
| 680 | СДРУЖЕНИЕ МИСИЯ ВЪЗМОЖНОСТ - 97 | 26.364 |
| 681 | СТОЯНКА НИКОЛОВА - 65 ЕООД | 37.584 |
| 682 | ЕТ БУЛПРОГРЕСС - КАТЯ БОГОМИЛОВА | 107.868 |
| 683 | РЕНИ ВАСИЛЕВА БОРИСОВА-КОЧЕВА | 3.06 |
| 684 | ЕТ СТЕФАН ХРИСТОВ | 0.288 |
| 685 | МАКСИМА-97 ЕООД | 5.268 |
| 686 | ЕТ КАЛОЯН СТОИЛОВ 84 | 39.312 |
| 687 | АЛГЪНС ЕООД | 4.98 |
| 688 | МОДУЛАТО ЕООД | 21.624 |
| 689 | ОБЕДИНЕНИ АПТЕКИ ООД | 23.88 |
| 690 | ТРАНССЕРВИЗ ЕООД | 4.956 |
| 691 | Тотал Спорт 2015 ЕООД | 62.652 |
| 692 | ОБЩЕСТВЕНО ХРАНЕНЕ-ВИДИН ЕООД | 107.088 |
| 693 | ЕМОРА ООД | 143.556 |
| | | 104.88 |

| | | |
|---|---|---|
| 694 | БЕТИ - 2008 ЕООД | 25.812 |
| 695 | ВАСИМА ЕООД | 29.976 |
| 696 | ОЛИМП ООД | 102.912 |
| 697 | ХОУП - 07 ЕООД | 179.652 |
| 698 | АВТОУНИВЕРСАЛ ЕВ ЕООД | 27.792 |
| 699 | АРКО БАЛЕНО ЕСП - ООД | 10.416 |
| 700 | АВИС - БГ ЕООД | 28.776 |
| 701 | Мария Здравкова Райчева | 9.36 |
| 702 | СТЕМИ ФРИГО ЕООД | 1.308 |
| 703 | РОСЛАН - 49 ЕООД | 49.56 |
| 704 | КОФИ ЛАЙФ ЕООД | 83.652 |
| 705 | ПГД ИВАН ВАЗОВ | 9.9 |
| 706 | ЗЕНИТ ГОР ООД | 119.832 |
| 707 | ЕТ СТИВ - ИВАН КЛЮНКОВ | 30.888 |
| 708 | МИЛТЕН ООД | 96.972 |
| 709 | СИКОН - ГРАНОЛА ООД | 122.904 |
| 710 | ДЖИЯ 2001 ООД | 121.284 |
| 711 | ДГ №21 ЕЖКО - БЕЖКО | 120.84 |
| 712 | ДАРИНКА АНТОНОВА КОСТОВА | 4.5 |
| [illegible] | МЕРИНА - 58 ЕООД | 17.148 |
| [illegible] | БРАЙД - СС ЕООД | 0.636 |
| 715 | ОУ ГОЦЕ ДЕЛЧЕВ | 0.588 |
| 716 | ДЕВИН ГРУП ООД | 72.156 |
| 717 | НЕОСТИЛ ООД | 95.988 |
| 718 | ФОРУМ - М ООД | 14.04 |
| 719 | ЕТ ЖИТЕН КЛАС - ЕВГЕНИ СИМЕОНОВ | 130.284 |
| 720 | СЛАДКА ФИЕСТА ООД | 182.604 |
| 721 | АЛФА МАРКЕТ 2013 ЕООД | 61.74 |
| 722 | ЕТ ИВАН ГЪРДЕВ - 52 | 115.044 |
| 723 | МБАЛ Проф.Димитър Ранев ООД | 134.016 |
| 724 | ИВАН МИЛКОВ ПАСКОВ | 4.812 |
| 725 | КАМЕНО СОЛАР ЕООД | 14.328 |
| 726 | ЕТ СНЕЖАНКА - КИРИЛ КУЗМАНОВ | 24.312 |
| 727 | ЕТ АФУС - ЮСЕИН АФУЗОВ | 0.42 |
| 728 | ЕТ ЕЛИДЕРЕ - ДИМ ЗАХАРИЕВ | 61.512 |
| 729 | ФИТНЕС ПЛЮС БГ ЕООД | 2.856 |
| 730 | ГЕНОМАКС ГРУП ЕООД | 7.56 |
| [illegible] | МАРИНИ СТИЛ ООД | 101.976 |
| [illegible] | БОНЧО ДУНЕВ | 0.144 |
| 733 | СДРУЖЕНИЕ "БЪЛГАРСКИ ФУТБОЛЕН СЪЮЗ" | 17.256 |
| 734 | СМГ ПАИСИЙ ХИЛЕНДАРСКИ | 115.488 |
| 735 | АЙСЛЕНД БГ - ЕООД | 22.536 |
| 736 | ТЕСТОР ЕООД | 146.664 |
| 737 | ТРАНС - 5 ООД | 32.916 |
| 738 | СЛУЖБА ЗАВЕДЕНИЕ ЗА СОЦИАЛНИ УСЛУГИ | 11.88 |
| 739 | ДЖЕЙ БИ ТАЙЪРС ЕООД | 21.78 |
| 740 | НИТРО 2015 ЕООД | 47.352 |
| 741 | СДРУЖЕНИЕ КОНФЕДЕРАЦИЯ НА НЕЗАВИСИМИТЕ СИНДИКАТИ В БЪЛГАРИЯ - ПЕРНИК | 8.604 |
| 742 | МИШЕЛ - 69 ООД | 37.224 |
| 743 | ЕТ ЙОЖЕНИ - ЖАНЕТА КИРИЛОВА | 7.2 |
| 744 | Кристина - Костадин ЕООД | 8.472 |
| 745 | АЛБРЕК ООД | 0.972 |
| 746 | ДГ Ралица | 43.728 |
| 747 | ДГ"МИРОСЛАВА" | 41.544 |
| 748 | ДИОНИС ООД | 15.324 |
| 749 | ЕТ ИВАН ГЕНЧЕВ | 9.336 |
| 750 | ДЕВВА-Я ЕООД | 13.32 |
| 751 | ФАРМА ЛЕК МОНТАНА ООД | 18.048 |

| | | |
|---|---|---|
| 752 | ОУ НИКОЛА ВАПЦАРОВ | 2.7 |
| 753 | НИКОЛА Й. ДАНЧЕВ | 37.608 |
| 754 | ДЕНИ ФИЛ ЕООД | 16.74 |
| 755 | ЮИДП ДП ТП ДГС ЦАРЕВО | 20.484 |
| 756 | ЕТ ЗАХАРИ ПОПОВ | 186.876 |
| 757 | ЕЛИТ- АВТО ООД | 65.916 |
| 758 | ТРАКИЙСКО ЦВЕТЕ - 2002 ООД | 6.912 |
| 759 | ЛАЗАР ЛАЗАРОВ И СИЕ ЕООД | 7.98 |
| 760 | ИВ 40 ЕООД | 44.712 |
| 761 | ОГНЯН ИЛИЕВ ДАНЧЕВ | 6.192 |
| 762 | БОБЧЕВ ЕООД | 36.312 |
| 763 | ЕТ ИДЕАЛ - АС | 40.368 |
| 764 | ЗАПРИ 2 ЕООД | 35.172 |
| 765 | ЕВАНГЕЛСКА ЦЪРКВА НА ВЯРА | 18.312 |
| 766 | МУЛТИ ТРЕЙД ЕООД | 4.38 |
| 767 | ЕТ НЕВЯНА НИКОЛОВА | 38.04 |
| 768 | ЕЛ БИ ТЕКС ООД | 76.644 |
| 769 | ЕТ ДЖАРОВ - ЯКОВ ДЖАРОВ | 147.624 |
| 770 | КРОТОС ООД | 82.26 |
| [illegible] | МАРИЯ ДИМИТРОВА КОСТОВА | 0.804 |
| [illegible] | ЕКС ИНТЕРГРУП ЕООД | 14.88 |
| 773 | ЕЛМИС ЕООД | 14.016 |
| 774 | ИНТЕР БРАВО ЕООД | 89.46 |
| 775 | ЕЛКОНСУЛТ РУСЕ ЕООД | 68.724 |
| 776 | Христо Димов Андонов | 4.992 |
| 777 | ДАЦО 1 ЕООД | 16.908 |
| 778 | СД КИС - СЪБЕВ ДЕНЧЕВ И СИЕ | 47.064 |
| 779 | НАРОДНО ЧИТАЛИЩЕ СЪГЛАСИЕ 1862 | 56.808 |
| 780 | ЕУРО СПИЙД ЕООД | 13.848 |
| 781 | ТОПЛА - ТОЧКА ЕООД | 7.308 |
| 782 | КА 3 ЕНТЪР ТРЕЙД ЕООД | 99.636 |
| 783 | ЗАПРЯНОВ ХРИСТО ЗАПРЯНОВ | 1.368 |
| 784 | ПРОФ. ГИМНАЗИЯ ПО ХИМИЧНИ И ХРАН. ТЕХНОЛОГИИ | 17.34 |
| 785 | МЕДИЦИНСКИ ИНСТИТУТ НА МВР | 120 |
| 786 | СОКОЛ - ХАН АСПАРУХОВО ЕООД | 98.784 |
| 787 | ИВАЙЛО ТАНЕВ - СИТ 89 ЕООД | 5.028 |
| 788 | ЕДИНСТВО 2005 ООД | 4.848 |
| [illegible] | ИСКРА ВАСИЛЕВА ВАСИЛЕВА | 0.468 |
| [illegible] | ЕТ ЕДИ - РУМЕН СИНИТЧИЙСКИ | 67.764 |
| 791 | МЕДИКА - 96 ООД | 9.54 |
| 792 | СМАРТ БИЛД ООД | 13.704 |
| 793 | ИНОВАСИС ООД | 15.564 |
| 794 | ЗКПУ СТРУМА | 2.712 |
| 795 | ПЕРО - Д ООД | 28.56 |
| 796 | БИОНА ГАЗ ООД | 36.264 |
| 797 | ЕЛИТ - КОНСЕРВ 33 ООД | 65.496 |
| 798 | АНА-МАРИЯ МКБ ЕООД | 8.568 |
| 799 | ЕТ РАЛИЦА - ИВАНКА РАДЕВА | 10.368 |
| 800 | УМБАЛ „Н.И. ПИРОГОВ" ЕАД | 400 |
| 801 | СПОРТ И ЗДРАВЕ ДВД ООД | 16.812 |
| 802 | ВАНКО - 89 ООД | 25.692 |
| 803 | ВИДИН - СТАРИЯТ ГРАД ЕООД | 13.956 |
| 804 | ФАРМА ЛЕК ГАБРОВО - ООД | 22.236 |
| 805 | БНРГ КАМЕНО ЕООД | 16.656 |
| 806 | БАРДГРУП ЕООД | 9.54 |
| 807 | ЛЕСОТЕХНИЧЕСКИ УНИВЕРСИТЕТ – гр. София | 150 |
| 808 | ЛОТОС-ЕООД | 168.06 |
| 809 | ФАРМА ЛЕК АД | 19.68 |

| | | |
|---|---|---|
| 810 | БАЙШУМ ООД | 10.62 |
| 811 | ЕВРОМАРКЕТ ЕООД | 41.856 |
| 812 | БИК ТРЕЙД ЕООД | 13.584 |
| 813 | ЕТ ВАСИЛКА ТОДОРОВА - ВЪСИ | 15.48 |
| 814 | ТЕХНОТРЕЙД - КО ООД | 37.704 |
| 815 | ДИВИС - 60 ЕООД | 52.764 |
| 816 | МЦ ХИПОКРАТ - Н ЕООД | 1.44 |
| 817 | Стоянка Мирчева Вълчева | 2.904 |
| 818 | СОВА ЕООД | 31.536 |
| 819 | СОФАРМА ИМОТИ | 13.932 |
| 820 | ДЕЙЗИ - МДМ ООД | 9.024 |
| 821 | МАГДАЛЕНА МАРГАРИТОВА ИГНАТОВА | 5.532 |
| 822 | МОНИ И КО 2011 ЕООД | 28.98 |
| 823 | ДИАГНОСТИЧНО-КОНСУЛТАТИВЕН ЦЕНТЪР ИЗТОК ЕООД | 52.776 |
| 824 | ГАНКА АТАНАСОВА МАНОЛОВА | 2.7 |
| 825 | ГАЗТЕХНИКА ЕООД | 1.116 |
| 826 | В.Д.В. - ПЛЕВЕН ЕООД | 4.584 |
| 827 | ВАЛХАЛА ЕООД | 100.992 |
| 828 | Недистарс ООД | 69.672 |
| [illegible] | БГ КУХНЯ ООД | 113.988 |
| [illegible] | ОПТИКОМЕХАНИЧЕН ЗАВОД ООД | 169.656 |
| 831 | МЕТАЛ - ЕКСПРЕС ООД | 98.22 |
| 832 | ЕТ ГЕШЕВ-С - АТАНАС ГЕШЕВ | 37.812 |
| 833 | ДГ АЛБЕНА | 95.22 |
| 834 | УЗУНОВ СТАНКО | 7.068 |
| 835 | А и Г-Казакови ООД | 53.376 |
| 836 | СНЕЖАНА ЙОСИФОВА ЛОРИНКОВА-ДУЛЕВА | 1.428 |
| 837 | ЕТ ЗАКУСКИ ВАЛЯ - ВАЛЕНТИНА КАРАДИМОВА | 35.016 |
| 838 | ДИАГНОСТИЧНО - КОНСУЛТАТИВЕН ЦЕНТЪР БУРГАСМЕД ЕООД | 66.12 |
| 839 | ЕТ АЛЕКСАНДРИНА ВИШАНСКА | 2.208 |
| 840 | ЕТ ПЛАМЕН ГИНОВ - ГАЙ | 56.712 |
| 841 | ЕТ УЛАН - ДЖАМАЛ УЛАНОВ | 95.844 |
| 842 | АУТОНАЙ ООД | 45.528 |
| 843 | ДИМАНКОВ ЕООД | 32.4 |
| 844 | ВЕТЕРИНАРНА КЛИНИКА НОВА ООД | 7.38 |
| 845 | ГОРАНОВ ГЕОРГИ ИВАНОВ | 8.616 |
| 846 | БОАТ ИНВЕСТ ООД | 46.836 |
| [illegible] | ПРОФИ КРЕДИТ БЪЛГАРИЯ ЕООД | 85.944 |
| [illegible] | БОШНАКОВ 94 ЕООД | 26.112 |
| 849 | ДИТА 8 | 16.884 |
| 850 | ЕТ ДИМИТЪР СТЕФАНОВ - М - 49 | 13.908 |
| 851 | МАРИЯ МАРИНОВА МИХОВА- РАШКОВА | 3.996 |
| 852 | ЕТ АДЕЛИНА ХАРИЗАНОВА - МИЛЕНА | 0.24 |
| 853 | ФРЕЙМ ГРУП ЕООД | 31.992 |
| 854 | ЕТ НЕД - НЕДЯЛКО ГОСПОДИНОВ | 177.384 |
| 855 | АЛФИШ ЕООД | 38.976 |
| 856 | ЛОТУС В ЕООД | 54.192 |
| 857 | ТВ ИНВЕСТ ЕООД | 126.96 |
| 858 | ЕТ АГРО АРАПОВ - СЕРАФИМ АРАПОВ | 138.072 |
| 859 | ФУРА ОЙЛ ЕООД | 12.036 |
| 860 | ЛОТОС ЕООД | 69.408 |
| 861 | БЪЛГАРИЯ ИНТЕРНЕШЪНЪЛ АД | 3.552 |
| 862 | ДЖИ ЕС ДЖИ ООД | 83.736 |
| 863 | СТЕЛТ ООД | 136.92 |
| 864 | ПЛЕВЕН - МЕС ООД | 120.6 |
| 865 | АНДЖЕЛИНА ЕООД | 10.152 |
| 866 | ЛА ПАСТА ООД | 32.388 |
| 867 | ЛЮДМИЛА ЮРЕВНА ТЕНЕВА | 0.864 |

| | | |
|---|---|---|
| 868 | АЛЕКС - 2003 ЕООД | 31.956 |
| 869 | ГЛОБЪЛ КОМЮНИКЕЙШЪН НЕТ АД | 54.456 |
| 870 | ЕТ БОГОМИЛ КОЛЕВ - ЯВОР - СТ - 91 | 109.044 |
| 871 | МАНАСТИР СВ.БОГОРОДИЦА | 41.568 |
| 872 | ЕТ ДИМИТЪР СПИРОВ | 26.292 |
| 873 | ДАНИ - Т 2014 ЕООД | 12.576 |
| 874 | ЕТ ЙОСИ-БОЖИДАРКА ЙОСИФОВА | 3.552 |
| 875 | НИКСТАР ГРУП ЕООД | 87.612 |
| 876 | ДОДО БИЙЧ ЕООД | 50.772 |
| 877 | НЕДИКА - НД ООД | 16.644 |
| 878 | МИТ 31 ЕООД | 16.236 |
| 879 | МАРМАРИ ММ ЕООД | 13.008 |
| 880 | АЛЕКСАНДЪР ДИМИТРОВ ПОПОВ | 10.8 |
| 881 | ЕТ ИВАС 19 - ИВАН ВАСИЛЕВ | 0.744 |
| 882 | РПК БЛАГОЕВГРАД | 100.02 |
| 883 | ФАРМА ЛЕК ЛОЗЕНЕЦ ЕООД | 2.352 |
| 884 | ЕТ НАШ ДОМ ДОБРИНКА ИВАНОВА | 2.412 |
| 885 | Интер Керамик Трейдинг ООД | 10.092 |
| 886 | ЕТ АНТОАНЕТА АНГЕЛОВА | 17.076 |
| [illegible] | ХИДРОЛИФТ АВ ООД | 34.992 |
| [illegible] | ДОНЕВ - 1 ЕООД | 24.096 |
| 889 | ШАТО РУШЕН АД | 95.82 |
| 890 | БАБУЧ ЕООД | 35.568 |
| 891 | МАКСИ ГРИВА ООД | 60.276 |
| 892 | АГРОТЕКСИМ ЕООД | 179.46 |
| 893 | ТП ДГС ЦАРЕВО | 20 |
| 894 | ЕТ ЕЛКОМ-ЯНАКИ ЗАБИРОВ | 10.464 |
| 895 | ИЛМА 62 ООД | 20.028 |
| 896 | ТУРС КЛУБ ЕЛАДА ООД | 0.48 |
| 897 | ПЛЕЙС ЕООД | 15.084 |
| 898 | СВИЛЕНГРАД - ГАЗ АД | 35.316 |
| 899 | ВЕНТОС ЕООД | 43.992 |
| 900 | БОБИ - 2004 ЕООД | 2.172 |
| 901 | ИЛИЯН МАТЕЕВ МАТЕЕВ | 1.992 |
| 902 | ТЕМПО - 90 - МИТЕВ И С-ИЕ СД | 29.292 |
| 903 | КАДЕС СЕРВИЗ ЕООД | 10.956 |
| 904 | СД АВЛАЯ СМ - ПЕТКОВИ И СИЕ | 71.748 |
| [illegible] | СИГНАЛ ЕООД | 71.304 |
| [illegible] | ТРЕТО ОСНОВНО УЧИЛИЩЕ Г.ДЕЛЧЕВ | 14.232 |
| 907 | ЕВРОПРЕСТИЖ КОНСТРАКШАНС ООД | 0.816 |
| 908 | СТИЛ 93 ООД | 6.18 |
| 909 | ИНТЕРНАЦИОНАЛ ЕООД | 19.884 |
| 910 | ВИВА - 06 ООД | 22.5 |
| 911 | АНЕС - 96 ООД | 126.3 |
| 912 | ДЕЙЗИ НОВА ЕООД | 120.6 |
| 913 | СЛАВЕЙКА ВАСИЛЕВА | 13.98 |
| 914 | ЕТ ДИКС 54 - ИВАН КЕРКЕЛОВ | 42.408 |
| 915 | МАТЕРХОРН ИК ЕООД | 60.336 |
| 916 | АВТОКОМФОРТ ООД | 27.216 |
| 917 | ЕТ ИНДИВИДУАЛНА ПРАКТИКА ЗА ПЪРВИЧНА ДЕНТАЛНА ПОМОЩ - Д-Р ДАМЯНКА ГОГУШЕВА | 1.896 |
| 918 | Д-Р ОГНЕМИР ДИМИТРОВ - ДЕНТИСТ | 0.972 |
| 919 | ЦЕЗАР 97 - 1 ООД | 52.188 |
| 920 | ТОДИ 04 ЕАД | 10.788 |
| 921 | СИТИ ГРУП АД | 0.624 |
| 922 | ГИСТО КОМЕРС ЕООД | 87.78 |
| 923 | ФАРМА ЛЕК ПАЗАРДЖИК ООД | 6.168 |
| 924 | ОБЩИНА АНТОНОВО | 100 |
| 925 | ТОНИ - СТЕФАН РУСАНОВ ЕООД | 84.408 |

| | | |
|---|---|---|
| 926 | ПОМОЩНО УЧИЛИЩЕ Д-Р ПЕТЪР БЕРОН | 4.884 |
| 927 | ПИЛЕШКИ ПРОДУКТИ ЕООД | 112.668 |
| 928 | ВАЛЕРИЯ ЕООД | 8.64 |
| 929 | ЗАПРЯН ГЕОРГИЕВ ЗАПРЯНОВ | 26.1 |
| 930 | БУЛГАРПРОДУКТ МТД ЕООД | 41.28 |
| 931 | СТИЛ - 99 БАНКОВИ ООД | 12.42 |
| 932 | ТРЕ КОЛОРЕ ООД | 42.42 |
| 933 | ДГ МЕЧО ПУХ | 16.14 |
| 934 | МАВЕЛЕ ООД | 52.2 |
| 935 | АЛВА ЕООД | 36.54 |
| 936 | КАРАДЖА 007 ООД | 46.476 |
| 937 | МИСТРАЛ 96 ЕТ | 78.18 |
| 938 | ПРОМИШЛЕНА ЕНЕРГЕТИКА АД – ГР. ЯМБОЛ | 45.924 |
| 939 | ЧАВДАР ЧОРТАНОВ КРУМОВ | 3.708 |
| 940 | МБАЛ Свети Николай Чудотворец ЕООД – гр. Лом | 100 |
| 941 | ДЕСИ 02 ЕООД | 15.396 |
| 942 | БИЛД 2005 ООД | 83.22 |
| 943 | ГЕОРГИ БОРИСОВ КАЦАРСКИ | 0.648 |
| 944 | ХАЛАЧЕВ ЕООД | 19.32 |
| 945 | ЕСПАС АУТО ООД | 33.384 |
| [illegible] | ОРИКОН ДЕКОР ЕООД | 3.444 |
| 947 | МАРИН ПЕНЧЕВ ПЕНЧЕВ | 4.188 |
| 948 | М И С КОМПАНИЯ ЕООД | 11.796 |
| 949 | ГЕРМЕТО ООД | 134.64 |
| 950 | СИНХРО ООД | 24.252 |
| 951 | АНИМАЛИЯ - 2009 ООД | 26.268 |
| 952 | ЧЕРНИЯТ ЩЪРКЕЛ ООД | 65.724 |
| 953 | Жанина ЕООД | 105.54 |
| 954 | ГРАНД ФРЕНД ООД | 2.424 |
| 955 | Спортен Клуб Кану-Каяк ЛОКОМОТИВ | 29.652 |
| 956 | ОКРЪЖЕН СЪЮЗ НА ТРУДОВО - ПРОИЗВОДИТЕЛНИТЕ КООПЕРАЦИИ | 26.34 |
| 957 | ЕТ ДЕСА - Атанаска Пачкинска | 15.948 |
| 958 | ВЕРИПОЛ ЕООД | 1.236 |
| 959 | КА ИНВЕС | 31.86 |
| 960 | ОСНОВНО УЧИЛИЩЕ 'СВ. КЛИМЕНТ ОХРИДСКИ' | 7.908 |
| 961 | ЕТ НЕВЕНА - 93 - НЕВЕНА ВАСИЛЕВА | 23.508 |
| 962 | АНЕЛИЯ ТОШКОВА АСЕНОВА-ТОТЕВА | 12.156 |
| 963 | ГРАНИТИ ЕООД | 187.86 |
| [illegible] | ОУ НЕОФИТ РИЛСКИ - ВЕЛИНГРАД | 20.7 |
| 965 | КАВИЕМ - БГ ООД | 31.824 |
| 966 | ПРОГРЕС 333 ООД | 44.34 |
| 967 | ПЕРУМ ТРЕЙДИНГ ООД | 51.996 |
| 968 | ВАСИЛ ДИМИТРОВ ЯКОВ | 3.36 |
| 969 | ШАРКОВ ЕООД | 20.16 |
| 970 | ЕТ Г.А.К. - ГЕОРГИ ИВАНОВ | 48.66 |
| 971 | ПОЛЮС - ТМ ЕООД | 8.22 |
| 972 | ЕМ ДЖИ БИЛДИНГ ООД | 3.528 |
| 973 | ТОАН ЕООД | 51.432 |
| 974 | ДИСОН 67 ЕООД | 123.876 |
| 975 | ДИ И КО ООД | 0.36 |
| 976 | БРАТЯ ВЛАХОВИ ЕООД | 62.592 |
| 977 | ЕТ ЛИВЕНА - ДИМИТЪР АНДОНОВ | 198.984 |
| 978 | АГРО ФУУД ЕООД | 100.464 |
| 979 | ПЛАМЕН ГЕОРГИЕВ ЛЮЦКАНОВ | 3.48 |
| 980 | ИВАН ГЕОРГИЕВ ПАНТАЛЕЕВ | 0.072 |
| 981 | ЕНЕРКЕМИКАЛ ЕООД | 3.408 |
| 982 | ДЕНТАЛ ЛАБОР - А И Т ООД | 0.372 |
| 983 | ДЕМЕА-Н ЕООД | 43.968 |

| | | |
|---|---|---|
| 984 | ВИОЛЕТА СТОЙЧЕВА ИВАНОВА | 2.016 |
| 985 | ЧАМ - 1 ООД | 26.736 |
| 986 | МИЛК ГРУП ЕООД | 52.344 |
| 987 | ИНТЕР ГАРД ВАРНА ЕООД | 142.956 |
| 988 | ОБЩИНА РАДОМИР | 0.036 |
| 989 | ТЕОЛИНА ПРИМ ЕООД | 37.488 |
| 990 | ЕТ ИВЕТА - ВЕСКА - ЦВЕТАН ИВАНОВ | 4.824 |
| 991 | НЕВА ООД | 17.112 |
| 992 | РИЛА СПА ЕНД КЛУБ ООД | 7.512 |
| 993 | ЧПТК ОСЪМ БЪЛГАРЕНЕ | 44.952 |
| 994 | ВАЛЕНТИН ДИМИТРОВ НИКОЛОВ | 4.404 |
| 995 | ЕВУ ПО ИКОНОМИКА И МЕНИДЖМЪНТ | 68.34 |
| 996 | ЯВОР НИКОЛАЕВ КОСТОВ | 40.608 |
| 997 | ЕЛИ АТАНАСОВА ИВАНЧЕВА | 3.636 |
| 998 | ТРАНС БОВЕ ЕООД | 0.216 |
| 999 | РЕМОНТИНЖЕНЕРИНГ ООД | 91.824 |
| 1000 | ФАРМА ЛЕК 6 ООД | 20.664 |
| 1001 | ВЕЛИК КЮРПЕЕВ ЕООД | 47.76 |
| 1002 | ДИВА 691 ООД | 11.076 |
| 1003 | ЕТ ГЕОРГИ ГУЩЕРОВ - ДР | 33.54 |
| [illegible] | ЕТ ВАНЯ ВЕЛЕВА - ДЕСИАН | 16.776 |
| 1005 | ЕМАНУЕЛА ИВАНОВА КОЖУХАРОВА | 36.744 |
| 1006 | НИКОЛА ДАМЯНОВ - КОКО 1 ООД | 3.156 |
| 1007 | ЗММ ЗЛАТОГРАД АД | 137.244 |
| 1008 | СВЕТА БОГОРОДИЦА 2002 ЕООД | 1.44 |
| 1009 | ВЕРСУС 28 ЕООД | 85.68 |
| 1010 | Манол Петров Манолов | 3.216 |
| 1011 | ПЕТКО ГЕОРГИЕВ ДИМОВ | 5.736 |
| 1012 | САНЯ БЕЛЕНЕ ЕООД | 41.448 |
| 1013 | НЮ ФУУДС ЕНД ДРИНКС ООД | 92.604 |
| 1014 | МЕД ЕКО ООД | 13.14 |
| 1015 | ДЦ МЕДСТОМ М ЕООД | 1.056 |
| 1016 | ДЕСА - М ООД | 3.768 |
| 1017 | ПЕРФЕКТ - ДИ ЕООД | 32.928 |
| 1018 | МЕРКУРИЙ 2000 ООД | 158.832 |
| 1019 | Дунав Автотранспорт 2 ЕООД | 105.876 |
| 1020 | СИАН - ЕР ЕООД | 8.7 |
| 1021 | МАГАЗИН ШИПКА ФУАТ ГЮВЕН - ТУРЦИЯ | 18.12 |
| [illegible] | ТАНКО ГЕНЧЕВ ГЕНЧЕВ | 32.256 |
| 1023 | КАМЕНАР САНПАУЪР ЕООД | 13.368 |
| 1024 | МАРИНА СТИЛ 2016 ЕООД | 13.26 |
| 1025 | БЕЗ ЧАСОВНИК ЕООД | 167.172 |
| 1026 | АДИСАН ФАРМА ЕООД | 121.716 |
| 1027 | ТВВ ООД | 101.184 |
| 1028 | АПТЕЧНО - ПЕРНИК АД | 67.38 |
| 1029 | СДРУЖЕНИЕ  СПОРТЕН КЛУБ БОБИ | 7.584 |
| 1030 | АУТО 1 АД | 126.24 |
| 1031 | ЕТ ВИС - 59 - ВИОЛЕТА БОРДИНЯШКА | 5.256 |
| 1032 | ВЪЛЧАНОВ ТОДОР ВЪЛЧАНОВ | 26.868 |
| 1033 | КЛАУЛИ ФОКСУЕЛ ООД | 91.848 |
| 1034 | МБАЛ – ШУМЕН АД | 300 |
| 1035 | ОУ "ПЕНЧО СЛАВЕЙКОВ" ДИМИТРОВГРАД | 38.316 |
| 1036 | ЕТ РАДОСЛАВ МИЛЧЕВ - РАДО М | 3.18 |
| 1037 | ЕЛИТ - 06 ЕООД | 174.6 |
| 1038 | ГИГОВА ТРЕЙДИНГ ЕООД | 88.548 |
| 1039 | КЕХАЙОВ-КСК ЕООД | 91.152 |
| 1040 | НИКОЛАЙ ПЛАМЕНОВ ГРИГОРОВ | 1.776 |
| 1041 | БУЛБАКС ЕООД | 17.676 |

| | | |
|---|---|---|
| 1042 | ОГИИМПЕКС ЕООД | 18.684 |
| 1043 | ЕТ ЕКАБЕ - Костадин Ингилизов | 16.104 |
| 1044 | ФИНАНС ГРУП 1 ООД | 8.352 |
| 1045 | СВЕТИВА - ТЕРЗИЕВ ЕООД | 42.492 |
| 1046 | ВИТА ЕООД | 4.464 |
| 1047 | ЕТ СВИЛЕН ДУДЕВ | 6.36 |
| 1048 | ХОТЕЛ РАЙ ЕООД | 179.532 |
| 1049 | АУТОГЕЦ ООД | 2.292 |
| 1050 | ЕТ РЕКАМ - ПЕТЪР АЛЕКСАНДРОВ АД | 15.564 |
| 1051 | РИВАС ООД | 13.608 |
| 1052 | ФЮЧЪР-КА ООД | 51.72 |
| 1053 | ГАЛИНА ДЕНЧЕВА ИЛИЕВА | 0.96 |
| 1054 | ОБЩИНА МОМЧИЛГРАД | 0 |
| 1055 | СУ ДИМИТЪР ГАЧЕВ | 25.308 |
| 1056 | ВИЗИТА ТРЕЙД КЪМПАНИ ООД | 8.28 |
| 1057 | МБАЛ СВ.ПЕТКА БЪЛГАРСКА ЕООД | 198.096 |
| 1058 | НАРОДНО ЧИТАЛИЩЕ Н. Й. ВАПЦАРОВ-1894 | 9.252 |
| 1059 | ЕТ ПЧЕЛ 60 - ВАСИЛ ИВАНОВ | 20.232 |
| 1060 | ДИАГНОСТИЧНО - КОНСУЛТАТИВЕН ЦЕНТЪР - ПЛОВДИВ ЕООД | 54.624 |
| 1061 | ЕТ ДОМБИНЕ ВАЛЕНТИНА ДОМБЕВА | 1.884 |
| [illegible] | БУЛАВТОТРАНС ЕООД | 164.436 |
| 1063 | ИВАН МИНЧЕВ ПОПОВ | 2.532 |
| 1064 | НЕРОН - 2005 ООД | 98.664 |
| 1065 | СУАБ СБА ЕООД | 14.508 |
| 1066 | ДИВЕРСИСТЕМ ЕООД | 3.588 |
| 1067 | ИВАН СТОЕВ ХАДЖИЕВ | 4.044 |
| 1068 | АРТ-07 ЕООД | 9.228 |
| 1069 | НЮ БЮТИ ЛЕЙДИ ЕООД | 5.028 |
| 1070 | НАДЕЖДА 2018 ЕООД | 23.712 |
| 1071 | СТАРАТА ВЪРБА 1998 ЕООД | 81.576 |
| 1072 | МАВ ЕООД | 57 |
| 1073 | ИСИДОРА ООД | 0.912 |
| 1074 | ДЖИ ЕН ЕЙ ЕООД | 156.996 |
| 1075 | ТИМБЪР ХАУС ЕООД | 32.472 |
| 1076 | ЕВРОТУРИЗЪМ ООД | 66.264 |
| 1077 | ВЕЛИЗАРА ООД | 1.284 |
| 1078 | ШУРУПОВИ ООД | 34.452 |
| 1079 | ЕТ СОФИЯНКА ИВАНОВА | 10.188 |
| [illegible] | КАРАДИ ЕООД | 13.932 |
| 1081 | МАРИАНА ИВАНОВА СТОЕНЧЕВА | 6.744 |
| 1082 | ОБЩИНА КОСТИНБРОД | 34.404 |
| 1083 | ЕТ НИКОЛ - ИВЕЛИНА ДЖАМБАЗОВА | 190.272 |
| 1084 | ДОРЯНА ООД | 24.276 |
| 1085 | ВИНЕЛИ 08 ООД | 0.168 |
| 1086 | ПЕРНИК ФИЛМ ООД | 11.604 |
| 1087 | АВТО ТОЦИ ЕООД | 4.728 |
| 1088 | ВАСИЛ ДИМИТРОВ ДУРГОВ | 9.756 |
| 1089 | ПОТРЕБИТЕЛСКА КООПЕРАЦИЯ ИСКРА | 123.312 |
| 1090 | РЕМОНТСТРОЙ 98 АД | 86.94 |
| 1091 | ТРОЯН ХЕРБАЛ ЕООД | 5.544 |
| 1092 | СТОЛ ЕООД | 31.692 |
| 1093 | ЦИО-2000 ЕООД | 0.42 |
| 1094 | МЕТМА ООД | 55.968 |
| 1095 | БРИМЕКС ЕООД | 11.7 |
| 1096 | КОСТОВА МАРИАНА ВАСИЛЕВА | 3.108 |
| 1097 | ПК-СТРОИТЕЛСТВО И КОНСТРУКЦИИ ООД | 1.104 |
| 1098 | ИТАВА ООД | 28.896 |
| 1099 | ГИЕРИ 2 ЕООД | 14.004 |

| | | |
|---|---|---|
| 1100 | ЕТ СТОМИ - 50 - ДИМИТЪР ПАВЛОВ | 11.364 |
| 1101 | ЕТ ТАНИ - СТОЯНКА УРДАРСКА | 2.568 |
| 1102 | ЕТ ЙОРДАНКА ПЕТРОВА - МИРА 91 | 74.148 |
| 1103 | СТРИЙТ - Р ЕООД | 5.316 |
| 1104 | КАН 92 П ООД | 60.396 |
| 1105 | СТЕФКА КОЛЕВА ГЕОРГИЕВА | 8.544 |
| 1106 | ЕТ ВАЛЕНТИНА ТОМАНОВА - ВАЛИ | 6.144 |
| 1107 | НЕПТУН КОМЕРС ЕООД | 76.2 |
| 1108 | ИЛВЕС ЕООД | 12.3 |
| 1109 | ПОТРЕБИТЕЛНА КООПЕРАЦИЯ БРАТСКИ ТРУД | 85.068 |
| 1110 | ФОР ООД | 62.592 |
| 1111 | ЛУКСПАК ЕООД | 23.028 |
| 1112 | ЕТ ВАСИ - ВАСИЛКА ЧОЛАКОВА | 11.4 |
| 1113 | ЕВРО ТРЕЙД КОНСУЛТ ЕАД | 81.672 |
| 1114 | БОН МАРШЕ ЕООД | 55.896 |
| 1115 | ВУИ АНГЕЛ УЗУНОВ | 40.428 |
| 1116 | ФАРМАКОР 1 ЕООД | 16.212 |
| 1117 | СВИК ООД | 86.232 |
| 1118 | ФЕНИКС 666 ООД | 32.352 |
| 1119 | ЙОРДАН ЛЮБЕНОВ КАЦАРОВ | 5.1 |
| 1120 | ГРАЦИЕЛА ДИМИТРОВА РАНГЕЛОВА | 15.852 |
| 1121 | ФУРАЖИ НЕДЕЛЕВО ООД | 82.836 |
| 1122 | ЙОР ДАНИЕЛ - 2002 ЕООД | 32.34 |
| 1123 | ВИЛИ СТИЛ ООД | 68.784 |
| 1124 | ДЖИЕЛЛЕ БЪЛГАРИЯ ЕООД | 0.96 |
| 1125 | ДИАНА СЛАВЧЕВА ВЪЛЧЕВА | 4.608 |
| 1126 | РК - ИМОТИ ЕООД | 23.4 |
| 1127 | ТОПЧИЕВ ЕООД | 9.42 |
| 1128 | ТРИПЪЛ ТАЙМ ЕООД | 75.624 |
| 1129 | ЕТ ПЛАМЕН ПЕТРОВ - 96 | 37.104 |
| 1130 | СВЕТОГОР ЕООД | 91.908 |
| 1131 | ЗЕБРА ООД | 61.188 |
| 1132 | ДКЦ 1 - Велинград ЕООД | 173.04 |
| 1133 | АНИРА ТРЕЙДИНГ ЕООД | 19.14 |
| 1134 | ДИАНА ООД | 139.32 |
| 1135 | МУРА 2001 ООД | 16.008 |
| 1136 | ХАН 09 ООД | 0 |
| 1137 | ФАРМА ЛЕК 3 - ООД | 14.112 |
| 1138 | КРАСИТА-97 ЕООД | 13.932 |
| 1139 | ЕТ ГРУДЕВ И СИЕ - ИВАН ГРУДЕВ | 4.872 |
| 1140 | Американ Попкорн Кампани ЕООД | 133.572 |
| 1141 | ТРАКИЙСКО ЦВЕТЕ 53 ЕООД | 15.564 |
| 1142 | ДЕЙМОС ЕООД | 89.028 |
| 1143 | АФРОДИТА ХОТЕЛС ООД | 28.86 |
| 1144 | ДЖИ ТИ ЕС ГРУП ООД | 181.092 |
| 1145 | БИОМИЛК ООД | 28.608 |
| 1146 | УМБАЛ СВЕТА АННА СОФИЯ АД | 200 |
| 1147 | ДАРИ-2001 ЕООД | 8.1 |
| 1148 | АПОЛОН - 96 ЕООД | 3.9 |
| 1149 | ОБЩИНА СЛИВНИЦА | 120 |
| 1150 | НАСИ ЕООД | 38.652 |
| 1151 | МАРТА -- АТАНАС ДИМОВ ЕООД | 38.124 |
| 1152 | ВАМ ЛОГИСТИКС ООД | 22.08 |
| 1153 | ГЕОРГИ ИВАНОВ ЧЕРНОЗЕМСКИ | 25.296 |
| 1154 | ДЕТСКА ГРАДИНА ПРОЛЕТ | 40.74 |
| 1155 | ПЕСТ КОНТРОЛ ПРОДУКТИ ЕООД | 4.272 |
| 1156 | ФАРМА ЛЕК БЛАГОЕВГРАД ООД | 3.78 |
| 1157 | ФАРМА ЛЕК ПЛЕВЕН ООД | 8,268 |

| | | |
|---|---|---|
| 1158 | ФЛОРА Н ЕООД | 63.024 |
| 1159 | КАПРИЗ - ДЕВИН ЕООД | 2.916 |
| 1160 | ИНВЕСТ - 3 ООД | 21.912 |
| 1161 | БАЛТИМОР ПРОПЪРТИ ЕООД | 29.796 |
| 1162 | СТРАНДЖАТА БГ ЕООД | 133.272 |
| 1163 | „ВРАНА"ЕАД | 200 |
| 1164 | АКЛИМА-Г ЕООД | 19.236 |
| 1165 | ИВАН НИКОЛОВ ГЕРЧЕВ | 15.276 |
| 1166 | ГЮНТЕР - 13 ЕООД | 17.64 |
| 1167 | ВАЛЕНА ЕООД | 10.284 |
| 1168 | ОГИ - 1991 ЕООД | 10.404 |
| 1169 | ПГГС ХРИСТО БОТЕВ | 33.12 |
| 1170 | Скудерия Монте Карло ЕООД | 13.116 |
| 1171 | НАЙН БГ ЕООД | 64.212 |
| 1172 | БГ ФУУДС ТРЕЙДИНГ ООД | 11.712 |
| 1173 | НЕЛИ КИСЬОВА ЕООД | 31.944 |
| 1174 | ФАРМА ЛЕК ШУМЕН - ЕООД | 3.108 |
| 1175 | ТАНЬО ВИДЕВ 62 ЕООД | 24.636 |
| 1176 | ЕТ РОСИ - РОСИЦА ДАНКОВА | 1.476 |
| 1177 | ЦВЕТАКС ЕООД | 7.44 |
| [illegible] | МОНИ МАКС ООД | 84.504 |
| 1179 | ВЕРТАСТРОЙ ООД | 69.624 |

Енерджи маркет АД
СОФИЯ

НАЦИОНАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА КОМПАНИЯ ЕАД
1000 София, ул. "Веслец" No 5, тел. (02) 9263 636, факс: (02) 987 25 50, www.nek.bg

НЕК ЕАД предоставя списък на търговци / производители на електрическа енергия с просрочени задължения към Обществения доставчик за цена „задължение към обществото", към дата **15.06.2018г.**, както следва:

ТОШЕЛ 92 ЕООД - **отстранено от електроенергийния пазар**;

АР СИ ПАУЪР ЕНЕРДЖИ ООД - **отстранено от електроенергийния пазар**;

АРКАДИЯ СЪРВИС АД;

ГРАНД ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБЮШЪН ЕООД;

ДИКС 2001-ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ ООД;

ДЖИ ВИ АЙ ООД;

ЕЛ ЕКС КОРПОРЕЙШЪН АД;

ЕЛПРО БЪЛГАРИЯ ООД;

ЕНЕКОД АД;

ЕНЕРГИЙНА ФИНАНСОВА ГРУПА АД;

ЕНЕРГОВИА ЕООД;

ЕНЕРДЖИ ПАУЪР ООД;

ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ ЕООД;

ЕСКО СЪРВИСИС ООД - **отстранено от електроенергийния пазар**;

КЕЙ АР ДЖИ ЕООД - **отстранено от електроенергийния пазар**;

ЛОНИКО ЕООД;

МОСТ ЕНЕРДЖИ АД;

САЙТ ЕНЕРДЖИ ООД;

ТОПЛОФИКАЦИЯ РУСЕ ЕАД;

ХИДРОЕНЕРДЖИ ГРУП ООД;

ФЮЧЪР ЕНЕРДЖИ ЕООД - **отстранено от електроенергийния пазар**

ВЯРНО С ОРИГИНАЛА

Енерджи Маркет АД

**Наименование на участника:**

*Посочва се:* „ЕНЕРДЖИ МАРКЕТ"АД

- *фирмата (наименованието на дружеството) и правно организационна форма.*
- *когато участникът е обединение, което няма определена правна форма и статут, се посочват наименованията на всички участници в него, както и правно организационната форма в случай, че има такава*

## Ценово предложение

**Наименование на поръчката:** Доставка на активна електроенергия високо и средно напрежение

**референтен номер:** 180-019

**УВАЖАЕМИ ГОСПОДА,**

С настоящото представяме нашето ценово предложение:

**Цена и условия на формирането ѝ.**

Изпълнението на предмета на поръчката ще извършим по **цена за 1 MWh електроенергия** (която се отнася за електроенергия високо (110 kV) и средно (20 kV) напрежение), при следните условия:

- Предложената цена е определена при пълно съответствие с условията от документацията за участие в процедурата.
- Посочената цена е в лева *(лева или ~~евро~~)* без ДДС.
- Посочената цена включва всички разходи по изпълнение предмета на поръчката, в т. ч. услугите, посочени в т. 3 от техническата спецификация, както и всички разходи по изпълнение на опцията, посочена в т. II.2.11 от обявлението за обществената поръчка, в случай, че изпълнението ѝ бъде възложено.
- Посочената цена не включва разходи за мрежови услуги и реактивна енергия, други добавки върху цената на електрическата енергия, както и дължими данъци и такси върху сумите по горните цени
- Условие за изпълнение на доставката е DDP *(или DAP (само за чуждестранните участници) по Incoterms-2010*, с места на доставка съгласно обявлението.
- В случай на несъответствие между цената за изпълнение предмета на поръчката, изписана цифром и словом, за валидна се приема, посочената словом, като същата се оповестява от комисията за провеждане на процедурата на основание чл. 57, ал. 3 от ППЗОП.

Предлагаме 1 MWh електроенергия (която се отнася за електроенергия високо (110 kV) и средно (20 kV) напрежение), която важи и по отношение на опцията, посочена в т. II.2.11 от обявлението за обществената поръчка, на цена в размер на:

Цифром: 98,00

лева (валута), без ДДС

Словом: деветдесет и осем лева и нула стотинки

лева (валута) без ДДС

*(посочва се цифром и словом стойността и валутата, без ДДС)*

*(При публичното оповестяване, съгласно чл. 57, ал. 3 от ППЗОП, на предлаганата цена за изпълнение на предмета на поръчката от комисията за провеждане на процедурата се оповестява предлаганата цена, изписана словом)*

***Забележка:**

*За целите на оценяване на офертите и определяне на икономически най-изгодната оферта, съгласно предварително обявения критерий за възлагане „най-ниска цена", посочената валута на ценовото предложение от участника за изпълнение на поръчката се преизчислява от комисията в левова равностойност, съгласно посочената от участника валута по официалния фиксинг на БНБ към крайния срок за получаване на оферти за участие, посочена в обявление на обществената поръчка.*

Когато участникът е юридическо лице, едноличен търговец или обединение, което не е юридическо лице по Закона за задълженията и договорите (ЗЗД):

Наименование на участник и посочване на правноорганизационна форма,,ЕНЕРДЖИ МАРКЕТ"АД

Представляващ/и ХРИСТО ЯНУЦЕВ (име и фамилия)

Подпис/и .....заличено на основание чл. 2 от ЗЗЛД

Дата 28.06.2018 г.

*Ценовото предложение се подписва от представляващия/ ите участник (юридическо лице, едноличен търговец или обединение, което не е юридическо лице по Закона за задълженията и договорите (ЗЗД).*

Упълномощено лице ..... (име и фамилия)

Подпис .....

Дата .....

Когато участникът няма определена правна форма:

Физически лица ..... (изброяват се всички физически лица, които участват в обединението - име и фамилия)

Подпис/и .....

Представляващ/и ..... (име и фамилия на представляващия/ ите всяко едно юридическо лице, едноличен търговец или обединение, което не е юридическо лице по ЗЗД, както и посочване на наименованието и правноорганизационната им форма)

Подпис/и .....

Дата .....

*Ценовото предложение се подписва от всяко едно физическо лице и от представляващия/ ите всяко едно юридическо лице, едноличен търговец или обединение, което не е юридическо лице по ЗЗД, които участват в обединението.*

Упълномощено лице ..... (име и фамилия)

Подпис ..... Дата .....

***Този документ задължително се поставя в отделен, запечатан, непрозрачен плик с надпис „Предлагани ценови параметри", поставен в опаковката.***