ДОГОВОР

№4181

Днес, 03.10 2019 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 Любомир Симеонов Кръстев - ръководител на отдел „Възлагане на обществени поръчки", съгласно пълномощно с № БТГ 92-01-71 от 15.05.2019 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

„Гранд Енерджи Дистрибюшън" ЕООД, със седалище и адрес на управление: гр. София 1360, район Връбница, Индустриална зона Орион, ул. „3020" № 34, ет. 4, вписано в Търговския регистър на Агенцията по вписванията с ЕИК № 201208860, представлявано от Илия Владимиров Йорданов - Управител, 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-07-49А от 12.09.2019 г. за определяне на изпълнител на обществена поръчка с наименование: „Доставка на активна електроенергия високо и средно напрежение", реф. номер: 190-055 на „Булгартрансгаз" ЕАД, 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 600 000 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: 118,35 (сто и осемнадесет лева и тридесет и пет стотинки) 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. ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ уведомява писмено ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ за датата на първия регистриран график.

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 Правилата за търговия с електрическа енергия (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 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 не по–малко от 495 (четиристотин деветдесет и пет) календарни дни от датата на сключване на 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 не по–малко от 495 (четиристотин деветдесет и пет) календарни дни от датата на сключване на 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 посочената в издаденото от последния Искане (подписано и подпечатано) 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 ѝ.

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 ѝ, 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 прекратяване на договора.

XII. КОНФИДЕНЦИАЛНОСТ И ЗАЩИТА НА ЛИЧНИ ДАННИ

12.1. ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ декларира, че при обработката на лични данни, предоставени по силата на настоящия Договор спазва разпоредбите на Регламент 2016/679, както и дадените от ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ изрични заповеди и инструкции за целите и начина на обработка.

12.2. ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ се задължава без изричното съгласие на субектите на лични данни да не продава или разпространява данните по начин, излизащ извън обхвата на целите на този договор и неговото надлежно изпълнение, както и да предприема мерките, гарантиращи превенция на злоупотреби с предоставените му лични данни.

12.3. В случай на неправомерен достъп и/или разпространение на личните данни, обработвани от ИЗПЪЛНИТЕЛЯ, последният следва да уведоми ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ, незабавно, но в срок не по-късно от 3 (три) работни дни от узнаването на горните обстоятелства, както и да предприеме всички възможни действия за ограничаване на последствията от пробива в сигурността

12.4. ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ се задължава освен при изпълнението на задълженията по този договор, да не използва по никакъв начин в своя полза или в полза на трето лице, нито да разкрива на трето лице предоставените лични данни, като третира същите като поверителна информация, предоставена от ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ, както и да вземе всички необходими мерки за защита поверителността на тази информация, по време на действието на този договор.

12.5. ИЗПЪЛНИТЕЛЯТ гарантира, че е осигурил подходящи технически и организационни мерки за защита на личните данни срещу тяхното случайно или неправомерно унищожаване или случайно заличаване, изменение, неразрешено разпространяване или достъп, както и че съответните мерки осигуряват нивото на защита, съответстващо на риска при обработката, както и на естеството на подлежащите на защита лични данни.

XIII. ОБЩИ УСЛОВИЯ.

13.1. 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.

13.2. 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.

13.3. 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.

13.4. 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.

13.5. 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.

13.6. Договорът влиза в сила, считано от датата на първия регистриран график за доставка, посочена в уведомителното писмо на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ по т. 3.2.

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

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

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

ЗА ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ: заличено по арг. на чл. 36а, ал. 3 от ЗОП

Любомир Симеонов Кръстев
Ръководител на отдел
„Възлагане на обществени поръчки"

ЗА ИЗПЪЛНИТЕЛЯ: заличено по арг. на чл. 36а, ал. 3 от ЗОП

Илия Владимиров Йорданов
Управител

БУЛГАРТРАНСГАЗ

ТЕХНИЧЕСКА СПЕЦИФИКАЦИЯ

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

Идент. номер: 190-055

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 останалите горепосочени компресорни станции и подземно газово хранилище Чирен са

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 "Стралджа". 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.

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

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 20kV "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. Ямбол

- 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 и 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 и 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 балансиране, потвърждаването им и всички дейности, свързани с участие в свободния пазар на електроенергия на Възложителя.

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

4. Изисквания към участниците:

4.1. Участникът следва да притежава валидна лицензия, издадена от КЕВР, за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия" включваща дейността „координатор на балансираща група", съгласно изискванията на Закона за енергетиката.

4.2. Участниците следва да са регистрирани в „Регистър на координаторите на балансиращи групи" на „Електроенергиен системен оператор" ЕАД - декларира се в предложението за изпълнение на поръчката.

4.3. Участниците следва да извършват прогнозирането на база на изградена система за мониторинг на измервателна точка - декларира се в предложението за изпълнение на поръчката.

4.4. Към техническото предложението от 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. Участникът следва да е внедрил и прилага система за управление на енергията, съгласно стандарт ISO 50001:2011 (БДС EN ISO 50001:2011) или еквивалентен, с обхват търговия с електрическа енергия и координатор на балансираща група.

4.6. Участникът да е изпълнил минимум една дейност **идентична или сходна с тази на поръчката** за последните 3 (три) години от датата на подаване на офертата, с която/ които да е доставена не по-малко от 18 000 MWh електроенергия за ниво високо напрежение и/или за ниво средно напрежение за не повече от 12 (дванадесет) месеца.

Изискването за количеството доставена електроенергия може да бъде изпълнено с една или повече дейности, която/които е с предмет и обем, идентичен или сходен с тези на поръчката.

Под „дейност, сходна с предмета и обема на поръчката" се разбира доставка на активна електроенергия високо и/или средно напрежение.

4.7. Участникът да прилага система за управление на качеството, съгласно изискванията на EN ISO 9001, или еквивалентен, с обхват търговия с електрическа енергия и координатор на балансираща група.

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 и опция 3 месеца от изтичане срока от 12 месеца, считано от датата на започване на дейностите по договора. Дейностите започват да текат считано от датата на първия регистриран график за доставка и след изтичане срока на изпълнение на опцията по договор с № 3487 от 13.08.2018 г., сключен между „Булгартрансгаз" ЕАД и „Енерджи Маркет" АД – 30.11.2019 г.. Изпълнителят уведомява писмено Възложителя за датата на първия регистриран график.

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"

БУЛГАРТРАНСГАЗ

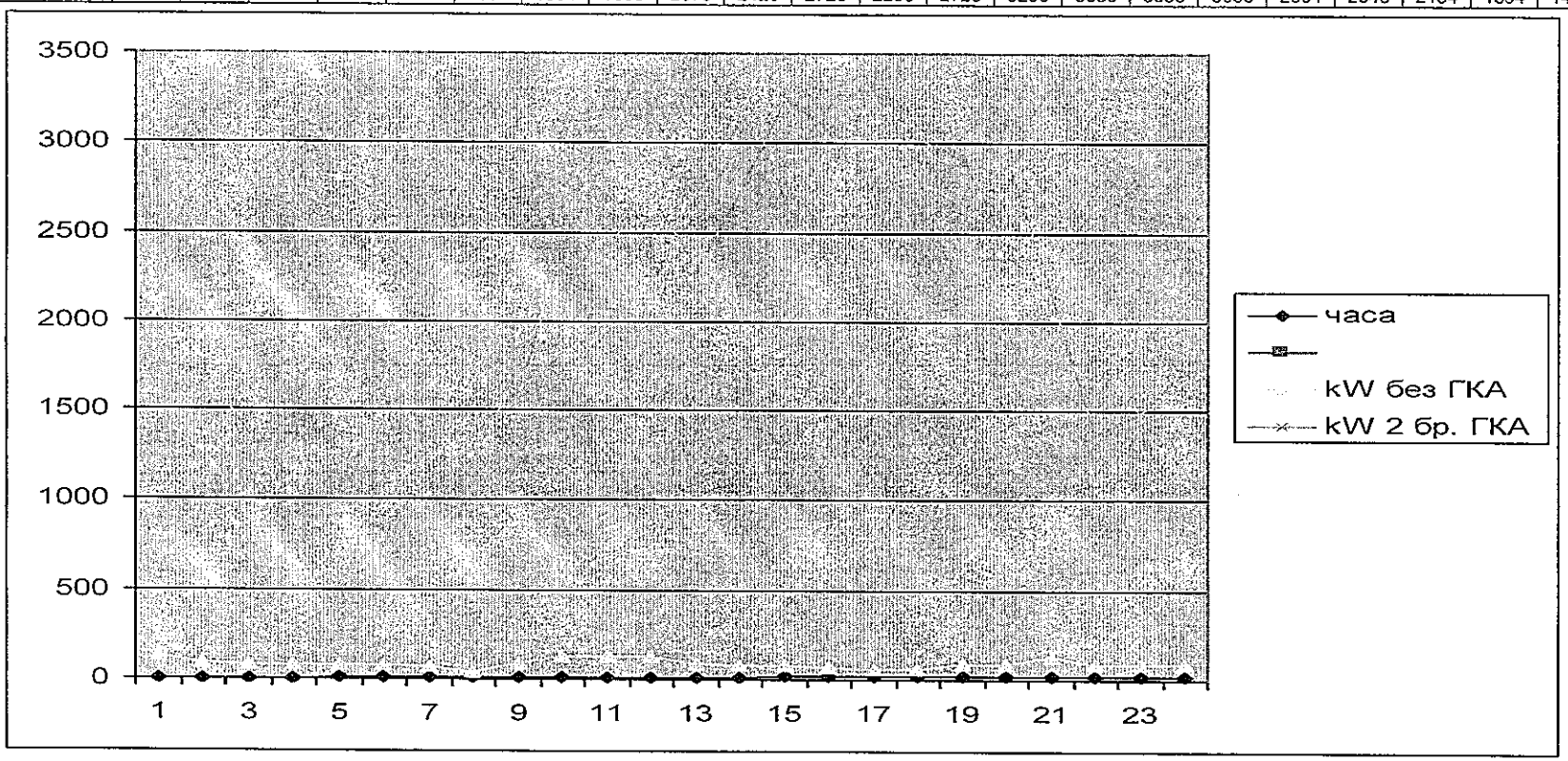
Данни за електрическите мощности в КС Вълчи дол

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

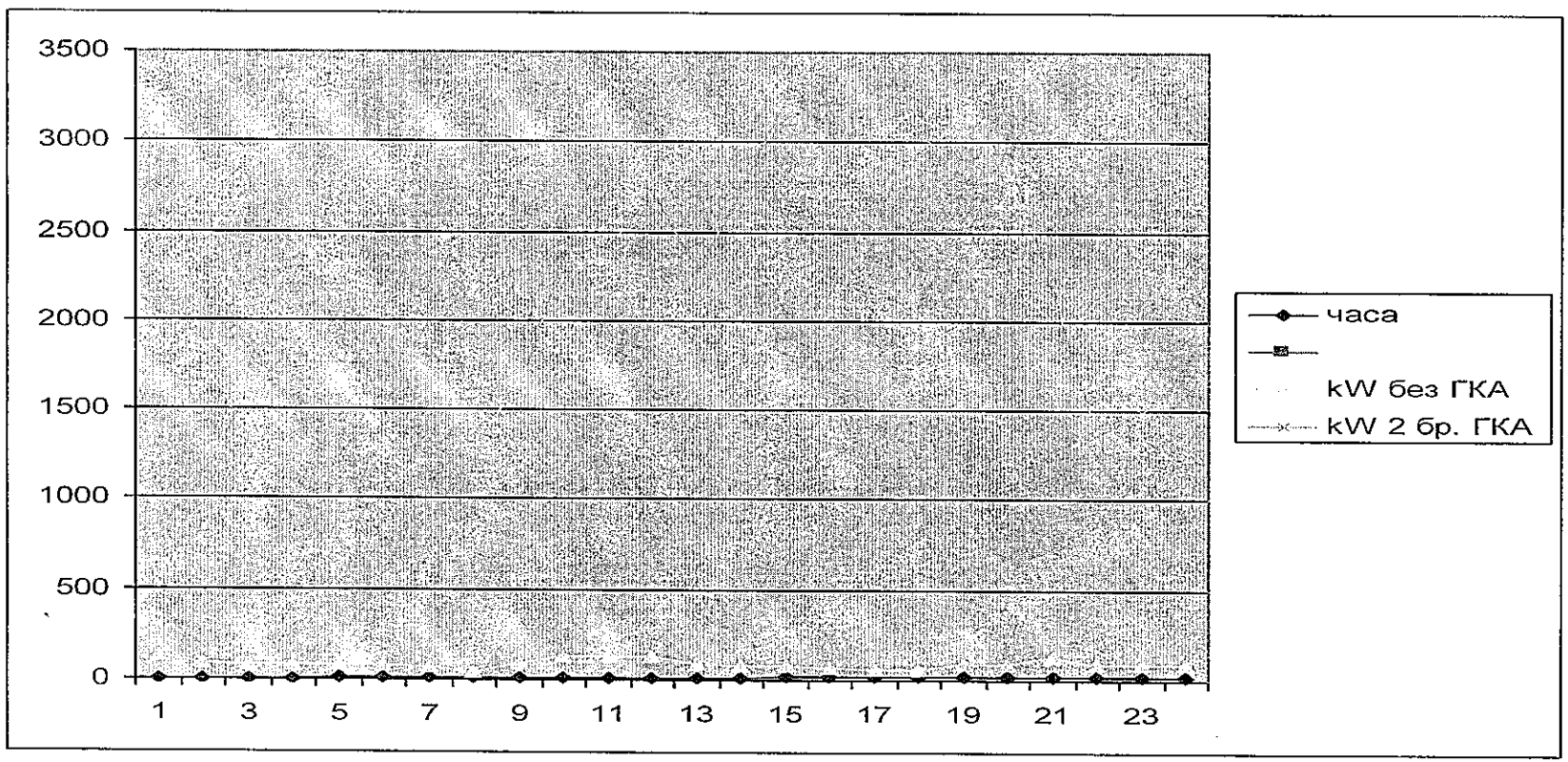
Данни за електрическите мощности в КС Полски Сеновец

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

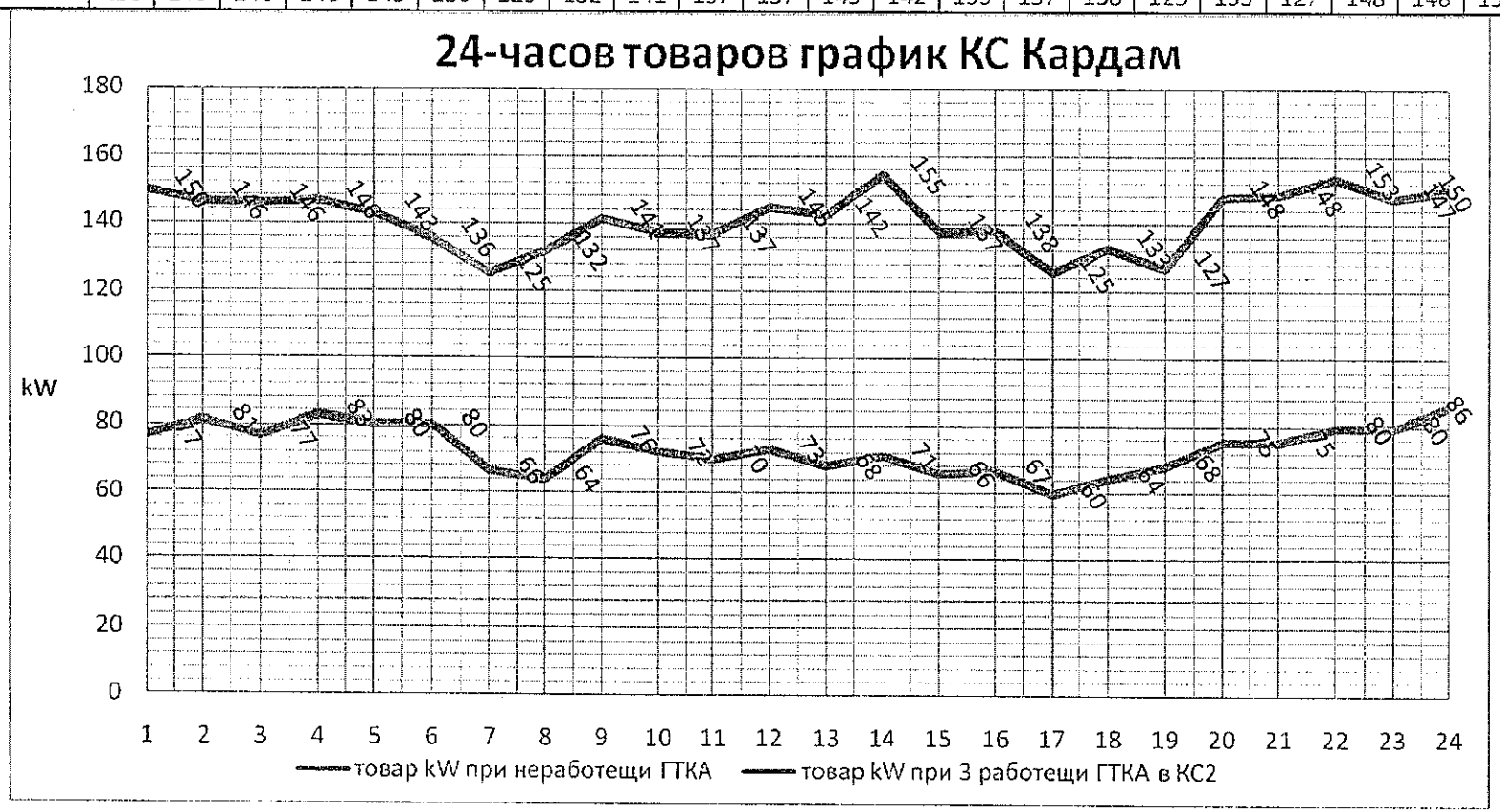
Данни за електрическите мощности в КС Кардам

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

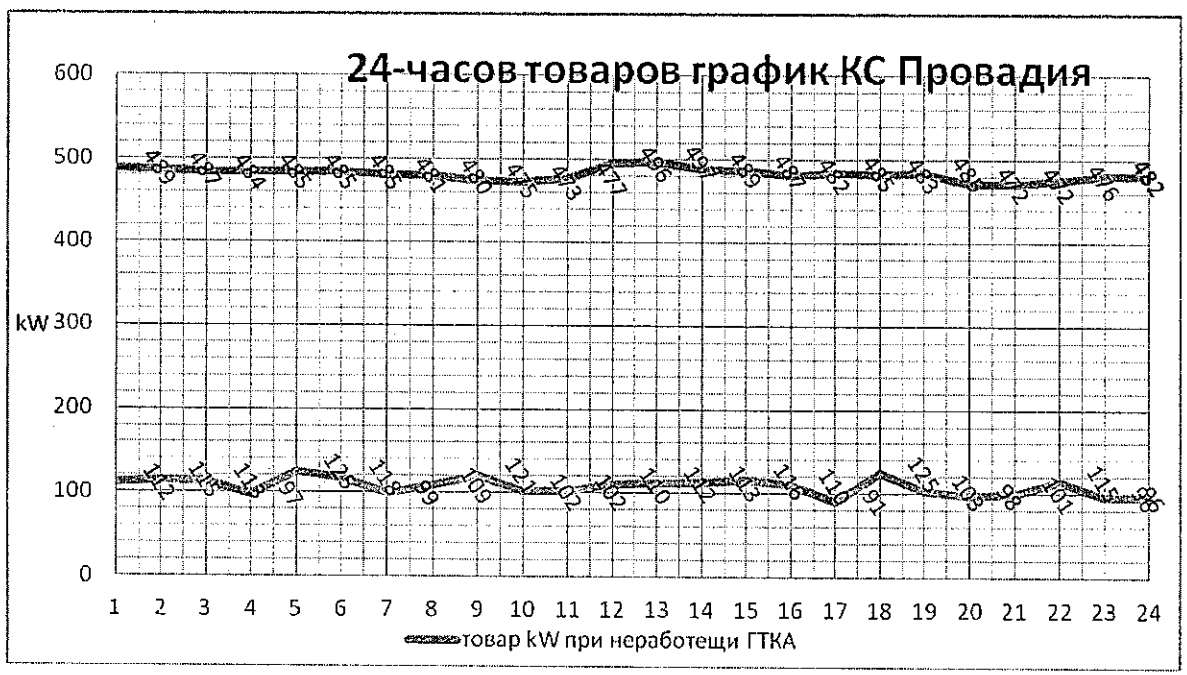
Данни за електрическите мощности в КС Провадия

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



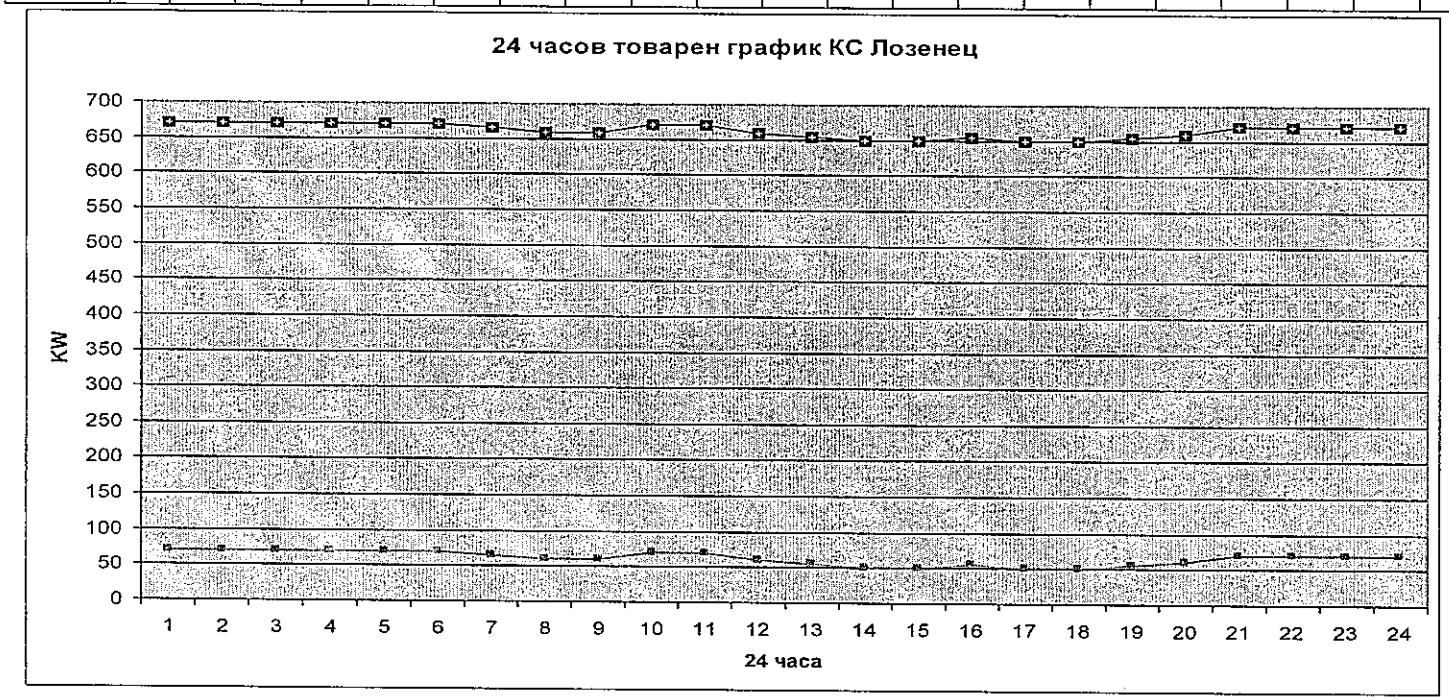
БУЛГАРТРАНСГАЗ

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



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

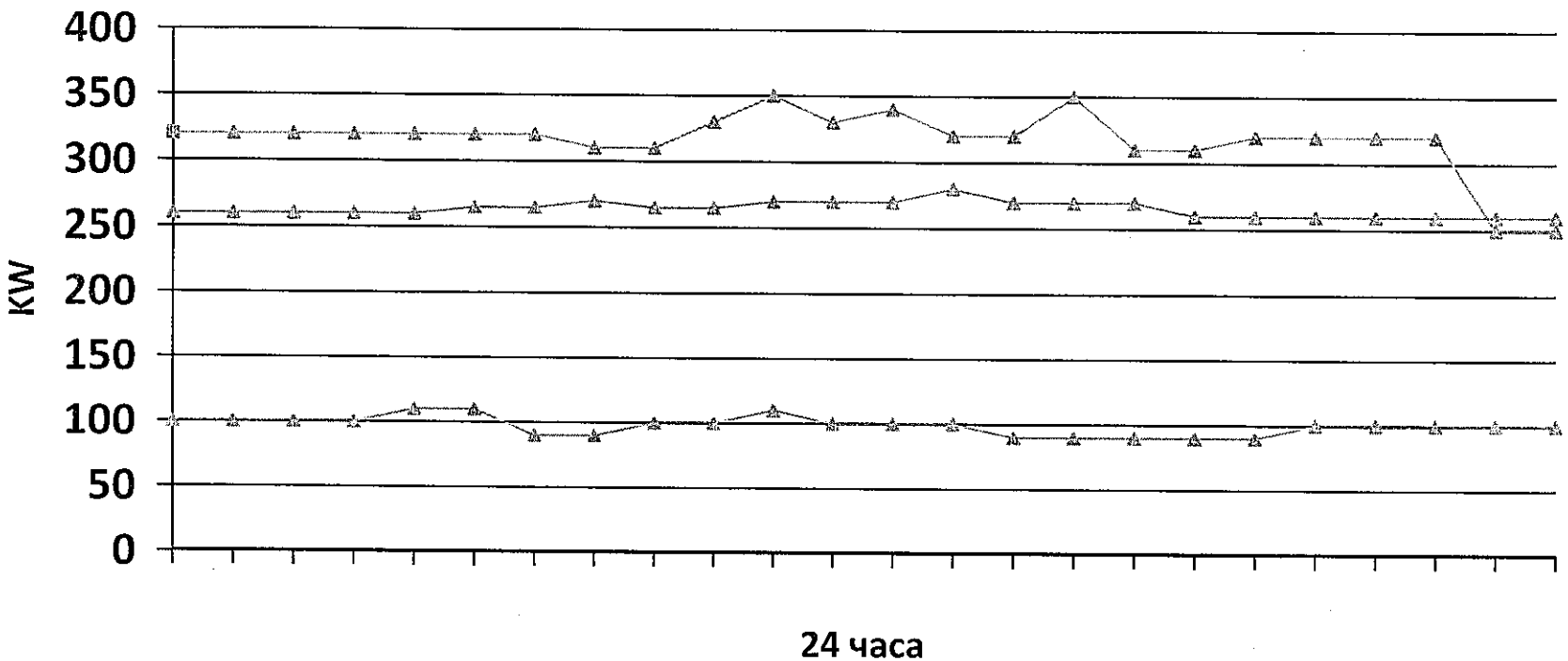
БУЛГАРТРАНСГАЗ

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 часа товаров график КС Странджа



БУЛГАРТРАНСГАЗ

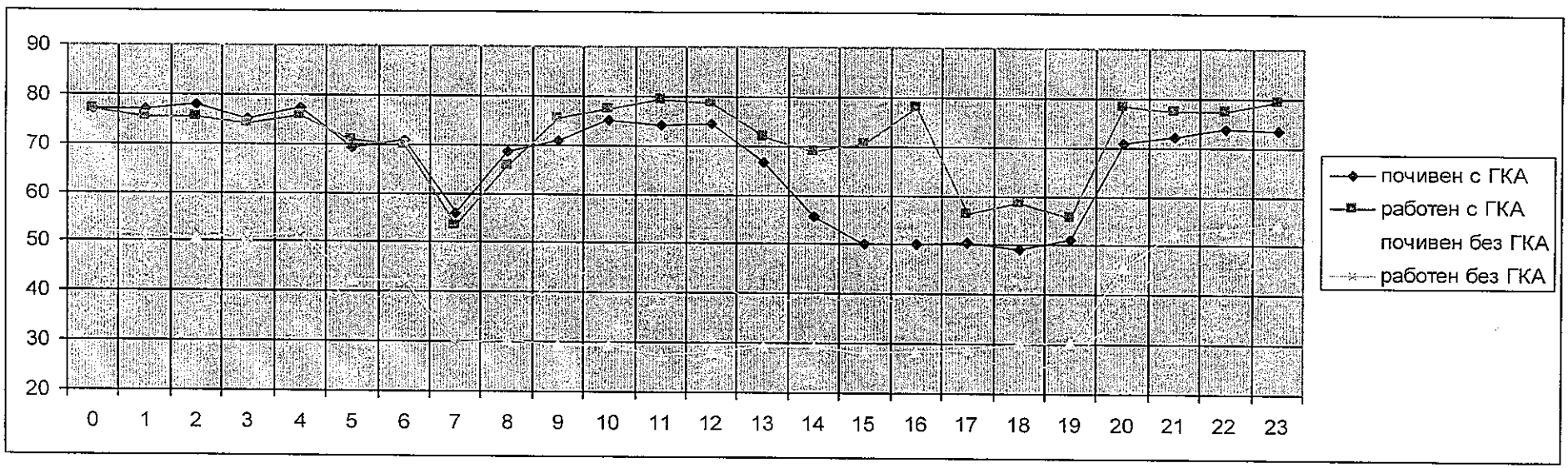
Данни за електрическите мощности в КС Ихтиман

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

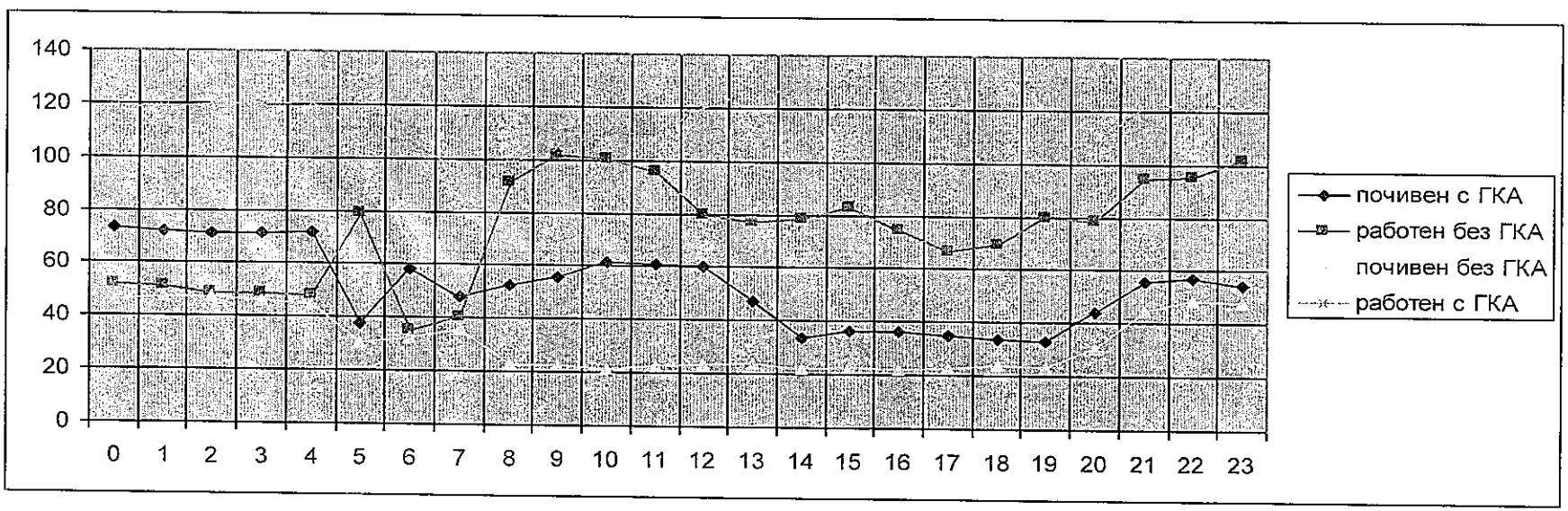
Данни за електрическите мощности в КС Петрич

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

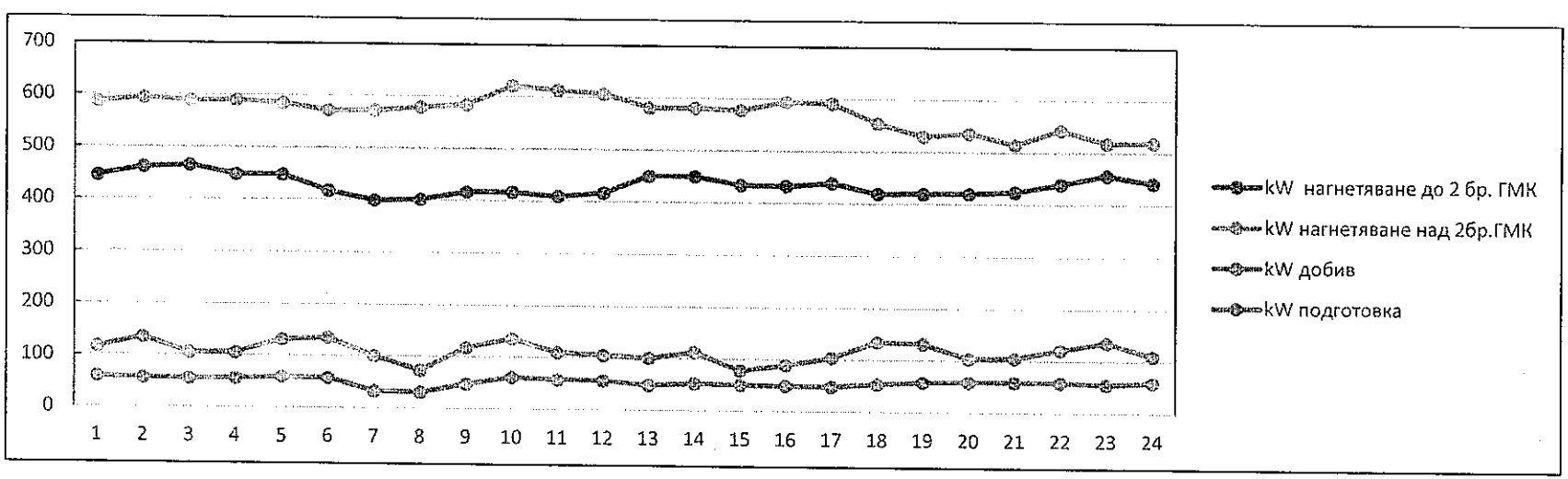
1. Инсталирана мощност ПГХ - Чирен – 2,513 MW
2. Максимален товар при работа на две степени с повече от два ГМК – 860 kW;
3. Минимален товар – 30 kW;
4. Среден товар - 445 kW;
5. Среден товар при нагнетяване с до 2 бр. ГМК – 432 kW;
6. Среден товар при нагнетяване с над 2 бр. ГМК - 572 kW;
7. Среден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

	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 О1

Наименование на участника:

Посочва се: **„ГРАНД ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБЮШЪН" ЕООД**

- *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: 190-055

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 № 3487 от 13.08.2018 г., сключен между „Булгартрансгаз" ЕАД и „Енерджи Маркет" АД – 30.11.2019 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

заличено по арг. на чл. 36а, ал. 3 от ЗОП

обявлението за обществената поръчка за срок от 3 месеца, при оферираната в ценовото предложение цена.

2. Броят на членовете в балансиращата група, в която възложителят ще бъде включен, е 211 броя *(посочва се броят на членовете в балансиращата група)*, всеки от които за период от 12 (дванадесет) месеца с консумация, както следва:

№	ИМЕ НА ТЪРГОВСКИЯ УЧАСТНИК	КОНСУМАЦИЯ ЗА 12 МЕСЕЦА ОТ 01.08.2018 г. ДО 31.07.2019 г./MWh
1.	140 СУ ИВАН БОГОРОВ	**79,411**
2.	74 СОУ ГОЦЕ ДЕЛЧЕВ	**39,279**
3.	79 СУ ИНДИРА ГАНДИ	**49,273**
4.	АЛ КОНТАКТ	**78**
5.	АТОМЕНЕРГОРЕМОНТ ЕАД	**1471,308**
6.	Балкан север АД	**1038,927**
7.	БДЖ - Пътнически превози ЕООД	**92341,49**
8.	БИАНЧИ КАФЕ ЕООД	**460,757**
9.	БИЛИ-555-СИБИН ХРИСТОВ	**9,534**
10.	БРИКЕЛ ЕАД	**336,8087**
11.	БУЛГАРПЛОД-СОФИЯ АД	**1713,695**
12.	БЪЛГАРСКА НАРОДНА БАНКА	**3222,718**
13.	ВЛАДИМПЕКС ЕООД	**19,408**
14.	ВЪГЛЕДОБИВ БОБОВ ДОЛ ЕООД	**8688,313**
15.	ВЪГЛИЩА-ПЕРНИК ООД	**2147,7**
16.	ГД НП	**262,1332**
17.	ГЕОМЕКС ЕООД	**67,27383**
18.	ГЕОРГИЕВ И КО	**354,637**
19.	ГЕОСТРОЙ-ИНЖЕНЕРИНГ ЕООД	**2590,08**
20.	ГЕЯ КОМ ЕООД	**43,89088**
21.	ГЛАВНА ДИРЕКЦИЯ НАЦИОНАЛНА ПОЛИЦИЯ	**1809,522**
22.	ГРОЗДАНОВ ЕООД	**4,797**
23.	ДАРИК ИМОТИ БЪЛГАРИЯ	**13,507**
24.	ДЕВЕТА ФЕГ АЛФОНС ДЬО ЛАМАРТИН	**58,438**
25.	ДЕЧКО КОЛЕВ-ИДА ЕТ	**605,4074**
26.	ДИДЖИТАЛРЕСЪРЧ	**439,243**
27.	Додо Бийч Еоод	**113,9994**
28.	ДУССД-МВР	**12349,3**
29.	Е.МИРОЛИО ЕАД	**874,146**
30.	ЕВРОНА АД	**981,0415**
31.	ЕВц Груп	**11,427**
32.	ЕДА ООД	**19,393**
33.	ЕЛ ЕМ ИМПЕКС	**131,842**
34.	ЕЛИТ-МОНТАЖ ООД	**268,9475**
35.	ЕНЕРГОРЕМОНТГЪЛЪБОВО АД	**1550,672**
36.	ЕОЛТ	**126,47**
37.	ЕТ Бордо - Катя Георгиева	**20,216**
38.	ЕТ ЕЛИА -ЕЛИСАВЕТА ТОДОРОВА	**443,5028**
39.	ЕТ Кирил Митев	**16,297**
40.	ЕТАП АДРЕСС	**122,944**

заличено по арг. на чл. 36а, ал. 3 от ЗОП

41.	ЕФИБ ЕООД	**0,886**
42.	ЗАД ОЗК - Застраховане АД	**230,289**
43.	ЗД ОЗОК Инс АД	**96,13**
44.	ИДА МЕТАН ООД	**372,4539**
45.	ИЗПЪЛНИТЕЛНА АГЕНЦИЯ МЕДИЦИНСКИ ОДИТ	**388,397**
46.	ИНЕРТНИ МАТЕРИАЛИ-ЯМБОЛ АД	**1032,204**
47.	КАЛИБРОВАНИ СТОМАНИ АД	**243,0698**
48.	КИРСТО ООД	**90,356**
49.	КОМЕРСИАЛ ЕООД	**316,0772**
50.	КОМСИГ	**390,019**
51.	Креатив 2016	**12,16**
52.	КРИС КО 006 ООД	**9,738**
53.	КРОСИСТ 002 ЕООД	**149,762**
54.	КУМИР-СИ ЕООД	**448,9293**
55.	ЛАЗЕРНИ И ОПТИЧНИ ТЕХНОЛОГИИ	**819,192**
56.	ЛИНА - Д	**84,99**
57.	МАГАЗИНИ ЕВРОПА	**2202,806**
58.	МАКСИМА-М	**113,534**
59.	МатеПро ЕООД	**6,983**
60.	МБАЛ ПЛОВДИВ АД	**2227,348**
61.	МБАЛ СВ.ПЕТКА	**705,754**
62.	МБАЛ СВЕТА МАРИНА - ПЛЕВЕН	**725,908**
63.	МЕТАЛИК АД	**1321,868**
64.	МЕТРОПОЛИТЕН	**62114,14**
65.	МИЗИЯ 96	**2074,257**
66.	МИНА БАЛКАН-2000 ЕАД	**133,365**
67.	Мина Бели брег	**0,001**
68.	МИНА БЕЛИ БРЕГ АД	**4354,063**
69.	МИНА СТАНЯНЦИ АД	**1710,862**
70.	МИНА ЧЕРНО МОРЕ - БУРГАС АД	**37,359**
71.	МИНЕРАЛНА ВОДА КОМ	**748,241**
72.	МИНИСТЕРСКИ СЪВЕТ	**7132,242**
73.	МИНИСТЕРСТВО НА ИКОНОМИКАТА	**989,227**
74.	Министерство на финансите	**1278,908**
75.	МИТНИЦА РУСЕ	**211,3274**
76.	МП ГДИН	**17896,44**
77.	НАРОДНО СЪБРАНИЕ НА РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ	**2682,85**
78.	Национална здравноосигурителна каса	**623,331**
79.	НАЦИОНАЛНА КОМПАНИЯ ИНДУСТРИАЛНИ ЗОНИ	**260,63**
80.	Несторов Инвестмънт ЕООД	**7,145**
81.	НИРАМ 08 ООД	**31,722**
82.	Нова варова компания ЕООД	**171,278**
83.	НОВА ДЕНИЦА	**218,9449**
84.	НСА ВАСИЛ ЛЕВСКИ	**2363,764**
85.	Община Гълъбово	**1412,669**
86.	Община Гълъбово - ОДЗ Пролет	**33,80678**
87.	Община Гълъбово - ОДЗ Радост	**58,23533**

заличено по арг. на чл.
36а, ал. 3 от ЗОП

88.	ОБЩИНА ДОБРИЧ	**2330,648**
89.	ОБЩИНА КАОЛИНОВО	**823,5195**
90.	ОБЩИНА ПАВЕЛ БАНЯ	**1340,946**
91.	ОБЩИНСКА БАНКА	**105,796**
92.	Общинска банка АД	**2925,011**
93.	ОБЩИНСКИ ТРАНСПОРТ РУСЕ АД	**3023,597**
94.	ОГНЯНОВО-К АД	**5908,142**
95.	ОД на МВР-ТЪРГОВИЩЕ	**544,5632**
96.	ОРИОН ИВ	**27,147**
97.	ОУ Д-р Иван Селимински	**33,248**
98.	ОУ Н. Й. Вапцаров	**16,69**
99.	ОУ Найден Геров	**16,168**
100.	ОУ Никола Прокопиев	**12,392**
101.	ОУ Отец Паисий	**21,421**
102.	ОУ Св. св. Кирил и Методий	**19,918**
103.	ОУ Св.св.Кирил и Методий Камен	**13,062**
104.	ОУ Христо Ботев	**8,722**
105.	ОУ Черноризец Храбър	**16,939**
106.	ПАЗАРДЖИК БТМ АД	**153,3312**
107.	ПАЗАРИ ВЪЗРАЖДАНЕ	**1335,411**
108.	ПГПЗЕ Захари Стоянов	**40,168**
109.	ПГСС Проф.Иван Иванов	**64,969**
110.	ПГХТ АКАД. НЕДЕЛЧО НЕДЕЛЧЕВ	**32,42777**
111.	ПЛЕВЕН 1999	**2212,651**
112.	ПРОКУРАТУРА НА РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ	**1493,553**
113.	ПРОМИШЛЕНА ЕНЕРГЕТИКА АД	**52,0232**
114.	РИЛА - МИЛК ЕООД	**89,60868**
115.	РУМЯНА НИКОЛОВА - ДАЦИ-Р	**104,814**
116.	САМИЯ В	**24,286**
117.	Санди-Б ЕООД	**30,245**
118.	СВЕТА МАРИНА - НЕДВИЖИМОСТИ И ТЕХНОЛОГИИ	**170,083**
119.	СЕЙФ ТРАНСПОРТ ЕООД	**197,7566**
120.	СИНТЕР - М АД	**597,2352**
121.	СМА МИНЕРАЛ БУРГАС ВАР ЕООД	**1513,929**
122.	СМОЛЯН ФИЛМ ЕООД	**130,5215**
123.	СОУ Панайот Хитов	**18,588**
124.	СОУ Христо Ботев	**19,52**
125.	София Сити Лоджистик Парк	**1285,495**
126.	СТОРКО	**1850,767**
127.	СТРАНДЖА-МП ООД	**79,07271**
128.	СУ Димитър Рохов	**55,512**
129.	СУ Неофит Рилски	**58,355**
130.	ТБД - ТОВАРНИ ПРЕВОЗИ	**9144,982**
131.	ТЕЛЕНОР БЪЛГАРИЯ ЕАД	**28121,09**
132.	ТЕРАЗИД	**285,716**
133.	ТЕЦ БОБОВ ДОЛ	**37,198**
134.	ТЕЦ БОБОВ ДОЛ ЕАД - Джерман	**3011,632**

заличено по арг. на чл.
36а, ал. 3 от ЗОП

135.	ТЕЦ Марица 3 АД	**52,81**
136.	ТИМ-ИНВЕСТ-88 ЕООД	**6,380002**
137.	ТОПЛОФИКАЦИЯ - ПЛЕВЕН ЕАД	**1764,992**
138.	Топлофикация Бургас - АС	**1190,791**
139.	Топлофикация Враца - АС	**532,563**
140.	Топлофикация ВТ - АС	**252,352**
141.	ТОПЛОФИКАЦИЯ ВТ ЕАД - потребител	**1550,113**
142.	Топлофикация Габрово - АС	**218,17**
143.	ТОПЛОФИКАЦИЯ ГАБРОВО ЕАД - потребител	**3308,854**
144.	Топлофикация Перник - АС	**1176,824**
145.	Топлофикация Плевен - АС	**1891,701**
146.	Топлофикация Русе - АС	**1683,726**
147.	ТОПЛОФИКАЦИЯ РУСЕ ЕАД - сепарация	**92,6628**
148.	Топлофикация Сливен - АС	**934,125**
149.	ТОПЛОФИКАЦИЯ СЛИВЕН ЕАД	**1915,988**
150.	ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ	**32650,4**
151.	ТОПЛОФИКАЦИЯ-ВРАЦА	**0,383**
152.	ТОПЛОФИКАЦИЯ-ВРАЦА ЕАД - потребител	**64,513**
153.	ТПК АТАНАС РОМАНОВ	**974,528**
154.	ТРАШ ЕНЕРДЖИ ЕООД	**291,1761**
155.	ТРЕЙД - ДИ 2004 ООД	**178,2827**
156.	ТРЕЙДФАРМА ЕООД	**1000,256**
157.	Тритон ООД	**69,86823**
158.	ТРОЛЕЙБУСНИ И АВТОБУСНИ ПРЕВОЗИ ЕООД	**1165,145**
159.	УМБАЛ СВЕТИ ИВАН РИЛСКИ	**1698,347**
160.	ФУЛ ДИСТРИБЮШЪН ЕООД	**5727,239**
161.	ХИДРОСИСТЕМ ЕООД	**490,5045**
162.	Хижа Острица Витоша ЕООД	**28,823**
163.	ЧУГУНОЛЕЕНЕ - ПЪРВОМАЙ АД	**3696,474**
164.	ШОПОВ И КО	**4,668**
165.	ИПО ООД	**1515,558**
166.	ПЕЧАТНИЦА ДЪГА	**137,657**
167.	УМБАЛ АЛЕКСАНДРОВСКА	**1889,431**
168.	ПРИСТАНИЩЕН КОМПЛЕКС-РУСЕ ЕАД	**361,2044**
169.	НКИЗ	**8,989**
170.	ДП БЪЛГАРСКИ СПОРТЕН ТОТАЛИЗАТОР	**906,44**
171.	ГРУП ПЛЮС ЕООД	**34,287**
172.	МОН	**161,251**
173.	УМБАЛ СВЕТА ЕКАТЕРИНА	**388,206**
174.	КОМПЛЕКСЕН ОНКОЛОГИЧЕН ЦЕНТЪР БУРГАС ЕООД	**143,1512**
175.	ГРАДУС-1 ЕООД	**6025,818**
176.	ГРАДУС - 3 АД	**843,2913**
177.	ЕЙНДЖЪЛС ЕСТЕЙТ АД	**143,0304**
178.	ЕНЕРДЖИ-2 ООД	**10,251**
179.	ЕТ ГРАДУС-ИВАН АНГЕЛОВ-55	**127,6894**
180.	ЛОРА-2004 ЕООД	**666,57**
181.	МИЛЕНИУМ 2000 ЕООД	**317,8194**

заличено по арг. на чл.
36а, ал. 3 от ЗОП

182.	БИСЕР ОЛИВА АД	**1869,34**
183.	ГРАДУС-98 АД	**1169,031**
184.	СБАЛАГ МАЙЧИН ДОМ	**433,481**
185.	ЕСО ЕАД	**872,2809**
186.	ОБЩИНА ВРАЦА	**473,391**
187.	ВМС	**1982,962**
188.	ФОНД ЗАТВОРНО ДЕЛО	**360,9372**
189.	СВОБОДНА ЗОНА РУСЕ ЕАД	**414,3675**
190.	ОБЩИНА БЯЛА	**143,907**
191.	ВИК ЙОВКОВЦИ ООД	**3180,597**
192.	ДП ФЗД БЕЛЕНЕ	**2,106**
193.	ФЗД -ПОДЕЛЕНИЕ БОБОВ ДОЛ	**0,621**
194.	"ФОНД ЗАТВОРНО ДЕЛО"ТПП	**32,55277**
195.	МИНИСТЕРСТВО НА ОТБРАНАТА	**114,27**
196.	БДЖ -ТОВАРНИ ПРЕВОЗИ ЕООД	**174,7091**
197.	АВТОСЕРВИЗ ИЗТОК ЕАД	**9,685**
198.	ДЖЕНЕРЪС АУТО ЕАД	**30,10733**
199.	ТАНДЕР КОРПОРАЦИЯ ЕАД	**32,713**
200.	ПГЕЕ МАРИЯ КЮРИ	**1,414247**
201.	ОБЩИНА МАДАН	**9,40152**
202.	ОБЩИНА МАДАН ОУ П.Р.СЛАВЕЙКОВ БУКОВО	**0,08265**
203.	ИНСА ОЙЛ ЕООД	**394,344**
204.	ИНСА ЕООД	**39,3316**
205.	Петър Козарев ЕООД	**7,890564**
206.	АЛ И КО АД	**64,64442**
207.	Оргахим резинс АД	**224,5634**
208.	Оргахим АД	**181,6838**
209.	ОБЩИНА МАДАН - СТП	**10,169**
210.	ДССС ЕООД	**4,893**
211.	АЛ И КО 999 ООД	**1,972**

(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 № 3487 от 13.08.2018 г., сключен между „Булгартрансгаз" ЕАД и „Енерджи Маркет" АД – 30.11.2019 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. ЕІС КОД № 32X0011001003133

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

Приложения: .....

заличено по арг. на
чл. 36а, ал. 3 от ЗОП

Когато участникът е юридическо лице, едноличен търговец или обединение, което не е юридическо лице:

Наименование на участник и посочване на правно-организационна форма „**ГРАНД ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБЮШЪН**" **ЕООД**

заличено по арг. на чл. 36а, ал. 3 от ЗОП

Представляващ **Илия Владимиров Йорданов - Управител** (име и фамилия)

Подпис:

Дата: 26.08.2019 г.

**Документът се подписва от представляващия/ите участник (юридическо лице, едноличен търговец или обединение).*

Когато участникът няма определена правна форма:

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

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, които участват в обединението.*

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

Подпис .....

Дата .....

заличено по арг. на чл. 36а, ал. 3 от ЗОП

Наименование на участника:

Посочва се: **„ГРАНД ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБЮШЪН" ЕООД**

- *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: 190-055

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 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: 118,35

лева, без ДДС

Словом: Сто и осемнадесет цяло и 0,35

лева без ДДС

(посочва се цифром и словом стойността, 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)

Когато участникът е юридическо лице, едноличен търговец или обединение, което не е юридическо лице:

Наименование на участник и посочване на правно-организационна форма **„ГРАНД ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБЮШЪН" ЕООД**

Представляващ **Илия Владимиров Йорданов - Управител** (име и фамилия)

Подпис:

Заличено по арг. на чл. 36а, ал. 3 от ЗОП

Дата: 26.08.2019 г.

*Документът се подписва от представляващия/ите участник (юридическо лице, едноличен търговец или обединение).

Когато участникът няма определена правна форма:

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

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, 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.