



ОДОБРЯВАМ:

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР

ДОКУМЕНТАЦИЯ

за участие в тръжна процедура за доставка на студен резерв

Предмет:	Предоставяне на нетна разполагаема мощност за студен резерв за периода 01.04.2016г. – 31.07.2016г.
-----------------	---

София, м. март 2016 г.

СЪДЪРЖАНИЕ

- Раздел I. Тръжно задание.**
- Раздел II. Изисквания на тръжната процедура**
- Раздел III. Образец на тръжно предложение.**
- Раздел IV. Образец на договор за продажба на студен резерв.**

РАЗДЕЛ I. ТРЪЖНО ЗАДАНИЕ

Предоставяне на нетна разполагаема мощност за студен резерв за периода 01.04.2016г. – 31.07.2016г. при следните условия:

I. Изисквания към изпълнение на доставката:

А) Нетна разполагаема електрическа мощност от един или повече цели блокове/агрегати – до **450 MW**;

Б) Срок на предоставяне - от 00:00 часа на **01.04.2016г.** до 24:00 на **31.07.2016г.** при обща продължителност 2928 часа;

II. Технически и функционални изисквания

1. Наличие на резерв от първичен енергиен ресурс на площадката на централата на производителя както следва:

1.1. За централи на твърдо гориво: Наличен на площадката на централата на производителя, осигуряващ работа на предлаганата брутна електрическа мощност за студен резерв, извън договорените доставки на електроенергия за регулиран и свободен пазар за период, в т.ч. извън определените складови запаси, утвърдени от министъра на енергетиката по чл.5 от Наредба № 11 от 10 юни 2004 г. за резерви от горива (обн. ДВ. бр.75 от 27 Август 2004г.), както следва:

А) три денонощия - за централи на местни твърди горива, доставяни с гуменолентов транспорт;

Б) три денонощия през летен сезон - за централи на местни твърди горива, доставяни с вагони или автотранспорт, при наличие на директни транспортни схеми между източника на твърдо гориво и централата;

В) пет денонощия през летен сезон - за централи на местни твърди горива, доставяни с вагони или автотранспорт, когато няма директни транспортни схеми между източника на твърдо гориво и централата;

Г) десет денонощия през летен сезон - за централи на вносни твърди горива.

1.2. За централи на течно гориво: Договор/и за доставка на течно гориво с контрагент/и валиден/валидни за периода на изпълнение на договора, осигуряващ/и работа на предлаганата брутна електрическа мощност за студен резерв, извън договорените доставки на електроенергия за регулиран и свободен пазар за период, в т.ч. извън определените складови запаси, утвърдени от министъра на енергетиката по чл.5 от Наредба № 11 от 10 юни 2004 г. за резерви от горива (обн. ДВ. бр.75 от 27 Август 2004г.).

2. Да няма ограничения за непрекъсната работа на агрегатите, предложени за доставка на разполагаема мощност за студен резерв през целия период на доставка, в т.ч. съгласно комплексното разрешително, издадено по реда на ЗООС.

3. Предоставяне на информация в реално време относно брутната работна мощност на производствените агрегати.

4. Наличие на брутно и нетно измерване на произведената електрическа енергия на предоставените за студен резерв агрегати.

5. Класираните участници, титуляри на лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия при подписване на договора представят подписано споразумение с обществения доставчик за отказ от продажба на електрическа енергия на обществения доставчик от съответните производствени агрегати по смисъла на

чл.162, ал.1 от Закона за енергетиката за периода, за които имат сключен договор за доставка на студен резерв.

- 6. Участникът да е включен в регистъра на участниците по чл.2.5 от Правилата за провеждане на търгове за закупуване на разполагаемост за студен резерв.*
- 7. Участникът да има сключен договор за достъп с ЕСО ЕАД по чл.84, ал.2 от ЗЕ.*
- 8. Да разполага с необходимия оперативен персонал със съответната квалификация на площадката на централата през цялото време на изпълнение на Договора.*

III. Други изисквания

- 1. Подписване на договора за доставка на студен резерв, неразделна част от настоящото тръжно задание до 16:00 часа на 30.03.2016г.*
- 2. При наличие на обстоятелства по т. 2.8 от раздел II “Изискванията на тръжната процедура“, договорът за доставка на студен резерв, неразделна част от настоящото тръжно задание, се подписва със следващия класиран участник.*

РАЗДЕЛ II. ИЗИСКВАНИЯ НА ТРЪЖНАТА ПРОЦЕДУРА

1. Общи положения

- 1.1. Настоящата тръжна процедура се провежда съгласно „Правилата за провеждане на търгове за закупуване на разполагаемост за студен резерв”, публикувани на официалната страница на „ЕСО” ЕАД
http://www.tso.bg/uploads/file/bg/market/anc_serv/cold_res/Auction_Rules_CR.pdf
и настоящата документация за участие в тръжна процедура за доставка на студен резерв. При противоречие между двете с приоритет ще се ползва указаното в документацията.
- 1.2. Всеки участник в процедурата има право да представи **само едно тръжно предложение** за съответните агрегати, с които е включен в регистъра на допуснатите участници със статус активен. В случай, че участник представи повече от едно тръжно предложение, се отстранява и не се допуска до класиране. В тръжното предложение се описват всички агрегати, които се предлагат за студен резерв със съответните им технически параметри (съгласно вписаното в регистъра по чл.2.5, ал.4, т.7 от Правилата), количества и цена. Разходите свързани с изготвянето и подаването на тръжното предложение са за сметка на участника. Тръжното предложение не може да бъде променяно и/или оттегляно след изтичане на срока за подаване на оферти.
- 1.3. Офертата се представя в деловодството на „ЕСО” ЕАД – 1404, София, бул. „Гоце Делчев” №105, етаж 2, офис 201 в два оригинални екземпляра в запечатани, непрозрачни пликове в срок до 12:00 часа на 28.03.2016 г. Пликовете се надписват: „Предложение за участие в процедура с предмет **„Предоставяне на нетна разполагаема мощност за студен резерв за периода 01.04.2016г. – 31.07.2016г.”**,”
- 1.4. Пликът съдържа тръжното предложение, в това число:
 - 1.4.1. „Техническо предложение”.
 - 1.4.2. „Предлагана цена за разполагаема мощност за студен резерв”, която съдържа ценовото предложение на участника, като тази цена е без ДДС и не може да надвишава **10 лв/MW*h**.
 - 1.4.3. „Предлагана цена за електрическа енергия от активиран студен резерв” за месец април 2016г., която следва да включва всички разходи на участника по нейното производство и доставка в т.ч. разполагаемост, енергия, цикли спиране – пускане на блок, пълноценно участие в първично/вторично регулиране и др. За месеците до края на периода, съгласно изискванията на ПТГЕЕ, цената се посочва от ДОСТАВЧИКА по факс за всеки календарен месец, не по-късно от 15-то число на предходния месец в лв./MWh. Цената за електрическа енергия от активиран студен резерв не може да надвишава определената пределна цена за балансираща енергия за регулиране нагоре по решение на КЕВР за съответния период.
 - 1.4.4. Декларации съгласно образците по тръжната документация.
- 1.5. Всеки участник посочва в тръжното си предложение (оферта) срока на неговата валидност, която не може да бъде по-малка от 30 (тридесет) дни. В случай, че участник оттегли своето тръжно предложение (оферта) след срока за подаването му, същият се изключва от регистъра на участниците по реда на Правилата за провеждане на търгове за закупуване на разполагаемост за студен резерв.
- 1.6. С участието си в процедурата всеки участник дава изричното си съгласие, информацията, предоставена в тръжното му предложение да бъде разкрита пред останалите участници в тръжната процедура за доставка на разполагаема мощност

- за студен резерв, подали тържни предложения.
- 1.7. С участието си в процедурата всеки участник, подал тържно предложение заявява, че няма да допуска разкриването на информацията по т.2.4, станала му известна при оповестяването ѝ от председателя на комисията.
 - 1.8. При приемане на тържното предложение се отбелязват поредния номер, датата и часа на получаването и посочените данни се записват във входящ регистър.
 - 1.9. „ЕСО” ЕАД не допуска до участие в процедурата оферти, които са представени след изтичане на крайния срок за получаване.

2. Отваряне и оценяване на тържните предложения (оферти)

- 2.1. Комисията, назначена със заповед на изпълнителния директор на оператора за разглеждане, оценка и класиране на представените оферти, започва работа след получаване на справка-извлечение от входящия регистър за получените предложения с отразена дата и час на получаване, наименованието на участника и информация за неприетите предложения, ако има такива.
- 2.2. Отварянето на тържните предложения се провежда на открито заседание на комисията и на него могат да присъстват участниците, представили оферта /тържно предложение. Всеки желаещ да присъства на откритото заседание участник се представлява от не повече от един представител. В случай, че участникът се представлява от упълномощен представител, последният представя изрично писмено пълномощно. Всеки оправомощен/упълномощен представител се легитимира с документ за самоличност преди да бъде допуснат на откритото заседание на комисията. В случай, че представител на участник пречи на работата на комисията, председателят на комисията има право да го отстрани от заседанието.
- 2.3. Председателят на комисията отваря офертите /тържните предложения/ по реда на тяхното постъпване и проверява за наличието на 2 отделни запечатани плика.
- 2.4. В присъствието на лицата по т. 2.2., председателят на комисията съобщава следната информация от офертата на всеки участник:
 - Участник;
 - Номерата на блокове/агрегати, които се предлагат за доставка на студен резерв;
 - Предлаганата нетна разполагаема мощност;
 - Период за предоставяне;
 - Предлагана цена в лева за 1 MW*h.
- 2.5. След извършване на действията по т. 2.3. и т. 2.4., приключва откритата част на заседанието на комисията.
- 2.6. Комисията продължава своята работа без присъствието на участниците, като разглежда и проверява документите за съответствие на същите с изискванията в тържната документация и съставя протокол за резултатите от оценяването и класирането на офертите на участниците.
- 2.7. Комисията проверява представените оферти, като оценява и класира само тези, които отговарят на изискванията на оператора. При противоречие в записите на отделните документи от документацията за участие, валидни са записите в документа с по-висок приоритет, като приоритетите на документите са в следната низходяща последователност:

- 2.7.1. Документация за участие в тръжна процедура за доставка на студен резерв.
- 2.7.2. Образци за участие в процедурата.
- 2.7.3. Правила за провеждане на търгове за закупуване на разполагаемост за студен резерв.
- 2.8. В случай на отказ на класиран участник да подпише договор за продажба на разполагаемост за студен резерв в указания в настоящото задание срок и/или непредставяне на изискуемите документи за сключване на договор, операторът предлага сключването на договор на следващия в класирането участник. Отказът/неявяването на класиран участник за подписване на договор за продажба на разполагаемост за студен резерв, е основание този участник да бъде изключен от регистъра на участниците за предоставяне на студен резерв.
- 2.9. Класирането на получените тръжни предложения се извършва по критерия най-ниска цена:
- 2.9.1. Ако предлаганото от всички участници количество е по-малко или равно на обявената обща мощност на студения резерв, ЕСО ще приеме всички получени предложения.
- 2.9.2. Ако предлаганото количество превишава необходимата обща мощност на студения резерв, се приемат предложенията по възходящ ред на цените.
- 2.9.3. Разликата между необходимата обща мощност и приетите предложения по възходящ ред на цените по предходната точка, може да бъде запълнена до размера на необходимата обща мощност, но не по-малко от нетния технически минимум на работна мощност на блок от последното предлагано количество по възходящ ред на цените, с което се надвишава необходимата обща мощност.
- 2.9.4. В случай, че двама или повече участници са представили предложения с една и съща цена и са получили право на участие:
- участниците се класират по възходящ ред според най-краткия период от време за достигане на максимална работна мощност при пуск от студено състояние на блок, съгласно техническите характеристики на предоставените блокове.
 - При еднакво време за достигане на максимална работна мощност по горната точка, участниците се класират по възходящ ред според най-краткия период от време за повторно активиране от топло състояние след последното спиране на блок/агрегат, съгласно заявеното от участника в техническото предложение.
 - ЕСО ЕАД ще приеме предложенията на първите в класирането, чиято предлагана мощност не надвишава необходимата обща мощност.
 - Разликата между необходимата обща мощност и приетите предложения може да бъде запълнена до размера на необходимата обща мощност от следващия в класацията, като се приема част от неговото предложение, но не по-малко от нетния технически минимум на работна мощност на блок.
- 2.10. В случаите, в които по търга се класира повече от един участник и общото предоставено от тях количество надвишава обявената необходима мощност, количествата, предмет на изкупуване, се определят с решението за класиране.
- 2.11. ЕСО ЕАД си запазва правото да приеме или отхвърли всички представени предложения, както и да прекрати тръжната процедура изцяло или частично по всяко време, без да дължи компенсации на засегнатите участници.
- 2.12. За всички неуредени въпроси в настоящата документация се прилагат разпоредбите на действащата нормативна уредба в Р. България.

- 2.13. Участник, чието тръжно предложение не съдържа всички изискуеми документи с посочените в тях реквизити по т.1.4. и/или е посочил данни, различни от декларираните при регистрацията за участие в търгове за студен резерв и/или представено само в един екземпляр, се отстранява от тръжната процедура.
- 2.14. Отварянето на офертите ще се осъществи в 13:30 часа на 28.03.2016г. в сградата на централно управление на ЕСО ЕАД, (гр.София, бул. „Гоце Делчев” №105) на ет.9 в конферентната зала.

3. Указания за подготовка на тръжното предложение

3.1 Предложенията следва да отговарят на изискванията, посочени в настоящите указания и да бъдат оформени по приложените в документацията и интернет страницата на „ЕСО” ЕАД образци. Условието в образците са задължителни за участниците и не могат да бъдат променени от тях.

3.2. Образец на тръжно предложение.

3.2.1 Попълват се данните на участника, посочени в образеца, които са необходими за кореспонденция през време на провеждане на процедурата в случай, че участникът бъде избран за изпълнител.

3.3. „Тръжно предложение” - съдържа следните документи:

3.3.1. Техническо предложение - изготвя се по приложения образец от настоящата документация.

3.3.2. Ценово предложение - изготвя се по приложения образец от настоящата документация.

3.3.3. Подписана от участника декларация за запознаване и съгласие с условията на приложения към тръжната документация Договор за продажба на студен резерв - изготвя се по приложения образец от настоящата документация.

3.3.4. Подписана от участника декларация за наличие на необходимия оперативен персонал със съответната квалификация на площадката на централата през цялото време на изпълнение на Договора.

3.3.5. Подписана от участника декларация за количествени показатели за въглицата за Студен резерв и за непрекъснато производство (*отнася се само за централи, работещи на твърдо гориво*)

или

3.3.6. Подписана от участника декларация за наличие на договор/и за доставка на течно гориво с контрагент/и валиден/валидни за периода на действие на договора, осигуряващ/и работа на предлаганата електрическа мощност за студен резерв, извън договорените доставки на електроенергия за регулиран и свободен пазар за период, в т.ч. извън определените складови запаси, утвърдени от Министъра на енергетиката по чл.5 от Наредба № 11 от 10 юни 2004 г. за резерви от горива (*отнася се само за предложения от централи на течно гориво*).

РАЗДЕЛ III.

ОБРАЗЕЦ НА ТРЪЖНО ПРЕДЛОЖЕНИЕ

ДО
„ЕСО” ЕАД
гр. София 1404
бул. „Гоце Делчев”, №105

О Ф Е Р Т А

за участие в тръжна процедура с предмет
„Предоставяне на нетна разполагаема мощност за студен резерв за периода 01.04.2016г.
– 31.07.2016г.”

от,
(наименование на участника)
със седалище и адрес на управление:,
(улица, град, община)
.....,
представявано от,
(име/длъжност)
телефон, факс, email, лице за контакти,
.....,
адрес за съобщения,
ЕИК,

Разплащателна сметка:
BIC:.....;
IBAN:;
банка:.....;
град/клон/офис:.....

УВАЖАЕМИ ДАМИ И ГОСПОДА,

След като се запознахме с документацията за участие в обявената от Вас процедура с горепосочения предмет, Ви представяме нашата оферта, както следва:

1. Техническо предложение.
2. Ценово предложение.
3. Декларация за съгласие с условията на приложения към тръжната документация проект на Договор за продажба на студен резерв.
4. Декларация за количествени показатели за въглицата за Студен резерв и за непрекъснато производство (*отнася се само за централи, работещи на твърдо гориво*)

или

Декларация за наличие на договор/и за доставка на течно гориво с контрагент/и валиден/валидни за периода на действие на договора, осигуряващ/и работа на предлаганата електрическа мощност за студен резерв, извън договорените доставки на електроенергия за регулиран и свободен пазар за период, в т.ч. извън определените складови запаси, утвърдени от министъра на енергетиката по чл.5 от Наредба № 11 от 10 юни 2004 г. за резерви от горива (*отнася се само*

за предложения от централи на течно гориво).

С настоящата оферта изрично се съгласяваме с условията и изискванията, предвидени в документацията на оператора за участие в тръжна процедура с предмет: **„Предоставяне на нетна разполагаема мощност за студен резерв за периода 01.04.2016г. – 31.07.2016г ”**, като заявяваме, че същите имат силата на двустранна договореност между „Електроенергиен системен оператор” ЕАД и (изписва се наименованието на участника).

Срок на валидност на настоящата оферта: 30 календарни дни.

Като неразделна част от настоящата оферта прилагаме документите по приложения списък.

Дата:

Подпис и печат:

.....

(име и фамилия)

.....

(длъжност на представляващия участника)

(Попълва се на фирмена бланка на участника)

ДО
ЕСО ЕАД
гр. София 1404
бул. „Гоце Делчев”, №105

ТЕХНИЧЕСКО ПРЕДЛОЖЕНИЕ

за участие в тръжна процедура с предмет „Предоставяне на нетна разполагаема мощност за студен резерв за периода 01.04.2016г. – 31.07.2016г.”

От
(наименование на участника)

УВАЖАЕМИ ДАМИ И ГОСПОДА,

Представяме Ви нашето техническо предложение при условията, посочени в техническите спецификации от обявеното тръжно задание, както следва:

Наименование на услугата	Блок на ЕЦ, който ще предоставя студен резерв	Котел/и, обезпечаваш и активиранието на предлагания блок/турбогенератор	Брутна разполагаема (номинална) мощност на предоставения блок	Нетна разполагаема (номинална) мощност на предоставения блок	Минимална нетна мощност на предоставения блок	Брой блокове	Предоставена брутна разполагаема мощност	Предоставена нетна разполагаема мощност	Време за предоставяне	Обща предлагана нетна разполагаемост
	Номер или описание на блок/турбогенератор	Номер/а или описание на котела/ите	MW	MW	MW	Бр.	MW	MW	Брой часове	MW*h
Предоставяне на нетна разполагаема мощност за студен резерв										
Предоставяне на нетна разполагаема мощност за студен резерв от										

* Забележка: Когато предлаганите блокове са с еднакви технически параметри, съгласно регистрацията, те се описват на един ред.

В случай, че участникът предложи повече от един блок/агрегат, които са с различни технически параметри, те се описват на отделен ред, групирани по еднакви технически параметри, със съответните им технически параметри, количества и предлагана цена.

При така предложените от нас условия, в нашата ценова оферта сме включили всички разходи, свързани с качествено изпълнение в описания вид и обхват.

Време за достигане на пълна мощност при активиране на предложени блок от студено състояние - часа от диспечерско разпореждане.

Време за повторно активиране на предложени блок от топло състояние - часа от последното спиране на блока/агрегата.

Дата:

Подпис и печат:

.....
(име и фамилия)

.....
(длъжност на представляващия участника)

(Попълва се на фирмена бланка на участника)

ДО
ЕСО ЕАД
гр. София 1404
бул. „Гоце Делчев”, №105

ЦЕНОВО ПРЕДЛОЖЕНИЕ

за участие в тръжна процедура с предмет
“Предоставяне на нетна разполагаема мощност за студен резерв за периода
01.04.2016г. – 31.07.2016г.”

От

(наименование на участника)

УВАЖАЕМИ ДАМИ И ГОСПОДА,

Представяме Ви нашето ценово предложение за изпълнение, както следва:

Предлаганата от нас обща цена за доставка на нетна разполагаемост за студен резерв е (словом) лева при цена за разполагаема мощност (словом) лева/MW*h, без ДДС.

Предлаганата от нас цена за електрическа енергия от активиран студен резерв за месец април 2016г. е (словом) лева/MWh, без ДДС.

ЦЕНОВА ТАБЛИЦА

Наименование на услугата *	к-во (MW*h)	ед. цена (лв/MW*h)	обща цена (лв.)	Заявен блок/турбогенератор (№) на ЕЦ, който ще предоставя студен резерв
Предоставяне на нетна разполагаема мощност за студен резерв				
Предоставяне на нетна разполагаема мощност за студен резерв				

* Забележка: Когато предлаганите блокове са с еднакви технически параметри, съгласно регистрацията, те се описват на един ред.

В случай, че участникът предложи повече от един блок/агрегат, които са с различни технически параметри, те се описват на отделен ред, групирани по еднакви технически параметри, със съответните им технически параметри, количества и предлагана цена.

Всички предлагани цени са в лева/MW*h, без ДДС и включват всички разходи на участника, свързани с предоставянето на услугата.

При несъответствие между предложените единична цена за разполагаема мощност и обща цена за доставка на нетна разполагаемост за студен резерв, валидна ще бъде единичната цена на предложението.

Дата:

Подпис и печат:

(име и фамилия)

(длъжност на представляващия участника)

ДЕКЛАРАЦИЯ

Долуподписаният/ата
Притежаваш/а лична карта №, издадена наг. от МВР-
.....,
постоянен адрес:
в качеството ми на
участник в тръжна процедура с предмет:

**"Предоставяне на нетна разполагаема мощност за студен резерв за периода
01.04.2016г. – 31.07.2016г."**

Декларирам, че съм запознат/а и приемам условията в проекта на договор за продажба на студен резерв. Също така декларирам, че ако моята оферта бъде класирана и приета от ЕСО ЕАД ще сключа договор в сроковете, посочени в т. III на тръжното задание „Други изисквания“.

Дата:

Подпис и печат:

(име и фамилия)

(длъжност на представляващия участника)

ДЕКЛАРАЦИЯ
(отнася се само за предложения от централи на твърдо гориво)

Долуподписаният/ата
 Притежаващ/а лична карта №, издадена наг. от МВР-

 постоянен адрес:
 в качеството ми на
 участник в тръжна процедура с предмет:

**„Предоставяне на нетна разполагаема мощност за студен резерв за периода 01.04.2016г.
 – 31.07.2016г.“**

Декларирам, че към деня, предхождащ началната дата на изпълнение на договора, на площадката на централата ще има налично количество твърдо гориво съгласно данните, посочени в таблицата за периода на действие на договора, осигуряващо работа на предлаганата електрическа мощност за студен резерв, извън договорените доставки на електроенергия за регулиран и свободен пазар, в т.ч. извън определените складови запаси, утвърдени от Министъра на енергетиката по чл.5 от Наредба № 11 от 10 юни 2004 г. за резерви от горива.

**Количествени показатели за въглицата за студен резерв
 и за непрекъснатото производство**

Формула	Показател	Мерна единица	Месец			
			Април 2016г.	Май 2016г.	Юни 2016г.	Юли 2016г.
a=b+c	ОБЩО изискуемо количество въглища на склад на площадката на централата , в т.ч.:	t				
b	- по чл.15 от Наредба № 11 от 10 юни 2004 г. за резерви от горива	t				
c=d*e*f*24	Съгласно договор за студен резерв	t				
d	Предоставена брутна разполагаема мощност за студен резерв	MW				
e	Среден разход на гориво на блок	t/MWh				
f	Брой денонощия с поддържано необходимо количество гориво, осигуряващо работа на предлагания блок за студен резерв (съгласно П.1.1, А÷Г от тръжното задание)	Бр.				

Дата:

Подпис и печат:

(име и фамилия)

(длъжност на представляващия участника)

ДЕКЛАРАЦИЯ
(отнася се само за предложения от централи на течно гориво)

Долуподписаният/ата
Притежаващ/а лична карта №, издадена наг. от МВР-
.....,
постоянен адрес:
в качеството ми на
участник в тръжна процедура с предмет:

**„Предоставяне на нетна разполагаема мощност за студен резерв за периода 01.04.2016г.
– 31.07.2016г.”**

Декларирам, че към деня, предхождащ началната дата на изпълнение на договора, е/са подписан/и договор/и за доставка на течно гориво с контрагент/и валиден/валидни за периода на действие на договора осигуряващ/и работа на предлаганата електрическа мощност за студен резерв, извън договорените доставки на електроенергия за регулиран и свободен пазар, в т.ч. извън определените складови запаси, утвърдени от Министъра на енергетиката по чл.5 от Наредба № 11 от 10 юни 2004 г. за резерви от горива.

Дата:

Подпис и печат:

(име и фамилия)

(длъжност на представляващия участника)

ДЕКЛАРАЦИЯ

Долуподписаният/ата
ЕГН.....Притежаваш/а лична карта №, издадена на
.....г. от МВР-
.....,
постоянен адрес:
в качеството ми на
участник в тръжна процедура с предмет:

**„Предоставяне на нетна разполагаема мощност за студен резерв за периода 01.04.2016г.
– 31.07.2016г.”**

**Декларирам, че към 01.04.2016г. представляваното от мен дружество ще разполага с
необходимия оперативен персонал на площадката на централата със съответната
квалификация за изпълнение предмета на Договора за целия му срок на действието.**

Дата:

Подпис и печат:

(име и фамилия)

(длъжност на представляващия участника)

РАЗДЕЛ IV.

Образец на договор за продажба на Студен резерв

ДОГОВОР

.....2016 г.

за продажба на Студен резерв

С цел постигане на сигурно, безопасно и ефективно функциониране на електроенергийната система на Република България и на основание на чл. 105, ал. 1 от Закона за енергетиката, днес,2016 г., в гр. София беше сключен този договор между:

“.....” регистрирано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, ЕИК, със седалище и адрес на управление, представлявано от – изпълнителен директор, наричано по-долу за краткост ДОСТАВЧИК от една страна

и

„ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР” ЕАД, регистрирано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, ЕИК 175201304, със седалище и адрес на управление София, бул. “Гоце Делчев” №105, представлявано от Иван Йотов, изпълнителен директор, наричано по-долу за краткост ОПЕРАТОР.

1. СРОК НА ДОГОВОРА

Чл.1

Договорът е със срок на действие от 00:00 часа на 01.04.2016 г. до 24:00 часа на 31.07.2016 г.

2. ПРЕДМЕТ НА ДОГОВОРА

Чл.2

- (1) ДОСТАВЧИКЪТ продава, а ОПЕРАТОРЪТ купува действителната нетна разполагаемост на договорената активна мощност за Студен резерв на енергийни блокове на централата съгласно посоченото в Приложение 1.
- (2) Приложение 1 е изготвено въз основа на решението за класиране и тържното предложение на ДОСТАВЧИКА, което представлява неразделна част от този договор – Приложение 5.
- (3) При противоречие между информацията в Приложение 1 и тази, посочена от участника в Приложение 5, валидно е Приложение 1.

3. ДОГОВОРЕНИ КОЛИЧЕСТВА

Чл.3

- (1) ДОСТАВЧИКЪТ е длъжен да предостави на ОПЕРАТОРА количествата нетна разполагаемост за Студен резерв по чл. 2.

- (2) За централи на твърдо гориво необходимия минимум от складови запаси на горива на площадката на производителя, следва да осигури непрекъсната работа на договорения Студен резерв за периода на доставката, съгласно Тръжното задание и Приложение 4, извън утвърдените от министъра на икономиката и енергетиката складови запаси по реда на чл.5 от Наредба № 11 от 10 юни 2004 г. за резерви от горива (*Обн. ДВ, бр.75 от 27 Август 2004г.*). Констатирането на наличните количества складови запаси от горива ще се извършва ежедневно, съгласно изискванията на чл.28, т.11 от Наредба № РД-16-57 от 28 януари 2008 г. за дейността на операторите на електроенергийната система и на разпределителните мрежи, както и на оперативния дежурен персонал от електроенергийните обекти и електрическите уредби на потребителите, издадена от Министерството на енергетиката (обн. ДВ. бр.17 от 19 февруари 2008г.), като ДОСТАВЧИКЪТ е длъжен да представя всеки ден на ОПЕРАТОРА информацията за наличното количество.
- (3) Задължението на ДОСТАВЧИКА за обезпечаване на запаси от гориво за Студен резерв по ал.2 е отделно от задължението за осигуряване на запаси от горива за редовно производство съгласно Наредба № 11 от 10.06.2004 г. за резерви от горива. Помесечното необходимо количество гориво за студен резерв е определено в Приложение 4. То е изготвено въз основа на решението за класиране и тръжното предложение на ДОСТАВЧИКА, което представлява неразделна част от този договор – Приложение 5. При противоречие между информацията в Приложение 4 и тази, посочена от участника в Приложение 5, валидно е Приложение 4.
- (4) В случай, че ДОСТАВЧИКЪТ не обезпечават сумата от запаси с гориво предвидени за Студен резерв по ал.3 и предвидени по задължението за осигуряване на запаси от горива за редовно производство съгласно Наредба № 11 от 10.06.2004 г. за резерви от горива, необезпеченото количество се счита за намаление на запасите от гориво за Студен резерв по този Договор.
- (5) При активиране на блок/агрегат възстановяването на изразходвания запас от гориво трябва да започне непосредствено след активирането на блока от Студен резерв и да приключи за срок не по-дълъг от определения брой денонощия с поддържано необходимо количество гориво по Приложение 4. При забава след срока за възстановяването на изразходвания запас от гориво намалението на складовите запаси под договорените се санкционира за всеки период на намаление от момента на активиране на блока/агрегата.
- (6) В случай, че ДОСТАВЧИКЪТ е класиран да предоставя разполагаемост за студен резерв с всичките си инсталирани мощности на централата за срока на Договора и/или за отчетния месечен период няма регистриран търговски график за доставка на електроенергия на свободен и регулиран пазар, то цялото количество поддържани складови запаси от горива на площадката на производителя са относими единствено за обезпечаване на студения резерв за отчетния месечен период.
- (7) За централи на течно гориво е необходимо наличие на договор с контрагент за доставката му, така че да се осигури непрекъсната работа на договорения Студен резерв за периода на доставката съгласно Тръжното задание и Приложение 4, извън утвърдените от министъра на енергетиката складови запаси по реда на чл.5 от наредба № 11 от 10 юни 2004 г. за резерви от горива (*Обн. ДВ. Бр.75 от 27 Август 2004г.*). Задължението на Централата за обезпечаване на гориво за Студен резерв е отделно от задължението за осигуряване на горива за редовно производство съгласно Наредба № 11 от 10.06.2004 г. за резерви от горива.

4. ИЗКУПУВАНИ КОЛИЧЕСТВА

Чл.4

- (1) ОПЕРАТОРЪТ изкупува действителната нетна разполагаемост [MW*h] на действителната нетна разполагаема активна мощност [MW] на договорените блокове, които са в състояние Студен резерв през всеки период на разполагаемост, която се определя като договорената предоставена нетна разполагаемост на максималната активна мощност от Приложение 1 се намалява с:
1. неразрешените намаления представляващи разликата между договорената и действително постигнатата мощност по чл.5, регистрирани след активиране на блок от Студен резерв за времето от последното успешно достигане на договорената мощност или разпоредена от ОПЕРАТОРА работна мощност от активиране на Студен резерв, но не по-рано от началото на съответния отчетен месечен период;
 2. непредоставената мощност поради закъснение за включване или забавено натоварване на активиран блок от Студен резерв;
 3. процента намаление на наличните складови запаси от горива предвидени за студен резерв на площадката на производителя спрямо договорените количества за студен резерв, посочени в Приложение 4;
 4. непредоставената мощност в резултат от разрешени и/или принудителни престои;
 5. непредоставената разполагаемост за Студен резерв, регистрирана при неуспешно активиране на студен резерв по чл. 9, ал.1.
 6. непредоставената разполагаемост за Студен резерв, вследствие изпълнение на лицензионни задължения по топлоснабдяване.
 7. непредоставената разполагаемост за Студен резерв в случаите на липса на разполагаем котел в резерв, който да обезпечава активирането на договорения блок/агрегат за студен резерв.
 8. непредоставената разполагаемост за Студен резерв в случаите на липса на разполагаем блок/агрегат за студен резерв.
- (3) При активиране на блок от Студен резерв ОПЕРАТОРЪТ изкупува чрез балансиращия пазар, активната енергия на този блок по еднокомпонентна цена, която включва всички разходи на ДОСТАВЧИКА за нейното производство и доставка, в т.ч. разполагаемост, енергия, цикли спиране – пускане на блок и др.
- (4) Цената се посочва от ДОСТАВЧИКА по факс за всеки календарен месец, не по-късно от 15-то число на предходния месец в лв./MWh съгласно изискванията на ПТТЕЕ. За месец април 2016г. цената е в размер на лв./MWh без ДДС. Цената за електрическа енергия от активиран студен резерв не може да надвишава определената пределна цена за балансираща енергия за регулиране нагоре по решение на КЕВР за съответния период.
- (5) ОПЕРАТОРЪТ дължи на ДОСТАВЧИКА заплащане на разходите за циклите спиране/пускане на блока в студен резерв само в изрично предвидените в този договор случаи.

Чл.5

- (1) В случай че при активиране на блок/агрегат от студен резерв, договорената или разпоредената от ОПЕРАТОРА работна мощност не може да бъде постигната за период до два часа след времето за достигане на максимална мощност по Приложение 5, то за действително предоставена нетна разполагаемост на максималната активна мощност се

приема действително постигнатата максимална мощност от активирания блок/агрегат, считано:

1. от началото на съответния отчетен период при първо активиране за този период.
2. от момента на преминаване в състояние студен резерв след последното активиране с постигната договорена мощност за отчетния период.
- (2) Постигнатата по ал.1 максимална мощност поддържана за период не по-малък от два часа е основание за изчисление на непредоставената разполагаемост по чл.4, ал.1, т.1, от момента на постигане на максимална мощност.
- (3) За случаите по ал.1, след разрешение от ОПЕРАТОРА, ДОСТАВЧИКЪТ има право в рамките на десет дни от последното регистрирано намаление на договорената мощност, постигната след активиране на блок от Студен резерв, за своя сметка да активира студен резерв за доказване на договорената мощност, като произведената електроенергия не се заплаща от ОПЕРАТОРА.
- (4) Последната действително постигнатата максимална мощност от активиран блок/агрегат продължава да се прилага за всеки следващ отчетен месечен период, до момента на доказване на договорената мощност по ал. 1 или постигане на нова максимална мощност по ал.3.

5. ДИСПЕЧИРАНЕ И ЕКСПЛОАТАЦИОННИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ

Чл.6

- (1) Планирането и управлението на разполагаемата мощност на ДОСТАВЧИКА се извършва съгласно условията на Правилата за управление на електроенергийната система.
- (2) ОПЕРАТОРЪТ диспечира централата в съответствие с техническите изисквания в границите на разполагаемата мощност, съобразно Експлоатационните характеристики.
- (3) ДОСТАВЧИКЪТ е длъжен да разполага с необходимия оперативен персонал на площадката на централата със съответната квалификация за изпълнение предмета на Договора за целия му срок.

Чл.7

ДОСТАВЧИКЪТ е длъжен да уведомява писмено ОПЕРАТОРА за всякакви планирани изменения, допълнения и замени в съоръженията си, влияещи на условията на този договор. Тези промени трябва да отговарят на действащото законодателство, както и на изискванията за безопасност на ОПЕРАТОРА.

Чл.8

ДОСТАВЧИКЪТ е длъжен да предоставя ежедневно на ОПЕРАТОРА коректна информация за прихода, разхода и наличността на гориво на площадката на производителя. След приключване на отчетния месец ДОСТАВЧИКЪТ няма право да прави корекции на вече предоставена от него информация за прихода, разхода и наличността на гориво на площадката на производителя.

Чл.9

- (1) Операторът разпорежда при нужда активиране на блок в Студен резерв. За недопускане на съмнение, в случай на неуспешно активиране на блока, ДОСТАВЧИКЪТ може да използва като заместваща мощност друг блок, който е резервен, за да изпълни задълженията си за Студен резерв по този договор. Ако в рамките на 10 часа от първоначалното разпореждане и заместващият блок не се активира успешно,

активирането на блок от Студен резерв се счита за неуспешно от момента на разпореждането.

- (2) След активиране на блока/агрегата на ДОСТАВЧИКА по ал.1, ОПЕРАТОРЪТ разпорежда крайния срок, след който активирания блок/агрегат следва да премине в състояние студен резерв или принудителен престой от студен резерв.
- (3) В случай, че след обявения от ОПЕРАТОРА краен срок по ал.2, блока/агрегата не премине в състояние студен резерв или принудителен престой от студен резерв, за целите на този Договор състоянието на блока/агрегата се счита за неразполагаем резерв.

6. ИЗМЕРВАНЕ НА ЕНЕРГИЯ И ОПРЕДЕЛЯНЕ НА МОЩНОСТ

Чл.10

- (1) Брутната и нетна активни мощности са равни на измерените със средствата за търговско измерване брутна и нетна активни енергии за съответния час.
- (2) ОПЕРАТОРЪТ за своя сметка осигурява и поддържа електромери за търговско измерване и средства за дистанционно отчитане за всеки генератор за определяне през всеки период на разполагаемост на активна мощност (измерващи брутна и нетна енергия). Тези средства за измерване са описани в Приложение 3.

Чл.11

ОПЕРАТОРЪТ и ДОСТАВЧИКЪТ използват предоставените от собственика на средствата за търговско измерване данни от електромерите за търговско измерване на активна и реактивна енергия в мястото на доставка за преносната система (измерващи нетна енергия).

Чл.12

ДОСТАВЧИКЪТ може за своя сметка да осигури, притежава и поддържа контролни средства за измерване, които да съответстват по технически и метрологични характеристики на тези на ОПЕРАТОРА или на собственика на средствата за търговско измерване, за да могат да бъдат извършвани същите измервания, каквито се извършват с измервателните уреди на ОПЕРАТОРА и на собственика на средствата за търговско измерване.

Чл.13

Всяка Страна е длъжна да осигурява незабавен достъп на представители на другата Страна до средствата за търговско измерване.

Чл.14

Ако при проверка се установи неправилно и/или неточно измерване и/или изчисляване на количествата произведена енергия, двете страни изготвят съвместен протокол за действително произведените количества енергия.

Чл.15

- (1) Всяка от страните може да поиска проверка на средствата за търговско измерване за съответствие на нормираните техническите и метрологични характеристики.
- (2) В случай, че средствата за търговско измерване не отговарят на техническите и метрологични характеристики, съгласно действащото законодателство, разходите по поисканата проверка са за сметка на собственика на неизправното средство за измерване.
- (3) В случай, че средствата за търговско измерване отговарят на техническите и метрологични характеристики, съгласно действащото законодателство, разходите по поисканата проверка са за сметка на страната поискала проверката.

Чл.16

- (1) В случай, че някои от средствата за измерване не отговарят на изискванията на действащите нормативни актове, те се заменят и/или поправят във възможно най-кратък срок за сметка на Страната, чиято собственост са.
- (2) В случай на подмяна на средствата за търговско измерване, включително по ал.1, подписаните от двете страни протоколи за демонтаж и монтаж на средства за търговско измерване стават неразделна част от Приложение 3 на Договора.

Чл.17

ОПЕРАТОРЪТ предоставя на ДОСТАВЧИКА данните за определените активни енергия и мощност.

Чл.18

Ако блоковете на ДОСТАВЧИКА не са оборудвани със средства за измерване на нетни количества електрическа енергия на всеки блок, или няма налични пълни данни за нетната електроенергия за конкретен блок, предоставящ студен резерв за отчетния месечен период, ОПЕРАТОРЪТ използва приведените показания на измерените брутни количества електрическа енергия към нетни, като прилага среден коефициент за собствени нужди на електрическата централа изчислен за съответния отчетен месец. В случай, че централата не е работила през отчетния период, коефициентът за собствени нужди се изчислява въз основа на договорените брутна и нетна разполагаеми мощности в Приложение 1.

7. ФИНАНСОВИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ, ЦЕНИ И НЕУСТОЙКИ

Чл.19

- (1) ОПЕРАТОРЪТ плаща за договорения период действителната нетна разполагаемост [$MW \cdot h$] на активна мощност за Студен резерв [MW] при условията на чл.4, по цена съгласно Приложение 1 и фактурирана съгласно условията на този договор.
- (2) Действителната нетна разполагаемост [$MW \cdot h$] на максимална активна мощност за Студен резерв се определя като произведението от действителната предоставена активна мощност на съответния блок в Студен Резерв съгласно чл. 5 и времето на разполагаемост, през което този блок е бил в състояние Студен резерв.

Чл.20

Операторът не дължи плащане за поискана от него, но непредоставена от ДОСТАВЧИКА разполагаемост за Студен резерв.

Чл.21

При активиране на блок от Студен Резерв, ОПЕРАТОРЪТ заплаща за активираното количество електрическа енергия по еднокомпонентна цена (лв./MWh), съгласно условията на този договора и фактурирано, съгласно условията на този договор.

Чл.22

ДОСТАВЧИКЪТ заплаща на ОПЕРАТОРА неустойки за всеки отделен случай за:

- (1) случаите на принудителни престои на блок в състояние Студен резерв, които намаляват договорения Студен резерв в размер, определен от сумата на времето на принудителните престои по съответно непредоставената мощност по 150% от цената за Студен Резерв по този Договор, ако ДОСТАВЧИКЪТ е предизвестил ОПЕРАТОРА по-рано от осем часа преди настъпването на принудителния престой. В случаите, когато ДОСТАВЧИКЪТ не е предизвестил ОПЕРАТОРА по-рано от 8 часа преди настъпването на принудителния престой, размерът на неустойката се удвоява за първите 8 часа, намалени с времето от началото на предизвестието до началото на принудителния престой;
- (2) случаите на закъснение след престой и/или принудителен престой на работещ блок от активиран Студен резерв в размер, определен от сумата на времето на принудителните престои по съответно непредоставената мощност по 500% от цената за разполагаемост за Студен Резерв по този Договор. Ако ДОСТАВЧИКЪТ е предизвестил ОПЕРАТОРА по-рано от осем часа преди настъпването на принудителния престой, размерът на неустойката се намалява с 50% за времето равно на периода от началото на предизвестието до началото на принудителния престой;
- (3) неразрешените намаления представляващи разликата между договорената и действително постигнатата мощност по чл.4, ал.1, т.1 умножени по 150% от цената за разполагаемост за Студен Резерв по този Договор.
- (4) случаите на неразрешено отклонение от зададената мощност на работещ блок в размер, определен от сумата от модулите (абсолютните стойности) на неразрешените отклонения от зададената мощност по 500% от цената за разполагаемост за Студен Резерв по този Договор;
- (5) случаите на закъснение след времето на пускане на блок съгласно Приложение 2 в размер, определен от сумата на времената на закъснение по съответно непредоставената мощност по 500% от цената за разполагаемост за Студен Резерв по този Договор;
- (6) случаите на неизпълнение на задълженията по чл. 3, ал. 2 в размер определен от сумата на времето на неизпълнение, по процентното намаление на наличните спрямо договорените горива за студен резерв отнесено към договорената по чл. 2 мощност за Студен резерв (*съгласно примера*), по 75% от цената за разполагаемост за Студен резерв по този договор;

Пример:

<i>a</i>	<i>Общо минимално изискуемо количество въглища на склад на площадката на централата, в т.ч.:</i>	<i>100 тона</i>
<i>б</i>	<i>- по чл.15 от Наредба № 11 от 10 юни 2004 г. за резерви от горива</i>	<i>80 тона</i>
<i>с</i>	<i>- съгласно договор за студен резерв</i>	<i>20 тона</i>
<i>д</i>	<i>Действително налично количество въглища на склад на площадката на централата</i>	<i>90 тона</i>
<i>e</i>	<i>Намаление спрямо минимално изискуемо количество въглища на склад на площадката на централата</i>	<i>10 тона</i>
<i>ф=e/c,%</i>	<i>Процентното намаление на наличните спрямо договорените горива за студен резерв</i>	<i>50%</i>

- (7) случаите на неразрешено от ОПЕРАТОРА намаление или непредоставяне на договорената по чл. 2 мощност за Студен резерв, в това число и по смисъла на чл. 4, при разпореждане на компетентен орган по смисъла на чл.10, ал.1 от Закона за опазване на околната среда, както и по технологични причини, в размер определен от сумата на времето по съответното намаление или непредоставена мощност по 150% от цената за разполагаемост за Студен Резерв по този Договор;

- (8) случаите на непредоставена разполагаемост за студен резерв, вследствие изпълнение на лицензионни задължения по топлоснабдяване в размер, определен от сумата на времето по съответното намаление или непредоставена мощност по 500% от цената за разполагаемост за Студен резерв по този Договор.

Чл.23

ОПЕРАТОРЪТ заплаща на ДОСТАВЧИКА неустойка за случаите на грешна манипулация по вина на ОПЕРАТОРА, предизвикала принудителен престой на блок в размер на 150% от цената за разполагаемост за Студен резерв по този Договор за времето на принудителния престой. В този случай разходите за цикъла на спиране и пускане на този блок са за сметка на ОПЕРАТОРА.

8. УСЛОВИЯ НА ПЛАЩАНЕ

Чл.24

- (1) ДОСТАВЧИКЪТ издава отделни данъчни фактури (отделно за разполагаемост за студен резерв и енергия от активиран студен резерв) за дължимите по този Договор суми до 5 календарни дни от края на отчетния месец и с дата последния ден на календарния месец.
- (2) ОПЕРАТОРЪТ издава протокол за неустойки, съгласно клаузите на договора до 5 календарни дни от края на отчетния месец и с дата последния ден на календарния месец.
- (3) Срокът за плащане по издадените фактури е до 20 число на месеца, следващ отчетния.

Чл.25

Всяка от Страните изпраща на насрещната издадените по този договор фактури и протоколи по факс или по електронна поща в деня на издаването им. Оригиналът на фактурата и протокола се изпраща в деня на издаването по куриерска поща, освен в случаите, когато страните са се съгласили да получават електронна фактура.

Чл.26

- (1) Към фактурите за разполагаема мощност за студен резерв се прилагат справки, съдържащи:
 - отчетния период, изчисления на действителната нетна разполагаема мощност по периоди на разполагаемост, единична цена на разполагаема мощност, дължима сума за разполагаемата мощност;
 - изчисленията за всички периоди на месеца с намалени горива за студен резерв и отражението на тези периоди върху общия размер на дължимата сума.
- (2) Към фактурите за енергия от активиран студен резерв се прилагат справки, съдържащи отчетния период, измервания на доставената енергия от активиран студен резерв по периоди на разполагаемост, единична цена на енергия, дължима сума за енергия.
- (3) Към протоколите за неустойка се прилагат справки, съдържащи действителната нетна разполагаема мощност по периоди на разполагаемост, изчисления за непредоставената разполагаема мощност, единична цена на неустойките, дължими суми за неустойки за недоставена разполагаемата мощност

Чл.27

Ако в срок от 10 дни след получаване на фактура или протокола те не бъдат оспорени в писмен вид, същите се считат за валидни и окончателни за страните.

Чл.28

Ако в рамките на уговорения в чл. 27 срок някоя от фактурите или протокола бъдат оспорени изцяло или частично от страните, тогава:

1. ДОСТАВЧИКЪТ издава кредитни/дебитни известия към фактурите с оспорените количества и стойности в месеца следващ месеца на предоставената услуга.
2. ОПЕРАТОРЪТ издава протокол с коректните количества и стойности.

Чл.29

Страните са в закъснение, ако горните плащания не бъдат извършени в срок до указания в чл. 24 падеж.

Чл.30

В случай на закъснение неизправната страна дължи неустойка за забава в размер на основния лихвен процент + 0,4 пункта за времето от датата на падежа по фактурата до деня на постъпване на сумата по сметка на другата страна.

Чл.31

Плащанията се извършват чрез директен банков превод с платежно нареждане в левове.

Чл.32

При наличие на предпоставките в чл. 103 и чл. 104 от Закона за задълженията и договорите, ОПЕРАТОРЪТ има право да направи едностранно прихващане.

9. ФОРС МАЖОР

Чл.33

- (1) Всяка Страна се освобождава от отговорност и няма да бъде считано, че е в нарушение по отношение на задължение по този договор, и ще има право да спре изпълнението на своите задължения по договора, ако и доколкото тази Страна не е в състояние да изпълнява своите задължения или тази Страна не може да упражнява правата си по договора поради форсмажорно обстоятелство или събитие, които не могат да бъдат разумно предвидени и преодоленни от Страната, заявяваща Форс мажор.
- (2) Никое от следните събития няма да представлява Форс мажор по този договор:
 1. неизвършване или невъзможност за извършване на плащане по договора;
 2. пазарните условия за цената или търсенето на електрическа енергия или за цената на горивото;
 3. закъсняло пристигане на гориво или оборудване и машини за централата или преносните съоръжения;
 4. повреда или обичайно износване на материали, оборудване, машини или части от централата или преносните съоръжения;
 5. законосъобразно реструктуриране на някоя от Страните като юридическо лице;
 6. при разпореждане на компетентен орган по смисъла на чл.10, ал.1 от Закона за опазване на околната среда;
 7. случаите на непредоставена разполагаемост за студен резерв, вследствие изпълнение на лицензионни задължения по топлоснабдяване

- (3) Страната, заявяваща Форс мажор, е длъжна да изпрати известие до другата Страна за настъпването и края на събитието или обстоятелството във възможно най-кратък срок, но при всички случаи не по-късно от 48 часа след като е разбрала за Форсмажорното събитие. Никоя от страните няма право да предяви освобождаване от Форс мажор през периода от време между датата, на която известието е трябвало надлежно да бъде направено съгласно този член, и датата, на която известието е получено действително от не деклариращата Страна.
- (4) По време на Форсмажорно събитие всяка Страна покрива разходите си, направени в резултат на събитието. Страната, заявяваща Форс мажор, не се освобождава от своите задължения по договора, ако тази Страна е била в закъснение към момента на настъпване на Форсмажорното събитие.
- (5) Всеки период от време, определен в договора за изпълнение на задължение, се удължава с период, равен на този, през който Форсмажорното събитие засяга това задължение, и срокът се удължава съответно.
- (6) Страните трябва да положат разумни усилия, за да намалят последствията от Форсмажорното събитие, и да проведат консултации за разработване и изпълнение на план за отстраняване на последиците, с цел свеждане до минимум на загубите на всяка от страните.

10. ПРЕКРАТЯВАНЕ

Чл.34

Този договор може да бъде прекратен:

- (1) В случай, че някоя от страните не изпълни кое да е свое задължение по този договор, освен когато неизпълнението е несъществено с оглед на материалния интерес на кредитора, с 5-дневно писмено предизвестие с предупреждението, че ако до изтичане на срока на предизвестията изпълнението не е налице, договорът ще се счита за прекратен.
- (2) От ОПЕРАТОРА в случай, че ДОСТАВЧИКЪТ не докаже договорената мощност в рамките на срока определен в чл. 5.
- (3) В случай, че някоя от страните не изпълни кое да е свое задължение за плащане по този договор с 10-дневно писмено предизвестие при условията на предходната алинея.
- (4) При Форсмажорно събитие, което продължава повече от 20 (двадесет) дни, с 3-дневно предизвестие от всяка от страните.
- (5) От всяка от страните при наличие на обективни обстоятелства възпрепятстващи изпълнението на задълженията по този договор, в т.ч. вследствие на промяна в комплексното разрешително на горивната инсталация и/или поради разпореждане на компетентен орган при наличие на обстоятелства по чл.73, ал.1, т.5 от Закона за енергетика. В този случай никоя от страните не дължи обезщетение за вреди, като операторът заплаща предоставения до момента на прекратяване студен резерв.

Чл.35

- (1) В случай на прекратяване на договора от една от страните поради неизпълнение на задълженията на другата страна, неизправната страна обезщетява другата за всички понесени от нея вреди поради прекратяването за остатъка от срока на договора.

- (2) В случай на прекратяване поради Форс мажор, никоя от страните не компенсира другата за последствия от подобно прекратяване.

11. ОТГОВОРНОСТ И ОБЕЗЩЕТЕНИЯ

Чл.36

Никоя от страните не носи отговорност за вреди, понесени от другата Страна, които не произтичат от неизпълнение на задължение от Страна по този договор.

Чл.37

ОПЕРАТОРЪТ плаща на ДОСТАВЧИКА причинените вреди поради техническа неизправност на неговите съоръжения, несвоевременни и/или неправилни действия на оперативния му персонал.

Чл.38

ДОСТАВЧИКЪТ плаща на ОПЕРАТОРА причинените вреди поради техническа неизправност на неговите съоръжения, несвоевременни и/или неправилни действия на оперативния му персонал, включително подадена от него недостоверна информация.

12. РЕШАВАНЕ НА СПОРОВЕ

Чл. 39

Всеки спор по прилагането и изпълнението на този договор, неговото нарушаване, прекратяване, действителност или тълкуване, ще се отнася за разрешаване до компетентния съд в гр. София.

13. ОБЩИ РАЗПОРЕДБИ

Чл. 40

Всяка разпоредба на този договор е отделна от другите и ако една или повече стане или бъде обявена за нищожна, недействителна или незаконна или по някакъв начин не е разрешено да се изпълнява, това няма да засегне валидността и законността на другите и страните ще положат усилия да ги заменят с нова/и разпоредби, която/които да бъдат в съответствие със законите в Република България.

Чл. 41

ДОСТАВЧИКЪТ няма право да бъде заместен по този договор или по някакъв начин да прехвърли част или всички права и/или задължения по него или по друг начин да се освободи от изпълнението му без предварително писмено съгласие от страна на ОПЕРАТОРА.

Чл.42

- (1) Освен ако не е разрешено от закона, ОПЕРАТОРЪТ няма право да бъде заместен по този договор или по някакъв начин да прехвърли част или всички права и/или задължения по него.
- (2) В случай, че се наложи реструктуриране на ОПЕРАТОРА в изпълнение на български закон, неговите задълженията ще се изпълняват от дружествата правоприменици.

Чл.43

Изменения на договора, както и добавяне на приложения към него може да се правят само под формата на писмени споразумения, подписани от двете страни.

Чл.44

- (1) Всяко предложение или съобщение между Страните следва да бъде в писмена форма, предадено лично или по пощата или факс. Съобщение, изпратено по факс се смята за предадено, ако регистриращото устройство на телекса или на факса го удостовери.
- (2) Оперативните нареждания или автоматичните задания се съобщават съгласно Наредба № РД-16-57 от 28.01.2008 г. за дейността на операторите на електроенергийната система и на разпределителните мрежи, както и на оперативния дежурен персонал от електроенергийните обекти и електрическите уредби на потребителите съгласно чл. 115 от ЗЕ.
- (3) Адресите за кореспонденция на страните са:

ДОСТАВЧИК:

.....

.....

факс:.....

Тел. :.....

ОПЕРАТОР:

София 1404,

ЕСО ЕАД

бул. Гоце Делчев №105,

факс: 02/96 26 189

Тел.: 02/96 96 802

В случай на промяна на адреса, Страната е длъжна да уведоми писмено другата Страна по Договора 15 дни преди промяната.

Чл. 45 Настоящият договор се подписва в два еднакви екземпляра по един за всяка от Страните.

СПИСЪК НА ПРИЛОЖЕНИЯТА

Приложение 1. Договорени количества нетна разполагаемост за студен резерв

Приложение 2. Характеристики на блоковете за студен резерв.

Приложение 3. Списък на средствата за търговско измерване.

Приложение 4. Договорени количествени показатели на въглицата/течното гориво за студен резерв и за непрекъснато производство

Приложение 5. Тръжно предложение на ДОСТАВЧИКА

ЗА ДОСТАВЧИКА:

.....

ЗА ОПЕРАТОРА:

.....

ДОГОВОРЕНИ КОЛИЧЕСТВА НЕТНА РАЗПОЛАГАЕМОСТ ЗА СТУДЕН РЕЗЕРВ

за периода от 00:00 часа на 01.04.2016г. до 24:00 часа на 31.07.2016г.:

Доставчик (централа, блок)	Предоставена брутна разполагаема мощност	Предоставена нетна разполагаема мощност	Време за предоставяне	Договорена брутна разполагаема мощност	Договорена нетна разполагаема мощност	Брой блокове	Цена за 1 MW*h	Обща цена без ДДС
	MW	MW	брой часове	MW*h	MW*h	брой	лв	лв

Словом:ЛВ.

ЗА ДОСТАВЧИКА:

.....

ЗА ОПЕРАТОРА:

.....

ДОГОВОРЕНИ КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ НА ВЪГЛИЩАТА ЗА СТУДЕН РЕЗЕРВ И ЗА НЕПРЕКЪСНАТО ПРОИЗВОДСТВО

за периода от 00:00 часа на 01.04.2016г. до 24:00 часа на 31.07.2016г.:

Формула	Показател	Мерна единица	Месец			
			Април 2016г.	Май 2016г.	Юни 2016г.	Юли 2016г.
a=b+c	ОБЩО минимално изискуемо количество въглища на склад на площадката на централата, в т.ч.:	t				
b	- по чл.15 от Наредба № 11 от 10 юни 2004 г. за резерви от горива	t				
c=d*e*f*24	Съгласно договор за студен резерв	t				
d	Договорена брутна разполагаема мощност за студен резерв	MW				
e	Среден разход на гориво на блок	t/MWh				
f	Брой денонощия с поддържано необходимо количество гориво, осигуряващо работа на предлагания блок за студен резерв (съгласно П.1.1, А÷Г от тържното задание - летен период)	Бр.				

Забележка: „b“ се приема за равно на „0“ (нула) при отчитане на съответния месечен период в случаите по чл.3, ал.6 от Договора.

ЗА ДОСТАВЧИКА:

.....

ЗА ОПЕРАТОРА:

.....