

ТАРИФА ЗА ТАКСИТЕ НА БНЕБ ЕАД

Приета от Съвета на директорите на БНЕБ ЕАД на 02.06.2021 г., в сила от 02.06.2021 г.

IBEX EAD TARIFF

Approved by the Board of Directors of IBEX EAD on 02.06.2021, effective as of 02.06.2021

Глава първа

Търговия на организиран борсов пазар на електрическа енергия

№	Видове такси / Минимално обезпечение	Пазарен сегмент „В рамките на деня“		Пазарен сегмент „Ден напред“		Пазарен сегмент „Двустранни договори“	
		Тарифа I	Тарифа II	Тарифа I	Тарифа II	Тарифа I	Тарифа II
		1	Такса за участие	12 000.00			
2	Годишна такса	16 000.00	2 000.00	24 000.00	0.00	20 000.00	0.00
3	Минимално обезпечение	50 000.00				75 000.00	
4	Такса обучение	600.00		600.00		600.00	
5	Такса оборот	0.22	0.50	0.14	0.32	0.07	0.18
6	Такса сетълмент	0.02		0.02		0.01	
7	Такса за допълнително портфолио	3 000.00		3 000.00		n.a	
8	Такса за допълнителен профил	n.a.				3 000.00	

Chapter one

Trading on organized power exchange

№	Fee type / Minimum collateral	Intraday market segment (IDM)		Day Ahead market segment (DAM)		Bilateral Contracts market segment	
		Tariff I	Tariff II	Tariff I	Tariff II	Tariff I	Tariff II
1	Participation fee	12 000.00					
2	Annual fee	16 000.00	2 000.00	24 000.00	0.00	20 000.00	0.00
3	Minimum collateral	50 000.00				75 000.00	
4	Training fee	600.00		600.00		600.00	
5	Turnover fee	0.22	0.50	0.14	0.32	0.07	0.18
6	Settlement fee	0.02		0.02		0.01	
7	Additional portfolio fee	3 000.00		3 000.00		n.a	
8	Additional profile fee	n.a.				3 000.00	
9	Auction initiation fee	n.a.				1 000.00	
10	Auction	n.a.				500.00	

9	Такса инициране на търг	n.a.	1 000.00
10	Такса анулиране на търг	n.a.	500.00
11	Еднократна такса API	2 000.00	n.a.
12	Годишна такса API	4 800.00	n.a.

Чл. 1. Всички цени са в лева и без ДДС.

Чл. 2. Такса за участие е сума, която е обща за всички пазарни сегменти и е дължима при регистрация на организиран борсов пазар на електрическа енергия, при съобразяване на следното:

1. Таксата за участие не се възстановява при прекратяване на регистрацията на търговския участник от организиран борсов пазар на електрическа енергия и е дължима при всяка последваща регистрация.
2. Таксата за участие се фактурира след сключен договор за участие на организиран борсов пазар на електрическа енергия от търговския участник и се заплаща в петнадесетдневен срок от издаване на фактурата.

Чл. 3. Годишната такса е сума, дължима от търговските участници всяка календарна година за участие на съответния пазарен сегмент, при съобразяване на следното:

1. Годишната такса за участие на всеки пазарен сегмент се фактурира до 20-о число на месец януари всяка календарна година и е дължима до 31 януари на съответната година;
2. За новорегистрирани участници и при преминаване от Тарифа II към Тарифа I годишната такса се изчислява пропорционално на оставащите месеци от годината, като за начален момент се

	cancellation fee		
11	Initial API fee	2 000.00	n.a.
12	Annual API fee	4 800.00	n.a.

Art. 1 All fees are in BGN and VAT excl.

Art. 2 The participation fee is an amount which is common for all market segments and is due upon registration on the organized power exchange market for electricity taking into account the following:

1. The participation fee shall not be refunded upon termination of the registration of the trading participant on the organized power exchange market for electricity and shall be payable upon each subsequent registration.
2. The participation fee shall be invoiced after an agreement concluded for participation in the organized power exchange market for electricity by the trading participant and is payable within fifteen days of issuing the invoice.

Art. 3 The annual fee is an amount payable by trading participants each calendar year for participation in the respective market segment, taking into consideration the following:

1. The Annual fee for participation in each market segment shall be invoiced by 20th of January every calendar year and is due by 31st of January of the respective year;
2. For newly registered members and for those migrating from Tariff II to Tariff I option, the annual fee will be calculated proportionally to the residual part of the current calendar year,

приема месецът на регистрация на участника, съответно моментът на подаване на заявление за смяна на тарифа;

3. Годишната такса не се възстановява при прекратяване на регистрацията на търговския участник от организиран борсов пазар на електрическа енергия и при промяна на избраната тарифа преди изтичане на календарната година.

Чл. 4. Минимално обезпечение е сума, дължима от всеки търговски участник за всеки от пазарните сегменти. За пазарни сегменти „В рамките на деня“ и „Ден напред“ е определена обща сума на минималното обезпечение.

Чл. 5. Такса обучение е сума, дължима за участие в обучение за работа с електронната система на пазарни сегменти „Ден напред“, „В рамките на деня“ и „Двустранни договори“. Таксата включва обучение за един човек на един пазарен сегмент, тест и издаване на сертификат за преминато обучение за съответния пазарен сегмент, в случай че тестът бъде преминат успешно. Такса обучение се заплаща най-късно в деня, предхождащ деня на провеждане на обучението.

Чл. 6. Такса оборот е сума, дължима от търговските участници върху количествата електрическа енергия на пазарни сегменти „Ден напред“, „В рамките на деня“ и „Двустранни договори“, при съобразяване на следното:

1. Такса оборот на пазарни сегменти „Ден напред“ и „В рамките на деня“ се начислява за всеки MWh доставена електрическа енергия.
2. Такса оборот на пазарен сегмент „Двустранни договори“ се начислява за всеки MWh договорена електрическа енергия и се дължи от двете страни по сделката.

Чл. 7. Такса сетълмент е сума, дължима от търговските участници върху количествата електрическа енергия на пазарни сегменти „Ден напред“, „В рамките на деня“, и „Двустранни договори“, при съобразяване на следното:

1. Такса сетълмент на пазарни сегменти „Ден напред“ и „В рамките

where the starting period for the calculation is considered the month of the completion of the registration process for the member, respectively the time of submitting an application for Tariff change;

3. The annual fee shall not be refunded upon termination of the registration of the trading participant on the organized power exchange market for electricity and upon change of the selected tariff before the end of the calendar year.

Art. 4 Minimum collateral is an amount payable by each trading participant for each of the market segments. For Intraday and Day-ahead market segments a total amount of the minimum collateral has been set.

Art. 5 Training fee is an amount due for participation in training for operation with the electronic trading system on Day-ahead, Intraday and Bilateral contracts market segments. The fee includes training for one person on one market segment, a test and issuing a certificate for completion of training for the respective market segment if the test has been successfully passed. The training fee is payable on the day preceding the day of the training at the latest.

Art. 6 Turnover fee is an amount payable by trading participants on the quantities of electricity on Day-ahead, Intraday and Bilateral contracts market segments, taking into account the following:

1. Turnover fee for Day-ahead and Intraday market segments shall be charged for each MWh of electricity delivered.
2. Turnover fee for Bilateral contracts market segment shall be charged for each MWh of electricity contracted and shall be payable by both parties to the transaction.

Art. 7 Settlement fee is an amount payable by trading participants on the quantities of electricity on Day-ahead, Intraday and Bilateral contracts market segments, taking into account the following:

1. Settlement fee for Day-ahead and Intraday market segments shall

на деня“ се начислява за всеки MWh доставена електрическа енергия.

2. Такса сетълмент на пазарен сегмент „Двустранни договори“ се начислява за всеки MWh договорена електрическа енергия и се дължи от двете страни по сделката.

Чл. 8. Такса допълнително портфолио е сума, която се дължи на годишна база и се заплаща от търговските участници за всяко активно допълнително портфолио на пазарни сегменти „Ден напред“ и/или „В рамките на деня“. Такса допълнително портфолио се фактурира до 20-о число на месец януари всяка календарна година и е дължима до 31 януари на съответната година. При деактивиране на допълнително портфолио до 20 число на месец януари не се дължи такса допълнително портфолио за текущата година.

Чл. 9. Такса допълнителен профил е сума, която се дължи на годишна база и се заплаща от търговските участници с допълнителен профил на пазарен сегмент „Двустранни договори“. Такса допълнителен потребител се фактурира до 20-о число на месец януари всяка календарна година и е дължима до 31 януари на съответната година. При деактивиране на допълнителен профил до 20-о число на месец януари не се дължи такса допълнителен профил за текущата година.

Чл. 10. Такса инициране на търг е сума, която се заплаща от инициатора на търга при подаване на заявление за инициране на търг на пазарен сегмент „Двустранни договори“.

Чл. 11. Такса анулиране на търг е сума, дължима от търговски участник, подал официално уведомление с искане за анулиране на търг. Такса анулиране на търг се заплаща в срок до края на първия работен ден, следващ деня на подаване на уведомлението с искане за анулиране на търг.

Чл. 12. Еднократна такса API е сума, дължима от търговски участник, при подписване на Договор за предоставяне на услуга API.

be charged for each MWh of electricity delivered.

2. Settlement fee for Bilateral contracts market segment shall be charged for each MWh of electricity contracted and shall be payable by both parties to the transaction.

Art. 8 Additional portfolio fee is an amount payable on an annual basis and shall be paid by trading participants for each active additional portfolio on Day-ahead and/or Intraday market segments. The additional portfolio fee shall be invoiced by the 20th of January each calendar year and shall be payable by 31st January of the respective year. No additional fee shall be payable upon deactivation of an additional portfolio by 20th of January.

Art. 9 Additional profile fee is an amount payable on an annual basis and shall be paid by trading participants with an additional profile on Bilateral contracts market segment. The additional profile fee shall be invoiced by the 20th of January each calendar year and shall be payable by 31st January of the respective year. No additional profile fee for the current year shall be payable upon deactivation of an additional profile by 20th of January of the current year.

Art. 10 Auction initiation fee is an amount paid by the auction initiator upon submission of the auction initiation application on Bilateral contracts market segment.

Art. 11 Auction cancellation fee is an amount payable by a trading participant that has submitted a formal notice with a request for auction cancellation. The auction cancellation fee shall be paid by the end of the first working day following the day when the notice with the request for auction cancellation was submitted.

Art. 12 Initial API fee is an amount payable by a trading participant upon signing the Agreement for provision of API service.

Чл. 13. Годишна такса API е сума дължима от търговски участник за всяка календарна година за използване на услугата API. Тя се фактурира до 20-о число на месец януари всяка календарна година и е дължима до 31 януари на съответната година. При отказ от използване на услугата API, платената вече такса не се възстановява.

Art. 13 Annual API fee is an amount payable by a trading participant each calendar year for use of the API service. The Annual API fee shall be invoiced by 20th of January every calendar year and is due by 31st of January of the respective year. In case of refusal to use the service, the Annual API fee is not refundable.

Глава втора
Предоставяне на данни от криви

№	Видове такси	Пазарен сегмент „Ден напред“
13	Такса предоставяне на данни от криви на търсене и предлагане за търговски участници, регистрирани на борсовия пазар	100.00
14	Такса предоставяне на данни от криви на търсене и предлагане за дружества, които не са регистрирани на борсовия пазар	2 500.00

Chapter two
Provision of data from curves

№	Types of fees	Day-ahead market segment
13	Data provision fee for the aggregated supply and demand curves, valid for IBEX members	100.00
14	Data provision fee for the aggregated supply and demand curves, valid for non- IBEX members	2 500.00

Чл. 14. Такса предоставяне на данни от криви на търсене и предлагане за търговски участници, регистрирани на борсовия пазар, е сума, която се заплаща ежегодно от търговския участник, който има сключен Договор за предоставяне на данни от Пазар „Ден напред“. Такса предоставяне на данни от криви на търсене и предлагане за търговски участници, регистрирани на борсовия пазар се фактурира до 20-о число на месец януари всяка календарна година и е дължима до 31 януари на съответната година.

Art. 14 The data provision fee for the aggregated supply and demand curves, valid for IBEX members, is an amount paid annually by the trading participant that has concluded a Data provision agreement for Day-ahead market. The data provision fee for the aggregated supply and demand curves, valid for IBEX members, shall be invoiced by 20th of January each calendar year and shall be payable by 31st January of the respective year.

Чл. 15. Такса предоставяне на данни от криви на търсене и предлагане

Art. 15 The data provision fee for the aggregated supply and demand

за дружества, които не са регистрирани на борсовия пазар, е сума, която се заплаща ежегодно от дружества, които не са регистрирани на борсовия пазар, и имат сключен Договор за предоставяне на данни от Пазар „Ден напред“. Такса предоставяне на данни от криви на търсене и предлагане за дружества, които не са регистрирани на борсовия пазар се фактурира до 20-о число на месец януари всяка календарна година и е дължима до 31 януари на съответната година;

curves, valid for non-IBEX members, is an amount paid annually by companies that are not registered on the power exchange market and have concluded a Data provision agreement for Day-ahead market. The data provision fee for the aggregated supply and demand curves, valid for non-IBEX members, shall be invoiced by 20th of January each calendar year and shall be payable by 31st January of the respective year;

Глава трета Предоставяне на справки

Chapter three Provision of reports

№	Видове такси	Пазарен сегмент „В рамките на деня“	Пазарен сегмент „Ден напред“	Пазарен сегмент „Двустранни договори“
15	Такса изготвяне на справка за количества и/или цени на един пазарен сегмент по искане на участник на борсовия пазар	50.00	50.00	50.00
16	Такса изготвяне на справка за количества и/или цени на всички пазарни сегменти по искане на участник на борсовия пазар	80.00		
17	Такса изготвяне на справка, съдържаща съпоставка на цените на пазарни сегменти,	100.00	100.00	100.00

№	Types of fees	Intraday market segment (IDM)	Day Ahead market segment (DAM)	Bilateral Contracts market segment
15	Report fee for data on the volumes and/or prices on one market segment requested by a power exchange member	50.00	50.00	50.00
16	Report fee for data on the volumes and/or prices on all market segments requested by a power exchange member	80.00		
17	Report fee for price comparison of market segments operated by market operators in	100	100	100

	оперирани от борсови оператори в държави от ЕС, спрямо тези, получени на пазарен сегмент, опериран от БНЕБ ЕАД			
18	Такса изготвяне на нестандартна справка, която не е указана в тарифата за таксите на БНЕБ ЕАД	200.00	200.00	200.00

Чл. 16. Такса изготвяне на справка за количества и/или цени на един пазарен сегмент по искане на участник на борсовия пазар е сума, която се заплаща от търговския участник за изготвянето на исканата справка. Справката се изготвя в срок, не по-кратък от 3 (три) работни дни от датата на постъпване на искането в деловодството на БНЕБ ЕАД. Справките се изготвят след предоставянето на документ за извършено плащане на сумата.

Чл. 17. Такса изготвяне на справка за количества и/или цени на всички пазарни сегменти по искане на участник на борсовия пазар е сума, която се заплаща от търговския участник за изготвянето на исканата справка. Справката се изготвя в срок, не по-кратък от 3 (три) работни дни от датата на постъпване на искането в деловодството на борсовия оператор. Справките се изготвят след предоставянето на документ за извършено плащане на сумата, съгласно Тарифата за таксите на БНЕБ ЕАД.

Чл. 18. Такса изготвяне на справка, съдържаща съпоставка на цените на пазарни сегменти, оперирани от борсови оператори в държави от ЕС, спрямо тези, получени на пазарен сегмент, опериран от БНЕБ ЕАД е сума, която се заплаща от търговския участник за изготвянето на исканата справка. Справката се изготвя в срок, не по-кратък от 3 (три) работни дни от датата на

	EU countries with those obtained on a market segment operated by IBEX EAD			
18	Custom report fee	200.00	200.00	200.00

Art. 16 Report fee for data on the volumes and/or prices on one market segment requested by a power exchange member is an amount payable by the trading participant for the preparation of the requested report. The report shall be prepared within no less than 3 (three) working days from the date of the receipt of the request at the registry office of IBEX EAD. The reports are made after a document evidencing the payment of the fee has been provided.

Art. 17 Report fee for data on the volumes and/or prices on all market segments requested by a power exchange member is an amount payable by the trading participant for the preparation of the requested report. The report shall be prepared within no less than 3 (three) working days from the date of the receipt of the request at the registry office of the power exchange operator. The reports are made after a document evidencing the payment of the fee in accordance with the IBEX EAD Tariff has been provided.

Art. 18 Report fee for price comparison of market segments operated by market operators in EU countries with those obtained on a market segment operated by IBEX EAD is an amount payable by the trading participant for the preparation of the requested report. The report shall be prepared within no less than 3 (three) working days from the date of the receipt of the request at

постъпване на искането в деловодството на борсовия оператор. Справките се изготвят след предоставянето на документ за извършено плащане на сумата, съгласно Тарифата за таксите на БНЕБ ЕАД.

Чл. 19. Такса изготвяне на нестандартна справка, която не е указана в ценовата листа за изготвяне на справки, е сума, която се заплаща от търговския участник за изготвянето на исканата справка. Справката се изготвя в срок, не по-кратък от 3 (три) работни дни от датата на постъпване на искането в деловодството на борсовия оператор. Справките се изготвят след предоставянето на документ за извършено плащане на сумата, съгласно Тарифата за таксите на БНЕБ ЕАД. БНЕБ ЕАД може да откаже изготвянето на справката, ако не разполага с исканите данни, същите са конфиденциални и/или не съществува административна възможност за изготвянето на справката.

Глава четвърта
Докладване на данни съгласно изискванията на
Регламент (ЕС) № 1227/2011

Услуга	Описание	Месечна цена в лева
Услуга А1	Докладване на данни от пазарен сегмент "Ден напред", част от организиран борсов пазар на електрическа енергия	100.00

the registry office of the power exchange operator. The reports are made after a document evidencing the payment of the fee in accordance with the IBEX EAD Tariff has been provided.

Art. 19 Custom report fee is an amount payable by the trading participant for the preparation of the requested report. The report shall be prepared within no less than 3 (three) working days from the date of the receipt of the request at the registry office of the power exchange operator. The reports are made after a document evidencing the payment of the fee in accordance with the IBEX EAD Tariff has been provided. IBEX EAD may refuse to prepare the report if it does not have the data requested, the data are confidential and/or there is no administrative option for preparing the report.

Chapter four
REMIT data reporting

Service	Description	Monthly price in BGN
Service A1	Reporting data from Day-ahead market segment, part of organized power exchange for electricity	100.00

Услуга A2	Докладване на данни от пазарен сегмент „В рамките на деня“, част от организиран борсов пазар на електрическа енергия	100.00
Услуга A3	Докладване на данни от екран „Непрекъснатата търговия“ на пазарен сегмент „Двустранни договори“, част от организиран борсов пазар на електрическа енергия	190.00
Услуги A1 + A2	Докладване на данни от подадени оферти и сключени сделки на пазарен сегмент "Ден напред" и пазарен сегмент "В рамките на деня"	150.00
Услуга B1	Докладване на нестандартни договори чрез директен достъп до уеб базирана платформа на RRM	400.00
Услуга B2	Докладване на нестандартни договори чрез платформа, управлявана от БНЕБ	200.00

Service A2	Reporting data from Intraday market segment, part of organized power exchange for electricity	100.00
Service A3	Reporting data from Continuous trading screen on Bilateral contracts market segment, part of organized power exchange for electricity	190.00
Services A1 + A2	Reporting of data from orders placed and transactions concluded on Day-ahead market segment and Intraday market segment	150.00
Service B1	Reporting non-standard contracts via direct access to a web-based RRM platform	400.00
Service B2	Reporting non-standard contracts via a platform managed by IBEX	200.00

Чл. 20. A1 представлява услуга за автоматично докладване на данни

Art. 20 A1 is a service for automatic reporting of data from Day-

от пазарен сегмент „Ден Напред“. Сумите, подлежащи на плащане, се фактурират на последно число на текущия месец и се заплащат до 15-то число на следващия месец.

Чл. 21. A2 представлява услуга за автоматично докладване на данни от пазарен сегмент „В рамките на деня“. Сумите, подлежащи на плащане, се фактурират на последно число на текущия месец и се заплащат до 15-то число на следващия месец.

Чл. 22. A3 представлява услуга за автоматично докладване на данни от екран „Непрекъсната търговия“ на пазарен сегмент „Двустранни договори“. Сумата, подлежаща на плащане, се фактурира на последно число на текущия месец и се заплаща до 15-то число на следващия месец.

Чл. 23. B1 представлява услуга за докладване на данни, представляващи нестандартни договори, чрез директен достъп до уеб базирана платформа на RRM. Данните се докладват от собствен клиентски акаунт директно на Агенцията за сътрудничество между енергийните регулатори посредством файлове във формат „.csv“. БНЕБ ЕАД няма достъп до потребителския акаунт на дружеството и докладваните данни. Сумата, подлежащи на плащане, се фактурира на последно число на текущия месец и се заплаща до 15-то число на следващия месец.

Чл. 24. B2 представлява услуга за докладване на данни, представляващи нестандартни договори, чрез платформа, управлявана от БНЕБ. Данните се докладват от БНЕБ, след като бъдат прехвърлени на сървър на БНЕБ чрез SFTP протокол в предварително дефиниран файл във формат „.xlsx“. Сумата, подлежаща на плащане, се фактурира на последно число на текущия месец и се заплаща до 15-то число на следващия месец.

Чл. 25. Таксите, въведени с *Решение (ЕС) 2020/2152 на Комисията от 17 декември 2020 година относно таксите, дължими на Агенцията на Европейския съюз за сътрудничество между регулаторите на енергия за събиране, разглеждане, обработване и анализиране на информацията, докладвана съгласно Регламент (ЕС) № 1227/2011 на Европейския парламент и на Съвета*, се фактурират до последно число на месец март през

ahead market segment. The amounts to be paid shall be invoiced by the last day of the current month and shall be paid by the 15th day of the following month.

Art. 21 A2 is a service for automatic reporting of data from Intraday market segment. The amounts to be paid shall be invoiced by the last day of the current month and shall be paid by the 15th day of the following month.

Art. 22 A3 is a service for automatic reporting of data from Continuous trading screen on Bilateral contracts market segment. The amount to be paid shall be invoiced on the last day of the current month and shall be paid by the 15th day of the following month.

Art. 23 B1 is a service for reporting data which are non-standard contracts via direct access to a RRM web-based platform. The data are reported from an individual client account directly to the Agency for the Cooperation of Energy Regulators via .csv files. IBEX EAD does not have access to the user account of the company and the data reported. The amount to be paid shall be invoiced on the last day of the current month and shall be paid by the 15th day of the following month.

Art. 24 B2 is a service for reporting data which are non-standard contracts via a platform managed by IBEX. The data are reported by IBEX after they have been transferred to a server of IBEX via SFTP protocol in a predefined .xlsx file. The amount to be paid shall be invoiced on the last day of the current month and shall be paid by the 15th day of the following month.

Art. 25 The fees imposed pursuant to *Commission Decision (EU) 2020/2152 of 17 December 2020 on fees due to the European Union Agency for the Cooperation of Energy Regulators for collecting, handling, processing and analysing of information reported under Regulation (EU) No 1227/2011 of the European Parliament and of the Council* shall be invoiced by the last day of March in the respective year and shall be paid by the 15th April unless

съответната година и се заплащат до петнадесето число на месец април, освен ако БНЕБ не изпрати писмено съобщение до Клиента, съдържащо друга организация на фактуриране и заплащане на посочените такси. IBEX sends a written notice to the Client containing other organization of the process of invoicing and payment of the said fees.