

«ЗАТВЕРДЖЕНО»:

Біржовий комітет ТБ «Українська енергетична біржа»

Протокол № 575 від 19 липня 2019 року

Голова Біржового комітету



«ПОГОДЖЕНО»:

Аукціонний комітет з продажу електричної енергії за двосторонніми договорами

Протокол № 2 від 19 липня 2019 року

М. Дубовський О. Е. *М. Мельничков*

**Зміни та доповнення
до «Регламенту організації та проведення електронного аукціону
з продажу електричної енергії на Товарній біржі «Українська енергетична біржа»**

1. В пункті 2.4. слово «акредитованим» замінити словом «zareєстрованим».
2. В підпункті 3.3.1. пункту 3.3. слово «акредитованих» замінити словом «zareєстрованих».
3. абзац десятий пункту 5.2. після слів «на аукціонах» доповнити словами «за рекомендованою формою» та доповнити новим абзацом в такій редакції:
«- інформацію про присвоєння ЕІС-коду учасника ринку електричної енергії.»
4. абзац десятий пункту 5.6. та абзац четвертий пункту 5.9. після слів «на аукціонах» доповнити словами «за рекомендованою формою».
5. Пункти 6.5.-6.6. викласти в такій редакції:
«6.5. Продавець пропонує електричну енергію для продажу на аукціоні у вигляді графіків продажу – базового навантаження (BASE — виконання протягом 24 годин на добу), пікового (PEAK — виконання з 7.00 до 22.00 в робочі дні) та позапікового (OFFPEAK — виконання з 0.00 до 7.00 і з 22.00 до 24.00 в робочі дні, а також з 0.00 до 24.00 у вихідні).
6.6. Позиція на продаж має містити:
 - 1) тип графіку продажу електричної енергії;
 - 2) стартову ціну (без ПДВ);
 - 3) кількість лотів;
 - 4) період відпуску/відбору електричної енергії;
 - 5) проект двостороннього договору купівлі-продажу електричної енергії;
 - 6) ставку/розмір гарантійного внеску.6.6.1. В позиції на продаж також може зазначатися інша інформація, що стосується проведення аукціону.»

6. Доповнити пунктом 10.16. такого змісту:

«10.16. З метою упередження та зниження ризиків антиконкурентних дій з боку учасників аукціону, Організатор аукціону на підставі рекомендацій, затверджених рішенням Аукціонного комітету, встановлює граничні обсяги електричної енергії по кожному ОСР та ОСП в межах яких ОСР/ОСП мають право придбавати електричну енергію на електронних

аукціонах для компенсації технологічних втрат на розподіл /передачу електричної енергії (відповідно до Положення) на щомісячній основі.».

7. В пункті 12.2. слова та цифри «17 годин 00 хвилин» замінити словами та цифрами «13 годин 00 хвилин», а слова «на 2 (другий) банківський день за датою, визначеною таким продавцем у заявці на організацію та проведення аукціону як гранична для укладання двостороннього договору купівлі-продажу електричної енергії,» замінити словами «протягом цього робочого дня».

8. Підпункти 12.2.1.-12.2.2. пункту 12.2. викласти в такій редакції:

«12.2.1. якщо заявка на участь в аукціоні задоволена повністю, то повна сума гарантійного внеску покупця на підставі листа-розпорядження продавця перераховується Організатором аукціону продавцю в якості часткової оплати за придбану покупцем на аукціоні електричну енергію, але в будь-якому випадку не раніше робочого дня отримання Організатором аукціону листа-розпорядження від такого продавця;

12.2.2. якщо заявка на участь в аукціоні задоволена частково, то сума гарантійного внеску покупця по задоволеній частині заявки на участь в аукціоні на підставі листа-розпорядження продавця перераховується Організатором аукціону продавцю в якості часткової оплати за придбану покупцем на аукціоні електричну енергію, але в будь-якому випадку не раніше робочого дня отримання Організатором аукціону листа-розпорядження від такого продавця; а залишок гарантійного внеску по незадоволеній частині заявки на участь в аукціоні повертається покупцю протягом 3 (трьох) банківських днів з дня проведення аукціону.».

9. Підпункт 12.2.3. пункту 12.2. доповнити новим абзацом такого змісту:

«У разі укладання двостороннього договору купівлі-продажу електричної енергії між продавцем та переможцем аукціону раніше граничної дати для укладання двостороннього договору купівлі-продажу електричної енергії, Організатор аукціону на підставі отриманого від такого продавця листа-розпорядження зобов'язаний на наступний робочий день після надходження такої вимоги перерахувати продавцю гарантійний внесок відповідно до п.п. 12.2.1 – 12.2.3.».

10. В пункті 13.1. слова «які уклали в ПП БЕТС угоду» видалити та доповнити пункт новим абзацом другим такого змісту:

«Комісійний збір складається з фіксованого місячного платежу за участь в аукціонах та платежу за здійснення операцій купівлі та/або продажу з учасників, які уклали в ПП БЕТС угоду (угоди), якщо інше не зазначено в «Тарифах на послуги ТБ «Українська енергетична біржа».».

У зв'язку з цим абзац другий вважати абзацом третім.

11. В пункті 13.2. слова «проведення аукціону» замінити словами «виставлення рахунку, якщо інше не зазначено в «Тарифах на послуги ТБ «Українська енергетична біржа».

12. Пункт 14.4. після слова «надання» доповнити словами «та/або розміщення на власному веб-сайті у мережі Інтернет».

13. В Договорі про організацію та проведення електронних аукціонів з продажу електричної енергії за двосторонніми договорами, що є Додатком 2 до Регламенту:

абзац перший Преамбули викласти в такій редакції:

«Товарна біржа «Українська енергетична біржа», ідентифікаційний код юридичної особи 37027819, місцезнаходження: 01030, м. Київ, вул. Хрещатик, буд. 44, надалі іменується

«Організатор аукціону», в особі _____, який діє на підставі _____, з однієї сторони.»;

розділ 9 «РЕКВІЗИТИ» викласти в такій редакції:

«Товарна біржа

**«УКРАЇНСЬКА ЕНЕРГЕТИЧНА
БІРЖА»**

Юридична адреса: 01030, Україна, м. Київ,
вул. Хрещатик, 44

Юридична адреса:

Банківські реквізити:

Банківські реквізити:

код ЄДРПОУ _____
ПН _____

код ЄДРПОУ _____
ПН _____

».

«ЗАТВЕРДЖЕНО»:
Аукціонний комітет з
продажу електричної
енергії за двосторонніми
договорами
Протокол № 2 від 19.07.2019
/М. НЕМЧИНОВ/

Обсяги, що пропонуються Аукціонним комітетом для врахування у аукціонних торгах на серпень 2019 року

Енергокомпанії	Обсяги, що пропонуються Аукціонним комітетом для врахування у аукціонних торгах на серпень 2019 року
	млн. кВтгод
ДП "НЕК "Укренерго"	236,7
АТ "Вінницяобленерго"	26,8
ПрАТ "Волиньобленерго"	11,0
**АТ "ДТЕК Дніпровські електромережі"	40,3
АТ "ДТЕК Донецькі електромережі"	31,1
АТ "Житомиробленерго"	18,3
ПрАТ "Закарпаттяобленерго"	19,7
ПАТ "Запоріжжяобленерго"	36,7
ПРАТ «ДТЕК Київські електромережі»	35,2
ПрАТ "Київобленерго"	53,7
ПрАТ "Кіровоградобленерго"	13,0
ПрАТ "Львівобленерго"	0,0
ТОВ "Луганське енергетичне об'єднання"	12,2
АТ "Миколаївобленерго"	25,0
АТ "Одесаобленерго"	48,6
АТ "Полтаваобленерго"	22,6
АТ "Прикарпаттяобленерго"	15,6
**ПрАТ "Рівнеобленерго"	12,0
ПАТ "Сумиобленерго"	13,0
ВАТ "Тернопільобленерго"	16,0
АТ "Харківобленерго"	50,3
АТ "Херсонобленерго"	29,4
АТ "Хмельницькобленерго"	21,3
ПАТ "Черкасиобленерго"	24,0
АТ "Чернівціобленерго"	12,8
АТ "Чернігівобленерго"	14,3
ДП "Регіональні електричні мережі"	1,6
ТОВ "ДТЕК Високовольтні мережі"	4,3
ПрАТ "ДТЕК ПЕМ-Енерговугілля"	0,0
ПрАТ "ПЕЕМ "ЦЕК"	2,3
АТ "Укрзалізниця" Філія Енергозбут	20,5
КП "МЕМ"	0,3
ДПЕМ ПрАТ "Атомсервіс"	0,6
*ПП "Гарант Енерго М" (м. Новий Розділ)	0,2
*ПП "Гарант Енерго М" (м. Новояворівськ)	0,4
Всього	869,5

*фактичні данні (відповідь на запит від 09.07.2019 № 29.4-ВИХ/173-19 не надано)

** Діпрообленерго та Рівнеобленерго окремо від обсягів ЦЕК та МЕМ, відповідно

Прогнозні обсяги ТВЕ відповідно до усередненого графіку ТВЕ на передачу електричними мережами ОСП, ОСР та порівняння прогностичних об'ємів серпня з прогностичними значеннями, затвердженими Протоколами НХТВЕ на II-IV кв. 2019 р. і кв. 2020 р. та фактичними ТВЕ 2018 року, що закладані у тариф та надані листом НКРЕКП від 09.07.2019

№ 7230/17.2.17-19 та обсяги, що пропонуються Аукціонним комітетом для врахування у аукціонних торгах на серпень 2019 року

Енергокомпанії	2019		відхилення до протоколу НХТВЕ		2018		відхилення факту до прогнозу графіку		відхилення факту до прогнозу відповідно протоколів НХТВЕ		80 % обсягу серпня (факт 2018)		Надлишкові обсяги купівлі ТВЕ в липні 2019 року від врахованих в тарифі НКРЕКП		80 % обсягу факту серпня 2018 року з врахуванням надлишкових, що придбані у липні 2019 року (80%-надлишові)		Обсяги, що пропонуються Аукціонним комітетом для врахування у аукціонних торгах на серпень 2019 року	
	серпень прогнозу НХТВЕ	серпень прогнозу графік від ОСР та ОСП	млн.кВтгод	%	млн.кВтгод	%	млн.кВтгод	%	млн.кВтгод	%	млн.кВтгод	%	млн.кВтгод	%	млн.кВтгод	%	млн.кВтгод	%
ДП "НЕК "Укренерго"	281,3	295,1	13,8	5%	295,9	0,8	0%	14,6	5%	236,7	236,7	236,7	236,7	236,7	236,7	236,7	236,7	236,7
АТ "Вінницькобленерго"	38,2	35,3	-2,8	-7%	33,5	-1,8	-5%	-4,6	-12%	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8
ПрАТ "Волинсьобленерго"	20,1	17,4	-2,7	-13%	13,7	-3,7	-21%	-6,4	-32%	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0
**АТ "ДТЕК Дніпровські електромережі"	76,2	59,2	-17,0	-22%	50,4	-8,8	-15%	-25,8	-34%	40,3	40,3	40,3	40,3	40,3	40,3	40,3	40,3	40,3
АТ "ДТЕК Донецькі електромережі"	43,0	42,7	-0,3	-1%	38,8	-3,9	-9%	-4,2	-10%	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1
АТ "Житомиробленерго"	31,4	23,1	-8,3	-26%	22,8	-0,2	-1%	-8,5	-27%	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3
ПрАТ "Закарпаттяобленерго"	25,4	26,0	0,6	2%	24,7	-1,3	-5%	-0,8	-3%	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7
ПРАТ "Запоріжжяобленерго"	49,7	50,6	1,0	2%	45,9	-4,8	-9%	-3,8	-8%	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7
ПРАТ "ДТЕК Київські електромережі"	60,9	69,1	8,2	14%	43,9	-25,2	-36%	-17,0	-28%	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2
ПРАТ "Київобленерго"	73,8	73,8	0,0	0%	67,1	-6,7	-9%	-6,7	-9%	53,7	53,7	53,7	53,7	53,7	53,7	53,7	53,7	53,7
ПРАТ "Кіровоградобленерго"	22,8	16,0	-6,8	-30%	16,3	0,3	2%	-6,6	-29%	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0
ПРАТ "Львівобленерго"	48,7	45,2	-3,5	-7%	24,7	-20,4	-45%	-23,9	-49%	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8
ТОВ "Дуганське енергетичне об'єднання"	19,4	18,9	-0,5	-2%	15,3	-3,6	-19%	-4,1	-21%	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2
ПАТ "Миколаївобленерго"	31,1	29,3	-1,8	-6%	31,3	2,0	7%	0,2	1%	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
АТ "Одесаобленерго"	73,6	75,6	2,1	3%	60,7	-14,9	-20%	-12,9	-17%	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6
АТ "Полтаваобленерго"	38,7	30,0	-8,7	-23%	28,2	-1,8	-6%	-10,5	-27%	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6
АТ "Прикарпаттяобленерго"	24,7	39,0	14,3	58%	19,5	-19,5	-50%	-5,2	-21%	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6
**ПрАТ "Рівнеобленерго"	27,1	28,3	1,2	4%	23,2	-5,1	-18%	-3,9	-14%	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6
ПАТ "Сумиобленерго"	23,1	20,5	-2,6	-11%	16,3	-4,2	-20%	-6,8	-29%	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0
ВАТ "Тернопільобленерго"	20,1	18,6	-1,4	-7%	20,0	1,3	7%	-0,1	-1%	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0
АТ "Харківобленерго"	70,5	70,3	-0,2	0%	62,9	-7,4	-11%	-7,6	-11%	50,3	50,3	50,3	50,3	50,3	50,3	50,3	50,3	50,3
АТ "Хмельницькобленерго"	43,1	36,5	-6,5	-15%	36,7	0,2	0%	-6,4	-15%	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4
ПАТ "Херсонобленерго"	29,6	29,0	-0,6	-2%	26,6	-2,4	-8%	-3,0	-10%	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3
ПАТ "Хмельницькобленерго"	32,7	30,0	-2,7	-8%	30,0	0,0	0%	-2,7	-8%	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
ПАТ "Черкасобленерго"	19,6	16,4	-3,3	-17%	16,0	-0,4	-2%	-3,6	-19%	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8
АТ "Чернівціобленерго"	22,7	20,5	-2,2	-10%	17,8	-2,7	-13%	-4,9	-22%	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3
ДП "Чернівціобленерго"	2,6	2,0	-0,6	-24%	2,0	0,0	0%	-0,7	-25%	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
ДП "Регіональні електричні мережі"	8,1	6,2	-1,9	-24%	5,6	-0,6	-9%	-2,5	-31%	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
ТОВ "ДТЕК Високовольтні мережі"	0,4	0,3	-0,1	-21%	0,3	0,0	0%	-0,1	-21%	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
ПрАТ "ДТЕК ПЕМ-Енерговугілля"	5,5	5,5	0,0	0%	4,0	-1,5	-27%	-1,5	-27%	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
ПрАТ "ПЕЕМ "ЦЕК"	26,9	23,9	-3,0	-11%	25,6	1,7	7%	-1,3	-5%	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5
АТ "Укрзалізниця" Філія Енергозбут	0,3	0,5	0,1	36%	0,3	-0,1	-28%	0,0	-2%	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
КП "МЕМ"	0,9	0,8	-0,1	-16%	0,8	0,0	0%	-0,2	-17%	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
ДПЕМ ПрАТ "Атомсервіс"	*	0,3	*	*	0,3	0,0	0%	*	*	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
*ПП "Гарант Енерго М" (м.Новий Розділ)	*	0,5	*	*	0,5	0,0	0%	*	*	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
*ПП "Гарант Енерго М" (м.Новояворівськ)	*	0,5	*	*	0,5	0,0	0%	*	*	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Всього	1292,1	1256,4	-35,7	-3%	1121,6	-134,8	-11%	-170,5	-13%	897,3	897,3	897,3	897,3	897,3	897,3	897,3	897,3	897,3

*Протокол НХТВЕ на II-IV кв. 2019 р. і кв. 2020 р. не затверджено (не подано), фактичні данні (відповідь на запит від 09.07.2019 № 29.4-ВИХ/173-19 не надано)

** Діпрообленерго та Рівнеобленерго окремо від обсягів ЦЕК та МЕМ, відповідно

пр.випуск АЕС	5673,1	16%	907,7	16%	851,0	15%
обсяги прогнозного відпуску АЕС 16 % та 15 %						