

**Бюлетень**  
аукціонних торгів щодо продажу нафти № 205Д,  
що відбудуться на УМББ 25 грудня 2015 р.

Поз.	Продавець	Видобуток	Обсяг, що ніситься в одному лоті, тонн	К-сть лотів, одиниць	Стартова ціна за 1 тону (без ПДВ), грн.	Стартова ціна за 1 тону (з ПДВ), грн.	Стартова вартість одного лоту, грн (з ПДВ)	Загальний обсяг, тони	Загальна вартість, грн. (з ПДВ)	Умови транспортування
1	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	800	1	6,441.97	7,730.36	6,184,288.00	800	6,184,288.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" (Ресурс січня 2016 р.)
2	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	2,900	1	6,441.97	7,730.36	22,418,044.00	2,900	22,418,044.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс січня 2016 р.)
3	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	5,000	1	6,441.97	7,730.36	38,651,800.00	5,000	38,651,800.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс січня 2016 р.)
4	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	5,000	1	6,441.97	7,730.36	38,651,800.00	5,000	38,651,800.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс січня 2016 р.)
5	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	5,000	1	6,441.97	7,730.36	38,651,800.00	5,000	38,651,800.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс січня 2016 р.)
6	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	5,000	1	6,441.97	7,730.36	38,651,800.00	5,000	38,651,800.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс січня 2016 р.)
7	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	5,000	1	6,441.97	7,730.36	38,651,800.00	5,000	38,651,800.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс січня 2016 р.)
8	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	5,000	1	6,441.97	7,730.36	38,651,800.00	5,000	38,651,800.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс січня 2016 р.)
9	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	5,950	1	6,441.97	7,730.36	45,995,642.00	5,950	45,995,642.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс січня 2016 р.)
10	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	5,000	1	6,441.97	7,730.36	38,651,800.00	5,000	38,651,800.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс січня 2016 р.)
11	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	5,000	1	6,441.97	7,730.36	38,651,800.00	5,000	38,651,800.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс січня 2016 р.)
12	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	6,000	1	6,441.97	7,730.36	46,382,160.00	6,000	46,382,160.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс січня 2016 р.)
13	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	6,000	1	6,441.97	7,730.36	46,382,160.00	6,000	46,382,160.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс січня 2016 р.)
14	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	5,730	1	6,441.97	7,730.36	44,294,962.80	5,730	44,294,962.80	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс січня 2016 р.)

15	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз"	5,000	1	6,441.97	7,730.36	38,651,800.00	5,000	38,651,800.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах.ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс січня 2016 р.)
16	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз"	6,000	1	6,441.97	7,730.36	46,382,160.00	6,000	46,382,160.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах.ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс січня 2016 р.)
17	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз"	5,710	1	6,441.97	7,730.36	44,140,355.60	5,710	44,140,355.60	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах.ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс січня 2016 р.)
18	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	5,000	1	6,441.97	7,730.36	38,651,800.00	5,000	38,651,800.00	по трубопроводам:філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ДППН НЗП "Кінцевий", НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" (Ресурс січня 2016 р.)
19	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	4,760	1	6,441.97	7,730.36	36,796,513.60	4,760	36,796,513.60	по трубопроводам:філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ДППН НЗП "Кінцевий", НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" (Ресурс січня 2016 р.)
20	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанафтогаз"	5,000	1	6,441.97	7,730.36	38,651,800.00	5,000	38,651,800.00	по трубопроводам:філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦППН НГВУ "Долинанафтогаз" (Ресурс січня 2016 р.)
21	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанафтогаз"	6,000	1	6,441.97	7,730.36	46,382,160.00	6,000	46,382,160.00	по трубопроводам:філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦППН НГВУ "Долинанафтогаз" (Ресурс січня 2016 р.)
22	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанафтогаз"	5,500	1	6,441.97	7,730.36	42,516,980.00	5,500	42,516,980.00	по трубопроводам:філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦППН НГВУ "Долинанафтогаз" (Ресурс січня 2016 р.)
23	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Надвірнанафтогаз"	5,600	1	6,441.97	7,730.36	43,290,016.00	5,600	43,290,016.00	по трубопроводам:ПАТ "Укрнафта" на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" знах. ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" (Ресурс січня 2016 р.)
24	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз" Спільна діяльність №35/21	900	1	6,441.97	7,730.36	6,957,324.00	900	6,957,324.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах.ТП "Гнідинці" НГВУ"Чернігівнафтогаз" (Ресурс січня 2016 р.)
25	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз" Спільна діяльність №999/97	250	1	6,441.97	7,730.36	1,932,590.00	250	1,932,590.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах.ТП "Гнідинці" НГВУ"Чернігівнафтогаз" (Ресурс січня 2016 р.)
26	ПАТ "Укрнафта" НГВУ"Чернігівнафтогаз" СД №35/4		4,500	1	6,441.97	7,730.36	34,786,620.00	4,500	34,786,620.00	По трубопроводу ПАТ "УН" з подальшим відвантаженням по залізниці зі ст.Прилуки (Ресурс січня 2016 р.)
27	ПАТ "Укрнафта" НГВУ"Чернігівнафтогаз" СД №35/4		2,500	1	6,441.97	7,730.36	19,325,900.00	2,500	19,325,900.00	По трубопроводу ПАТ "УН" з подальшим відвантаженням по залізниці зі ст.Прилуки (Ресурс січня 2016 р.)
28	ПАТ "Укрнафта" НГВУ"Чернігівнафтогаз" СД №35/4		2,000	1	6,441.97	7,730.36	15,460,720.00	2,000	15,460,720.00	По трубопроводу ПАТ "УН" з подальшим відвантаженням по залізниці зі ст.Прилуки (Ресурс січня 2016 р.)

29	СП "Каштан Петролеум ЛТД"	Лесяківське родовище (Чернігівська обл.)	2,500	1	6,441.97	7,730.36	19,325,900.00	2,500	19,325,900.00	Транспортування нафти забезпечується покупцем (Ресурс січня 2015 р.)
----	---------------------------	--	-------	---	----------	----------	---------------	-------	---------------	--

Загальний обсяг, тонн: 128,600.00  
Загальна вартість (з ПДВ), грн.: 994,124,296.00

ПАТ "Укрнафта"	1) Продавець проводить продаж нафти на умовах EXW-товарний парк НГВУ, ГПЗ. 2) Транспортування нафти магістральними трубопроводами ПАТ "Укртранснафта", забезпечує Покупець за окремими договорами укладеними Покупцем з транспортними (транспортно-експедиційними) організаціями.
ПАТ "Укрнафта" НГВУ"Чернігівнафтогаз" СД №35/4	1. Продавець проводить продаж нафти на умовах франко-резервуар нафтозбірного пункту НГВУ. 2. Оплату за транспортування нафти трубопроводним транспортом здійснює покупець. 3. При транспортуванні нафти залізницею поставку цистерн та оплату за налив нафти в цистерни здійснює покупець.
СП "Каштан Петролеум ЛТД"	1. Товарний парк НГВУ "Чернігівнафтогаз", відвантаження - III декада січня 2016 р. - III декада лютого 2016 р.

**Бюлетень**

аукціонних торгів щодо продажу газового конденсату № 205Д,  
що відбудуться на УМВБ 25 грудня 2015 р.

Поз.	Продавець	Видобуток	Обсяг, що міститься в одному лоті, тони	К-сть лотів, одиниць	Стартова ціна за 1 тону (без ПДВ), грн.	Стартова ціна за 1 тону (з ПДВ), грн.	Стартова вартість одного лоту, грн (з ПДВ)	Загальний обсяг, тонн	Загальна вартість, грн. (з ПДВ)	Умови транспортування
1	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз" Спільна діяльність №999/97	3,400	1	7,146.60	8,575.92	29,158,128.00	3,400	29,158,128.00	по трубопроводу: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах.ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" (Ресурс січня 2016р.)

Загальний обсяг, тонн: 3,400.00

Загальна вартість (з ПДВ), грн.: 29,158,128.00

ПАТ "Укрнафта" 1) Продавець проводить продаж газового конденсату на умовах EXW-НГВУ, товарний парк.