

Бюлетень
аукціонних торгів щодо продажу нафти № 204Д,
що відбудуться на УМББ 30 листопада 2015 р.

Поз.	Продавець	Видобуток	Обсяг, що міститься 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"	2,000	1	8,172.46	9,806.95	19,613,900.00	2,000	19,613,900.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" (Ресурс грудня 2015 р.)
2	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	2,600	1	8,172.46	9,806.95	25,498,070.00	2,600	25,498,070.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" (Ресурс грудня 2015 р.)
3	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	2,200	1	8,172.46	9,806.95	21,575,290.00	2,200	21,575,290.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс грудня 2015 р.)
4	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	4,000	1	8,172.46	9,806.95	39,227,800.00	4,000	39,227,800.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс грудня 2015 р.)
5	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	4,000	1	8,172.46	9,806.95	39,227,800.00	4,000	39,227,800.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс грудня 2015 р.)
6	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	4,000	1	8,172.46	9,806.95	39,227,800.00	4,000	39,227,800.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс грудня 2015 р.)
7	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	4,000	1	8,172.46	9,806.95	39,227,800.00	4,000	39,227,800.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс грудня 2015 р.)
8	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	4,000	1	8,172.46	9,806.95	39,227,800.00	4,000	39,227,800.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс грудня 2015 р.)
9	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	4,000	1	8,172.46	9,806.95	39,227,800.00	4,000	39,227,800.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс грудня 2015 р.)
10	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	4,000	1	8,172.46	9,806.95	39,227,800.00	4,000	39,227,800.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс грудня 2015 р.)
11	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	4,000	1	8,172.46	9,806.95	39,227,800.00	4,000	39,227,800.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс грудня 2015 р.)
12	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	4,280	1	8,172.46	9,806.95	41,973,746.00	4,280	41,973,746.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс грудня 2015 р.)

27	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долиналифтогаз"	4,500	1	8,172.46	9,806.95	44,131,275.00	4,500	44,131,275.00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртрансфанта" знах. ТП ЦППН НГВУ "Долиналифтогаз" (Ресурс грудня 2015 р.)
28	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долиналифтогаз"	4,500	1	8,172.46	9,806.95	44,131,275.00	4,500	44,131,275.00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртрансфанта" знах. ТП ЦППН НГВУ "Долиналифтогаз" (Ресурс грудня 2015 р.)
29	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долиналифтогаз"	4,500	1	8,172.46	9,806.95	44,131,275.00	4,500	44,131,275.00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртрансфанта" знах. ТП ЦППН НГВУ "Долиналифтогаз" (Ресурс грудня 2015 р.)
30	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долиналифтогаз"	4,500	1	8,172.46	9,806.95	44,131,275.00	4,500	44,131,275.00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртрансфанта" знах. ТП ЦППН НГВУ "Долиналифтогаз" (Ресурс грудня 2015 р.)
31	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Надвірналифтогаз"	3,000	1	8,172.46	9,806.95	29,420,850.00	3,000	29,420,850.00	по трубопроводам: ПАТ "Укрнафта" на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" знах. ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірналифтогаз" (Ресурс грудня 2015 р.)
32	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Надвірналифтогаз"	3,000	1	8,172.46	9,806.95	29,420,850.00	3,000	29,420,850.00	по трубопроводам: ПАТ "Укрнафта" на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" знах. ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірналифтогаз" (Ресурс грудня 2015 р.)
33	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз" Спільна діяльність №35/21	700	1	8,172.46	9,806.95	6,864,865.00	700	6,864,865.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртрансфанта" знах. ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс грудня 2015 р.)
34	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз" Спільна діяльність №999/97	300	1	8,172.46	9,806.95	2,942,085.00	300	2,942,085.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртрансфанта" знах. ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс грудня 2015 р.)
35	ПАТ "Укрнафта" НГВУ "Чернігівнафтогаз" СД №35/4		7,250	1	8,172.46	9,806.95	71,100,387.50	7,250	71,100,387.50	По трубопроводу ПАТ "УН" з подальшим відвантаженням по залізниці зі ст. Прилуки (Ресурс грудня 2015 р.)
36	ПАТ "Укрнафта" НГВУ "Чернігівнафтогаз" СД №35/4		6,750	1	8,172.46	9,806.95	66,196,912.50	6,750	66,196,912.50	По трубопроводу ПАТ "УН" з подальшим відвантаженням по залізниці зі ст. Прилуки (Ресурс грудня 2015 р.)
37	ПрАТ «Галс-К Угода про спільну діяльність»		200	1	8,172.46	9,806.95	1,961,390.00	200	1,961,390.00	По трубопроводу ПАТ "УТН" (Ресурс грудня 2015 р.)
38	ПрАТ «Галс-К Угода про спільну діяльність»		300	1	8,172.46	9,806.95	2,942,085.00	300	2,942,085.00	По трубопроводу ПАТ "УН" з подальшим відвантаженням по залізниці зі ст. Прилуки (Ресурс грудня 2015 р.)

Загальний обсяг, тонн: 139,580.00
Загальна вартість (з ПДВ), грн.: 1,368,854,081.00

ПАТ "Укрнафта"	1) Продавець проводить продаж нафти на умовах ЕХW-НГВУ, товарний парк. 2) Транспортування нафти магістральними трубопроводами ПАТ "Укртрансфанта", 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 нафтозбірному 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.
	1. Продавець проводить продаж нафти на умовах франко-резервуар нафтозбірному пункту НГВУ.

ПрАТ «Галс-К Угода про спільну діяльність»

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.

Бюлетень

аукціонних торгів щодо продажу газового конденсату № 204Д,
що відбудуться на УМВБ 30 листопада 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	2,800	1	8,892.00	10,670.40	29,877,120.00	2,800	29,877,120.00	по трубопроводу: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах.ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" (Ресурс грудня 2015 р.)

Загальний обсяг, тонн: 2,800.00
Загальна вартість (з ПДВ), грн.: 29,877,120.00

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