

Бюлетень
аукціонних торгів щодо продажу нафти № 204,
що відбудуться на УМББ 18 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	7,538.71	9,046.45	18,092,900.00	2,000	18,092,900.00	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	7,538.71	9,046.45	23,520,770.00	2,600	23,520,770.00	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	7,538.71	9,046.45	19,902,190.00	2,200	19,902,190.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс грудня 2015 р.)
4	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	4,000	1	7,538.71	9,046.45	36,185,800.00	4,000	36,185,800.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс грудня 2015 р.)
5	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	4,000	1	7,538.71	9,046.45	36,185,800.00	4,000	36,185,800.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс грудня 2015 р.)
6	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	4,000	1	7,538.71	9,046.45	36,185,800.00	4,000	36,185,800.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс грудня 2015 р.)
7	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	4,000	1	7,538.71	9,046.45	36,185,800.00	4,000	36,185,800.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс грудня 2015 р.)
8	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	4,000	1	7,538.71	9,046.45	36,185,800.00	4,000	36,185,800.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс грудня 2015 р.)
9	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	4,000	1	7,538.71	9,046.45	36,185,800.00	4,000	36,185,800.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс грудня 2015 р.)
10	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	4,000	1	7,538.71	9,046.45	36,185,800.00	4,000	36,185,800.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс грудня 2015 р.)
11	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	4,000	1	7,538.71	9,046.45	36,185,800.00	4,000	36,185,800.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс грудня 2015 р.)
12	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	4,280	1	7,538.71	9,046.45	38,718,806.00	4,280	38,718,806.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знах. ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс грудня 2015 р.)

27	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долиналифтогаз"	4,500	1	7,538.71	9,046.45	40,709,025.00	4,500	40,709,025.00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртрансфата" знах. ТП ЦППН НГВУ "Долиналифтогаз" (Ресурс грудня 2015 р.)
28	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долиналифтогаз"	4,500	1	7,538.71	9,046.45	40,709,025.00	4,500	40,709,025.00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртрансфата" знах. ТП ЦППН НГВУ "Долиналифтогаз" (Ресурс грудня 2015 р.)
29	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долиналифтогаз"	4,500	1	7,538.71	9,046.45	40,709,025.00	4,500	40,709,025.00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртрансфата" знах. ТП ЦППН НГВУ "Долиналифтогаз" (Ресурс грудня 2015 р.)
30	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долиналифтогаз"	4,500	1	7,538.71	9,046.45	40,709,025.00	4,500	40,709,025.00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртрансфата" знах. ТП ЦППН НГВУ "Долиналифтогаз" (Ресурс грудня 2015 р.)
31	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Надвірналифтогаз"	3,000	1	7,538.71	9,046.45	27,139,350.00	3,000	27,139,350.00	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	7,538.71	9,046.45	27,139,350.00	3,000	27,139,350.00	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	7,538.71	9,046.45	6,332,515.00	700	6,332,515.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртрансфата" знах. ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс грудня 2015 р.)
34	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз" Спільна діяльність №999/97	300	1	7,538.71	9,046.45	2,713,935.00	300	2,713,935.00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртрансфата" знах. ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс грудня 2015 р.)
35	СП "Бориславська нафтова компанія"	Стинавське родовище	1,000	1	7,538.71	9,046.45	9,046,450.00	1,000	9,046,450.00	Нафта знаходиться на зберіганні у ПАТ "НПК-Галичина" (Ресурс грудня 2015 р.)
36	ПАТ "Укрнафта" НГВУ "Чернігівнафтогаз" СД №35/4		7,250	1	7,538.71	9,046.45	65,586,762.50	7,250	65,586,762.50	По трубопроводу ПАТ "УН" з подальшим відвантаженням по залізниці зі ст. Прилуки (Ресурс грудня 2015 р.)
37	ПАТ "Укрнафта" НГВУ "Чернігівнафтогаз" СД №35/4		6,750	1	7,538.71	9,046.45	61,063,537.50	6,750	61,063,537.50	По трубопроводу ПАТ "УН" з подальшим відвантаженням по залізниці зі ст. Прилуки (Ресурс грудня 2015 р.)
38	ПрАТ «Галс-К Угода про спільну діяльність»		200	1	7,538.71	9,046.45	1,809,290.00	200	1,809,290.00	По трубопроводу ПАТ "УТН" (Ресурс грудня 2015 р.)
39	ПрАТ «Галс-К Угода про спільну діяльність»		300	1	7,538.71	9,046.45	2,713,935.00	300	2,713,935.00	По трубопроводу ПАТ "УН" з подальшим відвантаженням по залізниці зі ст. Прилуки (Ресурс грудня 2015 р.)
40	СП "Каштан Петролеум ЛТД"	Леляківське родовище (Чернігівська обл.)	3,000	1	7,538.71	9,046.45	27,139,350.00	3,000	27,139,350.00	Транспортування нафти забезпечується покупцем (Ресурс грудня 2015 р.)

Загальний обсяг, тонн: 143,580.00
Загальна вартість (з ПДВ), грн.: 1,298,889,291.00

ПАТ "Укрнафта"	1) Продавець проводить продаж нафти на умовах EXW-НГВУ, товарний парк. 2) Транспортування нафти магістральними трубопроводами ПАТ "Укртрансфата", забезпечує Покупця за окремими договорами укладеними Покупцем з транспортними (транспортно-експедиційними) організаціями.
----------------	--

СП "Бориславська нафтова компанія"	Запропонована для реалізації кількість нафти знаходиться на зберіганні у ПАТ "НПК-Галичина". Характеристика нафти додається в Додатку 1.
ПАТ "Укрнафта" НГВУ"Чернігівнафтогаз" СД №35/4	<ol style="list-style-type: none"> 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.
ПрАТ «Галс-К Угода про спільну діяльність»	<ol style="list-style-type: none"> 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"	<ol style="list-style-type: none"> 1. Товарний парк НГВУ "Чернігівнафтогаз", відвантаження III декада грудня - III декада січня 2016 р.

Бюлетень
 аукціонних торгів щодо продажу газового конденсату № 204,
 що відбудуться на УМВБ 18 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	8,218.18	9,861.82	27,613,096.00	2,800	27,613,096.00	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.: 27,613,096.00

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