

**Бюлетень**  
 аукціонних торгів щодо продажу нафти № 249Д,  
 що відбудуться на УТБ "Контрактний дім УМВБ" 19 липня 2019 року

Номер позиції	Продавець	Видобуток	Обсяг, що міститься в одному лоті, тонн	Кількість лотів, одиниць	Стартова ціна за 1 тону, грн. (без ПДВ)	Стартова ціна за 1 тону, грн. (з ПДВ)	Стартова вартість одного лоту, грн. (з ПДВ)	Загальний обсяг, тонн	Загальна вартість, грн. (з ПДВ)	Умови транспортування
1	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	6 000	1	11 945,39	14 334,47	86 006 820,00	6 000,00	86 006 820,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" (Ресурс серпня 2019р.)
2	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	2 800	1	11 945,39	14 334,47	40 136 516,00	2 800,00	40 136 516,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс серпня 2019р.)
3	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	8 000	1	11 945,39	14 334,47	114 675 760,00	8 000,00	114 675 760,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс серпня 2019р.)
4	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	8 000	1	11 945,39	14 334,47	114 675 760,00	8 000,00	114 675 760,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс серпня 2019р.)
5	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	8 000	1	11 945,39	14 334,47	114 675 760,00	8 000,00	114 675 760,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс серпня 2019р.)
6	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	8 000	1	11 945,39	14 334,47	114 675 760,00	8 000,00	114 675 760,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс серпня 2019р.)
7	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	5 430	1	11 945,39	14 334,47	77 836 172,10	5 430,00	77 836 172,10	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс серпня 2019р.)
8	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	8 000	1	11 945,39	14 334,47	114 675 760,00	8 000,00	114 675 760,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс серпня 2019р.)
9	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	8 000	1	11 945,39	14 334,47	114 675 760,00	8 000,00	114 675 760,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс серпня 2019р.)
10	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	4 040	1	11 945,39	14 334,47	57 911 258,80	4 040,00	57 911 258,80	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс серпня 2019р.)
11	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз"	6 750	1	11 945,39	14 334,47	96 757 672,50	6 750,00	96 757 672,50	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс серпня 2019р.)
12	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз"	6 750	1	11 945,39	14 334,47	96 757 672,50	6 750,00	96 757 672,50	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс серпня 2019р.)
13	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	6 150	1	11 945,39	14 334,47	88 156 990,50	6 150,00	88 156 990,50	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ДППН НЗП "Кінцевий", НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" (Ресурс серпня 2019р.)
14	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	6 150	1	11 945,39	14 334,47	88 156 990,50	6 150,00	88 156 990,50	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ДППН НЗП "Кінцевий", НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" (Ресурс серпня 2019р.)
15	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинафтогаз"	8 000	1	11 945,39	14 334,47	114 675 760,00	8 000,00	114 675 760,00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долинафтогаз" (Ресурс серпня 2019р.)

16	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанафтогаз"	8 000	1	11 945,39	14 334,47	114 675 760,00	8 000,00	114 675 760,00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долинанафтогаз" (Ресурс серпня 2019р.)
17	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанафтогаз"	5 700	1	11 945,39	14 334,47	81 706 479,00	5 700,00	81 706 479,00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долинанафтогаз" (Ресурс серпня 2019р.)
18	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Надвірнанафтогаз"	5 550	1	11 945,39	14 334,47	79 556 308,50	5 550,00	79 556 308,50	по трубопроводам: ПАТ "Укрнафта" на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" знаходиться ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" (Ресурс серпня 2019р.)
19	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	4 500	1	11 945,39	14 334,47	64 505 115,00	4 500,00	64 505 115,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" (Ресурс липня 2019р.)
20	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	1 999,10	1	11 945,39	14 334,47	28 656 038,98	1 999,10	28 656 038,98	3 ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс липня 2019р.) *
21	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	2 200	1	11 945,39	14 334,47	31 535 834,00	2 200,00	31 535 834,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс липня 2019р.)
22	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	1 099,30	1	11 945,39	14 334,47	15 757 882,87	1 099,30	15 757 882,87	3 ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс липня 2019р.) *
23	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	8 000	1	11 945,39	14 334,47	114 675 760,00	8 000,00	114 675 760,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс липня 2019р.)
24	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	8 000	1	11 945,39	14 334,47	114 675 760,00	8 000,00	114 675 760,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс липня 2019р.)
25	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	9 140	1	11 945,39	14 334,47	131 017 055,80	9 140,00	131 017 055,80	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс липня 2019р.)
26	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	8 000	1	11 945,39	14 334,47	114 675 760,00	8 000,00	114 675 760,00	3 ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс липня 2019р.) *
27	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	4 492,10	1	11 945,39	14 334,47	64 391 872,69	4 492,10	64 391 872,69	3 ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс липня 2019р.) *
28	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	8 000	1	11 945,39	14 334,47	114 675 760,00	8 000,00	114 675 760,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс липня 2019р.)
29	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	4 490	1	11 945,39	14 334,47	64 361 770,30	4 490,00	64 361 770,30	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс липня 2019р.)
30	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	7 995,60	1	11 945,39	14 334,47	114 612 688,33	7 995,60	114 612 688,33	3 ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс липня 2019р.) *
31	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз"	2 944	1	11 945,39	14 334,47	42 200 679,68	2 944,00	42 200 679,68	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс липня 2019р.)
32	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз"	10 350,20	1	11 945,39	14 334,47	148 364 631,39	10 350,20	148 364 631,39	3 ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс липня 2019р.) *
33	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	8 140	1	11 945,39	14 334,47	116 682 585,80	8 140,00	116 682 585,80	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ДППН НЗП "Кінцевий", НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" (Ресурс липня 2019р.)

34	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	4 094,60	1	11 945,39	14 334,47	58 693 920,86	4 094,60	58 693 920,86	З ТП ДППН НЗП "Кінцевий", НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" знаходиться на ПАТ НПК "Галичина" (Ресурс липня 2019р.) *
35	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинафтогаз"	7 200	1	11 945,39	14 334,47	103 208 184,00	7 200,00	103 208 184,00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долинафтогаз" (Ресурс липня 2019р.)
36	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинафтогаз"	7 200	1	11 945,39	14 334,47	103 208 184,00	7 200,00	103 208 184,00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долинафтогаз" (Ресурс липня 2019р.)
37	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинафтогаз"	7 200	1	11 945,39	14 334,47	103 208 184,00	7 200,00	103 208 184,00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долинафтогаз" (Ресурс липня 2019р.)
38	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Надвірнанафтогаз"	5 500	1	11 945,39	14 334,47	78 839 585,00	5 500,00	78 839 585,00	"Нафтохімік Прикарпаття" знаходиться ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" (Ресурс липня 2019р.)
39	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	4 500	1	11 945,39	14 334,47	64 505 115,00	4 500,00	64 505 115,00	З ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс квітня 2019р.) *
40	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	4 600	1	11 945,39	14 334,47	65 938 562,00	4 600,000	65 938 562,00	З ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс травня 2019р.) *
41	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	4 200	1	11 945,39	14 334,47	60 204 774,00	4 200,00	60 204 774,00	по трубопроводу ПАТ "Укрнафта" на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" знаходиться на ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" (Ресурс червня 2019р.)
42	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	4 600	1	11 945,39	14 334,47	65 938 562,00	4 600,00	65 938 562,00	по трубопроводу ПАТ "Укрнафта" на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" знаходиться на ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" (Ресурс липня 2019р.)
43	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	4 600	1	11 945,39	14 334,47	65 938 562,00	4 600,00	65 938 562,00	по трубопроводу ПАТ "Укрнафта" на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" знаходиться на ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" (Ресурс серпня 2019р.)
44	ПАТ "Укрнафта"	СП "Каштан Петролеум ЛТД"	2 000	1	11 945,39	14 334,47	28 668 940,00	2 000,00	28 668 940,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП Гнідинці НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс травня 2019р.)
45	ПАТ "Укрнафта"	СП "Каштан Петролеум ЛТД"	2 000	1	11 945,39	14 334,47	28 668 940,00	2 000,00	28 668 940,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП Гнідинці НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс червня 2019р.)
46	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз" Спільна діяльність № 35/21	2 500,000	1	11 945,39	14 334,47	35 836 175,00	2 500,000	35 836 175,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс квітня-червня 2019р.)
47	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз" Спільна діяльність № 5/56	400	1	11 945,39	14 334,47	5 733 788,00	400,000	5 733 788,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" (Ресурс червня-серпня 2019р.)

Загальний обсяг, тонн: 269 264,900  
Загальна вартість (з ПДВ), грн.: 3 859 769 631,10

ПАТ "Укрнафта" (Ресурс серпня 2019р.; квітня - серпня 2019р.)	1) Продавець проводить продаж нафти на умовах EXW-товарний парк НГВУ, ГПЗ. 2) Транспортування нафти забезпечує Покупець за окремими договорами укладеними Покупцем з транспортними (транспортно-експедиційними) організаціями.
ПАТ "Укрнафта" (Ресурс липня 2019р.)	1) Продавець проводить продаж нафти на умовах EXW-товарний парк НГВУ, ГПЗ. 2) Транспортування нафти забезпечує Покупець за окремими договорами укладеними Покупцем з транспортними (транспортно-експедиційними) організаціями. * 3) Покупець відшкодовує всі витрати Продавця, які пов'язані з транспортуванням нафти, а також всі втрати нафти при транспортуванні згідно норм природних втрат, затверджених чинним законодавством України.

СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	1) Продавець проводить продаж нафти на умовах EXW-товарний парк НГВУ, ГПЗ. 2) Транспортування нафти забезпечує Покупець за окремими договорами укладеними Покупцем з транспортними (транспортно-експедиційними) організаціями. * 3) Покупець відшкодовує всі витрати Продавця, пов'язані з транспортуванням нафти.
СП "Каштан Петролеум ЛТД"	1) Продавець проводить продаж нафти на умовах EXW-товарний парк НГВУ, ГПЗ. 2) Транспортування нафти забезпечує Покупець за окремими договорами укладеними Покупцем з транспортними (транспортно-експедиційними) організаціями.

**Бюлетень**  
 аукціонних торгів щодо продажу газового конденсату №249Д,  
 що відбудуться на УТБ "Контрактовий дім УМВБ" 19 липня 2019 року

Номер позиції	Продавець	Видобуток	Обсяг, що міститься в одному лоті, тонн	Кількість лотів, одиниць	Стартова ціна за 1 тону, грн. (без ПДВ)	Стартова ціна за 1 тону, грн. (з ПДВ)	Стартова вартість одного лоту, грн (з ПДВ)	Загальний обсяг, тонн	Загальна вартість, грн. (з ПДВ)	Умови транспортування
1	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	400,000	1	12 717,62	15 261,14	6 104 456,00	400,000	6 104 456,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" (Ресурс липня 2019р.)
2	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	800,000	1	12 717,62	15 261,14	12 208 912,00	800,000	12 208 912,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" (Ресурс серпня 2019р.)

Загальний обсяг, тонн: 1 200,000  
 Загальна вартість (з ПДВ), грн.: 18 313 368,00

ПАТ "Укрнафта"	1) Продавець проводить продаж газового конденсату на умовах EXW-НГВУ, товарний парк. 2) Транспортування забезпечує Покупець за окремими договорами укладеними Покупцем з транспортними (транспортно-експедиційними) організаціями.
----------------	---