

**Бюлетень**  
аукціонних торгів щодо продажу нафти № 248,  
що відбудуться на УТБ "Контрактний дім УМВБ" 12 червня 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"	6 500	1	13 238,87	15 886,64	103 263 160,00	6 500,00	103 263 160,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" (Ресурс липня 2019р.)
2	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	3 300	1	13 238,87	15 886,64	52 425 912,00	3 300,00	52 425 912,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс липня 2019р.)
3	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	8 000	1	13 238,87	15 886,64	127 093 120,00	8 000,00	127 093 120,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс липня 2019р.)
4	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	8 000	1	13 238,87	15 886,64	127 093 120,00	8 000,00	127 093 120,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс липня 2019р.)
5	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	8 000	1	13 238,87	15 886,64	127 093 120,00	8 000,00	127 093 120,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс липня 2019р.)
6	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	8 000	1	13 238,87	15 886,64	127 093 120,00	8 000,00	127 093 120,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс липня 2019р.)
7	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	5 640	1	13 238,87	15 886,64	89 600 649,60	5 640,00	89 600 649,60	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс липня 2019р.)
8	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	8 000	1	13 238,87	15 886,64	127 093 120,00	8 000,00	127 093 120,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс липня 2019р.)
9	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	8 000	1	13 238,87	15 886,64	127 093 120,00	8 000,00	127 093 120,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс липня 2019р.)
10	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	4 490	1	13 238,87	15 886,64	71 331 013,60	4 490,00	71 331 013,60	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс липня 2019р.)
11	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз"	6 650	1	13 238,87	15 886,64	105 646 156,00	6 650,00	105 646 156,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс липня 2019р.)
12	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз"	6 650	1	13 238,87	15 886,64	105 646 156,00	6 650,00	105 646 156,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс липня 2019р.)
13	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	6 120	1	13 238,87	15 886,64	97 226 236,80	6 120,00	97 226 236,80	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ДППН НЗП "Кінцевий", НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" (Ресурс липня 2019р.)
14	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	6 120	1	13 238,87	15 886,64	97 226 236,80	6 120,00	97 226 236,80	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ДППН НЗП "Кінцевий", НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" (Ресурс липня 2019р.)
15	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинафтогаз"	7 200	1	13 238,87	15 886,64	114 383 808,00	7 200,00	114 383 808,00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долинафтогаз" (Ресурс липня 2019р.)

16	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долиналифтогаз"	7 200	1	13 238,87	15 886,64	114 383 808,00	7 200,00	114 383 808,00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долиналифтогаз" (Ресурс липня 2019р.)
17	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долиналифтогаз"	7 200	1	13 238,87	15 886,64	114 383 808,00	7 200,00	114 383 808,00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долиналифтогаз" (Ресурс липня 2019р.)
18	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Надвірнанафтогаз"	5 500	1	13 238,87	15 886,64	87 376 520,00	5 500,00	87 376 520,00	по трубопроводам: ПАТ "Укрнафта" на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" знаходиться ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" (Ресурс липня 2019р.)
19	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	5 500	1	13 238,87	15 886,64	87 376 520,00	5 500,00	87 376 520,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" (Ресурс червня 2019р.)
20	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	899,40	1	13 238,87	15 886,64	14 288 444,02	899,40	14 288 444,02	3 ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс червня 2019р.) *
21	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	2 600	1	13 238,87	15 886,64	41 305 264,00	2 600,00	41 305 264,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс червня 2019р.)
22	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	8 000	1	13 238,87	15 886,64	127 093 120,00	8 000,00	127 093 120,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс червня 2019р.)
23	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	8 000	1	13 238,87	15 886,64	127 093 120,00	8 000,00	127 093 120,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс червня 2019р.)
24	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	8 000	1	13 238,87	15 886,64	127 093 120,00	8 000,00	127 093 120,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс червня 2019р.)
25	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	8 000	1	13 238,87	15 886,64	127 093 120,00	8 000,00	127 093 120,00	3 ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс червня 2019р.) *
26	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	4 252,50	1	13 238,87	15 886,64	67 557 936,60	4 252,50	67 557 936,60	3 ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс червня 2019р.) *
27	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	5 550	1	13 238,87	15 886,64	88 170 852,00	5 550,00	88 170 852,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс червня 2019р.)
28	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	5 550	1	13 238,87	15 886,64	88 170 852,00	5 550,00	88 170 852,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс червня 2019р.)
29	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	8 895,10	1	13 238,87	15 886,64	141 313 251,46	8 895,10	141 313 251,46	3 ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс червня 2019р.) *
30	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз"	5 850	1	13 238,87	15 886,64	92 936 844,00	5 850,00	92 936 844,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс червня 2019р.)
31	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз"	6 996,10	1	13 238,87	15 886,64	111 144 522,10	6 996,10	111 144 522,10	3 ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс червня 2019р.) *
32	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	5 550	1	13 238,87	15 886,64	88 170 852,00	5 550,00	88 170 852,00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ДППН НЗП "Кінцевий", НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" (Ресурс червня 2019р.)
33	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	5 550	1	13 238,87	15 886,64	88 170 852,00	5 550,00	88 170 852,00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ДППН НЗП "Кінцевий", НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" (Ресурс червня 2019р.)

34	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	299,60	1	13 238,87	15 886,64	4 759 637,34	299,60	4 759 637,34	З ТП НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" знаходиться на ПАТ НПК "Галичина" (Ресурс червня 2019р.) *
35	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанфтогаз"	7 000	1	13 238,87	15 886,64	111 206 480,00	7 000,00	111 206 480,00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долинанфтогаз" (Ресурс червня 2019р.)
36	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанфтогаз"	7 000	1	13 238,87	15 886,64	111 206 480,00	7 000,00	111 206 480,00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долинанфтогаз" (Ресурс червня 2019р.)
37	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанфтогаз"	6 950	1	13 238,87	15 886,64	110 412 148,00	6 950,00	110 412 148,00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долинанфтогаз" (Ресурс червня 2019р.)
38	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Надвірнанафтогаз"	5 400	1	13 238,87	15 886,64	85 787 856,00	5 400,00	85 787 856,00	по трубопроводам: ПАТ "Укрнафта" на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" знаходиться ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" (Ресурс червня 2019р.)
39	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	18,865	1	13 238,87	15 886,64	299 701,46	18,865	299 701,46	З ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" знаходиться на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" (Ресурс квітня 2019р.) *
40	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	4 481,135	1	13 238,87	15 886,64	71 190 178,54	4 481,135	71 190 178,54	З ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс квітня 2019р.) *
41	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	4 600	1	13 238,87	15 886,64	73 078 544,00	4 600,00	73 078 544,00	по трубопроводу ПАТ "Укрнафта" на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" знаходиться на ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" (Ресурс травня 2019р.)
42	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	4 200	1	13 238,87	15 886,64	66 723 888,00	4 200,00	66 723 888,00	по трубопроводу ПАТ "Укрнафта" на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" знаходиться на ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" (Ресурс червня 2019р.)
43	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	4 600	1	13 238,87	15 886,64	73 078 544,00	4 600,00	73 078 544,00	по трубопроводу ПАТ "Укрнафта" на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" знаходиться на ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" (Ресурс липня 2019р.)
44	ПАТ "Укрнафта"	СП "Каштан Петролеум ЛТД"	2 000	1	13 238,87	15 886,64	31 773 280,00	2 000,00	31 773 280,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП Гнідинці НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс травня 2019р.)
45	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз" Спільна діяльність № 35/21	2 500,000	1	13 238,87	15 886,64	39 716 600,00	2 500,000	39 716 600,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс березня - квітня 2019р.)
46	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз" Спільна діяльність № 5/56	200	1	13 238,87	15 886,64	3 177 328,00	200,000	3 177 328,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" (Ресурс червня-липня 2019р.)

Загальний обсяг, тонн: 259 012,700  
Загальна вартість (з ПДВ), грн.: 4 114 841 520,33

ПАТ "Укрнафта" (Ресурс липня 2019р.; березня - квітня 2019р.; червня - 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.
ПАТ "Укрнафта" (Ресурс червня 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 №248,  
що відбудуться на УТБ "Контрактний дім УМВБ" 12 червня 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	14 046,77	16 856,12	6 742 448,00	400,000	6 742 448,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" (Ресурс червня 2019р.)
2	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	400,000	1	14 046,77	16 856,12	6 742 448,00	400,000	6 742 448,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" (Ресурс липня 2019р.)

Загальний обсяг, тонн: 800,000  
Загальна вартість (з ПДВ), грн.: 13 484 896,00

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.
----------------	---