

**Бюлетень**  
аукціонних торгів щодо продажу нафти № 233Д,  
що відбудуться на УТБ "Контрактний дім УМВБ" 21 березня 2018 р.

Номер позиції	Продавець	Видобуток	Обсяг, що міститься в одному лоті, тонн	Кількість лотів, одиниць	Стартова ціна за 1 лоту, 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"	2 000	1	11 947,83	14 337,40	28 674 800,00	2 000,00	28 674 800,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" (Ресурс квітня 2018р.)
2	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	2 000	1	11 947,83	14 337,40	28 674 800,00	2 000,00	28 674 800,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" (Ресурс квітня 2018р.)
3	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	2 000	1	11 947,83	14 337,40	28 674 800,00	2 000,000	28 674 800,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс квітня 2018р.)
4	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	1 500	1	11 947,83	14 337,40	21 506 100,00	1 500,000	21 506 100,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс квітня 2018р.)
5	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	3 000	1	11 947,83	14 337,40	43 012 200,00	3 000,00	43 012 200,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс квітня 2018р.)
6	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	3 000	1	11 947,83	14 337,40	43 012 200,00	3 000,00	43 012 200,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс квітня 2018р.)
7	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	3 000	1	11 947,83	14 337,40	43 012 200,00	3 000,00	43 012 200,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс квітня 2018р.)
8	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	3 000	1	11 947,83	14 337,40	43 012 200,00	3 000,00	43 012 200,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс квітня 2018р.)
9	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	3 000	1	11 947,83	14 337,40	43 012 200,00	3 000,00	43 012 200,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс квітня 2018р.)
10	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	3 000	1	11 947,83	14 337,40	43 012 200,00	3 000,00	43 012 200,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс квітня 2018р.)
11	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	3 000	1	11 947,83	14 337,40	43 012 200,00	3 000,00	43 012 200,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс квітня 2018р.)
12	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	3 000	1	11 947,83	14 337,40	43 012 200,00	3 000,00	43 012 200,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс квітня 2018р.)
13	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	3 000	1	11 947,83	14 337,40	43 012 200,00	3 000,00	43 012 200,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс квітня 2018р.)
14	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 070	1	11 947,83	14 337,40	29 678 418,00	2 070,00	29 678 418,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс квітня 2018р.)
15	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	3 000	1	11 947,83	14 337,40	43 012 200,00	3 000,00	43 012 200,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс квітня 2018р.)
16	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	3 000	1	11 947,83	14 337,40	43 012 200,00	3 000,00	43 012 200,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс квітня 2018р.)



34	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долиналифтогаз"	2 500	1	11 947,83	14 337,40	35 843 500,00	2 500,00	35 843 500,00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долиналифтогаз" (Ресурс квітня 2018р.)
35	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долиналифтогаз"	2 500	1	11 947,83	14 337,40	35 843 500,00	2 500,00	35 843 500,00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долиналифтогаз" (Ресурс квітня 2018р.)
36	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долиналифтогаз"	2 500	1	11 947,83	14 337,40	35 843 500,00	2 500,00	35 843 500,00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долиналифтогаз" (Ресурс квітня 2018р.)
37	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долиналифтогаз"	2 500	1	11 947,83	14 337,40	35 843 500,00	2 500,00	35 843 500,00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долиналифтогаз" (Ресурс квітня 2018р.)
38	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долиналифтогаз"	2 500	1	11 947,83	14 337,40	35 843 500,00	2 500,00	35 843 500,00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долиналифтогаз" (Ресурс квітня 2018р.)
39	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долиналифтогаз"	2 114	1	11 947,83	14 337,40	30 309 263,60	2 114,00	30 309 263,60	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долиналифтогаз" (Ресурс квітня 2018р.)
40	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Надвірнанафтогаз"	2 000	1	11 947,83	14 337,40	28 674 800,00	2 000,00	28 674 800,00	по трубопроводам: ПАТ "Укрнафта" на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" знаходиться ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" (Ресурс квітня 2018р.)
41	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Надвірнанафтогаз"	1 600	1	11 947,83	14 337,40	22 939 840,00	1 600,00	22 939 840,00	по трубопроводам: ПАТ "Укрнафта" на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" знаходиться ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" (Ресурс квітня 2018р.)
42	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	2 200	1	11 947,83	14 337,40	31 542 280,00	2 200,00	31 542 280,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" (Ресурс березня 2018р.)
43	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	1 499,300	1	11 947,83	14 337,40	21 496 063,82	1 499,300	21 496 063,82	з ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" знаходиться ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс березня 2018р.) *
44	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	1 500	1	11 947,83	14 337,40	21 506 100,00	1 500,000	21 506 100,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс березня 2018р.)
45	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	999,400	1	11 947,83	14 337,40	14 328 797,56	999,400	14 328 797,56	з ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ знаходиться ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс березня 2018р.) *
46	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	3 000	1	11 947,83	14 337,40	43 012 200,00	3 000,00	43 012 200,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс березня 2018р.)
47	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	3 000	1	11 947,83	14 337,40	43 012 200,00	3 000,00	43 012 200,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс березня 2018р.)
48	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	3 000	1	11 947,83	14 337,40	43 012 200,00	3 000,00	43 012 200,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс березня 2018р.)
49	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	3 000	1	11 947,83	14 337,40	43 012 200,00	3 000,00	43 012 200,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс березня 2018р.)
50	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	3 000	1	11 947,83	14 337,40	43 012 200,00	3 000,00	43 012 200,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс березня 2018р.)
51	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	3 000	1	11 947,83	14 337,40	43 012 200,00	3 000,00	43 012 200,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс березня 2018р.)



72	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз"	3 000	1	11 947,83	14 337,40	43 012 200,00	3 000,00	43 012 200,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс березня 2018р.)
73	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	3 000	1	11 947,83	14 337,40	43 012 200,00	3 000,00	43 012 200,00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ДППН НЗП "Кінцевий", НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" (Ресурс березня 2018р.)
74	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	3 000	1	11 947,83	14 337,40	43 012 200,00	3 000,00	43 012 200,00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ДППН НЗП "Кінцевий", НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" (Ресурс березня 2018р.)
75	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	2 304	1	11 947,83	14 337,40	33 033 369,60	2 304,00	33 033 369,60	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ДППН НЗП "Кінцевий", НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" (Ресурс березня 2018р.)
76	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	1 538,200	1	11 947,83	14 337,40	22 053 788,68	1 538,200	22 053 788,68	з ТП ДППН НЗП "Кінцевий", НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" знаходиться ПАТ "НПК-Галичина" (Ресурс березня 2018р.) *
77	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанфтогаз"	1 188,474	1	11 947,83	14 337,40	17 039 627,13	1 188,474	17 039 627,13	з ТП ЦППН НГВУ "Долинанфтогаз" знаходиться ПАТ "НПК-Галичина" (Ресурс березня 2018р.) *
78	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанфтогаз"	1 000	1	11 947,83	14 337,40	14 337 400,00	1 000,00	14 337 400,00	з ТП ЦППН НГВУ "Долинанфтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс березня 2018р.) *
79	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанфтогаз"	1 331,026	1	11 947,83	14 337,40	19 083 452,17	1 331,026	19 083 452,17	з ТП ЦППН НГВУ "Долинанфтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс березня 2018р.) *
80	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанфтогаз"	3 000	1	11 947,83	14 337,40	43 012 200,00	3 000,00	43 012 200,00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долинанфтогаз" (Ресурс березня 2018р.)
81	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанфтогаз"	3 000	1	11 947,83	14 337,40	43 012 200,00	3 000,00	43 012 200,00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долинанфтогаз" (Ресурс березня 2018р.)
82	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанфтогаз"	3 000	1	11 947,83	14 337,40	43 012 200,00	3 000,00	43 012 200,00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долинанфтогаз" (Ресурс березня 2018р.)
83	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанфтогаз"	3 000	1	11 947,83	14 337,40	43 012 200,00	3 000,00	43 012 200,00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долинанфтогаз" (Ресурс березня 2018р.)
84	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанфтогаз"	3 000	1	11 947,83	14 337,40	43 012 200,00	3 000,00	43 012 200,00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долинанфтогаз" (Ресурс березня 2018р.)
85	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанфтогаз"	1 675,300	1	11 947,83	14 337,40	24 019 446,22	1 675,300	24 019 446,22	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долинанфтогаз" (Ресурс березня 2018р.)
86	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Надвірнанафтогаз"	1 100	1	11 947,83	14 337,40	15 771 140,00	1 100,00	15 771 140,00	по трубопроводам: ПАТ "Укрнафта" на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" знаходиться ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" (Ресурс березня 2018р.)
87	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Надвірнанафтогаз"	3 000	1	11 947,83	14 337,40	43 012 200,00	3 000,00	43 012 200,00	з ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" знаходиться на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" (Ресурс березня 2018р.) *
88	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	3 000	1	11 947,83	14 337,40	43 012 200,00	3 000,00	43 012 200,00	з ТП ДППН НЗП "Кінцевий", НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" знаходиться ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс лютого 2018р.) *
89	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	3 000	1	11 947,83	14 337,40	43 012 200,00	3 000,00	43 012 200,00	з ТП ДППН НЗП "Кінцевий", НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" знаходиться ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс лютого 2018р.) *

90	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	1 000	1	11 947,83	14 337,40	14 337 400,00	1 000,00	14 337 400,00	з ТП ДППН НЗП "Кінцевий", НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" знаходиться ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс лютого 2018р.) *
91	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	1 788,400	1	11 947,83	14 337,40	25 641 006,16	1 788,400	25 641 006,16	з ТП ДППН НЗП "Кінцевий", НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" знаходиться ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс лютого 2018р.) *
92	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинафтогаз"	3 000	1	11 947,83	14 337,40	43 012 200,00	3 000,00	43 012 200,00	з ТП ЦППН НГВУ "Долинафтогаз" знаходиться ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс лютого 2018р.) *
93	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинафтогаз"	3 000	1	11 947,83	14 337,40	43 012 200,00	3 000,00	43 012 200,00	з ТП ЦППН НГВУ "Долинафтогаз" знаходиться ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс лютого 2018р.) *
94	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинафтогаз"	3 000	1	11 947,83	14 337,40	43 012 200,00	3 000,00	43 012 200,00	з ТП ЦППН НГВУ "Долинафтогаз" знаходиться ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс лютого 2018р.) *
95	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинафтогаз"	3 000	1	11 947,83	14 337,40	43 012 200,00	3 000,00	43 012 200,00	з ТП ЦППН НГВУ "Долинафтогаз" знаходиться ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс лютого 2018р.) *
96	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинафтогаз"	3 000	1	11 947,83	14 337,40	43 012 200,00	3 000,00	43 012 200,00	з ТП ЦППН НГВУ "Долинафтогаз" знаходиться ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс лютого 2018р.) *
97	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинафтогаз"	2 000	1	11 947,83	14 337,40	28 674 800,00	2 000,00	28 674 800,00	з ТП ЦППН НГВУ "Долинафтогаз" знаходиться ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс лютого 2018р.) *
98	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинафтогаз"	1 073,500	1	11 947,83	14 337,40	15 391 198,90	1 073,500	15 391 198,90	з ТП ЦППН НГВУ "Долинафтогаз" знаходиться ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс лютого 2018р.) *
99	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Надвірнанафтогаз"	2 500	1	11 947,83	14 337,40	35 843 500,00	2 500,00	35 843 500,00	з ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" знаходиться на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" (Ресурс лютого 2018р.) *
100	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Надвірнанафтогаз"	2 100	1	11 947,83	14 337,40	30 108 540,00	2 100,00	30 108 540,00	з ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" знаходиться на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" (Ресурс лютого 2018р.) *
101	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	3 000	1	11 947,83	14 337,40	43 012 200,00	3 000,00	43 012 200,00	з ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ знаходиться ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс лютого 2018р.) *
102	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	3 000	1	11 947,83	14 337,40	43 012 200,00	3 000,00	43 012 200,00	з ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ знаходиться ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс лютого 2018р.) *
103	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	1 495,200	1	11 947,83	14 337,40	21 437 280,48	1 495,200	21 437 280,48	з ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ знаходиться ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс лютого 2018р.) *
104	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	1 454,200	1	11 947,83	14 337,40	20 849 447,08	1 454,200	20 849 447,08	з ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс лютого 2018р.) *
105	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз"	999,400	1	11 947,83	14 337,40	14 328 797,56	999,400	14 328 797,56	з ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс лютого 2018р.) *
106	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	2 500	1	11 947,83	14 337,40	35 843 500,00	2 500,00	35 843 500,00	з ТП ДППН НЗП "Кінцевий", НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" знаходиться ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс листопада 2017р.) *
107	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинафтогаз"	3 000	1	11 947,83	14 337,40	43 012 200,00	3 000,00	43 012 200,00	з ТП ЦППН НГВУ "Долинафтогаз" знаходиться ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс листопада 2017р.) *
108	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинафтогаз"	3 000	1	11 947,83	14 337,40	43 012 200,00	3 000,00	43 012 200,00	з ТП ЦППН НГВУ "Долинафтогаз" знаходиться ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс листопада 2017р.) *
109	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинафтогаз"	3 000	1	11 947,83	14 337,40	43 012 200,00	3 000,00	43 012 200,00	з ТП ЦППН НГВУ "Долинафтогаз" знаходиться ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс листопада 2017р.) *

110	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долиналифтогаз"	3 000	1	11 947,83	14 337,40	43 012 200,00	3 000,00	43 012 200,00	з ТП ЦППН НГВУ "Долиналифтогаз" знаходиться ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс листопада 2017р.) *
111	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долиналифтогаз"	3 000	1	11 947,83	14 337,40	43 012 200,00	3 000,00	43 012 200,00	з ТП ЦППН НГВУ "Долиналифтогаз" знаходиться ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс листопада 2017р.) *
112	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долиналифтогаз"	2 000	1	11 947,83	14 337,40	28 674 800,00	2 000,00	28 674 800,00	з ТП ЦППН НГВУ "Долиналифтогаз" знаходиться ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс листопада 2017р.) *
113	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Надвірнафтогаз"	2 000	1	11 947,83	14 337,40	28 674 800,00	2 000,00	28 674 800,00	з ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс листопада 2017р.) *
114	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Надвірнафтогаз"	2 000	1	11 947,83	14 337,40	28 674 800,00	2 000,00	28 674 800,00	з ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс листопада 2017р.) *
115	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 000	1	11 947,83	14 337,40	28 674 800,00	2 000,00	28 674 800,00	з ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс жовтня 2017р.) *
116	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 400	1	11 947,83	14 337,40	34 409 760,00	2 400,00	34 409 760,00	з ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс жовтня 2017р.) *
117	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 000	1	11 947,83	14 337,40	28 674 800,00	2 000,00	28 674 800,00	з ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" (Ресурс січня 2018р.) *
118	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 600	1	11 947,83	14 337,40	37 277 240,00	2 600,00	37 277 240,00	з ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" (Ресурс січня 2018р.) *
119	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 300	1	11 947,83	14 337,40	32 976 020,00	2 300,00	32 976 020,00	по трубопроводу ПАТ "Укрнафта" знаходиться на ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнафтогаз" (Ресурс лютого 2018р.)
120	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 000	1	11 947,83	14 337,40	28 674 800,00	2 000,00	28 674 800,00	по трубопроводу ПАТ "Укрнафта" знаходиться на ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнафтогаз" (Ресурс лютого 2018р.)
121	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 600	1	11 947,83	14 337,40	37 277 240,00	2 600,00	37 277 240,00	по трубопроводу ПАТ "Укрнафта" знаходиться на ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнафтогаз" (Ресурс березня 2018р.)
122	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 000	1	11 947,83	14 337,40	28 674 800,00	2 000,00	28 674 800,00	по трубопроводу ПАТ "Укрнафта" знаходиться на ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнафтогаз" (Ресурс березня 2018р.)
123	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 500	1	11 947,83	14 337,40	35 843 500,00	2 500,00	35 843 500,00	по трубопроводу ПАТ "Укрнафта" знаходиться на ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнафтогаз" (Ресурс квітня 2018р.)
124	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 000	1	11 947,83	14 337,40	28 674 800,00	2 000,00	28 674 800,00	по трубопроводу ПАТ "Укрнафта" знаходиться на ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнафтогаз" (Ресурс квітня 2018р.)
125	ПАТ "Укрнафта"	СП "Бориславська нафтова компанія"	3 000	1	11 947,83	14 337,40	43 012 200,00	3 000,00	43 012 200,00	з ТП ДППН НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" знаходиться на ПАТ НПК "Галичина" (Ресурс вересня листопада 2017р.) *
126	ПАТ "Укрнафта"	СП "Бориславська нафтова компанія"	1 200	1	11 947,83	14 337,40	17 204 880,00	1 200,00	17 204 880,00	з ТП ДППН НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" знаходиться на ПАТ НПК "Галичина" (Ресурс грудня 2017р.-січня 2018р.) *
127	ПАТ "Укрнафта"	СП "Каштан Петролеум ЛТД"	2 000	1	11 947,83	14 337,40	28 674 800,00	2 000,00	28 674 800,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП Нідинці НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс лютого 2018р.)

128	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз" Спільна діяльність № 5/56	1 000	1	11 947,83	14 337,40	14 337 400,00	1 000,00	14 337 400,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" (Ресурс 2017р.)
129	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз" Спільна діяльність № 5/56	200	1	11 947,83	14 337,40	2 867 480,00	200,00	2 867 480,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" (Ресурс січня-квітня 2018р.)
130	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз" Спільна діяльність № 35/21	2 500	1	11 947,83	14 337,40	35 843 500,00	2 500,00	35 843 500,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс 2017р.)
131	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз" Спільна діяльність № 35/21	2 000	1	11 947,83	14 337,40	28 674 800,00	2 000,00	28 674 800,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс 2017р.)
132	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз" Спільна діяльність № 35/21	3 000	1	11 947,83	14 337,40	43 012 200,00	3 000,00	43 012 200,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс січня-квітня 2018р.)
133	ПАТ "Укрнафта" НГВУ "Чернігівнафтогаз" спільна діяльність за Договором №35/4		5 000	1	11 947,83	14 337,40	71 687 000,00	5 000,00	71 687 000,00	По трубопроводу ПАТ "УН" з подальшим відвантаженням по залізниці зі ст. Прилуки (Ресурс квітня 2018р.)

Загальний обсяг, тонн: 322 391,800  
Загальна вартість (з ПДВ), грн.: 4 622 260 193,32

ПАТ "Укрнафта" (Ресурс квітня 2018р., ресурс 2017р., січня-квітня 2018р.)	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 березня 2018р., лютого 2018р., листопада 2017р.)	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 наведених в договорі про надання послуг з транспортування нафти № 45-18К/05.1/1325-Н від 22.12.2017р.
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 "Бориславська нафтова компанія"	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.
ПАТ "Укрнафта" НГВУ "Чернігівнафтогаз" спільна діяльність за Договором №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.



**Бюлетень**

аукціонних торгів щодо продажу газового конденсату №233Д,  
що відбудуться на УТБ "Контрактний дім УМВБ" 21 березня 2018 р.

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	1	12 736,01	15 283,21	6 113 284,00	400,00	6 113 284,00	по трубопроводам філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться на ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" (Ресурс квітня 2018р.)

Загальний обсяг, тонн: 400,00  
Загальна вартість (з ПДВ), грн.: 6 113 284,00

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