

Бюлетень
 аукціонних торгів щодо продажу нафти № 238Д,
 що відбудуться на УТБ "Контрактний дім УМВБ" 22 серпня 2018 року

Номер позиції	Продавець	Видобуток	Обсяг, що міститься в одному лоті, тони	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, тони	Загальна вартість, грн. (з ПДВ)	Умови транспортування
1	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	2 500	1	14 358,19	17 229,83	43 074 575,00	2 500,00	43 074 575,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" (Ресурс вересня 2018р.)
2	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	2 000	1	14 358,19	17 229,83	34 459 660,00	2 000,00	34 459 660,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" (Ресурс вересня 2018р.)
3	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	2 500	1	14 358,19	17 229,83	43 074 575,00	2 500,00	43 074 575,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс вересня 2018р.)
4	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 500	1	14 358,19	17 229,83	43 074 575,00	2 500,00	43 074 575,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс вересня 2018р.)
5	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 500	1	14 358,19	17 229,83	43 074 575,00	2 500,00	43 074 575,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс вересня 2018р.)
6	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 500	1	14 358,19	17 229,83	43 074 575,00	2 500,00	43 074 575,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс вересня 2018р.)
7	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 500	1	14 358,19	17 229,83	43 074 575,00	2 500,00	43 074 575,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс вересня 2018р.)
8	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 500	1	14 358,19	17 229,83	43 074 575,00	2 500,00	43 074 575,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс вересня 2018р.)
9	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 500	1	14 358,19	17 229,83	43 074 575,00	2 500,00	43 074 575,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс вересня 2018р.)
10	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 500	1	14 358,19	17 229,83	43 074 575,00	2 500,00	43 074 575,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс вересня 2018р.)
11	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 500	1	14 358,19	17 229,83	43 074 575,00	2 500,00	43 074 575,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс вересня 2018р.)
12	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 500	1	14 358,19	17 229,83	43 074 575,00	2 500,00	43 074 575,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс вересня 2018р.)
13	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 500	1	14 358,19	17 229,83	43 074 575,00	2 500,00	43 074 575,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс вересня 2018р.)
14	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 500	1	14 358,19	17 229,83	43 074 575,00	2 500,00	43 074 575,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс вересня 2018р.)
15	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 500	1	14 358,19	17 229,83	43 074 575,00	2 500,00	43 074 575,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс вересня 2018р.)

45	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанафтогаз"	2 000	1	14 358,19	17 229,83	34 459 660,00	2 000,00	34 459 660,00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долинанафтогаз" (Ресурс вересня 2018р.)
46	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанафтогаз"	2 000	1	14 358,19	17 229,83	34 459 660,00	2 000,00	34 459 660,00	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долинанафтогаз" (Ресурс вересня 2018р.)
47	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанафтогаз"	1 990	1	14 358,19	17 229,83	34 287 361,70	1 990,00	34 287 361,70	по трубопроводам: філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долинанафтогаз" (Ресурс вересня 2018р.)
48	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Надвірнафтогаз"	2 000	1	14 358,19	17 229,83	34 459 660,00	2 000,00	34 459 660,00	по трубопроводам: ПАТ "Укрнафта" на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" знаходиться ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнафтогаз" (Ресурс вересня 2018р.)
49	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Надвірнафтогаз"	2 000	1	14 358,19	17 229,83	34 459 660,00	2 000,00	34 459 660,00	по трубопроводам: ПАТ "Укрнафта" на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" знаходиться ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнафтогаз" (Ресурс вересня 2018р.)
50	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Надвірнафтогаз"	2 000	1	14 358,19	17 229,83	34 459 660,00	2 000,00	34 459 660,00	по трубопроводам: ПАТ "Укрнафта" на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" знаходиться ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнафтогаз" (Ресурс вересня 2018р.)
51	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Надвірнафтогаз"	2 000	1	14 358,19	17 229,83	34 459 660,00	2 000,00	34 459 660,00	по трубопроводам: ПАТ "Укрнафта" на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" знаходиться ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнафтогаз" (Ресурс вересня 2018р.)
52	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	1 400	1	14 358,19	17 229,83	24 121 762,00	1 400,00	24 121 762,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" (Ресурс серпня 2018р.)
53	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	2 798,80	1	14 358,19	17 229,83	48 222 848,20	2 798,80	48 222 848,20	з ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс серпня 2018р.) *
54	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	1 500	1	14 358,19	17 229,83	25 844 745,00	1 500,00	25 844 745,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс серпня 2018р.)
55	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	699,60	1	14 358,19	17 229,83	12 053 989,07	699,60	12 053 989,07	з ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс серпня 2018р.) *
56	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 500	1	14 358,19	17 229,83	43 074 575,00	2 500,00	43 074 575,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс серпня 2018р.)
57	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 500	1	14 358,19	17 229,83	43 074 575,00	2 500,00	43 074 575,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс серпня 2018р.)
58	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 500	1	14 358,19	17 229,83	43 074 575,00	2 500,00	43 074 575,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс серпня 2018р.)
59	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 500	1	14 358,19	17 229,83	43 074 575,00	2 500,00	43 074 575,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ (Ресурс серпня 2018р.)
60	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 500	1	14 358,19	17 229,83	43 074 575,00	2 500,00	43 074 575,00	з ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс серпня 2018р.) *
61	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Охтирканафтогаз"	2 500	1	14 358,19	17 229,83	43 074 575,00	2 500,00	43 074 575,00	з ТП ЦПСН Качанівського ГПЗ знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс серпня 2018р.) *

80	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз"	2 500	1	14 358,19	17 229,83	43 074 575,00	2 500,00	43 074 575,00	3 ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс серпня 2018р.) *
81	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз"	2 500	1	14 358,19	17 229,83	43 074 575,00	2 500,00	43 074 575,00	3 ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс серпня 2018р.) *
82	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз"	2 500	1	14 358,19	17 229,83	43 074 575,00	2 500,00	43 074 575,00	3 ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс серпня 2018р.) *
83	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз"	2 500	1	14 358,19	17 229,83	43 074 575,00	2 500,00	43 074 575,00	3 ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс серпня 2018р.) *
84	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз"	1 492,20	1	14 358,19	17 229,83	25 710 352,33	1 492,200	25 710 352,33	3 ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс серпня 2018р.) *
85	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	2 500	1	14 358,19	17 229,83	43 074 575,00	2 500,00	43 074 575,00	по трубопроводам:філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ДППН НЗП "Кінцевий", НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" (Ресурс серпня 2018р.)
86	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	1 460	1	14 358,19	17 229,83	25 155 551,80	1 460,00	25 155 551,80	по трубопроводам:філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ДППН НЗП "Кінцевий", НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" (Ресурс серпня 2018р.)
87	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	2 500	1	14 358,19	17 229,83	43 074 575,00	2 500,00	43 074 575,00	3 ТП ДППН НЗП "Кінцевий", НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" знаходиться на ПАТ НПК "Галичина" (Ресурс серпня 2018р.) *
88	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	2 500	1	14 358,19	17 229,83	43 074 575,00	2 500,00	43 074 575,00	3 ТП ДППН НЗП "Кінцевий", НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" знаходиться на ПАТ НПК "Галичина" (Ресурс серпня 2018р.) *
89	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтогаз"	2 390,20	1	14 358,19	17 229,83	41 182 739,67	2 390,20	41 182 739,67	3 ТП ДППН НЗП "Кінцевий", НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" знаходиться на ПАТ НПК "Галичина" (Ресурс серпня 2018р.) *
90	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанфтогаз"	2 500	1	14 358,19	17 229,83	43 074 575,00	2 500,00	43 074 575,00	по трубопроводам:філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долинанфтогаз" (Ресурс серпня 2018р.)
91	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанфтогаз"	2 500	1	14 358,19	17 229,83	43 074 575,00	2 500,00	43 074 575,00	по трубопроводам:філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долинанфтогаз" (Ресурс серпня 2018р.)
92	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанфтогаз"	2 500	1	14 358,19	17 229,83	43 074 575,00	2 500,00	43 074 575,00	по трубопроводам:філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долинанфтогаз" (Ресурс серпня 2018р.)
93	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанфтогаз"	2 000	1	14 358,19	17 229,83	34 459 660,00	2 000,00	34 459 660,00	по трубопроводам:філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долинанфтогаз" (Ресурс серпня 2018р.)
94	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанфтогаз"	1 136,80	1	14 358,19	17 229,83	19 586 870,74	1 136,80	19 586 870,74	по трубопроводам:філії МН "Дружба" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН НГВУ "Долинанфтогаз" (Ресурс серпня 2018р.)
95	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанфтогаз"	2 500	1	14 358,19	17 229,83	43 074 575,00	2 500,00	43 074 575,00	з ТП ЦППН НГВУ "Долинанфтогаз" знаходиться на ПАТ НПК "Галичина" (Ресурс серпня 2018р.) *
96	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанфтогаз"	2 500	1	14 358,19	17 229,83	43 074 575,00	2 500,00	43 074 575,00	з ТП ЦППН НГВУ "Долинанфтогаз" знаходиться на ПАТ НПК "Галичина" (Ресурс серпня 2018р.) *

97	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанافتогаз"	2 500	1	14 358,19	17 229,83	43 074 575,00	2 500,00	43 074 575,00	з ТП ЦППН НГВУ "Долинанافتогаз" знаходиться на ПАТ НПК "Галичина" (Ресурс серпня 2018р.) *
98	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанافتогаз"	2 348,70	1	14 358,19	17 229,83	40 467 701,72	2 348,70	40 467 701,72	з ТП ЦППН НГВУ "Долинанافتогаз" знаходиться на ПАТ НПК "Галичина" (Ресурс серпня 2018р.) *
99	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Надвірнафтoгаз"	979,332	1	14 358,19	17 229,83	16 873 723,87	979,332	16 873 723,87	по трубопроводам: ПАТ "Укрнафта" на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" знаходиться ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнафтoгаз" (Ресурс серпня 2018р.)
100	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Надвірнафтoгаз"	2 294,850	1	14 358,19	17 229,83	39 539 875,38	2 294,850	39 539 875,38	з ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнафтoгаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс серпня 2018р.) *
101	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Надвірнафтoгаз"	2 400	1	14 358,19	17 229,83	41 351 592,00	2 400,00	41 351 592,00	з ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнафтoгаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс серпня 2018р.) *
102	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Надвірнафтoгаз"	1 825,818	1	14 358,19	17 229,83	31 458 533,75	1 825,818	31 458 533,75	з ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнафтoгаз" знаходиться на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" (Ресурс серпня 2018р.) *
103	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтoгаз"	2 500	1	14 358,19	17 229,83	43 074 575,00	2 500,00	43 074 575,00	з ТП ДППН НЗП "Кінцевий", НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтoгаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс липня 2018р.) *
104	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтoгаз"	2 000	1	14 358,19	17 229,83	34 459 660,00	2 000,00	34 459 660,00	з ТП ДППН НЗП "Кінцевий", НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтoгаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс липня 2018р.) *
105	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтoгаз"	2 000	1	14 358,19	17 229,83	34 459 660,00	2 000,00	34 459 660,00	з ТП ДППН НЗП "Кінцевий", НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтoгаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс липня 2018р.) *
106	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтoгаз"	2 500	1	14 358,19	17 229,83	43 074 575,00	2 500,00	43 074 575,00	з ТП ДППН НЗП "Кінцевий", НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтoгаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс липня 2018р.) *
107	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Бориславнафтoгаз"	1 935,400	1	14 358,19	17 229,83	33 346 612,98	1 935,40	33 346 612,98	з ТП ДППН НЗП "Кінцевий", НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтoгаз" знаходиться ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс липня 2018р.) *
108	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанافتoгаз"	2 500	1	14 358,19	17 229,83	43 074 575,00	2 500,00	43 074 575,00	з ТП ЦППН НГВУ "Долинанافتoгаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс липня 2018р.) *
109	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанافتoгаз"	2 500	1	14 358,19	17 229,83	43 074 575,00	2 500,00	43 074 575,00	з ТП ЦППН НГВУ "Долинанافتoгаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс липня 2018р.) *
110	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанافتoгаз"	2 000	1	14 358,19	17 229,83	34 459 660,00	2 000,00	34 459 660,00	з ТП ЦППН НГВУ "Долинанافتoгаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс липня 2018р.) *
111	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанافتoгаз"	2 000	1	14 358,19	17 229,83	34 459 660,00	2 000,00	34 459 660,00	з ТП ЦППН НГВУ "Долинанافتoгаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс липня 2018р.) *
112	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанافتoгаз"	2 000	1	14 358,19	17 229,83	34 459 660,00	2 000,00	34 459 660,00	з ТП ЦППН НГВУ "Долинанافتoгаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс липня 2018р.) *
113	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанافتoгаз"	2 000	1	14 358,19	17 229,83	34 459 660,00	2 000,00	34 459 660,00	з ТП ЦППН НГВУ "Долинанافتoгаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс липня 2018р.) *
114	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Долинанافتoгаз"	2 000	1	14 358,19	17 229,83	34 459 660,00	2 000,00	34 459 660,00	з ТП ЦППН НГВУ "Долинанافتoгаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс липня 2018р.) *

134	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 500	1	14 358,19	17 229,83	43 074 575,00	2 500,00	43 074 575,00	З ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс квітня 2018р.) *
135	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 000	1	14 358,19	17 229,83	34 459 660,00	2 000,000	34 459 660,00	З ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс травня 2018р.) *
136	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	1 542,519	1	14 358,19	17 229,83	26 577 340,14	1 542,519	26 577 340,14	З ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс травня 2018р.) *
137	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	957,481	1	14 358,19	17 229,83	16 497 234,86	957,481	16 497 234,86	З ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс травня 2018р.) *
138	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 000	1	14 358,19	17 229,83	34 459 660,00	2 000,00	34 459 660,00	З ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс червня 2018р.) *
139	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 100	1	14 358,19	17 229,83	36 182 643,00	2 100,00	36 182 643,00	З ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс червня 2018р.) *
140	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 100	1	14 358,19	17 229,83	36 182 643,00	2 100,00	36 182 643,00	З ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" знаходиться на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" (Ресурс липня 2018р.) *
141	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 500	1	14 358,19	17 229,83	43 074 575,00	2 500,00	43 074 575,00	З ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" знаходиться на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" (Ресурс липня 2018р.) *
142	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 100	1	14 358,19	17 229,83	36 182 643,00	2 100,00	36 182 643,00	по трубопроводу ПАТ "Укрнафта" на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" знаходиться на ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" (Ресурс серпня 2018р.)
143	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 500	1	14 358,19	17 229,83	43 074 575,00	2 500,00	43 074 575,00	по трубопроводу ПАТ "Укрнафта" на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" знаходиться на ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" (Ресурс серпня 2018р.)
144	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 100	1	14 358,19	17 229,83	36 182 643,00	2 100,00	36 182 643,00	по трубопроводу ПАТ "Укрнафта" на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" знаходиться на ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" (Ресурс вересня 2018р.)
145	ПАТ "Укрнафта"	СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД"	2 200	1	14 358,19	17 229,83	37 905 626,00	2 200,00	37 905 626,00	по трубопроводу ПАТ "Укрнафта" на ПАТ "Нафтохімік Прикарпаття" знаходиться на ТП ДППН "Пасічна" НГВУ "Надвірнанафтогаз" (Ресурс вересня 2018р.)
146	ПАТ "Укрнафта"	СП "Бориславська нафтова компанія"	2 000	1	14 358,19	17 229,83	34 459 660,00	2 000,00	34 459 660,00	З ТП ДППН НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" знаходиться на ПАТ НПК "Галичина" (Ресурс вересня-листопада 2017р.) *
147	ПАТ "Укрнафта"	СП "Бориславська нафтова компанія"	1 000	1	14 358,19	17 229,83	17 229 830,00	1 000,00	17 229 830,00	З ТП ДППН НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" знаходиться на ПАТ НПК "Галичина" (Ресурс вересня-листопада 2017р.) *
148	ПАТ "Укрнафта"	СП "Бориславська нафтова компанія"	1 412,600	1	14 358,19	17 229,83	24 338 857,86	1 412,600	24 338 857,86	З ТП ДППН НЗП "Уличне"-1 НГВУ "Бориславнафтогаз" знаходиться на ПАТ НПК "Галичина" (Ресурс грудня 2017р.-січня 2018р.) *

149	ПАТ "Укрнафта"	СП "Каштан Петролеум ЛТД"	2 000	1	14 358,19	17 229,83	34 459 660,00	2 000,00	34 459 660,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП Гнідинці НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс липня 2018р.)
150	ПАТ "Укрнафта"	СП "Каштан Петролеум ЛТД"	2 000	1	14 358,19	17 229,83	34 459 660,00	2 000,00	34 459 660,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП Гнідинці НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс серпня 2018р.)
151	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз" Спільна дяльність № 5/56	1 000	1	14 358,19	17 229,83	17 229 830,00	1 000,00	17 229 830,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" (Ресурс 2017р.)
152	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз" Спільна дяльність № 5/56	400	1	14 358,19	17 229,83	6 891 932,00	400,00	6 891 932,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" (Ресурс січня-червня 2018р.)
153	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз" Спільна дяльність № 35/21	2 000	1	14 358,19	17 229,83	34 459 660,00	2 000,00	34 459 660,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс травня-серпня 2018р.)
154	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Чернігівнафтогаз" Спільна дяльність № 35/21	1 500	1	14 358,19	17 229,83	25 844 745,00	1 500,00	25 844 745,00	по трубопроводам: філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться ТП "Гнідинці" НГВУ "Чернігівнафтогаз" (Ресурс травня-серпня 2018р.)

Загальний обсяг, тонн: 337 613,100
Загальна вартість (з ПДВ), грн.: 5 817 016 318,77

ПАТ "Укрнафта" (Ресурс вересня 2018р.; січня-серпня 2018р., ресурс 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.
ПАТ "Укрнафта" (Ресурс серпня 2018р.; липня 2018р.; червня 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. * 3) Покупець відшкодує 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 відшкодує 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 відшкодує 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 №238Д,
 що відбудуться на УТБ "Контрактовий дім УМВБ" 22 серпня 2018 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"	499,800	1	15 188,31	18 225,97	9 109 339,81	499,80	9 109 339,81	З ТП ЦППНіГ НГВУ "Полтаванафтогаз" знаходиться на ПАТ "Укртатнафта" (Ресурс серпня 2018р.) *
2	ПАТ "Укрнафта"	НГВУ "Полтаванафтогаз"	500	1	15 188,31	18 225,97	9 112 985,00	500,00	9 112 985,00	по трубопроводам філії "ПМН" ПАТ "Укртранснафта" знаходиться на ТП ЦППН і Г НГВУ "Полтаванафтогаз" (Ресурс вересня 2018р.)

Загальний обсяг, тонн: 999,800
 Загальна вартість (з ПДВ), грн.: 18 222 324,81

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. * 3) Покупець відшкодовує всі витрати Продавця, які пов'язані з транспортуванням газового конденсату, а також всі втрати газового конденсату при транспортуванні згідно норм природних втрат, затверджених чинним законодавством України.
----------------	--