

переданого Кремезучим ЛВУМГ та прийнятого ПАТ "Полтавагаз", ПАТ "Кремезчугаз", ДП "Укравтогаз", ТОВ "Кремезчугантогаз"

по газопроводу "Диканька-Кремезчук-Кривий Ріг" (ДКР)

за період з 01.04.2018р. по 30.04.2018р.

Число місяця	Компонентний склад, % мол.												Фізико-хімічні показники газу обчислені на основі компонентного складу, 101,325 кПа									Температура точки роси вологи (P = 3,92 МПа), °C	Температура точки роси вуглеводів, °C	Масова концентрація етилену, г/м³	Масова концентрація метиленавої ефіри, г/м³	Маса механічних домішок, г/м³			
	метан, С1	етан, С2	пропан, С3	ізо-бутан, І-С4	н-бутан, н-С4	ізо-пентан, ізо-С5	н-пентан, н-С5	гексан та вище, С6+	кисень, О2	азот, N2	діоксид вуглецю, СО2	Густина абсолютна, кг/м³ при 20 °C	Температура вимірювання/згоряння при 20/25 °C																
													Теплота згоряння вище			Теплота згоряння вище			Число Воббе вище										
													ккал/м³	МДж/м³	кВт·год/м³	ккал/м³	МДж/м³	кВт·год/м³	ккал/м³	МДж/м³	кВт·год/м³								
1												8 274	34,64	9,62	9 167	38,38	10,66	11 687	48,93	13,59									
2	91,0496	4,1623	1,2300	0,1488	0,2495	0,0046	0,0722	0,0633	0,1221	0,0030	1,3594	1,5352	0,7457	8 312	34,80	9,67	9 208	38,55	10,71	11 701	48,99	13,61	-13,0						
3														8 312	34,80	9,67	9 208	38,55	10,71	11 701	48,99	13,61							
4														8 312	34,80	9,67	9 208	38,55	10,71	11 701	48,99	13,61							
5														8 312	34,80	9,67	9 208	38,55	10,71	11 701	48,99	13,61							
6														8 312	34,80	9,67	9 208	38,55	10,71	11 701	48,99	13,61							
7														8 312	34,80	9,67	9 208	38,55	10,71	11 701	48,99	13,61							
8														8 312	34,80	9,67	9 208	38,55	10,71	11 701	48,99	13,61							
9														8 312	34,80	9,67	9 208	38,55	10,71	11 701	48,99	13,61							
10														8 312	34,80	9,67	9 208	38,55	10,71	11 701	48,99	13,61							
11	90,6629	4,3064	1,3249	0,1452	0,2685	0,0041	0,0585	0,0470	0,0536	0,0031	1,1044	2,0214	0,7496	8 290	34,71	9,64	9 181	38,44	10,68	11 639	48,73	13,54	-10,1						
12														8 290	34,71	9,64	9 181	38,44	10,68	11 639	48,73	13,54							
13														8 290	34,71	9,64	9 181	38,44	10,68	11 639	48,73	13,54							
14														8 290	34,71	9,64	9 181	38,44	10,68	11 639	48,73	13,54							
15														8 290	34,71	9,64	9 181	38,44	10,68	11 639	48,73	13,54							
16	90,9109	4,0266	1,3533	0,1368	0,2638	0,0042	0,0464	0,0346	0,0410	0,0013	0,6483	2,5328	0,7508	8 259	34,58	9,61	9 148	38,30	10,64	11 586	48,51	13,48	-8,5						
17														8 259	34,58	9,61	9 148	38,30	10,64	11 586	48,51	13,48							
18														8 259	34,58	9,61	9 148	38,30	10,64	11 586	48,51	13,48							
19														8 259	34,58	9,61	9 148	38,30	10,64	11 586	48,51	13,48							
20														8 259	34,58	9,61	9 148	38,30	10,64	11 586	48,51	13,48							
21														8 259	34,58	9,61	9 148	38,30	10,64	11 586	48,51	13,48							
22														8 259	34,58	9,61	9 148	38,30	10,64	11 586	48,51	13,48							
23	90,2585	4,3228	1,4915	0,1655	0,3288	0,0045	0,0745	0,0651	0,0825	0,0015	1,0212	2,1836	0,7562	8 338	34,91	9,70	9 231	38,65	10,74	11 651	48,78	13,55	-8,2	0,001	0,0013	0,000			
24														8 338	34,91	9,70	9 231	38,65	10,74	11 651	48,78	13,55							
25														8 338	34,91	9,70	9 231	38,65	10,74	11 651	48,78	13,55							
26														8 338	34,91	9,70	9 231	38,65	10,74	11 651	48,78	13,55							
27														8 338	34,91	9,70	9 231	38,65	10,74	11 651	48,78	13,55							
28														8 338	34,91	9,70	9 231	38,65	10,74	11 651	48,78	13,55							
29														8 338	34,91	9,70	9 231	38,65	10,74	11 651	48,78	13,55							
30														8 338	34,91	9,70	9 231	38,65	10,74	11 651	48,78	13,55							
Рівень одоризації відповідає вимогам чинних нормативних документів													8 303	34,76	9,66	9 196	38,50	10,69											
Середньозважене значення теплоти згоряння:																													

Начальник Кремезучого ЛВУМГ
Газопроводу підприємства, якому підпорядкована лабораторія

Начальник ВХАД
Лабораторія, де здійснювалось вимірювання газу

Начальник служби газовимірювань та метрології
Газопроводу, відомого за об'єкт газу за маршрутом

Кучерук В.М.
прізвище

Кучерук Н.М.
прізвище

Федоренко В.І.
прізвище



Додаток до Паспорту фізико-хімічних показників природного газу. Маршрут №860

Область	ГРС, прямий споживач	Середньозважене значення вищої теплоти згоряння		
		ккал/м ³	МДж/м ³	кВт ^o год./м ³
Маршрут №860		9196	38,50	10,69
Полтавська	АГНКС Кременчук-1	9198	38,51	10,70
Полтавська	АГНКС ТОВ "Кременчукавтогаз"	9195	38,50	10,69
Полтавська	Бугаївка ДКК	9194	38,49	10,69
Полтавська	Бутенки ДКК	9194	38,49	10,69
Полтавська	Глобине ДКК	9196	38,50	10,69
Полтавська	Голещина ДКК	9195	38,50	10,69
Полтавська	Козельщина ДКК	9194	38,49	10,69
Полтавська	Кременчук (місто) ДКК	9194	38,50	10,69
Полтавська	Кременчук (пром-ть) ДКК	9196	38,50	10,69
Полтавська	Погреби ДКК	9194	38,49	10,69
Полтавська	Потоки ДКК	9194	38,50	10,69
Полтавська	Сушки ДКК	9194	38,50	10,69
Полтавська	Троїцьке ДКК	9194	38,49	10,69

Начальник Кременчуцького ЛВУМГ

Підрозділу підприємства, якому підпорядкована лабораторія

Начальник ВХАЛ

Лабораторія, де здійснювалось вимірювання газу

Начальник служби газовимірювань та метрології

Підрозділу, відповідального за облік газу за маршрутом

Кучерук В.М.

прізвище

Кучерук Н.М.

прізвище

Федорєць В.І.

прізвище

підпис

підпис

підпис

02.05.2018

дата

02.05.2018

дата

02.05.2018

дата



переданого Кременчуцьким ЛВУМГ та прийнятого НАТ "Кременчук", ВАТ "Кіровоградгаз"

по газопроводу "Диканька-Кременчук-Кривий Ріг" (ДККР)

за період з 01.04.2018р. по 30.04.2018р.

Число мієпа	Компонентний склад, % мол.												Фізико-хімічні показники газу обчислені на основі компонентного складу, 101,325 кПа									Температура точки роси вологи (P = 1,92 МПа), °C	Температура точки роси аутогенної, °C	Масова концентрація сірководню, г/м³	Масова концентрація меркаптанової сірки, г/м³	Маса вмішаних домішок, г/м³					
	метан, С1	етан, С2	пропан, С3	ізо-бутан, і-С4	н-бутан, н-С4	ізо-пентан, і-С5	н-пентан, н-С5	гексани та вище, С6+	кисень, О2	азот, N2	диоксид вуглецю, СО2	Густина абсолютна, кг/м³ при 20 °C	Температура вимірювання/згорання при 20/25°C						Температура точки роси вологи (P = 1,92 МПа), °C	Температура точки роси аутогенної, °C	Масова концентрація сірководню, г/м³						Масова концентрація меркаптанової сірки, г/м³	Маса вмішаних домішок, г/м³			
													Теплота згорання нижча			Теплота згорання вища													Число Воббе вище		
													ккал/м³	МДж/м³	кВт·год/м³	ккал/м³	МДж/м³	кВт·год/м³											ккал/м³	МДж/м³	кВт·год/м³
1													8 290	34,71	9,64	9 184	38,45	10,68	11 708	49,02	13,62										
2	91,4398	4,0710	1,1517	0,1332	0,2200	0,0040	0,0504	0,0392	0,0536	0,0028	1,3295	1,5058	0,7398	8 262	34,59	9,61	9 153	38,32	10,64	11 677	48,89	13,58	-13,4								
3														8 262	34,59	9,61	9 153	38,32	10,64	11 677	48,89	13,58									
4														8 262	34,59	9,61	9 153	38,32	10,64	11 677	48,89	13,58									
5														8 262	34,59	9,61	9 153	38,32	10,64	11 677	48,89	13,58									
6														8 262	34,59	9,61	9 153	38,32	10,64	11 677	48,89	13,58									
7														8 262	34,59	9,61	9 153	38,32	10,64	11 677	48,89	13,58									
8														8 262	34,59	9,61	9 153	38,32	10,64	11 677	48,89	13,58									
9														8 262	34,59	9,61	9 153	38,32	10,64	11 677	48,89	13,58									
10														8 262	34,59	9,61	9 153	38,32	10,64	11 677	48,89	13,58									
11	90,6406	4,3533	1,3295	0,1448	0,2632	0,0041	0,0552	0,0438	0,0515	0,0048	1,1622	1,9470	0,7490	8 262	34,59	9,61	9 153	38,32	10,64	11 677	48,89	13,58	-10,2								
12														8 290	34,71	9,64	9 184	38,45	10,68	11 644	48,75	13,54									
13														8 290	34,71	9,64	9 184	38,45	10,68	11 644	48,75	13,54									
14														8 290	34,71	9,64	9 184	38,45	10,68	11 644	48,75	13,54									
15														8 290	34,71	9,64	9 184	38,45	10,68	11 644	48,75	13,54									
16	90,9093	4,0225	1,3209	0,1329	0,2510	0,0044	0,0476	0,0374	0,0534	0,0044	0,6511	2,5651	0,7510	8 255	34,56	9,60	9 143	38,28	10,63	11 579	48,48	13,47	-8,9								
17														8 255	34,56	9,60	9 143	38,28	10,63	11 579	48,48	13,47									
18														8 255	34,56	9,60	9 143	38,28	10,63	11 579	48,48	13,47									
19														8 255	34,56	9,60	9 143	38,28	10,63	11 579	48,48	13,47									
20														8 255	34,56	9,60	9 143	38,28	10,63	11 579	48,48	13,47									
21														8 255	34,56	9,60	9 143	38,28	10,63	11 579	48,48	13,47									
22														8 255	34,56	9,60	9 143	38,28	10,63	11 579	48,48	13,47									
23	90,2739	4,2053	1,6923	0,1433	0,2606	0,0041	0,0531	0,0416	0,0496	0,0013	1,0615	2,2134	0,7548	8 312	34,80	9,67	9 205	38,54	10,71	11 627	48,68	13,52	-8,9	0,001	0,0013	0,0000					
24														8 312	34,80	9,67	9 205	38,54	10,71	11 627	48,68	13,52									
25														8 312	34,80	9,67	9 205	38,54	10,71	11 627	48,68	13,52									
26														8 312	34,80	9,67	9 205	38,54	10,71	11 627	48,68	13,52									
27														8 312	34,80	9,67	9 205	38,54	10,71	11 627	48,68	13,52									
28														8 312	34,80	9,67	9 205	38,54	10,71	11 627	48,68	13,52									
29														8 312	34,80	9,67	9 205	38,54	10,71	11 627	48,68	13,52									
30														8 312	34,80	9,67	9 205	38,54	10,71	11 627	48,68	13,52									
Рівень одоризації відповідає вимогам чинних нормативних документів													8 274	34,64	9,62	9 165	38,37	10,66													
Середньозважене значення теплоти згорання:													8 274	34,64	9,62	9 165	38,37	10,66													

Начальник Кременчуцького ЛВУМГ
Підрозділу підприємства, якому підпорядкована лабораторія

Начальник ВХАЛ
Лабораторія, де здійснювалась вимірвання газу

Начальник служби газовимірювань та метрології
Підрозділу, відповідального за облік газу за маршрутом

Кучерук В.М.
прізвище

Кучерук Н.М.
прізвище

Федоренко В.І.
прізвище

02.05.2018
дата

02.05.2018
дата

02.05.2018
дата



Додаток до Паспорту фізико-хімічних показників природного газу. Маршрут №878

Область	ГРС, прямиий споживач	Середньозважене значення вищої теплоти згоряння		
		ккал/м ³	МДж/м ³	кВт*год./м ³
Маршрут №878		9165	38,37	10,66
Кіровоградська	Онуфріївка ДКК	9163	38,37	10,66
Кіровоградська	Світловодськ ДКК	9165	38,37	10,66
Кіровоградська	Успенка ДКК	9164	38,37	10,66
Полтавська	Крюків ДКК	9165	38,37	10,66

Начальник Кременчуцького ЛВУМГ

Кучерук В.М.

Підрозділу підприємства, якому підпорядкована лабораторія

прізвище

Начальник ВХАЛ

Кучерук Н.М.

Лабораторія, де здійснювалось вимірювання газу

прізвище

Начальник служби газовимірювань та метрології

Федорєць В.І.

Підрозділу, відповідального за облік газу за маршрутом

прізвище



ПАТ "УЕРТРАНСГАЗ"

УМГ "ЧЕРКАСІТРАНСГАЗ"

Кременчуцький дім Кременчуцького ЛВУМГ
 Інструментальний відділ аналітичної лабораторії

Свідоцтво № 0612 КФ від 30.12.15р. чинне до 30.06.19р.

ПАСПОРТ ФІЗИКО-ХІМІЧНИХ ПОКАЗНИКІВ ПРИРОДНОГО ГАЗУ №875
 переданого Кременчуцьким ЛВУМГ та прийнятого ПАТ "Кременчукгаз", ПП "Будішест центр"

Маршрут №875

по газопроводу "Диканька-Кременчук-Кривий Ріг" (ДККР)

за період з 01.04.2018р. по 30.04.2018р.

Число місяця	Компонентний склад, % мол.											Фізико-хімічні показники газу обчислені на основі компонентного складу, 101,325 кПа						Температура точки роси вологи (P = 3,92 МПа), °C	Температура точки роси вуглеводів, °C	Масова концентрація етилену, г/м³	Масова концентрація меркаптанової сірки, г/м³	Маса механічних домішок, г/м³							
	метан, С1	етан, С2	пропан, С3	ізо-бутан, і-С4	н-бутан, н-С4	нео-пентан, нео-С5	ізо-пентан, і-С5	н-пентан, н-С5	гексан та вище, С6+	окисень, О2	азот, N2	діоксид вуглецю, СО2	Температура вимірювання/згорання при 20/25°С																
													Теплота згорання нижча			Теплота згорання вища							Число Воббе вище						
													ккал/м³	МДж/м³	кВт·год/м³	ккал/м³	МДж/м³						кВт·год/м³	ккал/м³	МДж/м³	кВт·год/м³			
1													8 259	34,58	9,61	9 148	38,30	10,64	9 291	38,90	10,81								
2	91,4302	4,0661	1,1575	0,1332	0,2213	0,0040	0,0525	0,0415	0,0534	0,0030	1,3444	1,4929	0,7399	8 262	34,59	9,61	9 153	38,32	10,64	11 680	48,90	13,58							
3														8 262	34,59	9,61	9 153	38,32	10,64	11 680	48,90	13,58							
4														8 262	34,59	9,61	9 153	38,32	10,64	11 680	48,90	13,58							
5														8 262	34,59	9,61	9 153	38,32	10,64	11 680	48,90	13,58							
6														8 262	34,59	9,61	9 153	38,32	10,64	11 680	48,90	13,58							
7														8 262	34,59	9,61	9 153	38,32	10,64	11 680	48,90	13,58							
8														8 262	34,59	9,61	9 153	38,32	10,64	11 680	48,90	13,58							
9														8 262	34,59	9,61	9 153	38,32	10,64	11 680	48,90	13,58							
10														8 262	34,59	9,61	9 153	38,32	10,64	11 680	48,90	13,58							
11	90,6731	4,3118	1,3216	0,1447	0,2622	0,0042	0,0586	0,0475	0,0538	0,0020	1,1086	2,0119	0,7494	8 288	34,70	9,64	9 181	38,44	10,68	11 639	48,73	13,54					-9,9		
12														8 288	34,70	9,64	9 181	38,44	10,68	11 639	48,73	13,54							
13														8 288	34,70	9,64	9 181	38,44	10,68	11 639	48,73	13,54							
14														8 288	34,70	9,64	9 181	38,44	10,68	11 639	48,73	13,54							
15														8 288	34,70	9,64	9 181	38,44	10,68	11 639	48,73	13,54							
16	90,7609	4,0705	1,3930	0,1440	0,2860	0,0046	0,0547	0,0428	0,0595	0,0022	0,6488	2,5330	0,7530	8 281	34,67	9,63	9 174	38,41	10,67	11 601	48,57	13,49					-8,6		
17														8 281	34,67	9,63	9 174	38,41	10,67	11 601	48,57	13,49							
18														8 281	34,67	9,63	9 174	38,41	10,67	11 601	48,57	13,49							
19														8 281	34,67	9,63	9 174	38,41	10,67	11 601	48,57	13,49							
20														8 281	34,67	9,63	9 174	38,41	10,67	11 601	48,57	13,49							
21														8 281	34,67	9,63	9 174	38,41	10,67	11 601	48,57	13,49							
22														8 281	34,67	9,63	9 174	38,41	10,67	11 601	48,57	13,49							
23	90,1004	4,2890	1,7855	0,1484	0,2754	0,0040	0,0545	0,0431	0,0492	0,0014	1,0061	2,2430	0,7568	8 333	34,89	9,69	9 229	38,64	10,73	11 644	48,75	13,54					-8,7		
24														8 333	34,89	9,69	9 229	38,64	10,73	11 644	48,75	13,54				0,001	0,0013	0,0000	
25														8 333	34,89	9,69	9 229	38,64	10,73	11 644	48,75	13,54							
26														8 333	34,89	9,69	9 229	38,64	10,73	11 644	48,75	13,54							
27														8 333	34,89	9,69	9 229	38,64	10,73	11 644	48,75	13,54							
28														8 333	34,89	9,69	9 229	38,64	10,73	11 644	48,75	13,54							
29														8 333	34,89	9,69	9 229	38,64	10,73	11 644	48,75	13,54							
30														8 333	34,89	9,69	9 229	38,64	10,73	11 644	48,75	13,54							
Рівень одоризації відповідає вимогам чинних нормативних документів													8 286	34,69	9,64	9 179	38,43	10,68											
Середньозважене значення теплоти згорання:																													

Начальник Кременчуцького ЛВУМГ
 Інструментальний відділ аналітичної лабораторії

Начальник ВХАЛ
 Лабораторія де забірності вимірювання газу

Начальник служби газовимірювань та метрології
 Інструментальний відділ аналітичної лабораторії

Кучерук В.М.
 підпис

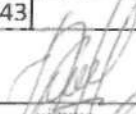


Кучерук Н.М.
 підпис

Федоренко В.І.
 підпис



Додаток до Паспорту фізико-хімічних показників природного газу. Маршрут №875

Область	ГРС, прямий споживач	Середньозважене значення вищої теплоти згорання		
		ккал/м ³	МДж/м ³	кВт*год./м ³
Маршрут №875		9179	38,43	10,68
Полтавська	Горішні Плавні ДКК	9170	38,39	10,67
Полтавська	ПП "Будінвест центр" (ПП"Тарпан")	9184	38,45	10,68
Полтавська	лінія на Горішні Плавні ГЗК	9179	38,43	10,68

Начальник Кременчуцького ЛВУМГ Підрозділу підприємства, якому підпорядкована лабораторія	Кучерук В.М. прізвище		02.05.2018 дата
Начальник ВХАЛ Лабораторія, де здійснювалось вимірювання газу	Кучерук Н.М. прізвище		02.05.2018 дата
Начальник служби газовимірювань та метрології Підрозділу, відповідального за облік газу за маршрутом	Федорець В.І. прізвище		02.05.2018 дата



ПАТ "КРИВАГАЗ"

УМІ "МЕРКАСІТРАНАСТАН"

Кременчуцької міськ. Кременчуцького ЛВУМІ

Кременчуцька міська інженерна лабораторія

ПАСПОРТ ФІЗИКО-ХІМІЧНИХ ПОКАЗНИКІВ ПРИРОДНОГО ГАЗУ №870

Маршрут №870

переднього Кременчуцьким ЛВУМІ та прийнятого ПАТ "Полтавагаз", ПАТ "Кременчукгаз", ВАТ "Кіровоградгаз"

по газопроводу "Сельс-Кременчук-Кривий Ріг" (ЄСКР)

за період з 01.04.2018р. по 30.04.2018р.

Свідчення №0611 КФ від 30.12.15р. чинне до 29.06.19р.

Число міських	Компонентний склад, % мол.												Фізико-хімічні показники газу обчислені на основі компонентного складу, 101,325 kPa									Температура точки роси волози (P=3,92 МПа), °C	Температура точки роси пуг.мезодів, °C	Масова концентрація сірководню, г/м³	Масова концентрація меркаптанової сірки, г/м³	Маса механічних домішок, г/м³			
	метан, C1	етан, C2	пропан, C3	ізо-бутан, i-C4	н-бутан, n-C4	нео-пентан, neo-C5	ізо-пентан, i-C5	н-пентан, n-C5	гексани та вищі, C6+	оксиг., O2	азот, N2	діоксид вуглецю, CO2	Густина абсолютна, кг/м³ при 20 °C	Температура вимірювання/горіння при 20/25°C															
														Теплота згоріння нижча			Теплота згоріння вища			Число Воббе вище									
ккал/м³	МДж/м³	кВт год/м³	ккал/м³	МДж/м³	кВт год/м³	ккал/м³	МДж/м³	кВт год/м³	ккал/м³	МДж/м³	кВт год/м³																		
1														8 166	34,19	9,50	9 055	37,91	10,53	11 909	49,86	13,85							
2	96,3142	2,0245	0,6312	0,0976	0,0943	0,0012	0,0171	0,0120	0,0096	0,0036	0,6527	0,1420	0,6968	8 171	34,21	9,50	9 062	37,94	10,54	11 916	49,89	13,86	21,7						
3														8 171	34,21	9,50	9 062	37,94	10,54	11 916	49,89	13,86							
4														8 171	34,21	9,50	9 062	37,94	10,54	11 916	49,89	13,86							
5														8 171	34,21	9,50	9 062	37,94	10,54	11 916	49,89	13,86							
6														8 171	34,21	9,50	9 062	37,94	10,54	11 916	49,89	13,86							
7														8 171	34,21	9,50	9 062	37,94	10,54	11 916	49,89	13,86							
8														8 171	34,21	9,50	9 062	37,94	10,54	11 916	49,89	13,86							
9														8 171	34,21	9,50	9 062	37,94	10,54	11 916	49,89	13,86							
10	96,3524	1,9849	0,6218	0,0981	0,0951	0,0013	0,0177	0,0123	0,0111	0,0051	0,6557	0,1445	0,6966	8 169	34,20	9,50	9 059	37,93	10,54	11 911	49,87	13,85	-21,3						
11														8 169	34,20	9,50	9 059	37,93	10,54	11 911	49,87	13,85							
12														8 169	34,20	9,50	9 059	37,93	10,54	11 911	49,87	13,85							
13														8 169	34,20	9,50	9 059	37,93	10,54	11 911	49,87	13,85							
14														8 169	34,20	9,50	9 059	37,93	10,54	11 911	49,87	13,85							
15														8 169	34,20	9,50	9 059	37,93	10,54	11 911	49,87	13,85							
16	96,1126	2,1545	0,6703	0,1042	0,1004	0,0013	0,0181	0,0127	0,0111	0,0051	0,6485	0,1612	0,6985	8 188	34,28	9,52	9 079	38,01	10,56	11 921	49,91	13,86	-20,9						
17														8 188	34,28	9,52	9 079	38,01	10,56	11 921	49,91	13,86							
18														8 188	34,28	9,52	9 079	38,01	10,56	11 921	49,91	13,86							
19														8 188	34,28	9,52	9 079	38,01	10,56	11 921	49,91	13,86							
20														8 188	34,28	9,52	9 079	38,01	10,56	11 921	49,91	13,86							
21														8 188	34,28	9,52	9 079	38,01	10,56	11 921	49,91	13,86							
22														8 188	34,28	9,52	9 079	38,01	10,56	11 921	49,91	13,86							
23	95,9467	2,1608	0,8388	0,0998	0,0942	0,0012	0,0162	0,0111	0,0091	0,0045	0,6540	0,1636	0,7003	8 204	34,35	9,54	9 098	38,09	10,58	11 930	49,95	13,88	-21,7	0,0000	0,0000	0,0000			
24														8 204	34,35	9,54	9 098	38,09	10,58	11 930	49,95	13,88							
25														8 204	34,35	9,54	9 098	38,09	10,58	11 930	49,95	13,88							
26														8 204	34,35	9,54	9 098	38,09	10,58	11 930	49,95	13,88							
27														8 204	34,35	9,54	9 098	38,09	10,58	11 930	49,95	13,88							
28														8 204	34,35	9,54	9 098	38,09	10,58	11 930	49,95	13,88							
29														8 204	34,35	9,54	9 098	38,09	10,58	11 930	49,95	13,88							
30														8 204	34,35	9,54	9 098	38,09	10,58	11 930	49,95	13,88							
Рівень одоризації відповідає вимогам чинних нормативних документів													8 178	34,24	9,51	9 069	37,97	10,55											
Середньозважене значення теплоти згоріння:																													

Начальник Кременчуцького ЛВУМІ
 Підозділу підприємства, якого підпорядкована лабораторія
 Начальник ВХА-1
 Лабораторія, де здійснюється вимірювання газу
 Начальник служби газовимірювань та метрології
 Підозділу, відповідального за облік газу за маршрутом

Кучерук В.М.
 Кучерук П.М.
 Федорев В.І.



Додаток до Паспорту фізико-хімічних показників природного газу. Маршрут №870

Область	ГРС, прямиий споживач	Середньозважене значення вищої теплоти згоряння		
		ккал/м ³	МДж/м ³	кВт*год./м ³
Маршрут №870		9069	37,97	10,55
Кіровоградська	Вишнівці (Зибке) ЄККР	9069	37,97	10,55
Кіровоградська	Власівка ЄККР	9070	37,98	10,55
Кіровоградська	Павлівка КАБ (КС Задніпровська)	9069	37,97	10,55
Кіровоградська	Павлиш ЄККР	9068	37,97	10,55
Кіровоградська	Ч.Кам'янка ЄККР	9069	37,97	10,55
Полтавська	Білецьківка ЄККР	9069	37,97	10,55
Полтавська	Запсілля ЄККР	9071	37,98	10,55
Полтавська	Хорішки ЄККР	9069	37,97	10,55

Начальник Кременчуцького ЛВУМГ

Підрозділу підприємства, якому підпорядкована лабораторія

Кучерук В.М.

прізвище

підпис

02.05.2018

дата

Начальник ВХАЛ

Лабораторія, де здійснювалось вимірювання газу

Кучерук Н.М.

прізвище

підпис

02.05.2018

дата

Начальник служби газовимірювань та метрології

Підрозділу, відповідального за облік газу за маршрутом

Федорець В.І.

прізвище

підпис

02.05.2018

дата



ПАТ "УХТРАНСГАЗ"

УМГ "КІВТРАНСГАЗ"

Лубенський від. Лубенського ЛВУМГ

Відділення збалансованої лабораторії

ПАСПОРТ ФІЗИКО-ХІМІЧНИХ ПОКАЗНИКІВ ПРИРОДНОГО ГАЗУ №64

Маршрут №64

переданого Лубенським ЛВУМГ та прийнятого ПАТ "Лубнигаз", ПАТ "Полтавагаз", ПАТ "Кременчукгаз"

по газопроводу "Шебелянка-Полтава-Київ", "Євесь-Давкапська-Київ"

за період з 01.04.2018р. по 30.04.2018р.

Свідоцтво № 199-13 чинне до 31.12.2018 р.

Число місяця	Компонентний склад, % мол.												Фізико-хімічні показники газу обчислені на основі компонентного складу, 101,325 кПа									Температура точки роси вологи (P = 3,92 МПа), °C	Температура точки роси вуглеводів, °C	Маса концентрація сірководню, г/м³	Маса концентрація меркантиловий сірки, г/м³	Маса інертних домішок, г/м³					
	метан, С1	етан, С2	пропан, С3	ізо-бутан, і-С4	н-бутан, н-С4	ізо-пентан, і-С5	н-пентан, н-С5	гексан та вище, С6+	оксид, О2	азот, N2	диоксид вуглецю, СО2	Густина абсолютна, кг/м³ при 20 °C	Температура вмірювання/згорання при 20/25 °C						Температура точки роси вологи (P = 3,92 МПа), °C	Температура точки роси вуглеводів, °C	Маса концентрація сірководню, г/м³						Маса концентрація меркантиловий сірки, г/м³	Маса інертних домішок, г/м³			
													Теплота згорання нижче			Теплота згорання вище													Число Бомбе вище		
													ккал/м³	МДж/м³	кВт-год/м³	ккал/м³	МДж/м³	кВт-год/м³											ккал/м³	МДж/м³	кВт-год/м³
1													8 047	33,69	9,36	8 914	37,32	10,37	11 161	46,73	12,98										
2	88,0802	5,3730	0,8010	0,0770	0,1040	0,0027	0,0290	0,0200	0,0440	0,0031	0,8200	4,6460	0,7732	8 044	33,68	9,36	8 911	37,31	10,36	11 123	46,57	12,94	-12,8	-17,6	0,0060	<0,0002					
3														8 044	33,68	9,36	8 911	37,31	10,36	11 123	46,57	12,94									
4														8 044	33,68	9,36	8 911	37,31	10,36	11 123	46,57	12,94									
5														8 044	33,68	9,36	8 911	37,31	10,36	11 123	46,57	12,94									
6														8 044	33,68	9,36	8 911	37,31	10,36	11 123	46,57	12,94									
7														8 044	33,68	9,36	8 911	37,31	10,36	11 123	46,57	12,94									
8														8 044	33,68	9,36	8 911	37,31	10,36	11 123	46,57	12,94									
9														8 044	33,68	9,36	8 911	37,31	10,36	11 123	46,57	12,94									
10	88,0175	5,4250	0,8120	0,0760	0,1040	0,0015	0,0290	0,0190	0,0370	0,0030	0,8400	4,6360	0,7733	8 044	33,68	9,36	8 911	37,31	10,36	11 123	46,57	12,94	-8,8	-11,6			міс.				
11														8 044	33,68	9,36	8 911	37,31	10,36	11 123	46,57	12,94									
12														8 044	33,68	9,36	8 911	37,31	10,36	11 123	46,57	12,94									
13														8 044	33,68	9,36	8 911	37,31	10,36	11 123	46,57	12,94									
14														8 044	33,68	9,36	8 911	37,31	10,36	11 123	46,57	12,94									
15														8 044	33,68	9,36	8 911	37,31	10,36	11 123	46,57	12,94									
16	88,0403	5,4090	0,8930	0,0850	0,1200	0,0031	0,0320	0,0240	0,0450	0,0036	0,8570	4,4880	0,7735	8 075	33,81	9,39	8 945	37,45	10,40	11 161	46,73	12,98	-11,7	-13,8							
17														8 075	33,81	9,39	8 945	37,45	10,40	11 161	46,73	12,98									
18														8 075	33,81	9,39	8 945	37,45	10,40	11 161	46,73	12,98									
19														8 075	33,81	9,39	8 945	37,45	10,40	11 161	46,73	12,98									
20														8 075	33,81	9,39	8 945	37,45	10,40	11 161	46,73	12,98									
21														8 075	33,81	9,39	8 945	37,45	10,40	11 161	46,73	12,98									
22														8 075	33,81	9,39	8 945	37,45	10,40	11 161	46,73	12,98									
23	87,8872	5,5200	0,8090	0,0770	0,1070	0,0028	0,0290	0,0190	0,0390	0,0050	0,8840	4,6210	0,7740	8 049	33,70	9,36	8 919	37,34	10,37	11 123	46,57	12,94	-13,4	-15,7							
24														8 049	33,70	9,36	8 919	37,34	10,37	11 123	46,57	12,94									
25														8 049	33,70	9,36	8 919	37,34	10,37	11 123	46,57	12,94									
26	88,2574	5,3110	0,9120	0,0880	0,1240	0,0032	0,0340	0,0230	0,0480	0,0034	0,9780	4,2260	0,7706	8 085	33,85	9,40	8 957	37,50	10,42	11 195	46,87	13,02									
27														8 085	33,85	9,40	8 957	37,50	10,42	11 195	46,87	13,02									
28														8 085	33,85	9,40	8 957	37,50	10,42	11 195	46,87	13,02									
29														8 085	33,85	9,40	8 957	37,50	10,42	11 195	46,87	13,02									
30	88,1367	5,3400	1,0190	0,0960	0,1360	0,0035	0,0370	0,0280	0,0560	0,0028	0,9620	4,1830	0,7725	8 114	33,97	9,44	8 985	37,62	10,45	11 219	46,97	13,05	-8,4	-8,5							
31																															
Рівень одоризації відповідає вимогам чинних нормативних документів													8 054	33,72	9,37	8 922	37,38	10,37	11 161	46,73	12,98										
Середньозважене значення теплоти згорання:													8 054	33,72	9,37	8 922	37,38	10,37	11 161	46,73	12,98										

Головний інженер Лубенського ЛВУМГ

Підрозділу підприємства, якою ліцензована лабораторія

Сирота В.П.

прізвище

02.05.2018

дата

Завідуючий ВХЛП

Лабораторія, де здійснювалось вмірювання газу

Александрко Н.А.

прізвище

02.05.2018

дата

Начальник служби ГВІМ

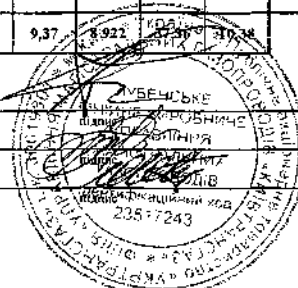
Підрозділу, відповідального за облік газу за маршрутом

Шило О.Є.

прізвище

02.05.2018

дата



Додаток до Паспорту фізико-хімічних показників природного газу. Маршрут №54

Область	ГРС, прямий споживач	Середньозважене значення вищої теплоти згоряння		
		ккал/м ³	МДж/м ³	кВт*год./м ³
Маршрут №54		8922	37,36	10,38
Полтавська	Войниха	8923	37,36	10,38
Полтавська	Клепачі (Вергуни)	8923	37,36	10,38
Полтавська	Новачиха	8922	37,35	10,38
Полтавська	Оріхівка	8922	37,35	10,38
Полтавська	Петракіївка	8921	37,35	10,38
Полтавська	Ромодан	8922	37,35	10,38
Полтавська	Семенівка	8921	37,35	10,37
Полтавська	Стайки	8922	37,35	10,38
Полтавська	Хорол	8923	37,36	10,38

Головний інженер Лубенського ЛВУМГ

Підрозділу підприємства, якому підпорядкована лабораторія

Завідувач ВХАЛ

Лабораторія, де здійснювалось вимірювання газу

Начальник служби ГВ і М

Підрозділу, відповідального за облік газу за маршрутом

Сирота В.І.

прізвище

02.05.2018

дата

Алексєнко Н.А.

прізвище

02.05.2018

дата

Шило О.С.

прізвище

02.05.2018

дата

