

**Вимірювальна лабораторія з контролю якості
нафти і нафтопродуктів ПрАТ „ХНПЗ”**

**реєстраційний номер свідоцтва про відповідність системи вимірювань вимогам ДСТУ
ISO10012:2005 від 01 серпня 2018 № 03-0004/2018
73009, м.Херсон, вул.Нафтовиків, 52 тел.(0552) 41-90-35**



**Протокол вимірювання № 9
від 06 серпня 2019 року**

Вимірювальна лабораторія з контролю якості нафти і нафтопродуктів провела у закріпленій сфері оцінки відповідності вимірювань, вимірювання мазуту невідомої марки за показниками №5;7;13 п.5.3 таблиці 1 на відповідність вимогам ДСТУ 4058-2001 «Паливо нафтове. Мазут. Технічні умови».

Заявник випробувань: Акціонерного товариства «КИЇВЕНЕРГО».

Адреса замовника: вул. Енергетиків, буд.34., м. Курахове, Мар'їнський район, Донецька обл., 85612.

Випробування проводились на підставі листа Акціонерного товариства «КИЇВЕНЕРГО», № б/н від 01.08.2019 року.

1. Характеристика продукції, що вимірюється

1.1. Найменування та марка продукції: мазут невідомої марки на відповідність вимогам ДСТУ 4058-2001 «Паливо нафтове. Мазут. Технічні умови».

2. Характеристика зразків продукції, що вимірюється

2.1. Зразок мазуту невідомої марки відібрано згідно ДСТУ 4488:2005:

на КП «Київтеплоенерго», ТЕЦ-5, м.Київ, вул.Промислова,4, Резервний №6,
реєстраційний номер зразка по ВЛ ПрАТ „ХНПЗ” - №9.

2.2. Акт відбирання зразка №9 від 01.08.2019 року, м. Київ, комісією в складі : Голова комісії -
директор СВП «Київські ТЕЦ» Гладішев Ю.І.; члени комісії: головний бухгалтер «Київенерго»
Сачко І.М.; директор СВП «КТМ» Саенко Г.К. - надано.

2.3. Не опломбований зразок доставлений до вимірювальної лабораторії з контролю якості нафти і
нафтопродуктів ПрАТ «ХНПЗ» - 05.08.2019 року.

3. Характеристика вимірювань

3.1. Випробування проводились : 05-06.08.19 року.

3.2. Випробування мазуту невідомої марки проводилось на відповідність вимогам ДСТУ 4058-2001 «Паливо нафтове. Мазут. Технічні умови».

3.3. Методика вимірювання та послідовність випробування встановлена згідно з ДСТУ 4058-2001 «Паливо нафтове. Мазут. Технічні умови» п.5.3., таблиця 1 за показниками №5;7;13 та ГОСТ 2477 „Нефть и нефтепродукты. Метод определения содержания воды”, ГОСТ 1437 «Нефтепродукты темные. Ускоренный метод определения серы», ГОСТ 3900 «Нефть и нефтепродукты. Метод определения плотности».

3.4. Випробування проводились за умов :

05.08.2019р.:

Кімната номер	За температури, °t	Атмосферного тиску, кПа	Відносної вологості, %
№2	19	101,2	70
№3	19	101,4	72

06.08.19 р.

Кімната номер	За температури, °t	Атмосферного тиску, кПа	Відносної вологості, %
№2	18	100,7	74
№3	18	101,0	74

3.5. Опис будь-яких відхилень від методики, які встановлені нормативними документами на випробування конкретних показників, у тому числі інформації щодо застосування нестандартних методів випробування і методик вимірювання : відхилень не було.

4.Результати вимірювань

Таблиця 1

№ п/п, найменування показників вимірювання, одиниці вимірювань	Значення показника				За результатами вимірювань	Похибка, або показники достовірності випробувань (при імовірності Pg=0,95), одиниці вимірювань		Допустима відтворю- ваність випробу- вань (при імовірност і Pg= 0,95), одиниці вимірю- вань	Від- повід- ність НД	Позна- чення НД на метод вимірю- вань
	Норми за ДСТУ4058 для марок мазуту					Факти- чна	Допуст има			
	Фло тсь- кий Ф5	Фло тсь- кий Ф12	пали вний 40	пали вний 100						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.Масова частка води,%, не більше	0,3	0,3	1,0	1,0	25,0	0,5%	Не нормує ться	5%	не від- пові- дає	ГОСТ 2477
2.Масова частка сірки,%, не більше ніж, для мазуту: -нізкосірчистого	-	-	0,5	0,5	2,7	0,03%	0,10%	0,30%	від- пові- дає для палив- ного мазута	ГОСТ за п.9.4 цього ДСТУ
-малосірчистого	1,0	0,6	1,0	1,0						
-сірчистого	2,0	-	2,0	2,0						
-високосірчистого	-	-	3,5	3,5						
3. Густина за температури 20 °С, кг/м ³ , не більше ніж - в межах	955 -	960 -	- 870- 980	- 900- 1100	975,0	0,05 кг/м ³	0,6 кг/м ³	1,5 кг/м ³	від- пові- дає для палив- ного мазута	ГОСТ 3900

5.Висновки

5.1. Підданий випробуванню зразок мазута невідомої марки не відповідає вимогам ДСТУ 4058-2001 „Паливо нафтове. Мазут Технічні умови” за показником 1 таблиці 1 цього протоколу.

6.Додаткова інформація

6.1. Цей протокол вимірювання стосується тільки зразка, підданого випробуванням.

6.2. Протокол вимірювань складено в двох примірниках на двох сторінках кожний, подано замовнику представнику АТ «КИЇВЕНЕРГО» та залишено у вимірювальній лабораторії з контролю якості нафти і нафтопродуктів ПрАТ «ХНПЗ».

6.3. Протокол вимірювань не може бути використаний в рекламних цілях, повністю або частково передрукований або розмножений без дозволу замовника та вимірювальної лабораторії з контролю якості нафти і нафтопродуктів ПрАТ «ХНПЗ»

6.4. Виправлення та доповнення в протоколі вимірювань після його затвердження не допускаються у випадку необхідності, оформлюють окремі доповнення до протоколу вимірювання.