

**"Мемлекеттік реттеуге жатқызылатын өлшем тізбелерін бекіту туралы" Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің міндетін атқарушының 2019 жылғы 11 наурыздағы № 81 және Қазақстан Республикасы Индустрия және инфрақұрылымдық даму министрінің 2019 жылғы 18 наурыздағы № 143 бірлескен бұйрығына өзгерістер енгізу туралы**

Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2023 жылғы 29 наурыздағы № 121 және Қазақстан Республикасы Премьер-Министрі орынбасарының - Сауда және интеграция министрінің м.а. 2023 жылғы 31 наурыздағы № 129-НҚ бірлескен бұйрығы. Қазақстан Республикасының Әділет министрлігінде 2023 жылғы 4 сәуірде № 32236 болып тіркелді

**БҰЙЫРАМЫЗ:**

1. "Мемлекеттік реттеуге жатқызылатын өлшем тізбелерін бекіту туралы" Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің міндетін атқарушының 2019 жылғы 11 наурыздағы № 81 және Қазақстан Республикасы Индустрия және инфрақұрылымдық даму министрінің 2019 жылғы 18 наурыздағы № 143 бірлескен бұйрығына ( Нормативтік құқықтық актілерді мемлекеттік тіркеу тізілімінде № 18435 болып тіркелген) мынадай өзгерістер енгізілсін:

бірлескен бұйрықтың кіріспесі жаңа редакцияда жазылсын:

""Өлшем бірлігін қамтамасыз ету туралы" Қазақстан Республикасының Заңы 6-3-бабының 2) тармақшасына сәйкес БҰЙЫРАМЫН:";

көрсетілген бірлескен бұйрықпен бекітілген Мемлекеттік реттеуге жатқызылатын өлшемдердің тізбесі осы бірлескен бұйрыққа қосымшаға сәйкес жаңа редакцияда жазылсын.

2. Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігінің Стратегиялық даму департаменті Қазақстан Республикасының заңнамасында белгіленген тәртіппен:

1) осы бірлескен бұйрықты Қазақстан Республикасы Әділет министрлігінде мемлекеттік тіркеуді;

2) осы бірлескен бұйрықты Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігінің интернет-ресурсында орналастыруды;

3) осы бірлескен бұйрықты Қазақстан Республикасы Әділет министрлігінде мемлекеттік тіркегеннен кейін он жұмыс күні ішінде Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігінің Заң қызметі департаментіне осы тармақтың 1) және 2) тармақшаларында көзделген іс-шаралардың орындалғаны туралы мәліметтерді ұсынуды қамтамасыз етсін.

3. Осы бірлескен бұйрықтың орындалуын бақылау жетекшілік ететін Қазақстан Республикасының энергетика вице-министріне жүктелсін.

4. Осы бірлескен бұйрық ресми жарияланған күнінен кейін күнтізбелік алпыс күн өткен соң қолданысқа енгізіледі.

Қазақстан Республикасы  
Премьер-Министрі орынбасарының  
- Сауда және интеграция министрінің  
міндеттерін атқарушы

\_\_\_\_\_ С. Жумангарин

Қазақстан Республикасы  
Энергетика министрі

\_\_\_\_\_ Б. Акчулаков

"КЕЛІСІЛДІ"

Қазақстан Республикасының  
Экология және табиғи  
ресурстар министрлігі

Қазақстан Республикасы  
Премьер-Министрі  
орынбасарының -  
Сауда және интеграция  
министрінің міндеттерін  
атқарушы  
2023 жылғы 31 наурыздағы  
№ 129-НҚ мен  
Қазақстан Республикасы  
Энергетика министрі  
2023 жылғы 29 наурыздағы  
№ 121  
Бірлескен бұйрыққа  
қосымша  
Қазақстан Республикасы  
Энергетика министрінің  
міндетін атқарушының  
2019 жылғы 11 наурыздағы  
№ 81 және  
Қазақстан Республикасы  
Индустрия және  
инфрақұрылымдық даму  
министрінің 2019 жылғы  
18 наурыздағы № 143 бірлескен  
бұйрығымен бекітілген

## Мемлекеттік реттеуге жатқызылатын өлшемдер тізбесі

№	Объектісі мен қолдану саласы көрсетілген өлшем атауы	Метрологиялық талаптар		Ескертпе
		Өлшемдер ауқымы	Шекті рұқсат етілген ауытқуы немесе дәлдік тобы	
1.	2	3	4	5
1-бөлім. Мұнай және мұнай өнімдері саласында				

	Құбырлар арқылы тасымалдау кезінде, автомобиль, теміржол, су көлігіне, резервуарларға ауыстырып тиеу кезінде мұнай/мұнай өнімдерінің массасын өлшеу			
1.	динамикалық өлшеулердің тікелей және жанама әдістері, брутто	шектеусіз	$\pm 0,25 \%$	МЕМСТ 8.587 "Мұнай және мұнай өнімдерінің массасын өлшеу әдістемелері (әдістері)"
2.	динамикалық өлшеулердің тікелей және жанама әдістері, нетто	шектеусіз	$\pm 0,35 \%$	МЕМСТ 8.587 "Мұнай және мұнай өнімдерінің массасын өлшеу әдістемелері (әдістері)"
3.	ағытылған цистерналарды таразыда өлшеу арқылы статикалық өлшеудің тікелей әдісі, брутто	шектеусіз	$\pm 0,40 \%$	МЕМСТ 8.587 "Мұнай және мұнай өнімдерінің массасын өлшеу әдістемелері (әдістері)"
4.	ағытылған цистерналарды таразыда өлшеу арқылы статикалық өлшеудің тікелей әдісі, нетто	шектеусіз	$\pm 0,50 \%$	МЕМСТ 8.587 "Мұнай және мұнай өнімдерінің массасын өлшеу әдістемелері (әдістері)"
5.	қозғалыстағы ағытылмаған цистерналар мен олардың құрамдарын таразыда өлшеу арқылы статикалық өлшеудің тікелей әдісі, брутто	жалпы салмағы 1000 тоннадан артық емес	$\pm 1,0 \%$	МЕМСТ 8.587 "Мұнай және мұнай өнімдерінің массасын өлшеу әдістемелері (әдістері)"
		жалпы салмағы 1000 тонна және одан астам	$\pm 2,5\%$	
6.	қозғалыстағы ағытылмаған цистерналар мен олардың құрамдарын таразыда өлшеу арқылы статикалық өлшеудің тікелей әдісі, нетто	жалпы салмағы 1000 тоннадан артық емес	$\pm 1,1\%$	МЕМСТ 8.587 "Мұнай және мұнай өнімдерінің массасын өлшеу әдістемелері (әдістері)"
		жалпы салмағы 1000 тонна және одан астам	$\pm 2,6\%$	

7.	статикалық өлшеулердің жанама әдісі және гидростатикалық принципке негізделген жанама әдіс, брутто	200 тоннадан артық емес	$\pm 0,65 \%$	МЕМСТ 8.587 "Мұнай және мұнай өнімдерінің массасы . Өлшеу әдістемелері (әдістері)"
		200 тонна және одан астам	$\pm 0,50\%$	
8.	статикалық өлшеудің жанама әдісі және гидростатикалық принципке негізделген жанама әдіс, нетто	200 тоннадан артық емес	$\pm 0,75 \%$	МЕМСТ 8.587 "Мұнай және мұнай өнімдерінің массасы . Өлшеу әдістемелері (әдістері)"
		200 тонна және одан астам	$\pm 0,60\%$	
9.	Иеліктен шығарылатын операциялар кезінде авто -, автогаз құю станцияларындағы мұнай өнімдерінің көлемін өлшеу ( жылжымалы үлгідегі автожанармай құю станцияларынан басқа)	шектеусіз	$\pm 0,4 \%$	МЕМСТ 8.587 "Мұнай және мұнай өнімдерінің массасы . Өлшеу әдістемелері (әдістері)" МЕМСТ 9018 " Отын тарату колонкалары. Жалпы техникалық шарттар"

2-бөлім. Газ саласында

10.	Контрагент-кәсіпорындар арасындағы есеп айырысулар кезінде газ шығысын өлшеу	105 текше метр сағат (20°C және 0,101325 мега Паскаль кезінде)	$\pm 0,75 \%$	Ультрадыбыстық, турбиналық, айналмалы газ есептегіштері
		103-нен 105 текше метр сағатқа дейін (20°C және 0,101325 мега Паскаль)	$\pm 1,5 \%$	
		103 текше метр сағатқа дейін (20°C және 0,101325 мега Паскаль кезінде)	$\pm 2,5 \%$	
11.	Контрагент-кәсіпорындар арасындағы есеп айырысулар кезінде газ шығысын анықтау үшін қысымды өлшеу	10 мега Паскальға дейін	$\pm 0,075 \%$	Газ шығысын 105 текше метр сағатқа артық өлшеу кезінде

12.	Контрагент-кәсіпорындар арасындағы есеп айырысулар кезінде газ шығысын анықтау үшін қысымды өлшеу	10 мега Паскальға дейін	$\pm 0,25 \%$
-----	---	-------------------------	---------------

				текше метр сағатқа кем өлшеу кезінде
13.	Контрагент-кәсіпорындар арасындағы есеп айырысулар кезінде газ шығысын анықтау үшін температураны өлшеу	-40-тан 60 °C дейін	$\pm 0,3 \text{ }^{\circ}\text{C}$	Газ шығысын 105 текше метр сағатқа артық өлшеу кезінде
14.	Контрагент-кәсіпорындар арасындағы есеп айырысулар кезінде газ шығысын анықтау үшін температураны өлшеу	-40-тан 60 °C дейін	$\pm 0,5 \text{ }^{\circ}\text{C}$	Газ шығысын 105 текше метр сағатқа кем өлшеу кезінде
15.	Контрагент-кәсіпорындар арасындағы есеп айырысулар кезінде газ шығысын анықтау үшін газ құрамын өлшеу	-	пропан бойынша орташа квадраттық ауытқу 2%-дан артық емес	
16.	Контрагент-кәсіпорындар арасындағы есеп айырысулар кезінде газ шығысын анықтау үшін газ тығыздығын өлшеу	1 килограмм/ текше метрге дейін (20°C және 0,101325 мега Паскаль кезінде)	$\pm 0,15 \%$	
17.	Контрагент-кәсіпорындар арасындағы есеп айырысулар кезінде газ мөлшерін есептеу	-	$\pm 0,1 \%$	
18.	Иеліктен шығарылатын операциялар кезінде газ -, автогаз құю станцияларындағы сұйытылған мұнай газының көлемін өлшеу	шектеусіз	Салыстырмалы қателік $\pm 1\%$ - дан аспауы тиіс. Қоршаған орта және отын температурасының минус 40 °C-тан 60 °C-қа дейінгі шегінде (20 $\pm 1\%$ ) °C - т а н ерекшеленетін температурада қосымша	

			салыстырмалы дәлсіздік ±1% - дан аспайды.	
3-бөлім. Электр энергетикасы саласында				
	Белсенді электр энергиясының мөлшерін өлшеу:			* Жақшада көрсетілген мән – жабдықты салу және жаңғырту кезінде қолданылады
	коммерциялық есепке алу аспаптары үшін:			
19.	мемлекетаралық электр беру желілерінде, кернеуі 500 киловольт және одан жоғары электр беру желілерінде, қуаты 50 мегаватт және одан жоғары генераторларда, қуаты 63 мегавольт ампер және одан жоғары трансформаторларда	шектеусіз, килоВатт *сағат	0,2 %	
20.	кернеуі 110 – 220 киловольт электр беру желілерінде, қуаты 50 мегаваттқа дейінгі генераторларда, қуаты 10-63 мегавольт ампер трансформаторларда		0,5 %	
21.	кернеуі 35 – 6 киловольт электр беру желілерінде		1,0 (0,5)* %	
22.	кернеуі төмен электр беру желілерінде		2,0 %	
	электр энергиясын коммерциялық есепке алу аспаптарын қосуға арналған ток және кернеу трансформаторлары үшін:			
	мемлекетаралық электр беру желілерінде 500		0,2 %	

23.	киловольт жоғары кернеуі электр беру желілерінде, қуаты 50 мегаватт және одан жоғары генераторларда			
24.	кернеуі 220 килловольт және одан төмен электр беру желілері, қуаты 50 мегаватт дейінгі генераторларда		0,5 %	
	Реактивті электр энергиясының мөлшерін өлшеу:			
	коммерциялық есепке алу аспаптары үшін			
25.	мемлекетаралық электр беру желілерінде, кернеуі 6 килловольт және одан жоғары электр беру желілерінде, қуаты 50 мегаватт және одан жоғары генераторларда, қуаты 63 мегавольт ампер және одан жоғары трансформаторларда		2,0 %	
26.	кернеуі төмен электр беру желілерінде		4,0 %	
	электр энергиясын коммерциялық есепке алу аспаптарын қосуға арналған ток және кернеу трансформаторлары үшін:	шектеусіз, киловатт *сағ		
27.	мемлекетаралық электр беру желілерінде, кернеуі 500 килловольт және одан жоғары электр беру желілерінде,		0,2 %	



	қуаты 50 мегаватт және одан жоғары генераторларда		
28.	кернеуі 220 киловольт және одан төмен электр беру желілерінде, қуаты 50 мегаватқа дейінгі генераторларда	0,5 %	

© 2012. Қазақстан Республикасы Әділет министрлігінің «Қазақстан Республикасының Заңнама және құқықтық ақпарат институты» ШЖҚ РМҚ