



Акционерное общество "Ачинский нефтеперерабатывающий завод Восточной нефтяной компании"  
Юридический адрес:  
662110, Красноярский край, Большеулуйский район, промзона НПЗ  
Место производства: 662110, Красноярский край, Большеулуйский район, промзона НПЗ  
e-mail: sekt@achnpz.ru, т/ф. 8(39159) 5-33-10

Сертификат системы менеджмента качества ISO 9001:2015 № 20558/0  
Срок действия сертификата: по 14.05.2021

Центральная заводская лаборатория АО "АНПЗ ВНК"  
662110, Российская Федерация, Красноярский край, Большеулуйский район, промзона НПЗ  
Акционерное общество "Ачинский нефтеперерабатывающий завод Восточной нефтяной компании"  
e-mail: sekt@achnpz.ru т/ф.8(39159) 5-33-10

## ПАСПОРТ №854

Фракция широкая легких углеводородов марки "Б"

Обозначение документов, устанавливающих требования к продукции:  
ТУ 38.101524-2015 "Фракция широкая легких углеводородов. Технические условия"  
Код ОКПД2 19.20.32  
Номер партии: 854  
Дата изготовления: 17.10.2019  
Размер партии (масса): 94.333 т  
Место отбора пробы (по ГОСТ 14921): Резервуар № Е-30  
Дата отбора проб: 17.10.2019  
Дата проведения испытаний: 17.10.2019

№	Наименование показателя	Метод испытания	Норма по ТУ 38.101524-2015	Фактическое значение
1	Массовая доля компонентов, %: сумма углеводородов C <sub>1</sub> -C <sub>2</sub> в том числе - метан - этан - пропан - сумма углеводородов C <sub>4</sub> -C <sub>5</sub> в том числе - сумма углеводородов C <sub>4</sub>  - сумма углеводородов C <sub>5</sub>  - сумма углеводородов C <sub>6</sub> и выше	ГОСТ 10679-76	не более 5,0  не нормируется не нормируется не нормируется не менее 30,0  не нормируется определение обязательно не нормируется определение обязательно не более 40,0	1,06  0,05 1,01 10,77 58,10  48,03  10,07  30,07
2	Массовая доля метанола, %	ТУ 38.101524-2015 приложение А	не более 0,15	менее 0,010
3	Массовая доля сероводорода и меркаптановой серы, % в том числе: сероводорода	ГОСТ 22985-2017	не более 0,05 не более 0,003	0,0043 0,0024
4	Содержание свободной воды и щелочи	п.5.3 ТУ 38.101524-2015	отсутствие определение обязательно	отсутствие
5	Внешний вид	п.5.4 ТУ 38.101524-2015	бесцветная прозрачная жидкость	бесцветная прозрачная жидкость
6	Плотность при 20 °С, кг/м <sup>3</sup>	ГОСТ 28656-90	не нормируется определение обязательно	587,5

### Заключение:

Фракция широкая легких углеводородов марки "Б" **соответствует требованиям:**  
- ТУ 38.101524-2015 "Фракция широкая легких углеводородов. Технические условия"

### Дополнительная информация:

- гарантийный срок хранения - 3 месяца со дня изготовления;
- маркировка, транспортирование и хранение по ГОСТ 1510;
- агрегатное состояние при температуре 20 °С и давлении 760 мм. рт. ст. - газообразное;
- паспорт безопасности № 05747206.19.46775. Срок действия до 15.06.2022



Начальник смены

Дата выдачи паспорта

17.10.2019

*Смирнов Александр Иванович*



Центральная заводская лаборатория АО "АНПЗ ВНК" , титул 175  
 662110, Российская Федерация, Красноярский край, Большеулуйский район, промзона НПЗ  
 Акционерное общество "Ачинский нефтеперерабатывающий завод Восточной нефтяной компании"  
 e-mail: sekr@achnpz.ru т/ф.8(39159) 5-33-10  
 Аттестат аккредитации лаборатории № RA.RU.21АБ49  
 Срок действия аттестата аккредитации: не ограничен.

**ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №618 от 17.10.2019**  
**Фракция широкая легких углеводородов марки "Б"**

Обозначение документов, устанавливающих требования к продукции:  
 ТУ 38.101524-2015 "Фракция широкая легких углеводородов. Технические условия"  
 Регистрационный номер пробы:507  
 Дата изготовления: 17.10.2019  
 Место отбора пробы (по ГОСТ 14921): Резервуар № Е-30  
 Дата отбора проб: 17.10.2019  
 Дата проведения испытаний: 17.10.2019

№	Наименование показателя	Метод испытания	Норма по ТУ 38.101524-2015	Фактическое значение
1	Массовая доля компонентов, %: сумма углеводородов C <sub>1</sub> -C <sub>2</sub> в том числе	ГОСТ 10679-76	не более 5,0	1,06
	- метан		не нормируется	0,05
	- этан		не нормируется	1,01
	- пропан		не нормируется	10,77
	- сумма углеводородов C <sub>4</sub> -C <sub>5</sub> в том числе		не менее 30,0	58,10
	- сумма углеводородов C <sub>4</sub>		не нормируется	48,03
	- сумма углеводородов C <sub>5</sub>		определение обязательно	10,07
- сумма углеводородов C <sub>6</sub> и выше	не нормируется	30,07		
2	Массовая доля метанола, %	ТУ 38.101524-2015 приложение А	не более 0,15	менее 0,010
3	Массовая доля сероводорода и меркаптановой серы, % в том числе: сероводорода	ГОСТ 22985-2017	не более 0,05	0,0043
			не более 0,003	0,0024
4	Содержание свободной воды и щелочи	п.5.3 ТУ 38.101524-2015	отсутствие определение обязательно	отсутствие
5	Внешний вид	п.5.4 ТУ 38.101524-2015	бесцветная прозрачная жидкость	бесцветная прозрачная жидкость
6	Плотность при 20 °С, кг/м <sup>3</sup>	ГОСТ 28656-90	не нормируется	587,5
			определение обязательно	

1) Полное наименование и реквизиты методов приведены в Приложении 1 к настоящему протоколу

М.П.

Сменный инженер

Каменда О.С.

Дата выдачи протокола

17.10.2019



Обозначение НД на метод испытания	Наименование НД на метод испытания
ГОСТ 10679-76	Газы углеводородные сжиженные. Метод определения углеводородного состава
ТУ 38.101524-2015	Фракция широкая легких углеводородов
ГОСТ 22985-2017	Газы углеводородные сжиженные. Метод определения сероводорода, меркаптановой серы и сероксида углерода
ГОСТ 28656-90	Газы углеводородные сжиженные. Расчетный метод определения плотности и давления насыщенных паров