

УТВЕРЖДЕНА

Президентом Акционерного
общества «Санкт-Петербургская
Международная Товарно-сырьевая
Биржа»

27.07.2016 (Приказ №260)

С изменениями и дополнениями

03.04.2018 (Приказ №195)

Президент АО «СПбМТСБ»

_____ А.Э. Рыбников

Методика

расчета сводных биржевых цен сжиженных
углеводородных газов на местах производства

Раздел 1. Термины и определения

Базис поставки места производства СУГ	Место, в котором обязанность поставщика по поставке биржевого товара признается исполненной (место перехода прав собственности на данный биржевой товар), определенное в соответствии со спецификациями биржевого товара по Секции «Нефтепродукты» АО «СПБМТСБ», отнесенное к месту производства СУГ.
Биржа	Акционерное общество «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа».
Биржевой инструмент	Биржевой товар с указанным базисом поставки, допущенный к торгам на определенных условиях поставки.
Биржевой товар	Нефтепродукты и продукция нефтехимического производства определенной категории (вида, марки, качества), не изъятые из оборота и допущенные Биржей к биржевой торговле в Секции «Нефтепродукты».
Место производства СУГ	Нефтеперерабатывающий завод, газоперерабатывающий завод или группа заводов, для которых рассчитываются сводные биржевые цены сжиженных углеводородных газов на местах производства.
Сводная биржевая цена	Средневзвешенная цена сжиженных углеводородных газов, рассчитываемая в соответствии с настоящей Методикой каждый торговый день для крупнейших мест производства СУГ Российской Федерации на основе договоров, заключенных на Бирже.

Термины, специально не определенные в настоящей Методике расчета сводных биржевых цен сжиженных углеводородных газов на местах производства (далее – Методика), используются в значениях, установленных внутренними документами Биржи, а также в соответствии с законами и иными правовыми актами Российской Федерации.

Раздел 2. Общие положения

2.1. Настоящая Методика устанавливает правила расчета сводных биржевых цен сжиженных углеводородных газов на базисах поставки мест производства СУГ (далее – цены на местах производства СУГ).

Цены на местах производства СУГ отражают динамику изменения биржевых цен сжиженных углеводородных газов на крупнейших нефтеперерабатывающих и газоперерабатывающих заводах Российской Федерации и используются в качестве основы для расчета национальных биржевых индексов цен сжиженных углеводородных газов.

2.2. Цены на местах производства СУГ рассчитываются для сжиженных углеводородных газов для бытовых нужд и автомобильного транспорта (код - СУГ), к которым относятся следующие марки сжиженных углеводородных газов:

- ПА – пропан автомобильный;

- ПБА – пропан-бутан автомобильный;
- БТ – бутан технический;
- ПТ – пропан технический;
- СПБТ – смесь пропана и бутана технических.

Список биржевых товаров, отнесенных к сжиженным углеводородным газам для бытовых нужд и автомобильного транспорта, публикуется на [Официальном сайте Биржи в сети Интернет](#).

2.3. Цены на местах производства СУГ рассчитываются для мест производства СУГ, определенных в Приложении №01 к настоящей Методике.

2.4. Цена на месте производства СУГ определяется кодом **EFP_REF_SUG**,

где **EFP** – обозначение сводных биржевых цен сжиженных углеводородных газов на местах производства СУГ;

REF – код места производства СУГ, определенный согласно Приложению №01 к настоящей Методике;

SUG – код сжиженных углеводородных газов, определенный в пункте 2.2. настоящей Методики.

2.5. Цена на месте производства СУГ рассчитывается как средневзвешенная цена по всем договорам, заключенным в течение одного торгового дня в Секции «Нефтепродукты» Биржи с биржевым товаром, отнесенным к сжиженным углеводородным газам, на базисах поставки мест производства СУГ. При расчете цен на местах производства СУГ не учитываются договоры, не удовлетворяющие условиям, предусмотренным в пункте 3.4. настоящей Методики, в том числе: договоры, заключенные на основе адресных заявок, договоры, объемы которых сильно превышают среднерыночные, и договоры, значительно отличающиеся по цене от договоров, заключенных в предыдущие дни.

Список базисов поставки мест производства СУГ публикуется на [Официальном сайте Биржи в сети Интернет](#).

2.6. Биржа вправе раскрывать значения цен на местах производства СУГ в информационных бюллетенях Биржи.

2.7. Методика, а также изменения и дополнения в Методику утверждаются Президентом Биржи. Дата вступления в силу утвержденного документа определяется по решению Президента Биржи.

Методика, а также изменения и дополнения в Методику, утвержденные Президентом Биржи, раскрываются на [Официальном сайте Биржи в сети Интернет](#) в срок не позднее 3 (трех) рабочих дней до даты вступления утвержденного документа в силу, если иной срок не установлен решением Президента Биржи.

Раздел 3. Порядок расчета

- 3.1. Значения цен на местах производства СУГ рассчитываются ежедневно по окончании торгов в Секции «Нефтепродукты» Биржи.
- 3.2. Значения цен на местах производства СУГ определяются в рублях за тонну сжиженных углеводородных газов и округляются с точностью до 1 рубля по правилам математического округления.
- 3.3. Значение цен на месте производства СУГ (EFP_REF_SUG) рассчитывается как средневзвешенная цена договоров с биржевыми товарами, отнесенными к сжиженному углеводородному газу, заключенных за текущий торговый день (день T) на базисах поставки мест производства СУГ, и удовлетворяющих условиям пункта 3.4. настоящей Методики, по следующей формуле:

$$EFP_REF_SUG = \frac{\sum[P \cdot A]}{\sum A},$$

где P – цена договора с биржевым товаром, отнесенным к сжиженному углеводородному газу, заключенного за текущий торговый день (день T) на базисе поставки места производства СУГ (REF);

A – объем договора с биржевым товаром.

- 3.4. Договоры, используемые при расчете значения сводной биржевой цены сжиженных углеводородных газов на местах производства СУГ, должны удовлетворять следующим условиям:
1. договор не является договором, заключенным на основе адресных заявок;
 2. объем договора не более 350 (трехсот пятидесяти) тонн;
 3. договор заключен с биржевым инструментом, допущенным к торгам на одном из следующих условий поставки:
 - франко-вагон станция отправления (обозначается буквой «F» в коде биржевого инструмента);
 - франко-вагон промежуточная станция (обозначается буквой «W» в коде биржевого инструмента);
 - самовывоз железнодорожным транспортом (обозначается буквой «S» в коде биржевого инструмента).
 4. цена договора не более чем на 10% больше максимального и не более чем на 10% меньше минимального из следующих двух значений:
 - значение цены на местах производства СУГ, определенное для сжиженных углеводородных газов в предыдущий торговый день (день $T - 1$);

- среднее арифметическое значений цен на местах производства СУГ, определенных для сжиженных углеводородных газов, за период, начиная со дня $T - 6$ по день $T - 2$ (включительно)¹.
- 3.5. Если значение цены на месте производства СУГ не может быть определено в порядке, предусмотренном в пункте 3.3. настоящей Методики, то
- в качестве значения цены на месте производства СУГ используется значение цены на месте производства СУГ, определенное в предшествующий торговый день;
 - значение цены на месте производства СУГ признается неопределенным, если за период с начала расчета (01.01.2010) по текущий торговый день (включительно) на базисах поставки места производства СУГ не было совершено ни одного договора с сжиженными углеводородными газами.
- 3.6. Значение цены на месте производства СУГ в первый день расчета в соответствии с настоящей Методикой определяется согласно пункту 3.3. настоящей Методики.

¹ Если за этот период на базисах поставки места производства СУГ не заключено ни одного договора, удовлетворяющего условиям, предусмотренным в подпунктах 1, 2 и 3 пункта 3.4. настоящей Методики, с биржевым товаром, отнесенным к сжиженным углеводородным газам, выполнение условия, предусмотренного в подпункте 4 пункта 3.4. настоящей Методики, не требуется.

Приложение №01

к Методике расчета сводных биржевых цен сжиженных углеводородных газов на местах производства

Места производства СУГ, для которых рассчитываются цены на местах производства СУГ

Наименование завода	Код места производства СУГ	Расшифровка кода
Управление «Татнефтегазпереработка»	ALM	Альметьевск
АО «Ангарская НХК»	ANG	Ангарск
ООО «Газпром добыча Астрахань»	AST	Астрахань
ООО «ЛУКОЙЛ – Волгограднефтепереработка»	VOL	Волгоград
ООО «ПО «Киришинефтеоргсинтез»	KIR	Кириши
ООО «ЛУКОЙЛ-Коробковский ГПЗ»	KOT	Котово
АО «Газпромнефть-Московский НПЗ»	MOS	Москва
ПАО «Нижнекамскнефтехим» ОАО «ТАИФ-НК»	NKA	Нижнекамск
ООО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез»	NOV	Нижний Новгород
ООО «Терминал»	SER	Новосергиевка
АО «Газпромнефть-Омский НПЗ»	OMS	Омск
ООО «Газпром добыча Оренбург»	ORB	Оренбург
ОАО «Орскнефтеоргсинтез»	ORS	Орск
ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез» АО «Сибур-Химпром»	PER	Пермь
ООО «Шкаповское ГПП»	PRT	Приютово
АО «Рязанская НПК»	RZN	Рязань
ОАО «Куйбышевский НПЗ» ЗАО «Новокуйбышевская НХК» ОАО «Сызранский НПЗ»	SAM	Самара
Сосногорский ГПЗ ООО «Газпром переработка»	SOS	Сосногорск
Сургутский ЗСК ООО «Газпром переработка» УПГ ОАО «Сургутнефтегаз»	SUR	Сургут
ООО «СИБУР Тобольск»	TOB	Тобольск
ОАО «Востокгазпром»	TOM	Томск
ООО «Туймазинское ГПП»	TUY	Туймазы
Зайкинское ГПП ОАО «Оренбургнефть»	TYL	Тюльпан
АО «СибурТюменьГаз»	TYM	Тюмень
АО «БерезкаГаз Обь» АО «БерезкаГаз Югра»	HAN	Ханты-Мансийск
АО «Уралоргсинтез»	CHA	Чайковский
ОАО «Славнефть – ЯНОС»	YAR	Ярославль