

**УТВЕРЖДЕНА**

Президентом Закрытого  
акционерного общества «Санкт-  
Петербургская Международная  
Товарно-сырьевая Биржа»

02.12.2013 (Приказ №771)

**Президент ЗАО «СПБМТСБ»**

\_\_\_\_\_ А.Э. Рыбников

# Методика

расчета сводных биржевых цен нефтепродуктов  
на нефтеперерабатывающих заводах

## Раздел 1. Термины и определения

<b>Базис поставки НПЗ</b>	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» ЗАО «СП6МТСБ», отнесенное к нефтеперерабатывающему заводу или группе нефтеперерабатывающих заводов согласно Приложению №01 к настоящей Методике.
<b>Биржа</b>	Закрытое акционерное общество «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа».
<b>Биржевой инструмент</b>	Биржевой товар с указанным базисом поставки, допущенный к торгам на определенных условиях поставки.
<b>Биржевой товар</b>	Нефтепродукты и продукция нефтехимического производства определенной категории (вида, марки, качества), не изъятые из оборота и допущенные Биржей к биржевой торговле в Секции «Нефтепродукты».
<b>НПЗ</b>	Нефтеперерабатывающий завод или группа заводов, для которых рассчитываются сводные биржевые цены нефтепродуктов на нефтеперерабатывающих заводах.

Термины, специально не определенные в настоящей Методике, 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 расчета сводных биржевых цен нефтепродуктов на нефтеперерабатывающих заводах (далее – Методика) устанавливает правила расчета сводных биржевых цен нефтепродуктов на базисах поставки НПЗ (далее – цены на НПЗ).
- 2.2. Цены на НПЗ рассчитываются для следующих видов нефтепродуктов:
  - дизельное топливо летнее (код - DTL);
  - дизельное топливо зимнее (код - DTZ);
  - дизельное топливо межсезонное (код - DTM);
  - бензин Регуляр-92 (код - REG);
  - бензин Премиум-95 (код - PRM);
  - топливо для реактивных двигателей (код - TRD);
  - мазут (код - MZT).
- 2.3. Цены на НПЗ рассчитываются для НПЗ, определенных в Приложении №01 к настоящей Методике.
- 2.4. Цена на НПЗ определяется кодом **EFP\_REF\_OIL**,

где **EFP** (*exchange refinery price*) – обозначение сводных биржевых цен нефтепродуктов на нефтеперерабатывающих заводах, одинаковое для всех цен на НПЗ, независимо от того, для какого НПЗ рассчитывается цена на НПЗ;

**REF** – код НПЗ, определенный согласно Приложению №01 к настоящей Методике, для которого рассчитывается цена на НПЗ;

**OIL** – код вида нефтепродуктов, для которого рассчитывается цена на НПЗ, определенный в пункте 2.2. настоящей Методики.

- 2.5. Цена на НПЗ рассчитывается как средневзвешенная цена по всем сделкам, заключённым в течение одного торгового дня в Секции «Нефтепродукты» Биржи с биржевым товаром, отнесенным к соответствующему виду нефтепродуктов, на базисах поставки НПЗ. При расчете цен на НПЗ не учитываются сделки, не удовлетворяющие условиям, предусмотренным в пункте 3.4. настоящей Методики, в том числе: адресные сделки, крупнооптовые сделки и сделки, значительно отличающиеся по цене от сделок за предыдущие дни.

Список биржевых товаров, отнесенных к определенному виду нефтепродуктов, публикуется на Официальном сайте Биржи в сети Интернет.

Список базисов поставки НПЗ публикуется на Официальном сайте Биржи в сети Интернет.

- 2.6. Биржа вправе раскрывать значения цен на НПЗ в информационных продуктах Биржи.
- 2.7. Решения об утверждении и вступлении в силу настоящей Методики, а также изменений и дополнений в Методику принимаются Президентом Биржи.

Настоящая Методика, а также изменения и дополнения в Методику раскрываются на Официальном сайте Биржи в сети Интернет не позднее, чем за 3 рабочих дня до вступления их в силу.

## Раздел 3. Порядок расчета

- 3.1. Значения цен на НПЗ рассчитываются ежедневно по окончании торгов в Секции «Нефтепродукты» Биржи.
- 3.2. Значения цен на НПЗ определяются в рублях за тонну нефтепродуктов.
- 3.3. Значение сводной биржевой цены нефтепродуктов одного вида на НПЗ (**EFP\_REF\_OIL**) рассчитывается как средневзвешенная цена сделок с биржевыми товарами, отнесенными к соответствующему виду нефтепродуктов, совершенных за текущий торговый день (день *T*) на базисах поставки НПЗ, и удовлетворяющих условиям пункта 3.4. настоящей Методики, по следующей формуле:

$$EFP\_REF\_OIL = \frac{\sum Pr_i \cdot Vol_i}{\sum Vol_i},$$

где  $Pr_i$  – цена *i* – ой сделки с биржевым товаром, отнесенным к соответствующему виду нефтепродуктов (**OIL**), совершенной за текущий торговый день (день *T*) на базисе поставки НПЗ (**REF**);

$Vol_i$  – объем *i* – ой сделки с биржевым товаром.

3.4. Сделки, входящие в расчет значения сводной биржевой цены нефтепродуктов одного вида на НПЗ, должны удовлетворять следующим условиям:

1. сделка не является адресной;
2. объем сделки не более 3000 тонн;
3. сделка заключена с биржевым инструментом, допущенным к торгам на одном из следующих условий поставки<sup>1</sup>:
  - Франко-вагон станция отправления (обозначается буквой «F» в коде биржевого инструмента)
  - Франко-вагон промежуточная станция (обозначается буквой «W» в коде биржевого инструмента)
  - Франко-труба (обозначается буквой «U» в коде биржевого инструмента)
  - Самовывоз железнодорожным транспортом (обозначается буквой «S» в коде биржевого инструмента)
4. цена сделки не более чем на 10% больше максимального и не более чем на 10% меньше минимального из следующих двух значений:
  - значение цены на НПЗ, определенное для нефтепродуктов соответствующего вида в предыдущий торговый день (день  $T - 1$ );
  - среднее арифметическое значений цен на НПЗ, определенных для нефтепродуктов соответствующего вида, за период со дня  $T - 6$  по день  $T - 2$  (включительно)<sup>2</sup>.

3.5. Если значение цены на НПЗ не может быть определено в порядке, предусмотренном в пункте 3.3. настоящей Методики, то

- в качестве значения цены на НПЗ используется значение цены на НПЗ, определенное для данного вида нефтепродуктов в предшествующий торговый день;
- значение цены на НПЗ признается неопределенным, если за период с начала расчета (01.01.2010) до текущего торгового дня (включительно) на базисах поставки НПЗ не было совершено ни одной сделки с нефтепродуктами соответствующего вида.

---

<sup>1</sup> Если сделка заключена в соответствии со Спецификацией биржевого товара, контролером поставки по которому выступает Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть», то выполнение данного условия не требуется.

<sup>2</sup> Если за этот период на базисах поставки НПЗ не совершено ни одной сделки, удовлетворяющей условиям, предусмотренным в подпунктах 1, 2 и 3 пункта 3.4. настоящей Методики, с биржевым товаром, отнесенным к соответствующему виду нефтепродуктов, выполнение условия, предусмотренного в подпункте 4 пункта 3.4. настоящей Методики, не требуется.

Приложение №01

к Методике расчета сводных  
биржевых цен нефтепродуктов на  
нефтеперерабатывающих заводах

**Нефтеперерабатывающие заводы и группы нефтеперерабатывающих заводов,  
для которых рассчитываются цены на НПЗ**

	Наименование нефтеперерабатывающего завода	Код НПЗ	Расшифровка кода
1	ОАО «Ангарская НХК»	ANG	Ангарск
2	ООО «Газпром добыча Астрахань»	AST	Астрахань
3	ОАО «Ачинский НПЗ ВНК»	ACH	Ачинск
4	ООО «ЛУКОЙЛ – Волгограднефтепереработка»	VOL	Волгоград
5	ООО «Марийский НПЗ»	YOO	Йошкар-Ола
6	ООО «Киришинефтеоргсинтез»	KIR	Кириши
7	ООО «РН-Комсомольский НПЗ»	KOM	Комсомольск-на-Амуре
8	ЗАО «Краснодарский НПЗ-КЭН»	KRA	Краснодар
9	ОАО «Газпромнефть – Московский НПЗ»	MOS	Москва
10	ОАО «ТАИФ-НК»	NKA	Нижнекамск
11	ООО «ЛУКОЙЛ – Нижегороднефтеоргсинтез»	NOV	Нижний Новгород
12	ОАО «Газпромнефть – Омский НПЗ»	OMS	Омск
13	ОАО «Орскнефтеоргсинтез»	ORS	Орск
14	ООО «ЛУКОЙЛ – Пермнефтеоргсинтез»	PER	Пермь
15	ЗАО «Рязанская НПК»	RZN	Рязань
16	ОАО «Газпром нефтехим Салават»	SAL	Салават
17	ОАО «Новокуйбышевский НПЗ» ОАО «Куйбышевский НПЗ» ОАО «Сызранский НПЗ»	SAM	Самара
18	ОАО «Саратовский НПЗ»	SAR	Саратов
19	ОАО «Сургутский ЗСК»	SUR	Сургут
20	ЗАО «Антипинский НПЗ»	TMN	Тюмень
21	ОАО АНК «Башнефть – УНПЗ» ОАО АНК «Башнефть – Новойл» ОАО АНК «Башнефть – Уфанефтехим»	UFA	Уфа
22	ООО «ЛУКОЙЛ – Ухтанефтепереработка»	UNT	Ухта
23	ОАО «Хабаровский НПЗ»	HAB	Хабаровск
24	ОАО «Славнефть-ЯНОС»	YAR	Ярославль