

УТВЕРЖДЕНА

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

29.08.2019 (Приказ №373)

С изменениями и дополнениями от

20.09.2019 (Приказ №417/19)

23.03.2020 (Приказ №148/20)

30.09.2020 (Приказ №477/20)

Президент АО «СПБМТСБ»

_____ А.Э. Рыбников

Методика

расчета биржевых индексов цен нефтепродуктов в
резервуарах оператора товарных поставок

Раздел 1. Термины и определения

В настоящей Методике расчета биржевых индексов цен нефтепродуктов в резервуарах оператора товарных поставок (далее – Методика), используются следующие термины и определения:

Биржа	Акционерное общество «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа».
Индексы ОТП	Индексы цен нефтепродуктов в резервуарах оператора товарных поставок, рассчитываемые Биржей в соответствии с настоящей Методикой.
Нефтепродукты	Автомобильные бензины, дизельное топливо и топливо для реактивных двигателей.
Оператор товарных поставок (ОТП)	Юридическое лицо, осуществляющее проведение, контроль и учет товарных поставок по обязательствам, допущенным к клирингу, получившее аккредитацию в Банке России на осуществление указанных функций в соответствии с законодательством Российской Федерации и заключившее договор о взаимодействии с Биржей.
Резервуар ОТП	Резервуар (нефтебаза, ЛПДС, насосная станция, наливной пункт) Оператора товарных поставок или третьих лиц, с которыми у Оператора товарных поставок заключен договор о взаимодействии, для которого рассчитываются Индексы ОТП в соответствии с настоящей Методикой.
Биржевой товар	Нефтепродукты определенной категории (вида, марки, качества), не изъятые из оборота и допущенные Биржей к организованным торгам в Секции «Нефтепродукты».
Базис поставки	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» Биржи.
Биржевой инструмент	Биржевой товар с указанным Базисом поставки, допущенный к торгам на определенных условиях поставки.
Биржевой договор	Договор, заключенный в ходе организованных торгов в Секции «Нефтепродукты» Биржи.
Базовые биржевые договоры	Биржевые договоры, соответствующие требованиям, предусмотренными настоящей Методикой, на основе которых рассчитываются Индексы ОТП.
Дополнительные показатели (ДП)	Показатели, рассчитываемые для Индекса ОТП и отражающие характеристики Биржевых договоров, на основе которых рассчитан указанный Индекс ОТП.

Термины, специально не определенные в настоящей Методике, определяются в соответствии с внутренними документами Биржи, а также законами и иными правовыми актами Российской Федерации.

Раздел 2. Общие положения

- 2.1. Настоящая Методика устанавливает условия и порядок расчета Биржей Индексов ОТП и Дополнительных показателей.

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, раскрываются на официальном сайте Биржи в сети Интернет в срок не позднее чем за 3 (три) рабочих дня до даты вступления утвержденного документа в силу, если иной срок не установлен решением Президента Биржи.

- 2.2. Индексы ОТП отражают динамику и средневзвешенный уровень цен Нефтепродуктов в Резервуарах ОТП.

Индексы ОТП рассчитываются как средневзвешенное значение цен Биржевых договоров, заключенных на Базисах поставки Резервуара ОТП. При этом цена Биржевого договора используется при расчете с весом, равным объему Биржевого договора.

Индексы ОТП включают акциз и НДС по ставке, установленной в соответствии с законодательством Российской Федерации.

- 2.3. Индексы ОТП рассчитываются за каждый торговый день учетом условий, предусмотренных пунктом 3.3 настоящей Методики.

Дата первого осуществленного расчета, а также значения Индексов ОТП на дату первого осуществленного расчета указаны в Приложении №01 к настоящей Методике.

- 2.4. Индексы ОТП определяются в рублях за тонну и округляются с точностью до 1 рубля по правилам математического округления.

- 2.5. Индексы ОТП рассчитываются для следующих видов Нефтепродуктов:

- Дизельное топливо летнее (код – **DTL**);
- Дизельное топливо межсезонное (код – **DTM**).

Правила классификации Биржевых товаров определены в Приложении №02 к настоящей Методике.

Перечень Биржевых товаров, отнесенных к видам Нефтепродуктов, публикуется на официальном сайте Биржи в сети Интернет.

- 2.6. Индексы ОТП рассчитываются для Резервуаров ОТП, перечень которых с указанием соответствующих Базисов поставки определен в Приложении №03 к настоящей Методике.

- 2.7. Для каждого из видов Нефтепродуктов (код – **TOV**), предусмотренных в пункте 2.5 настоящего раздела Методики, и каждого Резервуара ОТП (код – **REZ**) рассчитываются следующие Индексы ОТП:
- Биржевой индекс цен (*наименование вида Нефтепродуктов*) в резервуаре (*наименование Резервуара ОТП*), который определяется кодом **ESIO_REZ_TOV**.
- 2.8. Для каждого Индекса ОТП рассчитываются Дополнительные показатели в порядке, определенном в Разделе 4 настоящей Методики.
- 2.9. Индексы ОТП и Дополнительные показатели раскрываются на официальном сайте Биржи в сети Интернет.

Раздел 3. Условия и порядок расчета Индексов ОТП

- 3.1. Индексы ОТП за торговый день (день *T*) рассчитываются в указанный торговый день после завершения торгов в Секции «Нефтепродукты» Биржи и раскрываются на сайте не позднее, чем через 1 час после расчета.
- 3.2. Индекс ОТП для вида Нефтепродуктов и Резервуара ОТП за день *T* рассчитывается на основе Базовых биржевых договоров, которые соответствуют следующим требованиям:
- 1) Базовый биржевой договор заключен в день *T*.
 - 2) Базовый биржевой договор заключен на основе безадресных заявок.
 - 3) Биржевой товар, являющийся предметом Базового биржевого договора, отнесен к соответствующему виду Нефтепродуктов.
 - 4) Базис поставки, на котором заключен Базовый биржевой договор, отнесен к соответствующему Резервуару ОТП.
 - 5) Базовый биржевой договор заключен с Биржевым инструментом, допущенным к торгам на условии поставки Франко-резервуар ОТП (код - **0**).
- 3.3. Индекс ОТП для вида Нефтепродуктов и Резервуара ОТП за день *T* рассчитывается, если выполнены следующие условия:
- 3.3.1. Количество Базовых биржевых договоров не меньше 2 (двух).
 - 3.3.2. Сумма объемов Базовых биржевых договоров не меньше 10 тонн.

Если условия, предусмотренные настоящим пунктом Методики, не выполнены, то Индекс ОТП для вида Нефтепродуктов и Резервуара ОТП за день *T* принимается равным соответствующему Индексу ОТП за предшествующий торговый день, но не более 5 торговых дней подряд, по истечении которых расчет Индекса ОТП временно¹ прекращается.

¹ Расчет Индекса ОТП возобновляется в день, когда выполнены условия, предусмотренные в пункте 3.3 настоящей Методики.

3.4. Индексы ОТП рассчитываются по следующей формуле:

$$ESIO_REZ_TOV = \frac{\sum[P \times V]}{\sum[V]},$$

где **P** – цена Базового биржевого договора;

V – объем Базового биржевого договора;

$\Sigma[...]$ – обозначение суммы значений, рассчитываемых по заключенной в скобки формуле, по всем Базовым биржевым договорам.

Раздел 4. Порядок расчета дополнительных показателей

- 4.1. ДП «Количество договоров» определяется как количество Базовых биржевых договоров.
- 4.2. ДП «Объем договоров, тонн» рассчитывается как сумма объемов Базовых биржевых договоров.
- 4.3. ДП «Объем договоров, рублей» рассчитывается как сумма произведений цен и объемов Базовых биржевых договоров.
- 4.4. ДП «Минимальная цена договора» определяется как наименьшая из цен Базовых биржевых договоров.
- 4.5. ДП «Максимальная цена договора» определяется как наибольшая из цен Базовых биржевых договоров.

Приложение №01

к Методике расчета биржевых индексов цен нефтепродуктов в резервуарах оператора товарных поставок

Значения Индексов ОТП на дату первого осуществленного расчета

Код индекса	Дата первого осуществленного расчета	Торговый день, за который рассчитан Индекс ОТП	Значение Индекса ОТП на дату первого осуществленного расчета
ESIO_BEL_DTL	04.09.2019	04.09.2019	49 300
ESIO_BEL_DTM	-	-	-
ESIO_VLD_DTL	04.09.2019	04.09.2019	49 700
ESIO_VLD_DTM	-	-	-
ESIO_VRN_DTL	04.09.2019	04.09.2019	49 486
ESIO_VRN_DTM	-	-	-
ESIO_NEV_DTL	04.09.2019	04.09.2019	50 000
ESIO_NEV_DTM	-	-	-
ESIO_NIK_DTL	04.09.2019	04.09.2019	49 033
ESIO_NIK_DTM	-	-	-
ESIO_CHR_DTL	23.09.2019	23.09.2019	47 500
ESIO_CHR_DTM	-	-	-
ESIO_BRN_DTL	04.09.2019	04.09.2019	49 320
ESIO_BRN_DTM	-	-	-
ESIO_NAG_DTL	-	-	-
ESIO_NAG_DTM	-	-	-
ESIO_SOL_DTL	29.01.2020	29.01.2020	48 600
ESIO_SOL_DTM	-	-	-

Приложение №02

к Методике расчета биржевых индексов цен нефтепродуктов в резервуарах оператора товарных поставок

Правила классификации биржевых товаров

К виду Нефтепродуктов «Дизельное топливо летнее» относится дизельное топливо не ниже 5 (пятого) экологического класса, для которого в нормативном документе в области технического регулирования, определяющем требования к качественным характеристикам Биржевого товара, указана предельная температура фильтруемости не ниже -10°C .

К виду Нефтепродуктов «Дизельное топливо межсезонное» относится дизельное топливо не ниже 5 (пятого) экологического класса, для которого в нормативном документе в области технического регулирования, определяющем требования к качественным характеристикам Биржевого товара, указана предельная температура фильтруемости от -25°C (не включительно) до -10°C (не включительно).

Приложение №03

к Методике расчета биржевых индексов цен нефтепродуктов в резервуарах оператора товарных поставок

**Перечень Резервуаров ОТП
и отнесенных к ним Базисов поставки**

Код Резервуара ОТП	Наименование Резервуара ОТП	Географическое положение	Код Базиса поставки
BEL	ЛПДС Белгород	Белгородская обл., с. Беловское	BEL
VLD	ЛПДС Володарская	Московская обл., с. Константиново	VLD
VRN	ЛПДС Воронеж	Воронежская обл., п. Софьино	VRN
NEV	ЛПДС Невская	Ленинградская обл., 32 км Мурманского ш.	NVL
NIK	ЛПДС Никольское-1	Тамбовская обл., с. Новоникольское	NIK
CHR	ЛПДС Черкассы	Респ. Башкортостан, с. Новые Черкассы	CHR
BRN	НП Брянск	Брянская обл.	BYU
NAG	НС Нагорная	Московская обл., дер. Жуковка	NGR
SOL	НС Солнечногорская	Московская обл., дер. Дурькино	SLN