

УТВЕРЖДЕНА

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

11.01.2019 (Приказ №7)

с изменениями и дополнениями от

11.04.2019 (Приказ №158)

25.06.2019 (Приказ №267)

Президент АО «СПБМТСБ»

_____ А.Э. Рыбников

Методика

расчета территориальных биржевых индексов
цен нефтепродуктов

Раздел 1. Термины и определения

В настоящей Методике расчета территориальных биржевых индексов цен нефтепродуктов (далее – Методика), используются следующие термины и определения:

Биржа	Акционерное общество «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа».
Территориальные индексы	Территориальные биржевые индексы цен нефтепродуктов, рассчитываемые Биржей в соответствии с настоящей Методикой.
Нефтепродукты	Автомобильные бензины, топливо для реактивных двигателей, дизельное топливо, топочный мазут, а также отдельные категории товаров, выработанных из нефти и газа (сжиженные углеводородные газы).
Место производства	Заводы-производители (их обособленные подразделения), на которых путем переработки сырья производятся Нефтепродукты.
Территория производства	Совокупность Мест производства, определенная настоящей Методикой, для которой рассчитываются Территориальные индексы.
Биржевой договор	Договор, заключенный в ходе организованных торгов в Секции «Нефтепродукты» Биржи.
Сводная биржевая цена	Средневзвешенная цена Нефтепродуктов на Месте производства, рассчитываемая на основе Биржевых договоров с применением ценовых и количественных фильтров в соответствии с Методикой расчета сводных биржевых цен нефтепродуктов на местах производства.
Цена первичного рынка	Сводная биржевая цена, которая рассчитывается на основе Биржевых договоров, заключенных на Месте производства, продавцом по которым является компания – производитель соответствующего вида Нефтепродуктов (код - EPPP).
Цена с учетом вторичного рынка	Сводная биржевая цена, которая рассчитывается на основе всех Биржевых договоров, заключенных на Месте производства, в том числе договоров, продавец по которым – компания, не являющаяся производителем соответствующего вида Нефтепродуктов (код - EPPS).
Базовые сводные биржевые цены	Сводные биржевые цены, соответствующие требованиям, предусмотренным настоящей Методикой, на основе которых рассчитываются Территориальные индексы.
Дополнительные показатели (ДП)	Показатели, рассчитываемые для Территориального индекса (Сводной биржевой цены) и отражающие характеристики Биржевых договоров, на основе которых рассчитан указанный Территориальный индекс (Сводная биржевая цена).

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 Территориальных индексов 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. Территориальные индексы отражают динамику и средневзвешенный уровень цен видов Нефтепродуктов (код - **TOV**) для соответствующей Территории производства (код - **TER**).

Территориальные индексы рассчитываются как средневзвешенное значение Сводных биржевых цен соответствующих видов Нефтепродуктов. При этом Сводная биржевая цена используется при расчете с весом, равным суммарному объему Биржевых договоров, на основе которых рассчитана указанная Сводная биржевая цена.

Территориальные индексы включают акциз и НДС по ставке, установленной в соответствии с законодательством Российской Федерации.

2.3. Территориальные индексы рассчитываются за каждый торговый день с учетом условий, предусмотренных пунктом 3.3 настоящей Методики.

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

2.4. Территориальные индексы определяются в рублях за тонну и округляются с точностью до 1 рубля по правилам математического округления.

2.5. Территориальные индексы рассчитываются для следующих видов Нефтепродуктов:

- Бензин Регуляр-92 (код – **REG**);
- Бензин Премиум-95 (код - **PRM**);
- Топливо для реактивных двигателей (код - **TRD**);
- Дизельное топливо летнее (код - **DTL**);
- Дизельное топливо межсезонное (код - **DTM**);
- Дизельное топливо зимнее (код - **DTZ**);
- Мазут топочный (код - **MZT**);
- Сжиженные углеводородные газы для коммунально-бытовых нужд и автотранспорта (код – **SUG**).

2.6. Территориальные индексы рассчитываются для следующих Территорий производства:

- Европейская части России (код - **EVR**);
- Урал и Сибирь (код - **SIB**);
- Сибирь и Дальний Восток (код - **DAL**).

Перечень Мест производства, относящихся к Территории производства, размещается на официальном сайте Биржи в сети Интернет.

- 2.7. Для каждого¹ из видов Нефтепродуктов, предусмотренных в пункте 2.5 настоящего раздела Методики, и для каждой Территории производства, предусмотренной в пункте 2.6 настоящего раздела Методики, рассчитываются следующие Территориальные индексы:
- Территориальный биржевой индекс первичного рынка цен *вида Нефтепродуктов на Территории производства* (далее - Территориальный индекс первичного рынка), который определяется кодом **ETIP_TER_TOV**;
 - Территориальный биржевой индекс с учетом вторичного рынка цен *вида Нефтепродуктов на Территории производства* (далее - Территориальный индекс с учетом вторичного рынка), который определяется кодом **ETIS_TER_TOV**.
- 2.8. Для каждого Территориального индекса рассчитываются Дополнительные показатели в порядке, определенном в Разделе 4 настоящей Методики.
- 2.9. Территориальные индексы и Дополнительные показатели раскрываются на официальном сайте Биржи в сети Интернет.

Раздел 3. Условия и порядок расчета Территориальных индексов

- 3.1. Территориальные индексы за торговый день (день *T*) рассчитываются в указанный торговый день после завершения торгов в Секции «Нефтепродукты» Биржи и раскрываются не позднее чем через 1 (один) час после расчета.
- 3.2. Территориальный индекс для вида Нефтепродуктов и Территории производства за день *T* рассчитывается на основе Базовых сводных биржевых цен², которые соответствуют следующим требованиям:
- 3.2.1. Базовая сводная биржевая цена рассчитана за день *T*.
 - 3.2.2. Базовая сводная биржевая цена рассчитана для соответствующего вида Нефтепродуктов.
 - 3.2.3. Базовая сводная биржевая цена рассчитана для Места производства, относящегося к соответствующей Территории производства согласно пункту 2.6 настоящей Методики.
- 3.3. Территориальный индекс для вида Нефтепродуктов и Территории производства за день *T* рассчитывается, если выполнены следующие условия:
- 3.3.1. Количество Базовых сводных биржевых цен не меньше 3 (трех).
 - 3.3.2. Сумма объемов Биржевых договоров, на основе которых рассчитаны Базовые сводные биржевые цены за день *T*, не меньше 300 тонн.

¹ Территориальные индексы для сезонных видов дизельного топлива (межсезонного и зимнего) за торговые дни периода с апреля по сентябрь (включительно) не рассчитываются.

² Территориальные индексы первичного рынка рассчитываются на основе Цен первичного рынка. Территориальные индексы с учетом вторичного рынка рассчитываются на основе Цен с учетом вторичного рынка.

Если хотя бы одно из условий, предусмотренных настоящим пунктом Методики, не выполнено, то Территориальный индекс для вида Нефтепродуктов и Территории производства за день T принимается равным соответствующему Территориальному индексу за предшествующий торговый день.

3.4. Территориальные индексы рассчитываются по следующей формуле:

$$ETI_TER_TOV = \frac{\sum_{EPP} [EPP_MES_TOV \times V_{EPP_MES_TOV}]}{\sum_{EPP} [V_{EPP_MES_TOV}]},$$

где EPP_MES_TOV – Базовая сводная биржевая цена;

$V_{EPP_MES_TOV}$ – сумма объемов Биржевых договоров, на основе которых рассчитана Базовая сводная биржевая цена.

$\sum_{EPP} [\dots]$ – обозначение суммы значений, рассчитываемых по заключенной в скобки формуле, по всем Базовым сводным биржевым ценам.

Раздел 4. Порядок расчета Дополнительных показателей

- 4.1. ДП «Количество договоров» для Территориального индекса за торговый день определяется как сумма ДП «Количество договоров», рассчитанных для Базовых сводных биржевых цен за указанный торговый день.
- 4.2. ДП «Объем договоров, тонн» для Территориального индекса за торговый день рассчитывается как сумма ДП «Объем договоров, тонн», рассчитанных для Базовых сводных биржевых цен за указанный торговый день.
- 4.3. ДП «Объем договоров, рублей» для Территориального индекса за торговый день рассчитывается как сумма ДП «Объем договоров, рублей», рассчитанных для Базовых сводных биржевых цен за указанный торговый день.
- 4.4. ДП «Минимальная цена договора» для Территориального индекса за торговый день определяется как наименьший из ДП «Минимальная цена договора», рассчитанных для Базовых сводных биржевых цен за указанный торговый день.
- 4.5. ДП «Максимальная цена договора» для Территориального индекса за торговый день определяется как наибольший из ДП «Максимальная цена договора», рассчитанных для Базовых сводных биржевых цен за указанный торговый день.

Приложение №01

к Методике расчета территориальных биржевых индексов цен нефтепродуктов

Значения Территориальных индексов на дату первого осуществленного расчета

Код индекса	Дата первого осуществленного расчета	Торговый день, за который рассчитан Территориальный индекс	Значение Территориального индекса на дату первого осуществленного расчета
ETIS_SIB_TRD	01.06.2015	01.06.2015	28 408
ETIS_SIB_SUG	07.11.2016	07.11.2016	20 050
ETIS_SIB_REG	01.06.2015	01.06.2015	34 248
ETIS_SIB_PRM	01.06.2015	01.06.2015	36 349
ETIS_SIB_MZT	01.06.2015	01.06.2015	10 929
ETIS_SIB_DTZ	01.06.2015	01.06.2015	32 600
ETIS_SIB_DTM	01.06.2015	01.06.2015	33 600
ETIS_SIB_DTL	01.06.2015	01.06.2015	32 458
ETIS_EVR_TRD	01.06.2015	01.06.2015	30 682
ETIS_EVR_SUG	07.11.2016	07.11.2016	23 834
ETIS_EVR_REG	01.06.2015	01.06.2015	36 049
ETIS_EVR_PRM	01.06.2015	01.06.2015	37 782
ETIS_EVR_MZT	01.06.2015	01.06.2015	9 333
ETIS_EVR_DTZ	01.06.2015	01.06.2015	36 100
ETIS_EVR_DTM	01.06.2015	01.06.2015	33 500
ETIS_EVR_DTL	01.06.2015	01.06.2015	33 809
ETIS_DAL_TRD	01.06.2015	01.06.2015	28 528
ETIS_DAL_REG	01.06.2015	01.06.2015	34 824
ETIS_DAL_PRM	01.06.2015	01.06.2015	35 887
ETIS_DAL_MZT	01.06.2015	01.06.2015	11 468
ETIS_DAL_DTZ	01.06.2015	01.06.2015	32 600
ETIS_DAL_DTM	01.06.2015	01.06.2015	33 600
ETIS_DAL_DTL	01.06.2015	01.06.2015	32 437
ETIP_SIB_TRD	01.06.2018	01.06.2018	46 689
ETIP_SIB_SUG	01.06.2018	01.06.2018	25 294

ETIP_SIB_REG	01.06.2018	01.06.2018	52 412
ETIP_SIB_PRM	01.06.2018	01.06.2018	52 803
ETIP_SIB_MZT	01.06.2018	01.06.2018	16 935
ETIP_SIB_DTZ	01.10.2018	01.10.2018	56 847
ETIP_SIB_DTM	12.12.2018	12.12.2018	44 362
ETIP_SIB_DTL	01.06.2018	01.06.2018	49 263
ETIP_EVR_TRD	01.06.2018	01.06.2018	45 586
ETIP_EVR_SUG	01.06.2018	01.06.2018	27 048
ETIP_EVR_REG	01.06.2018	01.06.2018	53 979
ETIP_EVR_PRM	01.06.2018	01.06.2018	55 751
ETIP_EVR_MZT	01.06.2018	01.06.2018	17 802
ETIP_EVR_DTZ	01.10.2018	01.10.2018	53 304
ETIP_EVR_DTM	01.10.2018	01.10.2018	50 255
ETIP_EVR_DTL	01.06.2018	01.06.2018	48 707
ETIP_DAL_TRD	01.06.2018	01.06.2018	46 871
ETIP_DAL_REG	01.06.2018	01.06.2018	51 743
ETIP_DAL_PRM	01.06.2018	01.06.2018	52 218
ETIP_DAL_MZT	01.06.2018	01.06.2018	16 883
ETIP_DAL_DTZ	01.10.2018	01.10.2018	57 602
ETIP_DAL_DTM	-	-	-
ETIP_DAL_DTL	01.06.2018	01.06.2018	50 972