

УТВЕРЖДЕНА

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

29.06.2017 (Приказ №305)

Президент АО «СПБМТСБ»

_____ А.Э. Рыбников

Методика

расчета национальных внебиржевых индексов цен
сжиженных углеводородных газов

Раздел 1. Термины и определения

Биржа	Акционерное общество «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа».
Весовые коэффициенты	Коэффициенты, используемые при расчете национального внебиржевого индекса цен сжиженных углеводородных газов для учета объемов производства сжиженных углеводородных газов на местах производства СУГ Российской Федерации.
Место производства СУГ	Нефтеперерабатывающий завод, газоперерабатывающий завод или группа заводов, для которых рассчитываются сводные внебиржевые цены сжиженных углеводородных газов на местах производства.
Сводная внебиржевая цена	Средневзвешенная цена сжиженных углеводородных газов, рассчитываемая в соответствии с Методикой расчета сводных внебиржевых цен сжиженных углеводородных газов на местах производства каждый рабочий день на основе внебиржевых договоров, зарегистрированных на Бирже.
День T	Рабочий день
День $T - 1$	Рабочий день, предшествующий дню T
День K	Календарный день
День $K - 1$	Календарный день, предшествующий дню K
День $K + 1$	Календарный день, следующий за днем K

Термины, специально не определенные в настоящей Методике расчета национальных внебиржевых индексов цен сжиженных углеводородных газов (далее – Методика), используются в значениях, установленных Правилами предоставления информации о заключенных не на организованных торгах договорах, обязательства по которым предусматривают переход права собственности на товар, допущенный к организованным торгам, а также ведения реестра таких договоров и предоставления информации из указанного реестра (далее – Правила) и иными внутренними документами Биржи, Правилами электронного документооборота Акционерного общества «Расчетно-депозитарная компания», а также законами, нормативными актами Банка России и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации.

Раздел 2. Общие положения

- 2.1. Настоящая Методика устанавливает правила расчета значений национальных внебиржевых индексов цен сжиженных углеводородных газов (далее – национальные индексы).

Национальные индексы отражают динамику изменения внебиржевых цен сжиженных углеводородных газов на внутреннем рынке Российской Федерации. Значения национальных индексов рассчитываются на основе значений сводных внебиржевых цен сжиженных углеводородных газов на Местах производства СУГ (далее – Цены на местах производства СУГ) с задержкой в 3 рабочих дня, необходимой для сбора Биржей информации о внебиржевых договорах (доп. соглашениях к внебиржевым договорам) и расчета Цен на местах производства СУГ.

- 2.2. Национальные индексы 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.

- 2.3. Национальный индекс имеет наименование «Национальный внебиржевой индекс цен сжиженных углеводородных газов» и определяется кодом ONI_SUG,

где ONI (OTC national index) – обозначение национальных внебиржевых индексов;

SUG – код сжиженных углеводородных газов определенный в пункте 2.2 настоящего раздела Методики.

- 2.4. Национальные индексы рассчитываются как сумма произведений значений Цен на местах производства СУГ, рассчитанных для Мест производства СУГ Российской Федерации, и Весовых коэффициентов, определенных в соответствии с Разделом 6 настоящей Методики .

Цены на местах производства СУГ рассчитываются согласно Методике расчета сводных внебиржевых цен сжиженных углеводородных газов на местах производства.

- 2.5. Значения национальных индексов раскрываются на официальном сайте Биржи в сети Интернет.

- 2.6. 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. Национальные индексы за каждый день K периода, начиная с календарного дня, следующего за днем $T - 3$, до дня $T - 2$ рассчитываются в день T в 23:59:59 по московскому времени.
- 3.2. Значения национальных индексов определяются в рублях за тонну сжиженных углеводородных газов и округляются с точностью до 1 рубля по правилам математического округления.
- 3.3. Значение национального индекса за день K рассчитывается на основе значений Цен на местах производства СУГ с учетом Весовых коэффициентов по следующей формуле:

$$ONI_SUG = \sum_{REF} [OFP_REF_SUG \times q_{REF_SUG}],$$

где OFP_REF_SUG – значение Цены на месте производства СУГ за день K , определенное для соответствующего Места производства СУГ в соответствии с Методикой расчета сводных внебиржевых цен сжиженных углеводородных газов на местах производства;

q_{REF_SUG} – Весовой коэффициент за день K , определенный для соответствующего Места производства СУГ согласно Разделу 6 настоящей Методики.

- 3.4. Если значения всех Весовых коэффициентов за день K признаны неопределенными согласно Разделу 6 настоящей Методики, то значение соответствующего национального индекса за день K признается неопределенным.

Если, согласно Разделу 6 настоящей Методики, за день K определено значение хотя бы одного Весового коэффициента, но при расчете соответствующих Цен на местах производства СУГ за день K используются сведения о договорах в отношении менее 2 лиц, заключивших внебиржевой договор, или менее 3 лиц, являющихся приобретателями товара, то в качестве значения национального индекса за день K используется значение национального индекса, определенное за день $K - 1$.

- 3.5. Значение национального индекса в первый день расчета в соответствии с настоящей Методикой определяется согласно пунктам 3.3 и 3.4 настоящего раздела Методики.

Раздел 4. Доли мест производства СУГ в поставках на внутренний рынок

- 4.1. Доли Мест производства СУГ в поставках на внутренний рынок Российской Федерации для каждого Места производства СУГ рассчитываются на основе данных об объемах поставок сжиженных углеводородных газов с Мест производства СУГ на внутренний рынок Российской Федерации.
- 4.2. Значения долей Мест производства СУГ в поставках на внутренний рынок Российской Федерации, раскрываются на официальном сайте Биржи в сети Интернет.

- 4.3. Плановый пересчет долей Мест производства СУГ в поставках на внутренний рынок Российской Федерации осуществляется ежеквартально.

Раздел 5. Активность мест производства СУГ

- 5.1. Место производства СУГ признается активным в день K , следующий за днем $K - 1$, в который выполнено следующее условие:
- За последние 5 календарных дней (включая день $K - 1$) был заключен хотя бы один внебиржевой договор (доп. соглашение к внебиржевому договору), использовавшийся при расчете Сводной внебиржевой цены сжиженных углеводородных газов на данном Месте производства СУГ.
- 5.2. Если условие, предусмотренное в пункте 5.1. настоящего раздела Методики, не выполнено, то Место производства СУГ признается неактивным в день K .
- 5.3. Каждый день T проверяется активность Мест производства СУГ за каждый день K периода, начиная со дня $T - 3$ (включительно) до дня $T - 2$ (не включительно).
- 5.4. Для каждого Места производства СУГ рассчитываются коэффициенты активности за каждый день K периода, начиная со дня $T - 3$ (включительно) до дня $T - 2$ (не включительно).

С этой целью для каждого Места производства СУГ определяется последний внебиржевой договор, использовавшийся при расчете Сводной внебиржевой цены сжиженных углеводородных газов на соответствующем Месте производства СУГ и заключенный не позднее дня $K - 1$ (далее – Последний договор).

Среди всех Мест производства СУГ, для которых доля в поставках сжиженных углеводородных газов на внутренний рынок Российской Федерации не меньше 0,005, выбираются 3 (три) Места производства СУГ, Последние договоры которых заключены позже¹, чем Последние договоры остальных Мест производства СУГ, для которых доля в поставках сжиженных углеводородных газов на внутренний рынок Российской Федерации не меньше 0,005.

Коэффициенты активности для Мест производства СУГ, выбранных в порядке, предусмотренном в настоящем пункте, а также для всех Мест производства СУГ, признанных активными в день K согласно пункту 5.1. настоящего раздела Методики, доля которых в поставках сжиженных углеводородных газов на внутренний рынок Российской Федерации не меньше 0,005, принимаются равными 1. Для остальных Мест производства СУГ коэффициенты активности принимаются равными 0.

¹ Если даты заключения Последних договоров совпадают, то заключенным позже считается тот из них, информация о котором внесена в реестр внебиржевых договоров раньше других.

Раздел 6. Весовые коэффициенты

- 6.1. Значения Весовых коэффициентов за день K рассчитываются для каждого Места производства СУГ по следующей формуле:

$$q_{REF_SUG} = \frac{a_{REF_SUG} \times d_{REF_SUG}}{\sum_{REF} [a_{REF_SUG} \times d_{REF_SUG}]}$$

где q_{REF_SUG} – Весовой коэффициент за день K , определенный для соответствующего Места производства СУГ;

d_{REF_SUG} – доля Места производства СУГ, для которого рассчитывается Весовой коэффициент, в общем объеме поставок сжиженных углеводородных газов на внутренний рынок Российской Федерации;

a_{REF_SUG} – коэффициент активности за день за день K , определенный для соответствующего Места производства СУГ.

- 6.2. Значения Весовых коэффициентов за день K признаются неопределенными, если коэффициенты активности за день K признаны равными 0 для всех Мест производства СУГ.