

УТВЕРЖДЕНА

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

14.06.2019 (Приказ №251)

Президент АО «СПбМТСБ»

_____ А.Э. Рыбников

Методика

расчета региональных внебиржевых индексов
цен газа природного

Раздел 1. Термины и определения

В настоящей Методике расчета региональных внебиржевых индексов цен газа природного (далее – Методика), используются следующие термины и определения:

Биржа	Акционерное общество «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа».
Региональные индексы	Региональные внебиржевые индексы цен газа природного, рассчитываемые Биржей в соответствии с настоящей Методикой.
Газ природный	Газ природный, отвечающий требованиям СТО 089-2010 «Газ горючий природный, поставляемый и транспортируемый по магистральным газопроводам. Технические условия» и/или ГОСТ 5542-2014 «Газы горючие природные промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия».
Регион потребления	Субъект Российской Федерации (или его часть: север, юг, запад, восток), для которого рассчитывается Региональный индекс.
Внебиржевой договор	Договор, заключенный не на организованных торгах, информация о котором предоставлена на Биржу в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 23.07.2013 №623 (с последующими изменениями и дополнениями).
Реестр внебиржевых договоров	Перечень сведений, содержащий всю информацию о Внебиржевых договорах, предоставленную на Биржу.
Дополнительный документ	Документ, определяющий или изменяющий условия Внебиржевого договора, не являющийся при этом Внебиржевым договором или дополнительным соглашением. Дополнительным документом может быть спецификация, инвойс, транспортная накладная и прочие.
Товарная позиция	Совокупность сведений о Внебиржевом договоре в отношении одного из товаров, подлежащего поставке по заключенному Внебиржевому договору, включающая сведения о наименовании товара, его цене и количестве, а также иные сведения, в том числе определенные в дополнительном соглашении, которым внесены изменения во Внебиржевой договор, и/или в Дополнительном документе.
Базис поставки	Место, в котором обязанность поставщика по поставке биржевого товара признается исполненной в соответствии с Внебиржевым договором (дополнительным соглашением), сведения о котором по каждой Товарной позиции содержатся в Реестре внебиржевых договоров.
Базовые товарные позиции	Товарные позиции, соответствующие требованиям, предусмотренным настоящей Методикой, на основе которых рассчитываются Региональные индексы.
Цена Базовой товарной позиции	Цена товара, приведенная к Базису поставки, сведения о которой по каждой Базовой товарной позиции содержатся в Реестре внебиржевых договоров.

Объем Базовой товарной позиции	Количество товара, определенное в тысячах метров кубических, сведения о котором по каждой Базовой товарной позиции содержатся в Реестре внебиржевых договоров.
Дополнительные показатели (ДП)	Показатели, рассчитываемые для Регионального индекса и отражающие характеристики Внебиржевых договоров, на основе которых рассчитан указанный Региональный индекс.

Термины, специально не определенные в настоящей Методике, определяются в соответствии с 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, а также законами, нормативными актами Банка России и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации.

Раздел 2. Общие положения

- 2.1. Настоящая Методика устанавливает условия и порядок расчета Биржей Региональных 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. Региональные индексы отражают динамику и средневзвешенный уровень цен Газа природного (код – **GAS**) в Регионах потребления (код – **REG**).

Региональные индексы рассчитываются как средневзвешенное значение цен Внебиржевых договоров, Базисом поставки по которым является ГРС, находящаяся в соответствующем Регионе потребления. При расчете Регионального индекса цена Внебиржевого договора используется с весом равным объему Внебиржевого договора.

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

- 2.3. Региональные индексы рассчитываются за каждый календарный месяц.

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

- 2.4. Региональные индексы определяются в рублях за 1000 (тысячу) метров кубических и округляются с точностью до 1 рубля по правилам математического округления.

- 2.5. Региональные индексы рассчитываются для Регионов потребления, перечень которых публикуется на официальном сайте Биржи в сети Интернет.

- 2.6. Для каждого Региона потребления рассчитываются следующие Региональные индексы:

- Региональный внебиржевой индекс цен газа природного в *Регионе потребления*, который обозначается кодом **ORI_REG_GAS**.
- 2.7. Для каждого Регионального индекса рассчитываются *Дополнительные показатели* в порядке, определенном в Разделе 4 настоящей Методики.
- 2.8. Региональные индексы и *Дополнительные показатели* раскрываются на официальном сайте Биржи в сети Интернет.

Раздел 3. Порядок и условия расчета Региональных индексов

- 3.1. Региональные индексы за календарный месяц *M* рассчитываются 20 числа месяца, следующего за календарным месяцем *M*, в 24:00 по московскому времени и раскрываются не позднее чем через 5 (пять) часов после расчета.
- 3.2. Региональный индекс для Региона потребления за календарный месяц *M* рассчитывается на основе Базовых товарных позиций, которые соответствуют следующим требованиям:
- 1) Базовая товарная позиция не изменена и не удалена в порядке, предусмотренном Правилами, а также не содержит информацию о расторжении Внебиржевого договора.
 - 2) Товар, являющийся предметом Внебиржевого договора – Газ природный.
 - 3) Базисом поставки по Базовой товарной позиции является газораспределительная станция (ГРС), находящаяся в соответствующем Регионе потребления.
 - 4) Внебиржевой договор заключен производителем товара или лицом, действующим в интересах и за счет производителя товара.
 - 5) Базовая товарная позиция содержит следующие сведения об отгрузке товара:
 - Срок поставки – последний календарный день месяца *M*.
 - Страна назначения – Россия.
 - 6) Цена Базовой товарной позиции определена в период с первого календарного дня месяца, предшествующего месяцу *M*, до первого рабочего дня месяца, следующего за месяцем *M*, включительно.
 - 7) Цена Базовой товарной позиции, не более чем на 50% отличается от средневзвешенной Цены товара, приведенной к Базису поставки, которая рассчитана на основе сведений о Товарных позициях, удовлетворяющих требованиям 1-6 настоящего пункта Методики.
- 3.3. Региональный индекс для Региона потребления за календарный месяц *M* рассчитывается, если выполнены следующие условия:
- 3.3.1. Суммарный Объем Базовых товарных позиций не меньше 10 000 (десяти тысяч) метров кубических.

3.3.2. Совокупность сведений о внебиржевых договорах в отношении Базовых товарных позиций содержит сведения о не менее 2 (двух) лицах, заключивших внебиржевой договор (продавцов), и не менее 3 (трех) лицах, являющихся приобретателями товара.

Если хотя бы одно из условий, предусмотренных настоящим пунктом Методики, не выполнено, то Региональный индекс за календарный месяц *M* принимается равным соответствующему Региональному индексу за предшествующий календарный месяц.

3.4. Региональный индекс рассчитывается по следующей формуле:

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

где **P** – Цена Базовой товарной позиции;

V – Объем Базовой товарной позиции.

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

Раздел 4. Порядок расчета Дополнительных показателей

- 4.1. ДП «Количество товарных позиций» определяется как количество Базовых товарных позиций.
- 4.2. ДП «Объем договоров, тыс. м. куб.» рассчитывается как сумма Объемов Базовых товарных позиций.
- 4.3. ДП «Объем договоров, рублей» рассчитывается как сумма произведений Цен Базовых товарных позиций и Объемов Базовых товарных позиций.

Приложение №01

к Методике расчета региональных внебиржевых индексов цен газа природного

Значения Региональных индексов на дату первого осуществленного расчета

Код индекса	Дата первого осуществленного расчета	Календарный месяц, за который рассчитан Региональный индекс	Значение Регионального индекса на дату первого осуществленного расчета
ORI_YDM_GAS	07.11.2017	Октябрь 2017	4 596
ORI_YAR_GAS	07.11.2017	Октябрь 2017	4 740
ORI_YAM_GAS	07.11.2017	Октябрь 2017	3 574
ORI_VOR_GAS	07.11.2017	Октябрь 2017	5 389
ORI_VOL_GAS	07.11.2017	Октябрь 2017	4 739
ORI_VLG_GAS	07.11.2017	Октябрь 2017	5 212
ORI_VLD_GAS	07.11.2017	Октябрь 2017	5 075
ORI_TYL_GAS	07.11.2017	Октябрь 2017	5 259
ORI_TOM_GAS	07.11.2017	Октябрь 2017	3 907
ORI_TMS_GAS	07.11.2017	Октябрь 2017	3 704
ORI_TMN_GAS	07.11.2017	Октябрь 2017	3 704
ORI_TAT_GAS	07.11.2017	Октябрь 2017	4 542
ORI_SVR_GAS	07.11.2017	Октябрь 2017	4 447
ORI_STV_GAS	07.11.2017	Октябрь 2017	5 533
ORI_SML_GAS	07.11.2017	Октябрь 2017	5 214
ORI_SAM_GAS	07.11.2017	Октябрь 2017	4 839
ORI_RZN_GAS	07.11.2017	Октябрь 2017	4 913
ORI_PER_GAS	07.11.2017	Октябрь 2017	4 298
ORI_ORW_GAS	07.11.2017	Октябрь 2017	4 309
ORI_ORE_GAS	07.11.2017	Октябрь 2017	4 309
ORI_NIG_GAS	07.11.2017	Октябрь 2017	4 886
ORI_MOS_GAS	07.11.2017	Октябрь 2017	5 225
ORI_LIP_GAS	07.11.2017	Октябрь 2017	5 152
ORI_LEN_GAS	07.11.2017	Октябрь 2017	5 059
ORI_KOS_GAS	07.11.2017	Октябрь 2017	4 658

ORI_KMW_GAS	07.11.2017	Октябрь 2017	4 321
ORI_KME_GAS	07.11.2017	Октябрь 2017	4 321
ORI_KLG_GAS	07.11.2017	Октябрь 2017	5 314
ORI_KIR_GAS	07.11.2017	Октябрь 2017	4 757
ORI_IVN_GAS	07.11.2017	Октябрь 2017	4 817
ORI_HMS_GAS	07.11.2017	Октябрь 2017	3 681
ORI_HMN_GAS	07.11.2017	Октябрь 2017	3 681
ORI_CHV_GAS	07.11.2017	Октябрь 2017	4 566
ORI_CHS_GAS	07.11.2017	Октябрь 2017	4 460
ORI_CHN_GAS	07.11.2017	Октябрь 2017	4 460
ORI_BSH_GAS	07.11.2017	Октябрь 2017	4 567
ORI_BEL_GAS	07.11.2017	Октябрь 2017	5 401