

УТВЕРЖДЕНА

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

20.10.2017 (Приказ №514)

Президент АО «СПБМТСБ»

_____ А.Э. Рыбников

Методика

расчета региональных биржевых индексов
и иных показателей цен газа природного

Раздел 1. Термины и определения

Базис поставки (Балансовый пункт)	Определенное место доставки биржевого товара для исполнения обязательств по договору, которое является одновременно местом формирования цены договора, установленное в Спецификации биржевого товара.
Биржа	Акционерное общество «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа».
Биржевой инструмент	Биржевой товар с указанным Базисом поставки с учетом условий исполнения Договора, в том числе срока (периода) поставки, допущенный к торгам по соответствующей Спецификации биржевого товара.
Биржевой товар	Газ горючий природный промышленного и коммунально-бытового назначения определенного состава и качественных характеристик, не изъятый из оборота и допущенный Биржей к организованным торгам в Секции «Газ природный».
Суточный дифференциал регионального индекса	<p>Ценовой показатель, отражающий отклонение средневзвешенной цены договоров со сроком поставки «на сутки» (или «на нерабочий день n»), заключенных в течение одного торгового дня, от соответствующего значения регионального биржевого индекса цен газа природного.</p> <p>Цены договоров, используемых при расчете Суточного дифференциала регионального индекса, приводятся к Центру потребления путем добавления стоимости транспортировки от Балансового пункта до Центра потребления.</p>
Центр потребления	Населенный пункт, расположенный в субъекте Российской Федерации и являющийся крупнейшим потребителем газа природного. В субъекте Российской Федерации может быть выбрано несколько Центров потребления.
Цена на балансовом пункте	<p>Ценовой индикатор, который рассчитывается ежемесячно и отражает динамику и уровни биржевых цен газа природного на отдельном Базисе поставки (балансовом пункте).</p> <p>Цены на балансовых пунктах рассчитываются согласно Методике расчета биржевого индекса и иных показателей цен газа природного.</p>
День T	Торговый день, в который рассчитывается значения Суточного дифференциала регионального индекса.
День $T + 1$	Торговый день, следующий за днем T .
День $T + 2$	Торговый день, следующий за днем $T + 1$.
День $W1$	День, признанный выходным и (или) нерабочим праздничным днем в соответствии с законодательством Российской Федерации, который следует за днем T .

Значения стоимостей транспортировки газа природного от Балансовых пунктов для Центров потребления, используемые при расчете региональных индексов, раскрываются на официальном сайте Биржи в сети Интернет.

- 2.8. Значения региональных индексов и Суточных дифференциалов региональных индексов раскрываются на Официальном сайте Биржи в сети Интернет.
- 2.9. 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, если иное не определено приказом Президента Биржи.

Раздел 3. Порядок расчета

- 3.1. Значения региональных индексов за календарный месяц *M* рассчитываются по окончании торгов в Секции «Газ природный» Биржи в календарный день, определенный в Приложении №01 к настоящей Методике (далее – день расчета индексов).

В первый день расчета индексов в соответствии с настоящей Методикой дополнительно рассчитываются значения региональных индексов за каждый календарный месяц периода с января 2016 года по календарный месяц, предшествующий месяцу, за который осуществляется расчет в порядке, определенном настоящим разделом Методики.

- 3.2. Значения региональных индексов определяются в рублях за 1000 (тысячу) метров кубических и округляются с точностью до 1 рубля по правилам математического округления.
- 3.3. Если для Центра потребления определена стоимость транспортировки хотя бы от одного из Балансовых пунктов, и на указанных Балансовых пунктах был заключен хотя бы один договор, который использовался при расчете значения соответствующих Цен на балансовых пунктах за календарный месяц *M*, то значение регионального индекса за календарный месяц *M* рассчитывается в соответствии со 2 (вторым) абзацем настоящего пункта Методики. Если данные требования не выполняются, то значение регионального индекса за календарный месяц *M* не определяется.

Значение регионального индекса (код – *ERI_CNT_GAS*) за календарный месяц *M* рассчитывается на основе договоров, заключенных на Балансовых пунктах, для которых определена стоимость транспортировки до соответствующего Центра потребления, и использовавшихся при расчете Цен на балансовых пунктах за календарный месяц *M*, по следующей формуле:

$$ERI_CNT_GAS = \frac{\sum[(P_{BAL_GAS} + t_{CNT_BAL_GAS}) \times A_{BAL_GAS}]}{\sum[A_{BAL_GAS}]},$$

где P_{BAL_GAS} – цена договора, заключенного на Балансовом пункте (код – *BAL*);

$t_{CNT_BAL_GAS}$ – стоимость транспортировки 1000 (тысячи) метров кубических газа природного от соответствующего Балансового пункта (код – *BAL*) до Центра потребления (код – *CNT*);

A_{BAL_GAS} – объем договора, заключенного на Балансовом пункте (код – *BAL*)

- 3.4. Если значение регионального индекса за календарный месяц M не может быть определено в порядке, предусмотренном в пункте 3.3 настоящей Методики, то в качестве значения регионального индекса за календарный месяц M используется значение регионального индекса, рассчитанное за предыдущий календарный месяц, или значение регионального индекса за календарный месяц M признается неопределенным, если оно не было определено за предыдущий календарный месяц.
- 3.5. По итогам торгов в день T рассчитывается значение Суточного дифференциала регионального индекса за день $T + 2$, а также (при условии проведения в день T торгов со сроком поставки «на нерабочий день n ») значений Суточного дифференциала регионального индекса за дни $W1 - W9$.
- 3.6. Значения Суточного дифференциала регионального индекса определяются в рублях за 1000 (тысячу) метров кубических и округляются с точностью до 1 рубля по правилам математического округления.
- 3.7. Значение Суточного дифференциала регионального индекса рассчитывается на основе цен и объемов договоров, заключенных в ходе организованных торгов в Секции «Газ природный» и удовлетворяющих условиям пункта 3.8 настоящей Методики, по следующей формуле:

$$DIFF_{ERI_CNT_GAS} = \frac{\sum[(P + t) \cdot A]}{\sum A} - ERI_CNT_GAS,$$

где $DIFF_{ERI_CNT_GAS}$ – значение Суточного дифференциала регионального индекса за день $T + 2$ (или за день Wn);

ERI_CNT_GAS – значение Индекса за месяц, соответствующий дню $T + 2$ (или дню Wn);

P – цена договора;

t – стоимость транспортировки от Балансового пункта, на котором сформирована цена договора, до соответствующего Центра потребления

A – объем договора.

- 3.8. Договоры, используемые при расчете в день T значения Суточного дифференциала регионального индекса за день $T + 2$ (или за день Wn), должны удовлетворять следующим условиям:
1. договор не является договором, заключенным на основе адресных заявок;
 2. биржевой товар, являющийся предметом договора, определен в пункте 2.2 настоящей Методики;
 3. договор заключен на Балансовом пункте, для которого рассчитывается Цена на балансовом пункте в соответствии с Методикой расчета биржевого индекса и иных показателей цен газа природного;
 4. Для Балансового пункта, на котором заключен договор определена стоимость транспортировки до соответствующего Центра потребления.
 5. договор заключен в день T ;
 6. договор является договором со сроком поставки «на сутки» (при расчете значения Суточного дифференциала регионального индекса за день $T + 2$) или «на нерабочий день n » (при расчете значения Суточного дифференциала регионального индекса за день Wn).

- 3.9. Если по итогам торгов в день T не было заключено договоров, удовлетворяющих условиям пункта 3.8 настоящей Методики, значение Суточного дифференциала регионального индекса за день $T + 2$ (или за день Wn) признается неопределенным.

Приложение №01

к Методике расчета региональных
биржевых индексов и иных
показателей цен газа природного

Дни расчета региональных биржевых индексов цен газа природного

Месяц, за который рассчитывается Индекс	День расчета индексов
Февраль 2016 г. Март 2016 г. Апрель 2016 г. Май 2016 г. Июнь 2016 г. Июль 2016 г. Август 2016 г. Сентябрь 2016 г. Октябрь 2016 г. Ноябрь 2016 г. Декабрь 2016 г. Январь 2017 г. Февраль 2017 г. Март 2017 г. Апрель 2017 г. Май 2017 г. Июнь 2017 г. Июль 2017 г.	23.06.2017
Август 2017 г.	24.07.2017
Сентябрь 2017 г.	24.08.2017
Октябрь 2017 г.	22.09.2017
Ноябрь 2017 г.	24.10.2017
Декабрь 2017 г.	23.11.2017
Январь 2018 г.	22.12.2017