

Об утверждении Положения об определении формулы оптовой цены на газ

Приказ · № 156-э · от 05.07.2007 · Федеральная служба по тарифам · Действует без изменений

ПРИКАЗ

Федеральной службы по тарифам

от 5 июля 2007 г. N 156-э

Об утверждении Положения об определении формулы

оптовой цены на газ

Зарегистрирован Минюстом России 26 июля 2007 г.

Регистрационный N 9912

На основании Положения о Федеральной службе по тарифам, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30.06.2004 N 332 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 29, ст. 3049; 2006, N 3, ст. 301; N 23, ст. 2522; N 48, ст. 5032; N 50, ст. 5354; 2007, N 16, ст. 1912; N 25, ст. 3039), и в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2007 N 333 "О совершенствовании государственного регулирования цен на газ" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2007, N 23, ст. 2798) приказываю:

1. Утвердить прилагаемое Положение об определении формулы оптовой цены на газ.

2. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

Руководитель Федеральной

службы по тарифам С.Новиков

Приложение

П О Л О Ж Е Н И Е

об определении формулы оптовой цены на газ

I. Общие положения

1. Положение по формуле определения оптовой цены на газ (далее - Положение) разработано во исполнение постановления Правительства Российской Федерации от 28.05.2007 N 333 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2007, N 23, ст. 2798).
2. Положение определяет формулу цены газа, особенности и периодичность расчета цен на газ по формуле цены газа, перечень показателей, необходимых для проведения расчета, принципы их формирования, источники исходных данных для проведения расчета и перечень необходимых материалов, представляемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности.
3. Положение распространяется на газ, добываемый ОАО "Газпром" и его аффилированными лицами, в отношении которого осуществляется государственное регулирование цен (кроме газа, реализуемого населению).
4. Формула расчета оптовых цен на газ основывается на принципе обеспечения равнодоходности поставок газа на внутренний и внешний рынки.
5. С 1 января 2011 г. поставка добываемого открытым акционерным обществом "Газпром" и его аффилированными лицами газа по договорам (в том числе долгосрочным) всем потребителям (кроме населения) осуществляется по оптовым ценам, определяемым по формуле цены газа.
6. До 1 января 2011 г. оптовые цены на газ, рассчитанные в соответствии с настоящим Положением, используются в целях информирования участников рынка газа о принципах формирования оптовых цен на газ, применяемых начиная с 2011 года.

II. Расчет оптовых цен на газ

7. Расчет оптовых цен на газ, дифференцированных по ценовым поясам, проводится по следующей формуле:

эфф. З С сумма ТС

100% - т.п. $r=1$ $\sum_{i=1}^n \Delta T_i = (\sum_{i=1}^n \Delta T_i - \Delta T) \times K$, (1)

ΔT 100% 9 ΔT РФ диф

сумма V

$j=1$ ΔT_j

где:

ΔT - цена реализации газа на экспорт, за исключением экспорта

ΔT

ΔT в страны - участники СНГ (далее - Дальнее Зарубежье), руб./1000 м ;

эфф.

C - эффективная ставка экспортной таможенной пошлины на

т.п. газ, %;

ΔT - сумма таможенных сборов в r -ом квартале базового

r периода, руб.;

V - объем реализации газа в Дальнее Зарубежье в j -ом месяце

ΔT_j

ΔT базового периода, 1000 м ;

j - порядковый номер месяца базового периода;

r - порядковый номер квартала базового периода;

ΔT - удельная (приведенная к объему реализации газа) величина

ΔT расходов, связанных с поставками газа в Дальнее Зарубежье (транспортировка, хранение, реализация газа на территории

ΔT зарубежных стран), руб./1000 м ;

ΔT

дельта ΔT - разница между средней стоимостью транспортировки

РФ газа от мест добычи до границы Российской Федерации и средней стоимостью транспортировки

газа от мест добычи до потребителей

ΔT Российской Федерации, руб./1000 м ;

ΔT

K - коэффициент поясной дифференциации цен.

диф

8. Цена реализации газа в Дальнее Зарубежье (ΔT) определяется

ΔT по следующей формуле:

9

сумма ($V \times K$)

$j=1$ ΔT_j вал j

$\Delta T = \dots$, (2)

ΔT 9 сумма V

$j=1$ ΔT_j

где:

V - выручка от реализации газа в Дальнее Зарубежье в j -ом

ΔT_j месяце базового периода, долларов США;

K - обменный курс рубля к доллару на последний день j -го

вал j месяца базового периода.

9. Эффективная ставка экспортной таможенной пошлины рассчитывается по следующей формуле:

9 3 льг.

$C \times (\sum_{j=1}^n (V \times K) - \sum_{j=1}^n V)$

эфф. т.п. $j=1$ ΔT_j вал j $r=1$ ΔT_r $C = \dots$, (3)

т.п. 9

(сумма $(B * K)$)

$j=1$ ДЗ_j вал_j

где:

С - ставка экспортной таможенной пошлины, %;

т.п.

льг.

В - выручка от реализации газа в Дальнее Зарубежье в г-ом

ДЗг квартале базового периода, не облагаемая экспортной таможенной пошлиной, руб.;

10. Размер удельной величины расходов, связанных с поставками газа в Дальнее Зарубежье (Р), определяется как отношение

ДЗ соответствующих расходов (расходы на транспортировку и хранение газа, реализуемого в Дальнее Зарубежье, за пределами территории Российской Федерации, а также реализацию газа в Дальнем Зарубежье) к соответствующим объемам реализации газа.

11. Разница между средней стоимостью транспортировки газа от мест добычи до границы Российской Федерации и средней стоимостью транспортировки газа от мест добычи до потребителей Российской Федерации определяется по следующей формуле:

ср. эксп. ср. вн. ср. дельта $T = T + T * I - T - T * I$, (4)

РФ п. пер. ДЗ п. пер. вн.

где:

эксп. вн.

T , T - ставки за пользование магистральными

п. п. газопроводами тарифа на услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам, соответственно, на экспорт и на внутренний рынок по магистральным газопроводам;

эксп. вн.

T , T - ставки за совершаемую работу по перемещению

пер. пер. газа тарифа на услуги по транспортировке газа, соответственно, на экспорт и на внутренний рынок по магистральным газопроводам;

ср. ср.

I , I - среднее расстояние транспортировки газа,

ДЗ вн. добываемого ОАО "Газпром" и его аффилированными лицами, соответственно, на экспорт в Дальнее Зарубежье и на внутренний рынок по магистральным газопроводам по территории Российской Федерации.

Размеры ставок за пользование магистральными газопроводами тарифа на услуги по транспортировке газа, соответственно, на экспорт и на внутренний рынок по магистральным газопроводам для использования в формуле 4 определяются в соответствии с положениями Методики расчета тарифов на услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам, утвержденной приказом Федеральной службы по тарифам (далее - ФСТ России) от 23 августа 2005 г. N 388-э/1 (зарегистрировано Минюстом России 19 октября 2005 г., регистрационный N 7102), с изменениями и дополнениями, внесенными приказом ФСТ России от 07.11.2006 N 245-э/2 (зарегистрировано Минюстом России 6 декабря 2006 г., регистрационный N 8564) (далее - Методика), исходя из средних расстояний по транспортировке газа, добываемого ОАО "Газпром" и его аффилированными лицами, соответственно, на экспорт и на внутренний рынок по магистральным газопроводам по территории Российской Федерации.

Средние расстояния по транспортировке газа, добываемого ОАО "Газпром" и его аффилированными лицами, соответственно, на экспорт в Дальнее Зарубежье и на внутренний рынок по магистральным газопроводам по территории Российской Федерации также определяются с учетом положений Методики.

Ставки за совершаемую работу по перемещению газа тарифа на услуги по транспортировке газа,

соответственно, на экспорт и на внутренний рынок по магистральным газопроводам принимаются на уровне утвержденных ФСТ России соответствующих ставок регулируемого тарифа на услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам, оказываемые ОАО "Газпром" для независимых организаций на соответствующий период.

i

12. Коэффициент поясной дифференциации цен (К) определяется по следующей формуле: диф Ц

i опт.i

$K = \frac{\text{диф Ц}}{\text{опт.ср.}}$, (5)

диф Ц

опт.ср.

где:

Ц - действующая регулируемая оптовая цена на газ,

опт.i добываемый ОАО "Газпром" и его аффилированными лицами, реализуемый прочим потребителям (кроме населения и АГНКС), установленная для i-го ценового пояса;

Ц - средневзвешенная регулируемая оптовая цена на газ,

опт.ср. добываемый ОАО "Газпром" и его аффилированными лицами, реализуемый прочим потребителям (кроме населения и АГНКС).

13. Для районов, поставка газа в которые стала возможной в результате проведения работ по расширению Единой системы

i газоснабжения, коэффициент поясной дифференциации цен (К)

диф определяется по следующей формуле:

вн вн

$\frac{Ц' + T + T * I}{\text{опт.i п пер i}}$

i опт.i п пер i

$K = \frac{\text{диф Ц}}{\text{опт.ср.}}$, (6)

диф Ц

опт.ср.

где:

Ц' - действующая регулируемая оптовая цена на газ,

опт.i добываемый ОАО "Газпром" и его аффилированными лицами, реализуемый прочим потребителям (кроме населения и АГНКС), установленная для ценового пояса, прилегающего к рассматриваемому району, по территории которого проходит магистральный газопровод, посредством которого осуществляется газоснабжение рассматриваемого района;

I - среднее расстояние транспортировки газа по введенному

i в эксплуатацию магистральному газопроводу, посредством которого осуществляется газоснабжение рассматриваемого района.

Размер ставки за пользование магистральными газопроводами тарифа на услуги по транспортировке газа по введенному в эксплуатацию магистральному газопроводу, посредством которого осуществляется газоснабжение рассматриваемого района, для использования в формуле 6 определяется в соответствии с положениями Методики исходя из среднего расстояния по транспортировке газа, добываемого ОАО "Газпром" и его аффилированными лицами, по указанному газопроводу.

Среднее расстояние по транспортировке газа, добываемого ОАО "Газпром" и его аффилированными лицами, по введенному в эксплуатацию магистральному газопроводу, посредством которого осуществляется газоснабжение рассматриваемого района, также определяются с учетом положений Методики.

В случае установления отдельных ставок тарифа (платы за пользование магистральными

газопроводами и платы за совершаемую работу по перемещению газа) на услуги по транспортировке газа по введенному в эксплуатацию магистральному газопроводу, посредством которого осуществляется газоснабжение рассматриваемого района, при расчете коэффициента поясной дифференциации цен по формуле 6 используются указанные ставки тарифа.

14. Для проведения расчетов оптовых цен на газ по формуле необходимые исходные данные определяются (принимаются) за следующие базовые периоды:

- выручка от реализации газа в Дальнее Зарубежье, включая не облагаемую экспортной таможенной пошлиной, объемы реализации газа на экспорт, сумма таможенных сборов определяются за последние двенадцать месяцев, за исключением квартала, предшествующего расчетному периоду;
- удельная величина расходов, связанных с поставками газа в Дальнее Зарубежье, средние расстояния транспортировки газа, добываемого ОАО "Газпром" и его аффилированными лицами, на экспорт в Дальнее Зарубежье и на внутренний рынок по магистральным газопроводам по территории Российской Федерации, а также по вновь вводимым магистральным газопроводам - начиная со второго квартала текущего года сроком на год принимаются данные за предыдущий календарный год;

- ставки за пользование магистральными газопроводами тарифа на услуги по транспортировке газа, соответственно, на экспорт и на внутренний рынок по магистральным газопроводам, коэффициенты поясной дифференциации цен определяются ФСТ России раз в год сроком действия на год с начала календарного года в соответствии с приведенными выше алгоритмами.

15. При проведении расчетов цен по формуле на второй квартал каждого года данные, представляемые ОАО "Газпром" в соответствии с приложением к настоящему Положению, формируются на основании оперативных данных бухгалтерского учета. При их уточнении в срок до 1 мая года, следующего за отчетным, проводится перерасчет цен на основании окончательных данных бухгалтерского учета.

16. Оптовые цены рассчитываются по формуле в рублях без учета

3 налога на добавленную стоимость на 1000 м газа для следующих его стандартных параметров:

- температура $t = 20^{\circ}\text{C}$;
- давление $p = 760 \text{ мм. рт. ст.}$;
- влажность = 0%;

3

- расчетная объемная теплота сгорания = 7900 ккал/1000 м .

17. Расчет оптовых цен на газ по формуле и их размещение на официальном сайте ФСТ России в информационно-телекоммуникационной сети Интернет проводится ежеквартально не менее чем за 5 дней до наступления расчетного периода.

18. Перечень показателей, необходимых для проведения расчета оптовых цен на газ по формуле, с указанием периодичности и источников их получения (в том числе перечень материалов, предоставляемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности) приведен в приложении к настоящему Положению.

19. В случае, если в течение периода действия оптовых цен на газ, рассчитанных по формуле, меняются ставки экспортной пошлины на газ, величина тарифов на услуги по транспортировке газа по магистральным трубопроводам, а также происходят другие изменения, влияющие на уровень цен на газ, рассчитанных по формуле, проводится перерасчет цен.

Приложение
к Положению
Показатели,

применяемые при расчете оптовой цены на газ по формуле +-----
-----+ | Наименование | Ед. изм. | Периодичность | Источник | Срок предоставления

||| представления|получения данных | данных (для ||| данных || регулируемых |||||
 организаций) | +-----+-----+-----+-----+-----+-----| |Выручка от
 реализации газа в |тыс. долл.|ежемесячно |данные таможенной| |Дальнее Зарубежье |США |
 |статистики || +-----+-----+-----+-----+-----+-----| |Выручка от
 реализации газа в |тыс. руб. |ежеквартально|ОАО "Газпром" |40 дней по истечении|Дальнее
 Зарубежье, не облагаемая| | |квартала | |экспортной таможенной пошлиной ||||| +-----
 -----+-----+-----+-----+-----+-----| || 3 ||| |Объемы реализации газа в
 Дальнее|млн. м |ежемесячно |данные таможенной| |Зарубежье || |статистики || +-----
 -----+-----+-----+-----+-----+-----| |Сумма таможенных сборов |тыс. руб.
 |ежеквартально|ОАО "Газпром" |40 дней по истечении| ||| |квартала | +-----+-----
 --+-----+-----+-----+-----+-----| |Расходы на транспортировку, |тыс. руб. |ежегодно |ОАО
 "Газпром" |до 20 марта года, | |хранение и реализацию газа в ||| |следующего за | |Дальнем
 Зарубежье, ||| |отчетным | |осуществляемые за пределами ||||| |территории Российской Федерации
 ||||| +-----+-----+-----+-----+-----+-----| |Ставка экспортной
 таможенной |% | |таможенное || |пошлины на газ || |законодательство || +-----+-----
 -----+-----+-----+-----+-----+-----| |Обменный курс | |ежемесячно на|данные статистики| |||
 |последний |Центрального ||| |день месяца |Банка Российской ||||| |Федерации || +-----+-----
 -----+-----+-----+-----+-----+-----| |Средние расстояния |км |ежегодно |ОАО
 "Газпром" |до 20 марта года, | |транспортировки газа, ||| |следующего за | |добываемого ОАО
 "Газпром" и его ||| |отчетным (для | |аффилированными лицами, на ||| |средних расстояний |
 |экспорт и на внутренний рынок по||| |транспортировки газа| |магистральным газопроводам по |||
 |по вновь вводимым | |территории Российской Федерации,||| |магистральным | |а также по вновь
 вводимым в ||| |газопроводам также в |эксплуатацию магистральным ||| |течение месяца с |
 |газопроводам ||| |момента ввода в ||||| |эксплуатацию) | +-----+-----
 -----+-----+