



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПРОТОКОЛ**

заседания правления

05 ноября 2015 г.

№ 56

г. Южно-Сахалинск

УТВЕРЖДАЮ

Председателя правления

Д.В. Чекрышев

" \_\_\_ " \_\_\_\_\_ 2015 г.

**Присутствовали:**

Чекрышев Д.В. – председатель правления

**Члены правления:**

Никулина Г.В.

Черкасова Л.А.

Гурина Л.Н.

Андреева А.Н.

**Члены комиссии:** Суховольская О.Б., Цой В.Л., Устюгова Е.В.

**Повестка дня**

1. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Сахалинская нефтяная компания» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2016 год.

Д.В. Чекрышев предоставил слово советнику управления экономической экспертизы тарифов РЭК Сахалинской области Цой В.Л.

Цой В.Л. – доложила членам правления, что АО «Сахалинская нефтяная компания» (далее – АО «СНК») обратилось в региональную энергетическую комиссию Сахалинской области:

- письмом исх. № 817 от 23.09.2015 (вх. № 2665 от 23.09.2015) представило расчетные материалы на установление платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения газораспределительной организации (далее – ГРО) на 2016 год;

- письмом № 832 от 30.09.2015 (вх. 2735 от 30.09.2015) представило расчетные материалы для утверждения стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям

газораспределения ГРО на 2016 год.

АО «СНК» представило материалы на установление платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2016 год в следующих размерах:

1. Плату за технологическое присоединение для случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 5 Методических указаний, в размере 158,490 тыс. руб. Выпадающие доходы в размере 1537,156 тыс. руб.

2. Стандартизированную тарифную ставку ( $C_1$ ) на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемой по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров в размере 8572 руб./ 1 подключение.

3. Стандартизированную тарифную ставку ( $C_2$ ) на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемой по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее в размере 20665 руб./м<sup>3</sup> в час.

4. Стандартизированную тарифную ставку ( $C_3$ ) на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов стального газопровода  $i$ -того диапазона диаметров и  $j$ -того типа прокладки, используемая, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемой по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров (в ценах 2001 года) в следующих размерах:

| № п/п | Тип газопровода |                | Стандартизированная ставка, тыс. руб. |
|-------|-----------------|----------------|---------------------------------------|
| 1     | Надземный тип   | 158 мм и менее | 170,7                                 |
| 2     | Подземный тип   | 158 мм и менее | 313,32                                |
| 3     |                 | 159-218 мм     | 419,27                                |
| 4     |                 | 219-272 мм     | 623,10                                |
| 5     |                 | 273-324 мм     | 752,20                                |
| 6     |                 | 325-425 мм     | 946,11                                |
| 7     |                 | 426-529 мм     | 2177,85                               |
| 8     |                 | 530 мм и выше  | 2862,07                               |

5. Стандартизированную тарифную ставку ( $C_4$ ) на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов полиэтиленового газопровода  $k$ -того диапазона диаметров, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемой по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров (в ценах 2001 года) в следующих размерах:

| № п/п | Тип газопровода | Стандартизированная ставка, тыс. руб. |
|-------|-----------------|---------------------------------------|
| 1     | 109 мм и менее  | 169,47                                |
| 2     | 110-159 мм      | 233,74                                |
| 3     | 160-244 мм      | 404,80                                |

6. Стандартизированную тарифную ставку ( $C_5$ ) на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряется по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее (в ценах 2001 года) в размере 334 руб./м<sup>3</sup> в час.

7. Стандартизированную тарифную ставку ( $C_6$ ) на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов n-ного диапазона максимального часового расхода газ (в ценах 2001 года) в следующих размерах:

| № п/п | Показатели                  | Стандартизированная ставка, руб./м <sup>3</sup> |
|-------|-----------------------------|---|
| 1     | до 40 м <sup>3</sup> /час   | 637,047   |
| 2     | 40-99 м <sup>3</sup> /час   | 148,971   |
| 3     | 100-399 м <sup>3</sup> /час | 188,399   |
| 4     | 400-999 м <sup>3</sup> /час | 58,875  |

8. Стандартизированную тарифную ставку ( $C_8$ ) на покрытие расходов ГРО, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов исполнителя и стального газопровода ГРО i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода ГРО k-того диапазона диаметров), и проведение пуска газа (в ценах 2001 года) в следующих размерах:

| № п/п | Показатели                 | Стандартизированная ставка, тыс. руб. |
|-------|----------------------------|---------------------------------------|
|       | Стальные газопроводы       |                                       |
| 1     | 158 мм и менее             | 0,343                                 |
| 2     | 159-218 мм                 | 0,514                                 |
| 3     | 219-272 мм                 | 0,691                                 |
| 4     | 273-324 мм                 | 0,807                                 |
| 5     | 325-425 мм                 | 1,023                                 |
| 6     | 426-529 мм                 | 1,367                                 |
| 7     | 530 мм и выше              | 1,357                                 |
|       | Полиэтиленовые газопроводы |                                       |
| 1     | 109 мм и менее             | 4,258                                 |
| 2     | 110-159 мм                 | 8,503                                 |
| 3     | 160-224 мм                 | 18,051                                |

Расчетные материалы выполнены в соответствии с Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 28.04.2014 № 101-э/3 (далее – Методические указания).

Техническая и экономическая экспертизы выполнены на основании расчётных материалов АО «СНК» с учётом дополнительно представленных материалов Обществом по запросу РЭК Сахалинской области от 14.10.2015 № 2719.

Заключение управлений технической и экономической экспертиз тарифов к расчётным материалам на установление платы и стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на 2016 год, а также проект приказа были направлены в адрес АО «СНК» письмом от 03 ноября 2015 года № 2945.

Заключением технической и экономической экспертиз тарифов определено следующее:

Пунктом 26(22) Основных положений установлено, что плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей

предпринимательской (коммерческой) деятельности), или 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа), устанавливается в размере не менее 20 тыс. рублей и не более 50 тыс. рублей. Указанные минимальный и максимальный уровни плат за технологическое присоединение начиная с 2015 года ежегодно индексируются на прогнозный среднегодовой уровень инфляции, определенный прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на тот же период, на который устанавливается плата за технологическое присоединение.

Согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и на плановый период 2017 и 2018 годов, и в соответствии с письмом ФАС России от 30.10.2015 № ВК/60442/15 размер платы за одно технологическое присоединение на 2016 год определен в размере:

- для категории «а» - 57 297,9 руб., с учетом НДС;
- для категории «б» - 57 297,9 руб., с учетом НДС.

Выручка ГРО за выполнение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования потребителей категории «а» и категории «б» составит 1358,44 тыс. руб., что меньше расходов, заявленных АО «СНК» (2218,86 тыс. руб.), на 860,42 тыс. руб. или 39 %.

Экономически обоснованный размер платы для заявителей категории «а» и «б» составляет 97031,27 руб.

|   | ГРО 2016 | РЭК 2016 | Отклонение |     |
|---|----------|----------|------------|-----|
|   |          |          | +/-        | %   |
| Плата за технологическое присоединение (категории «а» и «б»), тыс. руб. | 158,49   | 97,03    | -61,46     | -39 |

Выпадающие доходы ГРО от технологического присоединения в 2016 году составят 678,632 тыс. руб. (1358,44 тыс. руб. – (57,2799 тыс. руб./1,18)\*14).

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров ( $C_1$ ) составит:

$$C_1 = \frac{(762,24)/(1 - 0)}{2} = 381,12 \text{ тыс. руб., (без учета НДС)}$$

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее ( $C_2$ ) составит:

$$C_2 = \frac{(41084)/(1 - 0)}{20,3} = 2023,84 \text{ руб./м}^3 \text{ в час без НДС}$$

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных

со строительством (реконструкцией) стального газопровода *i*-того диапазона диаметра и *j*-того типа прокладки, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров ( $C_3$ ):

| № п/п | Тип газопровода                          |                | Стандартизированная ставка, тыс. руб. |
|-------|--|----------------|---------------------------------------|
|       | Стальной газопровод ( $C_3$ ), диаметром |                |                                       |
| 1     | Надземный тип                            | 158 мм и менее | 155,18                                |
| 2     | Подземный тип                            | 158 мм и менее | 284,83                                |
| 3     |  | 159-218 мм     | 381,15                                |
| 4     |  | 219-272 мм     | 566,46                                |
| 5     |  | 273-324 мм     | 683,82                                |
| 6     |  | 325-425 мм     | 860,10                                |
| 7     |  | 426-529 мм     | 1979,86                               |
| 8     |  | 530 мм и выше  | 2601,88                               |

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода *k*-того диапазона диаметра, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров ( $C_4$ ):

| № п/п | Тип газопровода                                | Стандартизированная ставка, тыс. руб. |
|-------|--|---------------------------------------|
|       | Полиэтиленовый газопровод ( $C_4$ ), диаметром |                                       |
| 1     | 109 мм и менее                                 | 154,06                                |
| 2     | 110-159 мм                                     | 212,49                                |
| 3     | 160-224 мм                                     | 368,00                                |

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее ( $C_5$ ):

$$C_5 = \frac{(6162)/(1-0)}{20.3} = 304 \text{ руб./м}^3 \text{ в час}$$

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторного пункта *n*-ного диапазона максимального часового расхода газа ( $C_{6n}$ ):

Расчет строительства ГРП при расходе газа до 40 м<sup>3</sup> в час:

$$C_6 = \frac{(8687)/(1-0)}{15} = 579,13 \text{ руб./м}^3 \text{ в час}$$

Расчет строительства ГРП при расходе газа от 40 до 99 м<sup>3</sup> в час:

$$C_6 = \frac{(9489)/(1-0)}{70} = 135,43 \text{ руб./м}^3 \text{ в час}$$

Расчет строительства ГРП при расходе газа от 100 до 399 м<sup>3</sup> в час:

$$C_6 = \frac{(42818)/(1-0)}{250} = 171,27 \text{ руб./м}^3 \text{ в час}$$

Расчет строительства ГРП при расходе газа от 400 до 999 м<sup>3</sup> в час:

$$C_6 = \frac{(42818)/(1-0)}{800} = 53,52 \text{ руб./м}^3 \text{ в час}$$

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществления фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов исполнителя и стального газопровода ГРО *i*-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода ГРО *k*-того диапазона диаметров), и проведение пуска газа ( $C_8$ ):

| № п/п                      | Показатели     | Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий, тыс. руб. | Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения, ед. | Стандартизованная тарифная ставка, тыс. руб. |
|----------------------------|----------------|---|---|--|
| Стальные газопроводы       |                |   |   |  |
| 1                          | 158 мм и менее | 0,54  | 3,16  | 3,70   |
| 2                          | 159-218 мм     | 0,54  | 4,74  | 5,28   |
| 3                          | 219-272 мм     | 0,54  | 6,37  | 6,91   |
| 4                          | 273-324 мм     | 0,54  | 7,44  | 7,98   |
| 5                          | 325-425 мм     | 0,54  | 9,43  | 9,97   |
| 6                          | 426-529 мм     | 0,54  | 12,60   | 13,14  |
| 7                          | 530 мм и выше  | 0,54  | 12,51   | 13,05  |
| Полиэтиленовые газопроводы |                |   |   |  |
| 1                          | 135,43         | 0,54  | 39,25   | 39,79  |
| 2                          | 171,27         | 0,54  | 78,38   | 78,92  |
| 3                          | 53,52          | 0,54  | 166,40  | 166,94                                       |

Письмом от 05.11.2015 № 1060 АО «СНК» представило согласие с заключением управлений технической и экономической экспертиз тарифов.

Обсудив заключение экспертов комиссии, обменявшись мнениями, члены правления решили:

1. Установить на 2016 год плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «СНК» с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) в размере 57 297,90 рублей (с учетом НДС), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации с проектным рабочим давлением не более 0,3МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа).

2. Установить на 2016 год плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «СНК» с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) в размере

57 297,90 рублей (с учетом НДС), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудование до сети газораспределения газораспределительной организации с проектным рабочим давлением не более 0,3МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа).

3. Определить на 2016 год экономически обоснованную плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) или с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для прочих Заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в размере 97 031,27 рублей.

4. Определить выпадающие доходы на 2016 год АО «СНК» от технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), или 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудование до сети газораспределения газораспределительной организации с проектным рабочим давлением не более 0,3МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в размере 678,632 тыс. руб.

5. Установить стандартизированные тарифные ставки:

| Наименование стандартизированных тарифных ставок |  | ед. изм.                  | РЭЖ 2016 |
|--|--|---------------------------|----------|
| C1   | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров <*>   | руб.                      | 381 120  |
| C2   | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее <*> | руб./м <sup>3</sup> в час | 2 023,83 |

| Наименование стандартизированных тарифных ставок |   | ед. изм.                  | РЭК 2016                  |           |
|--|---|---------------------------|---------------------------|-----------|
| С3   | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода i-того диапазона диаметра и j-того типа прокладки, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров: <*>  |                           |                           |           |
|  | надземный тип прокладки   | диаметр 158 мм и менее    | тыс. руб.                 | 155,18    |
|  |   | подземный тип прокладки   | диаметр 158 мм и менее    | тыс. руб. |
|  | 159-218 мм  |                           | тыс. руб.                 | 381,15    |
|  | 219-272 мм  |                           | тыс. руб.                 | 566,46    |
|  | 273-324 мм  |                           | тыс. руб.                 | 683,82    |
|  | 325-425 мм  |                           | тыс. руб.                 | 860,10    |
|  | 426-529 мм  |                           | тыс. руб.                 | 1 979,86  |
|  | 530 мм и выше   |                           | тыс. руб.                 | 2 601,88  |
| С4   | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода k-того диапазона диаметра, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров: <*>  |                           |                           |           |
|  |   | диаметр 109 мм и менее    | тыс. руб.                 | 154,06    |
|  |   | 110-159 мм                | тыс. руб.                 | 212,49    |
|  |   | 160-244 мм                | тыс. руб.                 | 368,00    |
| С5   | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее <*>   |                           | руб./м <sup>3</sup> в час | 303,57    |
| С6   | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторного пункта n-ного диапазона максимального часового расхода газа: <*>   |                           |                           |           |
|  | до 40 куб. метров в час   | руб./м <sup>3</sup> в час | 579,13                    |           |
|  | 40-99 куб. метров в час   |                           | 135,43                    |           |
|  | 100-399 куб. метров в час   |                           | 171,27                    |           |
|  | 400-999 куб. метров в час   |                           | 53,52                     |           |
| С8   | Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществления фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов исполнителя и стального газопровода ГРО i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода ГРО k-того диапазона диаметров), и проведение пуска газа: <*> |                           |                           |           |
|  | стальной газопровод   | диаметр 158 мм и менее    | тыс. руб.                 | 3,70      |
|  |   | 159-218 мм                | тыс. руб.                 | 5,28      |
|  |   | 219-272 мм                | тыс. руб.                 | 6,91      |
|  |   | 273-324 мм                | тыс. руб.                 | 7,98      |
|  |   | 325-425 мм                | тыс. руб.                 | 9,97      |
|  |   | 426-529 мм                | тыс. руб.                 | 13,14     |
|  |   | 530 мм и выше             | тыс. руб.                 | 13,05     |
|  | полиэтиленовый газопровод   | диаметр 109 мм и менее    | тыс. руб.                 | 39,79     |
|  |   | 110-159 мм                | тыс. руб.                 | 78,92     |
|  |   | 160-244 мм                | тыс. руб.                 | 166,94    |

<\*> стандартизированные тарифные ставки С<sub>1</sub>, С<sub>2</sub>, С<sub>8</sub> установлены в текущих ценах.

<\*> стандартизированные тарифные ставки С<sub>3</sub>, С<sub>4</sub>, С<sub>5</sub>, и С<sub>6</sub> установлены в ценах



|  |          |          |
|--|----------|----------|
| Наименование стандартизированных тарифных ставок | ед. изм. | РЭК 2016 |
|--|----------|----------|

2001 года и применяется с индексом изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Сахалинской области на месяц, предшествующий месяцу, данные по которым используются для расчета, к территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации.

Голосовали: единогласно.

Секретарь правления



Е.В.Устюгова