



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПРОТОКОЛ**

заседания правления

08 ноября 2016 г.

№ 40

г. Южно-Сахалинск

УТВЕРЖДАЮ

Председатель правления

Д.В.Чекрышев

"\_\_\_" \_\_\_\_\_ 2016 г.

**Присутствовали:**

Чекрышев Д.В. – председатель правления

**Члены правления:**

Черкасова Л.А.

Завалей Н.П.

Гурина Л.Н.

Андреева А.Н.

**Члены комиссии:** Виноградова Т.В., Удод Л.А., Суховольская О.Б., Матюхина А.М.

**Повестка дня**

1. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение» и стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на 2017 год.

Чекрышев Д.В. предоставил слово уполномоченному по делу.

Удод Л.А. – АО «Газпром газораспределение» (далее - ГРО) письмом исх. № 01-06/633 от 22.09.2016 (вх. № 3.25-1394/16 от 23.09.2016) представило расчетные материалы на установление платы за технологическое присоединение и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину к сетям АО «Газпром газораспределение».

Расчётные материалы выполнены в соответствии с Методическими указаниями по расчёту размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 28 апреля 2014 года № 101-э/3 (далее – Методические указания).

За период 2015 – 2016 годов фактических технологических присоединений газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение» не осуществлялось.



АО «Газпром газораспределение» на 2017 год предлагает учесть:

1. Расходы на технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям для случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 5 Методических указаний, в размере в размере 7705,7 тыс.рублей на 17 технологических присоединений, или 453 278, 24 руб. на одно присоединение с ростом к экономически обоснованной плате на 2016 год (165 544,41 руб.) в 2,7 раза, или 287 836,8 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 1 532 090,82 руб./ 1 подключение, рост к ставке 2016 года (271 343,30 руб.) в 5,6 раза или 1 260 73,7,5 руб.

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 13 824,33 руб./м<sup>3</sup> в час, рост к ставке 2016 года (1 241,44 руб.) в 11,1 раза, или 12 582,9 руб.

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

№ п/п	Показатели	Стандартизированная тарифная ставка, руб./куб.м
1	до 40 куб. метров в час	8 268,26
2	40-99 куб. метров в час	2 729,13
3	100-399 куб. метров в час	766,54
4	400-999 куб. метров в час	351,38
5	1000-1999 куб. метров в час	164,83
6	2000-2999 куб. метров в час	150,22

Ранее не устанавливалась.

5. Стандартизированную тарифную ставку ( $C_7$ ) на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты, в размере 1512,88 руб./м<sup>3</sup> в час. Ранее не устанавливалась.

6. 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 следующих размерах:

№ п/п	Показатели	РЭК 2016 (тыс.руб.)	ГРО 2017 (тыс.руб.)	Т роста
1	Стальные газопроводы			
1.1.	158 мм и менее	11,94	65,51	548,7%
1.2.	159-218 мм	12,19	65,51	537,4%
1.3.	219-272 мм	12,47	72,41	580,7%
1.4.	273-324 мм	12,82	72,41	564,9%



1.5.	325-425 мм	13,64	94,61	693,6%
1.6.	426-529 мм	13,65	108,20	792,6%
1.7.	530 мм и выше	14,74	133,99	909,0%
2	Полиэтиленовые газопроводы			
2.1.	109 мм и менее	11,94	59,79	500,7%
2.2.	110-159 мм	11,94	71,34	597,5%
2.3.	160-224 мм	12,47	71,34	572,1%
2.4.	225-314 мм	12,82	90,87	708,8%
2.5.	315-399 мм	13,64	94,26	691,0%
2.6.	400 мм и выше	13,65	97,75	716,1%

При этом у ГРО отсутствуют по ставке С<sub>8</sub> фактическое подключение:

- стальных газопроводов подземной прокладки диаметров выше 158 мм;
- полиэтиленовых газопроводов диаметром от 225 до 400 мм и выше.

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров в зависимости от материала газопровода и типа прокладки (С<sub>3</sub>, С<sub>4</sub>, С<sub>5</sub>) АО «Газпром газораспределение» не заявлены.

В последствии ГРО представило в адрес комиссии письмо от 24 октября 2016 года № 15-18/7983 с предложением об установлении вышеуказанных тарифных ставок на уровне утвержденных на 2016 год приказом РЭК Сахалинской области от 13 ноября 2015 года № 44.

При этом у ГРО отсутствуют ТУ на строительство:

1) по ставке С<sub>3</sub>

- стальных газопроводов надземной прокладки всех типов диаметров;
- стальных газопроводов подземной прокладки диаметров выше 158 мм;

2) по ставке С<sub>4</sub>

- полиэтиленовых газопроводов диаметром от 225 до 400 мм и выше.

Утверждение стандартизированных тарифных ставок (С<sub>3</sub>, С<sub>4</sub>, С<sub>5</sub>) предложено осуществить в привязке к заявленным ГРО в составе расчетных материалов диаметров, способов прокладки и материала газопроводов.

Основания, по которым АО «Газпром газораспределение» отказано во включении в расчёт платы за технологическое присоединение отдельных расходов, подробно изложены в заключении технической и экономической экспертиз.

Заключение управлений технической и экономической экспертиз к расчётным материалам, а также проект приказа об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям АО «Газпром газораспределение», стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, направлены в адрес ГРО 02 ноября 2016 года письмом № 3.25-1892/16.

В соответствии с заключением управлений экономической и технической экспертиз:

- экономически обоснованный размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения для заявителей категорий «а» и «б» пункта 5 «Методических указаний» на 2017 год составит 73678,25 руб. за одно присоединение (всего 10 присоединений);

- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, 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 (ставка  $C_1$ ) – 499 077,53 руб. за 1 присоединение;

- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, 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 в размере 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 (ставка  $C_2$ ) – 6321,85 руб./м<sup>3</sup> в час;

- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода диаметра до 158 мм и подземного 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 (ставка  $C_3$ ) – 451,59 руб.;

- стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода к-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 (ставка  $C_4$ ) в зависимости от диаметра:

- 1) 109 мм и менее – 147,31 тыс.руб.;
- 2) 110 - 159 мм – 623,33 тыс.руб.;
- 3) 160 - 224 мм – 1 156,54 тыс.руб.

- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, 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 (ставка  $C_5$ ) – 410,18 руб./м<sup>3</sup> в час;

- стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов n-ного диапазона максимального часового расхода газа ( $C_6$ ):

- 1) до 40 куб. метров в час – 1 994,32 руб.;
- 2) 40-99 куб. метров в час – 173,14 руб.;
- 3) 100-399 куб. метров в час – 61,27 руб.;
- 4) 400-999 куб. метров в час – 473,51 руб.;
- 5) 1000-1999 куб. метров в час – 144,51 руб.;
- 6) 2000-2999 куб. метров в час – 73,29 руб.

- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты ( $C_7$ ) – 689,72 руб./куб.м.;

- стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, 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 и проведением пуска газа (ставка  $C_8$ ), в зависимости от материала и диаметра:

- 1) стальные газопроводы диаметром 158 мм и менее – 12,01 тыс.руб.;
- 2) полиэтиленовые газопроводы:
  - 109 мм и менее – 11,99 тыс.руб.;
  - 110-159 мм – 12,03 тыс.руб.;
  - 160-224 мм – 12,03 тыс.руб.

Пунктом 26(22) Постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации» (далее – постановление № 1021) 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 платы 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.

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 57 297,9 руб., с учетом прогнозируемого уровня инфляции на 2017 год 1,047 – 59 990,90 руб.

Выпадающие доходы ГРО от технологического присоединения в 2017 году составят 228,385 тыс.руб.

Письмом от 07 ноября 2016 года № 15-18/8373 АО «Газпром газораспределение» попросило о переносе даты заседания правления с целью подготовки разногласий к экспертному заключению с мотивировкой, что в установленные пунктом 20 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 г № 1021 сроки для ознакомления (не менее 5 дней) пришлось на выходные и праздничные дни.

Поскольку Комиссией соблюдены сроки извещения регулируемой организации о дате, времени и месте проведения заседания правления и, соответственно, сроки ознакомления с экспертным заключением и проектом решения, считаю, что дата заседания правления не подлежит изменению на основании представленных аргументов, о чем организация была извещена письмом от 07.11.2016 № 3.25-1940.

Чекрышев Д.В. – согласен с экспертом и считаю, что доводы, изложенные в обращении регулируемой организации в качестве основания для переноса даты



заседания правления, не являются следствием форс-мажорных обстоятельств, а являются следствием ненадлежащей организации труда для подготовки к правлению в установленные федеральным законодательством сроки.

Обсудив заключение эксперта комиссии, изучив представленные материалы, обменявшись мнениями, члены правления решили:

1. Признать экономически обоснованной 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 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя в размере 73 678,25 руб.

2. Определить выпадающие доходы за 2017 год АО «Газпром газораспределение» 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 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) в размере 228,385 тыс.руб.

3. Учесть при расчете платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения предложения управления технической экспертизы тарифов РЭК Сахалинской области по корректировке сметной стоимости строительства подземного газопровода, станций катодной защиты, газорегуляторного пункта.

Голосовали: единогласно.

**Решили:**

1. Установить на 2017 год плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение» 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 59 990,90 рублей 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 2017 год плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение» 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 59 990,90 рублей при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, 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 2017 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 соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется) в размере 73 678,25 рубля.

4. Определить выпадающие доходы за 2017 год АО «Газпром газораспределение» 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 оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, 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 228,385 тыс.руб.

5. Установить стандартизированные тарифные ставки:



Наименование стандартизированных тарифных ставок		ед. изм.	РЭК 2017
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.	499 077,53
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	6 321,85
C3	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: <*>		
	подземный тип прокладки		
	диаметр 158 мм и менее	тыс. руб.	451,59
C4	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: <*>		
	109 мм и менее	тыс. руб.	147,31
	110-159 мм	тыс. руб.	623,33
	160-224 мм	тыс. руб.	1 156,54
C5	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	410,18
C6	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов n-ного диапазона максимального часового расхода газа: <*>		
	до 40 куб. метров в час	руб./м <sup>3</sup> в час	1 994,32
	40-99 куб. метров в час		473,51
	100-399 куб. метров в час		173,14
	400-999 куб. метров в час		61,27
	1000-1999 куб. метров в час		144,51
	2000-2999 куб. метров в час		73,29
C7	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты <*>	руб./м <sup>3</sup> в час	689,72
C8	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		
	158 мм и менее	тыс. руб.	12,01
	полиэтиленовый газопровод		

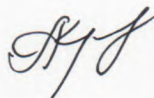


	109 мм и менее	тыс. руб.	11,99
	110-159 мм	тыс. руб.	12,03
	160-224 мм	тыс. руб.	12,03

\* стандартизированные тарифные ставки С1, С2, С8 установлены в текущих ценах.

\*\* стандартизированные тарифные ставки С3, С4, С5, С6, С7 установлены в ценах 2001 года.

Секретарь правления



А.М.Матюхина