



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
КУЗБАССА**

**ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА  
заседания Правления РЭК Кузбасса**

---

23.12.2025

№ 100

г. Кемерово

**Председательствующий**

Председатель Региональной энергетической комиссии Кузбасса – Малюта Д.В.

**Секретарь**

Главный специалист отдела правового обеспечения и организации закупок Региональной энергетической комиссии Кузбасса – Сафина Т.А.

**Присутствовали:**

**Члены Правления:**

Заместитель председателя Региональной энергетической комиссии Кузбасса – Чурсина О.А.

Начальник отдела информационной безопасности и цифровизации, совмещающий обязанности заместителя председателя Региональной энергетической комиссии Кузбасса – Саврасов М.Г.

Начальник технического отдела Региональной энергетической комиссии Кузбасса – Лермонтов Ю.Б.

Начальник отдела ценообразования в сфере газоснабжения и теплоэнергетики Региональной энергетической комиссии Кузбасса – Ермак Н.В.

Начальник отдела ценообразования в электроэнергетике Региональной энергетической комиссии Кузбасса – Маркова О.В.

**Приглашенные:**

Начальник контрольно – правового управления Региональной энергетической комиссии Кузбасса – Бушуева О.В.

Малюта Д.В. открывая заседание Правления, огласил повестку дня, известил присутствующих о правомочности заседания правления РЭК Кузбасса.

**Вопрос 7 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям ООО «Кузбассоблгаз» на 2026 год»**

**СЛУШАЛИ: Саврасова М.Г.**

Докладчик, согласно экспертному заключению (приложение № 1 к настоящей выписке из протокола), предлагает установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Кузбассоблгаз», ИНН 4205244870 на период с 01.01.2026 по 31.12.2026 согласно приложению № 2 к настоящей выписке из протокола.

В деле имеется письменное обращение от 22.12.2025 № 603/1225 за подписью генерального директора ООО «Кузбассоблгаз» о рассмотрении вопроса без участия организации. С проектом ознакомлены, согласны.

Рассмотрев представленные материалы

**ПРАВЛЕНИЕ РЭК КУЗБАССА ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Проведено голосование: «за» - единогласно.**

**Вопрос 8 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя для ООО «Кузбассоблгаз» на 2026 год»**

**СЛУШАЛИ: Саврасова М.Г.**

Докладчик, согласно экспертному заключению (приложение № 3 к настоящей выписке из протокола), предлагает установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя для ООО «Кузбассоблгаз», ИНН 4205244870, на период с 01.01.2026 по 31.12.2026, согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Установленные настоящим постановлением стандартизированные тарифные ставки, применяются для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м<sup>3</sup>/час.

В деле имеется письменное обращение от 22.12.2025 № 603/1225 за подписью генерального директора ООО «Кузбассоблгаз» о рассмотрении вопроса без участия организации. С проектом ознакомлены, согласны.

Рассмотрев представленные материалы

**ПРАВЛЕНИЕ РЭК КУЗБАССА ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Проведено голосование: «за» - единогласно.**

Приложение № 1 к выписке  
из протокола № 100  
заседания правления Региональной  
энергетической комиссии  
Кузбасса от 23.12.2025

### **Экспертное заключение**

Региональной энергетической комиссии Кузбасса  
по результатам рассмотрения заявки  
ООО «Кузбассоблгаз» (Кемеровский городской округ)  
на утверждение стандартизированных тарифных ставок, используемых для  
определения платы за технологическое присоединение, на 2026 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса (далее – РЭК Кузбасса) обратилось ООО «Кузбассоблгаз», ИНН 4205244870 (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение стандартизированных тарифных ставок:

стандартизированная тарифная ставка  $C_0$  на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему;

стандартизированная тарифная ставка  $C_1$  на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода  $i$ -того диапазона диаметров  $n$ -ной протяженности и  $k$ -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение);

стандартизированная тарифная ставка  $C_2$  на покрытие расходов ГРО, размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов  $i$ -того диапазона диаметров и  $k$ -того типа прокладки, в расчете на 1 км;

стандартизированная тарифная ставка  $C_3$  на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода  $j$ -того диапазона диаметров, в расчете на 1 км;

стандартизированная тарифная ставка  $C_4$  на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода  $i$ -того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода  $j$ -того диапазона диаметров)  $n$ -ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км;

стандартизированная тарифная ставка  $C_5$  на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа  $m$ -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м<sup>3</sup> (руб./м<sup>3</sup>);

стандартизированная тарифная ставка  $C_7$  на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления

комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт)  $g$ -тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального  $i$ -того диапазона диаметров (полиэтиленового  $j$ -того диапазона диаметров) газопровода ГРО, а также бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного  $k$ -тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя с разбивкой по следующим ставкам:

$C_{7.1}$  - размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий;

$C_{7.2}$  - размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт)  $g$ -тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального  $i$ -того диапазона диаметров (полиэтиленового  $j$ -того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного  $k$ -тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение);

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, представленных предприятием, являются:

Гражданский кодекс Российской Федерации;

Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);

Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем ТК РФ);

Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;

Постановление Правительства РФ 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»;

Методические указания по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденные приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 (далее - Методические указания);

Правила подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденные постановлением Правительства РФ от 13.09.2021 № 1547 (далее – Правила);

Справочник базовых цен на проектные работы для строительства. СБЦП 81 - 2001

Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в газовой отрасли.

Согласно подпункту «в» пункта 4 Методических указаний регулируемыми органами на очередной календарный год устанавливаются размер стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение, кроме случаев, указанных в подпунктах "а" и "б" настоящего пункта, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

### **Перечень представленных материалов**

Актуальная на 01 октября 2025 года учетная политика ООО «Кузбассоблгаз» для целей бухгалтерского учета;

Расчет численности работников структурных подразделений ООО «Кузбассоблгаз», занятых в сфере реализации мероприятий по подключению (технологическому присоединению);

Уведомление об освобождении ООО «Кузбассоблгаз» от составления статистического отчета по форме П-4, содержащего сведения о численности и заработной плате работников

Заверенные ООО «Кузбассоблгаз» копии бухгалтерского баланса и отчета о финансовых результатах с отметкой ИФНС РФ, с отдельным учетом расходов и доходов по регулируемым видам деятельности с приложением копий отчета об изменениях капитала, отчета о движении денежных средств за 2024 год;

Уведомление о применении УСН;

Сводный расчет расходов на подключение (технологическое присоединение) с использованием стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Кузбассоблгаз» на 2026 год;

Состав расходов, включаемых в плату за технологическое присоединение, предусмотренный пунктом 26(20) Основных положений, связанных с приемом заявки о подключении подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему за 2022-2024 год по форме Приложения 12 к Методическим указаниям по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину;

Состав расходов, включаемых в плату за технологическое присоединение, предусмотренный пунктом 26(20) Основных положений, связанных с разработкой проектной документации на строительство сетей газораспределения за 2022-2024 год по форме Приложения 3 к Методическим указаниям по расчету размера платы за технологическое присоединение

газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину;

Состав расходов, включаемых в плату за технологическое присоединение, предусмотренный пунктом 26(20) Основных положений, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети за 2022-2024 год по форме Приложения 9 к Методическим указаниям по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину;

Состав расходов, включаемых в плату за технологическое присоединение, предусмотренный пунктом 26(20) Основных положений, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов за 2022-2024 годы по форме Приложения 5 к Методическим указаниям по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину;

Состав расходов, включаемых в плату за технологическое присоединение, предусмотренный пунктом 26(20) Основных положений, связанных со строительством газопроводов бестраншейным способом за 2022-2024 год по форме Приложения 6 к Методическим указаниям по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину;

Расчёт расходов ООО «Кузбассоблгаз» на технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям по договору №ТП 257-23/0323 от 03.05.2023 - ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ (СМЕТА) №ТП 257-23/0323;

Расчёт расходов ООО «Кузбассоблгаз» на технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям по договору №ТП 251-22/0922 от 21.12.2022 - ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ (СМЕТА) №ТП 251-22/0922;

Расчёт расходов ООО «Кузбассоблгаз» на технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям по договору №ТП 273-24/0524 от 04.06.2024 - ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ (СМЕТА) №ТП 273-24/0524;

Расчёт расходов ООО «Кузбассоблгаз» на технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям по договору №ТП 269-24/0124 от 21.03.2024 - ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ (СМЕТА) №ТП 269-24/0124;

Расчёт расходов ООО «Кузбассоблгаз» на технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным

сетям по договору №ТП 260-23/1123 от 19.06.2023 - ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ (СМЕТА) №ТП 260-23/1123;

Расчёт расходов ООО «Кузбассоблгаз» на технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям по договору №ТП 256-23/2923 от 10.05.2023 - ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ (СМЕТА) №ТП 256-23/2923;

Расчёт расходов ООО «Кузбассоблгаз» на технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям по договору №ТП 276-24/0824 от 23.08.2024 - ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ (СМЕТА) №ТП 276-24/0824.

**Определение стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Кузбассоблгаз» на 2026 год**

В заявке предприятие отмечает, что в 2022 году ООО «Кузбассоблгаз» осуществило два технологических подключения с использованием таких стандартизированных тарифных ставок как:  $C_{7.1}$ ,  $C_{7.2}$ ,  $C_3$ , в т.ч. при подключении к полиэтиленовому газопроводу подземным способом наружным диаметром менее 109мм длиной до 100м с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка. В 2023 году ООО «Кузбассоблгаз» осуществило четыре технологических подключения с использованием таких стандартизированных тарифных ставок как:  $C_0$ ,  $C_4$ ,  $C_{7.1}$ ,  $C_{7.2}$ ,  $C_4$ , в т.ч. при подключении к полиэтиленовому газопроводу подземным способом наружным диаметром менее 109 мм длиной до 100м с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка. В 2024 году ООО «Кузбассоблгаз» осуществило шесть технологических подключений с использованием таких стандартизированных тарифных ставок как:  $C_0$ ,  $C_1$ ,  $C_{7.1}$ ,  $C_{7.2}$ ,  $C_3$ ,  $C_4$ , в т.ч. при подключении к полиэтиленовому газопроводу подземным способом наружным диаметром менее 109мм длиной до 100м с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка и одно технологическое подключение с использованием таких стандартизированных тарифных ставок как:  $C_0$ ,  $C_1$ ,  $C_{7.1}$ ,  $C_{7.2}$ ,  $C_3$ ,  $C_4$ , в т.ч. при подключении к полиэтиленовому газопроводу подземным способом наружным диаметром менее 109мм длиной от 101м. до 500м. с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка.

Таким образом, на основании фактических данных за 2022 - 2024 годы, с применением коэффициента расходов I, рассчитанного с применением индексов ИПЦ (2023-1,059; 2024-1,085; 2025-1,09, 2026-1,051), опубликованных на сайте Минэкономразвития России 26.09.2025 (в части 2026, 2025, 2024 годов) и 30.09.2024 (в части 2023 года), (коэффициент подключений Z принят равным 1, так как коллективных заявок на

подключение в 2022-2024 гг. от заявителей не принималось), были определены следующие стандартизированные ставки:

- стандартизированная тарифная ставка  $C_{7.1}$ , связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий;

- стандартизированная тарифная ставка  $C_{7.2}$ , связанная с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального газопровода наземного (надземного) способа прокладки с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром до 100 мм и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение);

- стандартизированная тарифная ставка  $C_{7.2}$ , связанная с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального газопровода наземного (надземного) способа прокладки с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром до 100 мм и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение);

- стандартизированная тарифная ставка  $C_{7.2}$ , связанная с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного полиэтиленового газопровода с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром 109 мм и менее и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение).

На основании фактических данных за 2022-2024 год, с применением коэффициента расходов  $I_p$ , рассчитанного на основании индексов ИЦП в строительстве (2023 год – 106,3, 2024 год- 107,9, 2025 год- 107,9, 2026 год- 105,4), опубликованных на сайте Минэкономразвития России 26.09.2025 (в части 2026, 2025 и 2024 годов) и 30.09.2024 (в части 2023 года), были определены следующие стандартизированные ставки:

- стандартизированная тарифная ставка  $C_0$  на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашениях к нему;

- стандартизированная тарифная ставка  $C_1$  на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода подземного способа прокладки наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью до 100 м;

- стандартизированная тарифная ставка  $C_1$  на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода подземного способа прокладки наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью от 101 м до 500 м;

- стандартизированная тарифная ставка  $C_3$  на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода наружным диаметром 109 мм и менее;

- стандартизированная тарифная ставка  $C_4$  на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом наружным диаметром 109 мм и менее, в грунтах I и II группы.

Необходимо отметить, что, в соответствии с п. 32 Методических указаний, фактические расходы, используемые для расчета размера стандартизированных тарифных ставок, не должны превышать расходы, определенные в соответствии с НЦС, а для объектов газораспределительной сети, в отношении которых не утверждены НЦС, - средние рыночные цены материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения. Предприятие не представило сравнительный анализ вышеуказанных фактических расходов с расходами, определенными в соответствии с НЦС, а для объектов газораспределительной сети, в отношении которых не утверждены НЦС, - со средними рыночными ценами материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения.

Кроме того, согласно п.32 Методических указаний, в случае, если ГРО в предыдущие годы не осуществляла подключение (технологическое присоединение), расчет размеров стандартизированных тарифных ставок производится исходя из средних фактических данных по газораспределительным организациям в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющим аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства, или по имеющимся сведениям о планируемых расходах указанной ГРО на строительство газораспределительной сети в рамках мероприятий по подключению (технологическому присоединению) в очередном календарном году. На территории Кемеровской области-Кузбасса действует только одна газораспределительная организация с утверждаемыми стандартизированными тарифными ставками – ООО «Газпром газораспределение Сибирь»

На основании вышеизложенного, эксперты считают обоснованным утвердить для предприятия стандартизированные тарифные ставки на 2026 год на уровне стандартизированных тарифных ставок, планируемых к утверждению на 2026 год для ООО «Газпром газораспределение Сибирь» на территории Кемеровской области-Кузбасса, за исключением ставок, уровень которых ниже уровня аналогичных ставок, планируемых к утверждению на

2026 год для ООО «Газпром газораспределение Сибирь» на территории Кемеровской области-Кузбасса, а именно:

- стандартизированная тарифная ставка  $C_0$  на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему;

- стандартизированная тарифная ставка  $C_{7.2}$ , связанная с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного полиэтиленового газопровода с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром 109 мм и менее и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение).

Необходимо отметить, что в связи с тем, что предприятие применяет упрощенную систему налогообложения, стандартизированные тарифные ставки, планируемые к утверждению для ООО «Газпром газораспределение Сибирь» на территории Кемеровской области-Кузбасса (применяет общую систему налогообложения) на 2026 год скорректированы следующим образом:

- в стандартизированных тарифных ставках  $C_1$ -  $C_5$  исключен налог на прибыль в размере 25%, включен налог на прибыль в размере 6%, затем учтен НДС в размере 22%;

- в стандартизированных тарифных ставках  $C_7$  учтен НДС в размере 22%

**Сводная таблица предлагаемых к утверждению стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Кузбассоблгаз» (Кемеровский городской округ) на 2026 год**

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок
1	2	3	4
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_0$ на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему (НДС не облагается, без налога на прибыль)	руб. за 1 присоединение	2 419

2.	Размер стандартизированной тарифной ставки С <sub>1</sub> на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием газораспределительной организацией газопровода (НДС не облагается, с налогом на прибыль):		
2.1.	наземного (надземного) способа прокладки:		
2.1.1.	наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.1.1.1.	до 100 м	руб. за 1 присоединение	272 253
2.1.1.2.	101-500 м		356 197
2.1.1.3.	501-1000 м		2 276 849
2.1.1.4.	1001-2000 м		3 278 225
2.1.1.5.	2001-3000 м		4 459 623
2.1.1.6.	3001-4000 м		5 501 745
2.1.1.7.	4001-5000 м		6 551 339
2.1.1.8.	5001 м и более		6 942 255
2.1.2.	наружным диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.1.2.1.	до 100 м	руб. за 1 присоединение	251 009
2.1.2.2.	101-500 м		356 197
2.1.2.3.	501-1000 м		2 276 849
2.1.2.4.	1001-2000 м		3 278 225
2.1.2.5.	2001-3000 м		4 459 623
2.1.2.6.	3001-4000 м		5 501 745
2.1.2.7.	4001-5000 м		6 551 339
2.1.2.8.	5001 м и более		6 942 255
2.2.	подземного способа прокладки:		
2.2.1.	наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.2.1.1.	до 100 м	руб. за 1 присоединение	174 384
2.2.1.2.	101-500 м		391 002
2.2.1.3.	501-1000 м		1 077 657
2.2.1.4.	1001-2000 м		2 817 440
2.2.1.5.	2001-3000 м		2 817 440
2.2.1.6.	3001-4000 м		5 501 745
2.2.1.7.	4001-5000 м		6 551 339
2.2.1.8.	5001 м и более		6 942 255
1	2	3	4
2.2.2.	наружным диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.2.2.1.	до 100 м	руб. за 1 присоединение	452 631
2.2.2.2.	101-500 м		590 716
2.2.2.3.	501-1000 м		1 077 657
2.2.2.4.	1001-2000 м		2 817 440
2.2.2.5.	2001-3000 м		2 817 440
2.2.2.6.	3001-4000 м		5 501 745
2.2.2.7.	4001-5000 м		6 551 338
2.2.2.8.	5001 м и более		10 868 594
3.	Размер стандартизированной тарифной ставки С <sub>2</sub> на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством стальных газопроводов (НДС не облагается, с налогом на прибыль):		
3.1.	наземного (надземного) способа прокладки, наружным диаметром:		
3.1.1.	50 мм и менее	руб./км	3 782 624
3.1.2.	51-100 мм		5 073 288

3.1.3.	101-158 мм		5 073 288
3.1.4.	159-218 мм		4 649 779
3.1.5.	219-272 мм		6 181 400
3.1.6.	273-324 мм		7 452 167
3.1.7.	325-425 мм		9 042 859
3.1.8.	426-529 мм		11 260 009
3.1.9.	530 мм и выше		15 131 973
3.2.	подземного способа прокладки, наружным диаметром:		
3.2.1.	50 мм и менее		5 054 716
3.2.2.	51-100 мм		5 976 302
3.2.3.	101-158 мм		5 976 302
3.2.4.	159-218 мм		5 477 410
3.2.5.	219-272 мм		7 174 716
3.2.6.	273-324 мм		8 126 596
3.2.7.	325-425 мм		10 257 028
3.2.8.	426-529 мм		11 785 549
3.2.9.	530 мм и выше		14 876 641
4.	Размер стандартизированной тарифной ставки С <sub>3</sub> на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством полиэтиленового газопровода наружным диаметром (НДС не облагается, с налогом на прибыль):		
4.1.	109 мм и менее		6 160 037
4.2.	110-159 мм		6 900 195
4.3.	160-224 мм		6 651 460
4.4.	225-314 мм		6 651 460
4.5.	315-399 мм		9 305 178
4.6.	400 мм и выше		11 713 687
5.	Размер стандартизированной тарифной ставки С <sub>4</sub> на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством стального и полиэтиленового газопроводов бестраншейным способом (НДС не облагается, с налогом на прибыль):		
5.1.	полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром:		
5.1.1.	109 мм и менее, в грунтах:		
5.1.1.1.	I и II группы	руб./км	8 746 627
5.1.2.	110-159 мм, в грунтах:		
5.1.2.1.	I и II группы	руб./км	8 746 627
1	2	3	4
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки С <sub>5</sub> на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа с максимальным часовым расходом газа (НДС не облагается, с налогом на прибыль);		
6.1.	до 40 м <sup>3</sup> /час		27 902
6.2.	40 – 99 м <sup>3</sup> /час		10 066
6.3.	100 – 399 м <sup>3</sup> /час		6 374
6.4.	400 – 999 м <sup>3</sup> /час		2 270
7.	Размер стандартизированной тарифной ставки С <sub>7</sub> на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной		

	организации, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального (полиэтиленового) газопровода газораспределительной организации, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя (НДС не облагается, без налога на прибыль), в том числе:		
7.1.	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7.1}$ , связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий:	руб. за 1 присоединение	5 212
7.2.	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7.2}$ , связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального (полиэтиленового) газопровода газораспределительной организации, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя:		
7.2.1.	стальных газопроводов:		
7.2.1.1.	наземного (надземного) способа прокладки:		
7.2.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
7.2.1.1.1.1.	до 100 мм	руб. за 1 присоединение	23 313
7.2.1.1.1.2.	101-158 мм		25 069
7.2.1.1.1.3.	159-218 мм		22 910
7.2.1.1.1.4.	219-272 мм		22 910
7.2.1.1.1.5.	273-324 мм		22 910
7.2.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
7.2.1.1.2.1.	до 100 мм	руб. за 1 присоединение	28 388
7.2.1.1.2.2.	101-158 мм		28 388
7.2.1.1.2.3.	159-218 мм		28 388
7.2.1.1.2.4.	219-272 мм		47 360
7.2.1.1.2.5.	273-324 мм		60 030
7.2.1.1.2.6.	325-425 мм		60 030
7.2.1.1.2.7.	426-529 мм		60 030
7.2.1.1.2.8.	530 мм и выше		60 030
1	2	3	4
7.2.1.2.	подземного типа прокладки:		
7.2.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
7.2.1.2.1.1.	до 100 мм	руб. за 1 присоединение	19 429
7.2.1.2.1.2.	108-158 мм		19 429
7.2.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
7.2.1.2.2.1.	до 100 мм	руб. за 1	20 528

7.2.1.2.2.2.	108-158 мм	присоединение	56 409
7.2.1.2.2.3.	159-218 мм		69 762
7.2.1.2.2.4.	219-272 мм		69 762
7.2.1.2.2.5.	273-324 мм		80 859
7.2.1.2.2.6.	325-425 мм		78 547
7.2.1.2.2.7.	426-529 мм		78 547
7.2.1.2.2.8.	530 мм и выше		78 547
7.2.2.	полиэтиленовых газопроводов:		
7.2.2.1.	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
7.2.2.1.1.	109 мм и менее	руб. за 1 присоединение	30 521
7.2.2.1.2.	110-159 мм		31 921
7.2.2.1.3.	160-224 мм		31 921
7.2.2.1.4.	225-314 мм		30 726
7.2.2.1.5.	315-399 мм		30 726
7.2.2.1.6.	400 мм и выше		76 517
7.2.2.2.	с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
7.2.2.2.1.	109 мм и менее	руб. за 1 присоединение	41 454
7.2.2.2.2.	110-159 мм		41 454
7.2.2.2.3.	160-224 мм		44 551
7.2.2.2.4.	225-314 мм		44 551
7.2.2.2.5.	315-399 мм		44 551
7.2.2.2.6.	400 мм и выше		44 551

Приложение № 2 к выписке  
из протокола № 100  
заседания правления Региональной  
энергетической комиссии  
Кузбасса от 23.12.2025

**Стандартизированные тарифные ставки, используемые для  
определения платы за технологическое присоединение  
газоиспользующего оборудования к газораспределительным  
сетям ООО «Кузбассоблгаз» на период с 01.01.2026 по 31.12.2026**

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок
1	2	3	4
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_0$ на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашениях к нему (НДС не облагается, без налога на прибыль)	руб. за 1 присоединение	2 419
2.	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_1$ на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием газораспределительной организацией газопровода (НДС не облагается, с налогом на прибыль):		
2.1.	надземного (надземного) способа прокладки:		
2.1.1.	наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.1.1.1.	до 100 м	руб. за 1 присоединение	272 253
2.1.1.2.	101-500 м		356 197
2.1.1.3.	501-1000 м		2 276 849
2.1.1.4.	1001-2000 м		3 278 225
2.1.1.5.	2001-3000 м		4 459 623
2.1.1.6.	3001-4000 м		5 501 745
2.1.1.7.	4001-5000 м		6 551 339
2.1.1.8.	5001 м и более		6 942 255
2.1.2.	наружным диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.1.2.1.	до 100 м	руб. за 1 присоединение	251 009
2.1.2.2.	101-500 м		356 197
2.1.2.3.	501-1000 м		2 276 849
2.1.2.4.	1001-2000 м		3 278 225
2.1.2.5.	2001-3000 м		4 459 623
2.1.2.6.	3001-4000 м		5 501 745
2.1.2.7.	4001-5000 м		6 551 339

2.1.2.8.	5001 м и более		6 942 255
1	2	3	4
2.2.	подземного способа прокладки:		
2.2.1.	наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.2.1.1.	до 100 м	руб. за 1 присоединение	174 384
2.2.1.2.	101-500 м		391 002
2.2.1.3.	501-1000 м		1 077 657
2.2.1.4.	1001-2000 м		2 817 440
2.2.1.5.	2001-3000 м		2 817 440
2.2.1.6.	3001-4000 м		5 501 745
2.2.1.7.	4001-5000 м		6 551 339
2.2.1.8.	5001 м и более		6 942 255
2.2.2.	наружным диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.2.2.1.	до 100 м	руб. за 1 присоединение	452 631
2.2.2.2.	101-500 м		590 716
2.2.2.3.	501-1000 м		1 077 657
2.2.2.4.	1001-2000 м		2 817 440
2.2.2.5.	2001-3000 м		2 817 440
2.2.2.6.	3001-4000 м		5 501 745
2.2.2.7.	4001-5000 м		6 551 338
2.2.2.8.	5001 м и более		10 868 594
3.	Размер стандартизированной тарифной ставки С2 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством стальных газопроводов (НДС не облагается, с налогом на прибыль):		
3.1.	наземного (надземного) способа прокладки, наружным диаметром:		
3.1.1.	50 мм и менее	руб./км	3 782 624
3.1.2.	51-100 мм		5 073 288
3.1.3.	101-158 мм		5 073 288
3.1.4.	159-218 мм		4 649 779
3.1.5.	219-272 мм		6 181 400
3.1.6.	273-324 мм		7 452 167
3.1.7.	325-425 мм		9 042 859
3.1.8.	426-529 мм		11 260 009
3.1.9.	530 мм и выше		15 131 973
3.2.	подземного способа прокладки, наружным диаметром:		
3.2.1.	50 мм и менее	руб./км	5 054 716
3.2.2.	51-100 мм		5 976 302
3.2.3.	101-158 мм		5 976 302
3.2.4.	159-218 мм		5 477 410
3.2.5.	219-272 мм		7 174 716
3.2.6.	273-324 мм		8 126 596
3.2.7.	325-425 мм		10 257 028
3.2.8.	426-529 мм		11 785 549
3.2.9.	530 мм и выше		14 876 641
4.	Размер стандартизированной тарифной ставки С3 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством полиэтиленового газопровода наружным диаметром (НДС не облагается, с налогом на прибыль):		
4.1.	109 мм и менее	руб./км	6 160 037
4.2.	110-159 мм		6 900 195

4.3.	160-224 мм		6 651 460
4.4.	225-314 мм		6 651 460
4.5.	315-399 мм		9 305 178
4.6.	400 мм и выше		11 713 687
1	2	3	4
5.	Размер стандартизированной тарифной ставки С <sub>4</sub> на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством стального и полиэтиленового газопроводов бестраншейным способом (НДС не облагается, с налогом на прибыль):		
5.1.	полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром:		
5.1.1.	109 мм и менее, в грунтах:		
5.1.1.1.	I и II группы	руб./км	8 746 627
5.1.2.	110-159 мм, в грунтах:		
5.1.2.1.	I и II группы	руб./км	8 746 627
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки С <sub>5</sub> на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа с максимальным часовым расходом газа (НДС не облагается, с налогом на прибыль);		
6.1.	до 40 м <sup>3</sup> /час	руб./ м <sup>3</sup>	27 902
6.2.	40 – 99 м <sup>3</sup> /час		10 066
6.3.	100 – 399 м <sup>3</sup> /час		6 374
6.4.	400 – 999 м <sup>3</sup> /час		2 270
7.	Размер стандартизированной тарифной ставки С <sub>7</sub> на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального (полиэтиленового) газопровода газораспределительной организации, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя (НДС не облагается, без налога на прибыль), в том числе:		
7.1.	Размер стандартизированной тарифной ставки С <sub>7.1</sub> , связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий:	руб. за 1 присоединение	5 212
7.2.	Размер стандартизированной тарифной ставки С <sub>7.2</sub> , связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального (полиэтиленового) газопровода газораспределительной организации, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя:		
7.2.1.	стальных газопроводов:		
7.2.1.1.	наземного (надземного) способа прокладки:		

7.2.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
7.2.1.1.1.1.	до 100 мм	руб. за 1 присоединение	23 313
7.2.1.1.1.2.	101-158 мм		25 069
7.2.1.1.1.3.	159-218 мм		22 910
7.2.1.1.1.4.	219-272 мм		22 910
7.2.1.1.1.5.	273-324 мм		22 910
1	2	3	4
7.2.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
7.2.1.1.2.1.	до 100 мм	руб. за 1 присоединение	28 388
7.2.1.1.2.2.	101-158 мм		28 388
7.2.1.1.2.3.	159-218 мм		28 388
7.2.1.1.2.4.	219-272 мм		47 360
7.2.1.1.2.5.	273-324 мм		60 030
7.2.1.1.2.6.	325-425 мм		60 030
7.2.1.1.2.7.	426-529 мм		60 030
7.2.1.1.2.8.	530 мм и выше		60 030
7.2.1.2.	подземного типа прокладки:		
7.2.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
7.2.1.2.1.1.	до 100 мм	руб. за 1 присоединение	19 429
7.2.1.2.1.2.	108-158 мм		19 429
7.2.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
7.2.1.2.2.1.	до 100 мм	руб. за 1 присоединение	20 528
7.2.1.2.2.2.	108-158 мм		56 409
7.2.1.2.2.3.	159-218 мм		69 762
7.2.1.2.2.4.	219-272 мм		69 762
7.2.1.2.2.5.	273-324 мм		80 859
7.2.1.2.2.6.	325-425 мм		78 547
7.2.1.2.2.7.	426-529 мм		78 547
7.2.1.2.2.8.	530 мм и выше		78 547
7.2.2.	полиэтиленовых газопроводов:		
7.2.2.1.	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
7.2.2.1.1.	109 мм и менее	руб. за 1 присоединение	30 521
7.2.2.1.2.	110-159 мм		31 921
7.2.2.1.3.	160-224 мм		31 921
7.2.2.1.4.	225-314 мм		30 726
7.2.2.1.5.	315-399 мм		30 726
7.2.2.1.6.	400 мм и выше		76 517
7.2.2.2.	с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
7.2.2.2.1.	109 мм и менее	руб. за 1 присоединение	41 454
7.2.2.2.2.	110-159 мм		41 454
7.2.2.2.3.	160-224 мм		44 551
7.2.2.2.4.	225-314 мм		44 551
7.2.2.2.5.	315-399 мм		44 551
7.2.2.2.6.	400 мм и выше		44 551

Приложение № 3 к выписке  
из протокола № 100  
заседания правления Региональной  
энергетической комиссии  
Кузбасса от 23.12.2025

**Экспертное заключение  
региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по результатам рассмотрения заявки

ООО «Кузбассоблгаз» на утверждение стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя на 2026 год

В региональную энергетическую комиссию Кузбасса (далее – РЭК Кузбасса) обратилось ООО «Кузбассоблгаз» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя:

стандартизированная тарифная ставка ( $C^{пр}$ ) на проектирование сети газопотребления, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение);

стандартизированная тарифная ставка ( $C^Г$ ) на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии, в расчете на 1 км;

стандартизированная тарифная ставка ( $C^{прГ}$ ) на установку пункта редуцирования газа пропускной способностью, в расчете на 1 шт.;

стандартизированная тарифная ставка ( $C^{оу}$ ) на установку отключающих устройств (без учета стоимости отключающего устройства), в расчете на 1 шт.;

стандартизированная тарифная ставка ( $C_{окс}^Г$ ) на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя, в расчете на 1 км;

стандартизированная тарифная ставка ( $C^{пу}$ ) на установку прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета газа), в расчете на 1 шт.

стандартизированная тарифная ставка ( $C^{гпо}$ ) на установку газоиспользующего оборудования.

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, представленных предприятием, являются:

Гражданский кодекс Российской Федерации;

Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);

Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем ТК РФ);

Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;

Постановление Правительства РФ 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";

Методические указания по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденные приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 (далее - Методические указания);

Правила подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденные постановлением Правительства РФ от 13.09.2021 № 1547 (далее – Правила);

Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в газовой отрасли.

Согласно пункту 13 Правил, в случае, если заявитель обратился к исполнителю с просьбой осуществить мероприятия по подключению (технологическому присоединению) в пределах границ его земельного участка, и (или) по проектированию сети газопотребления, и (или) по установке газоиспользующего оборудования, и (или) по строительству либо реконструкции внутреннего газопровода объекта капитального строительства, и (или) по установке прибора учета газа, в договоре о подключении указываются расчет размера платы за подключение (технологическое присоединение) в пределах границ земельного участка заявителя, и (или) расчет размера стоимости услуг по установке газоиспользующего оборудования, и (или) расчет размера стоимости услуг по строительству либо реконструкции внутреннего газопровода объекта капитального строительства и (или) по установке прибора учета газа, величины которых устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Таким образом, исходя из представленных материалов, эксперты провели экспертизу расчета стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя.

### **Перечень представленных материалов**

Заявление об установлении стандартизированных тарифных ставок.

### **Расчет стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя**

В заявлении об установлении стандартизированных тарифных ставок, сообщается, что ранее технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя предприятием не осуществлялось, предприятие предлагает на 2026 год осуществить индексацию тарифных ставок,

установленных на 2025 год. На 2025 год постановлением РЭК Кузбасса от 26.12.2024 №799 для предприятия установлены стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя.

Эксперты считают экономически обоснованным применить ИПЦ в строительстве (1,054) в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов, опубликованным на сайте Минэкономразвития России 26.09.2025 к утвержденным на 2025 год ставкам.

Кроме того, согласно п.32 Методических указаний, в случае, если ГРО в предыдущие годы не осуществляла подключение (технологическое присоединение), расчет размеров стандартизированных тарифных ставок производится исходя из средних фактических данных по газораспределительным организациям в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющим аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства, или по имеющимся сведениям о планируемых расходах указанной ГРО на строительство газораспределительной сети в рамках мероприятий по подключению (технологическому присоединению) в очередном календарном году. Эксперты провели сравнительный анализ проиндексированных тарифных ставок

ООО «Кузбассоблгаз» с утверждаемыми на 2026 год для

ООО «Газпром газораспределение Сибирь» стандартизированными тарифными ставками, используемыми для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя.

На основании вышеизложенного, эксперты считают обоснованным утвердить для предприятия стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя на 2026 год на уровне аналогичных тарифных ставок, планируемых к утверждению на 2026 год для ООО «Газпром газораспределение Сибирь» на территории Кемеровской области-Кузбасса, за исключением ставок, уровень которых после индексации ниже уровня аналогичных ставок, планируемых к утверждению на 2026 год для ООО «Газпром газораспределение Сибирь» на территории Кемеровской области-Кузбасса, а именно:

- стандартизированные тарифные ставки на проектирование сети газопотребления, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение);

- стандартизированные тарифные ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии стальных газопроводов надземного (наземного) типа прокладки, наружным диаметром: 25 мм и менее, 26-38 мм;

- стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа в настенном и нишевом исполнении, пропускной

способностью до 10 м<sup>3</sup>/час с установкой обогревателя для шкафа автоматики (без учета стоимости обогревателя);

- стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа отдельно стоящий, пропускной способностью (без учета стоимости фундамента и ограждения) до 10 м<sup>3</sup>/час с установкой обогревателя для шкафа автоматики (без учета стоимости обогревателя);

- стандартизированные тарифные ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя стальных газопроводов, диаметром: 11-15 мм; 16-20 мм; 21-25 мм; 26-32 мм;

- стандартизированные тарифные ставки на установку газоиспользующего оборудования (без учета стоимости материалов и оборудования): установка котла напольного (без обустройства фундамента); установка газового конвектора.

Необходимо отметить, что в связи с тем, что предприятие применяет упрощенную систему налогообложения, стандартизированные тарифные ставки, планируемые к утверждению для ООО «Газпром газораспределение Сибирь» на территории Кемеровской области-Кузбасса (применяет общую систему налогообложения) на 2026 год скорректированы путем учета НДС в размере 22%.

**Сводная таблица предлагаемых к утверждению  
стандартизированных тарифных ставок, используемых для  
определения размера платы за технологическое присоединение  
внутри границ земельного участка заявителя для ООО  
«Кузбассоблгаз» на 2026 год**

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок (НДС не облагается, без налога на прибыль)
1	2	3	4
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки (С <sup>пр</sup> ) на проектирование сети газопотребления:		
1.1.	при использовании газа на коммунально-бытовые нужды:	руб. за 1 присоединение	16 642
1.2.	при использовании газа на иные нужды:		97 692
2.	Размер стандартизированной тарифной ставки (С <sup>г</sup> ) на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии:		

2.1.	стальных газопроводов надземного (наземного) типа прокладки, наружным диаметром:			
2.1.1.	25 мм и менее	руб./км	2 131 114	
2.1.2.	26-38 мм		2 315 787	
2.1.3.	58-76 мм		3 159 481	
2.2.	полиэтиленовых газопроводов, наружным диаметром:			
2.2.1.	32 мм и менее	руб./км	3 054 129	
2.2.2.	33-63 мм		3 264 091	
2.2.3.	64-90 мм		3 480 301	
3.	Размер стандартизированной тарифной ставки ( $C^{прг}$ ) на установку пункта редуцирования газа:			
3.1.	в настенном и нишевом исполнении, пропускной способностью:			
3.1.1.	до 10 м <sup>3</sup> /час	руб./шт.	61 996	
3.1.2.	до 10 м <sup>3</sup> /час с установкой обогревателя для шкафа автоматики (без учета стоимости обогревателя)	руб./шт.	73 783	
3.2.	отдельно стоящий, пропускной способностью (без учета стоимости фундамента и ограждения):			
3.2.1.	до 10 м <sup>3</sup> /час	руб./шт.	144 921	
3.2.2.	до 10 м <sup>3</sup> /час с установкой обогревателя для шкафа автоматики (без учета стоимости обогревателя)	руб./шт.	145 473	
4.	Размер стандартизированной тарифной ставки ( $C^{оу}$ ) на установку отключающих устройств (без учета стоимости отключающего устройства):		руб./шт.	3 538
1	2	3	4	
5.	Размер стандартизированной тарифной ставки ( $C_{окс}^г$ ) на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя:			
5.1.	стальных газопроводов, диаметром:			
5.1.1.	11-15 мм	руб./км	1 252 961	
5.1.2.	16-20 мм		1 456 946	
5.1.3.	21-25 мм		1 721 014	
5.1.4.	26-32 мм		2 026 774	
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки ( $C^{пу}$ ) на установку прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета газа):		руб./шт.	1 640
7.	Размер стандартизированной тарифной ставки ( $C^{гпо}$ ) на установку газоиспользующего оборудования (без учета стоимости материалов и оборудования):			
7.1.	установка газовой плиты бытовой двухкомфорочной	руб./шт.	1 427	
7.2.	установка газовой плиты бытовой четырехкомфорочной	руб./шт.	1 754	
7.3.	установка котла настенного	руб./шт.	12 121	
7.4.	установка котла напольного (без обустройства фундамента)	руб./шт.	11 171	
7.5.	установка газового конвектора	руб./шт.	7 675	

Приложение № 4 к выписке  
из протокола № 100  
заседания правления Региональной  
энергетической комиссии  
Кузбасса от 23.12.2025

**Стандартизированные тарифные ставки, используемые для  
определения размера платы за технологическое присоединение  
внутри границ земельного участка заявителя для  
ООО «Кузбассоблгаз» на период  
с 01.01.2026 по 31.12.2026**

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок (НДС не облагается, без налога на прибыль)
1	2	3	4
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки ( $C^{пр}$ ) на проектирование сети газопотребления:		
1.1.	при использовании газа на коммунально-бытовые нужды:	руб. за 1 присоединение	16 642
1.2.	при использовании газа на иные нужды:		97 692
2.	Размер стандартизированной тарифной ставки ( $C^Г$ ) на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии:		
2.1.	стальных газопроводов надземного (наземного) типа прокладки, наружным диаметром:		
2.1.1.	25 мм и менее	руб./км	2 131 114
2.1.2.	26-38 мм		2 315 787
2.1.3.	58-76 мм		3 159 481
2.2.	полиэтиленовых газопроводов, наружным диаметром:		
2.2.1.	32 мм и менее	руб./км	3 054 129
2.2.2.	33-63 мм		3 264 091
2.2.3.	64-90 мм		3 480 301
3.	Размер стандартизированной тарифной ставки ( $C^{прГ}$ ) на установку пункта редуцирования газа:		
3.1.	в настенном и нишевом исполнении, пропускной способностью:		
3.1.1.	до 10 м <sup>3</sup> /час	руб./шт.	61 996
3.1.2.	до 10 м <sup>3</sup> /час с установкой обогревателя для шкафа автоматики (без учета стоимости обогревателя)	руб./шт.	73 783
3.2.	отдельно стоящий, пропускной способностью (без учета стоимости фундамента и ограждения):		
3.2.1.	до 10 м <sup>3</sup> /час	руб./шт.	144 921
3.2.2.	до 10 м <sup>3</sup> /час с установкой обогревателя для шкафа автоматики (без учета стоимости обогревателя)	руб./шт.	145 473

1	2	3	4
4.	Размер стандартизированной тарифной ставки ( $C^{oy}$ ) на установку отключающих устройств (без учета стоимости отключающего устройства):	руб./шт.	3 538
5.	Размер стандартизированной тарифной ставки ( $C_{окс}^г$ ) на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя:		
5.1.	стальных газопроводов, диаметром:		
5.1.1.	11-15 мм	руб./км	1 252 961
5.1.2.	16-20 мм		1 456 946
5.1.3.	21-25 мм		1 721 014
5.1.4.	26-32 мм		2 026 774
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки ( $C^{пу}$ ) на установку прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета газа):	руб./шт.	1 640
7.	Размер стандартизированной тарифной ставки ( $C^{гио}$ ) на установку газоиспользующего оборудования (без учета стоимости материалов и оборудования):		
7.1.	установка газовой плиты бытовой двухкомфорочной	руб./шт.	1 427
7.2.	установка газовой плиты бытовой четырехкомфорочной	руб./шт.	1 754
7.3.	установка котла настенного	руб./шт.	12 121
7.4.	установка котла напольного (без обустройства фундамента)	руб./шт.	11 171
7.5.	установка газового конвектора	руб./шт.	7 675