

Доклад
департамента по тарифам Новосибирской области о внесении изменений в приказ
департамента по тарифам Новосибирской области от 13.12.2018 № 752-Г «Об
установлении стандартизированных тарифных ставок $C_{\text{гик}}$ на покрытие расходов
Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический
парк», связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и
осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов
капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска
газа, на территории Новосибирской области на 2019 год»

В соответствии с требованиями Главы VI.2. Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 (далее – Основные положения №1021: *«Газораспределительные организации ежегодно, не позднее 1 октября, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) прогнозные сведения о планируемых расходах на технологическое присоединение на очередной календарный год в соответствии с методическими указаниями по определению платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования цен (тарифов)»*).

АО «УК «ПЛП» в срок до 1 октября 2018 года представило в департамент по тарифам Новосибирской области (далее департамент) заявление и копии документов, необходимых для установления стандартизированных тарифных ставок $C_{\text{гик}}$ на покрытие расходов, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, на 2019 год (заявление от 27.09.2018 № 488, поступило в департамент 28.09.2018, входящий № 2057/33).

Таким образом, расчётные и обосновывающие материалы АО «УК «ПЛП» представлены согласно требованиям Основных положений № 1021 до 01.10.2018. При этом АО «УК «ПЛП» руководствовалось Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, утвержденными приказом ФСТ России от 28.04.2014 № 101-э/3 (далее – Методические указания № 101-э/3).

Приказом департамента от 13.12.2018 № 752-Г (далее – Приказ № 752-Г) установлена стандартизированная тарифная ставка $C_{\text{гик}}$ на покрытие расходов, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, на 2019 год, на основании обосновывающих материалов АО «УК «ПЛП», подготовленных с применением Методических указаний № 101-э/3 и действующих на момент принятия тарифного решения.

При этом в составе платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированных тарифных ставок $C_{\text{гик}}$ АО «УК «ПЛП» учтены лишь расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий, согласно следующему основанию.

В соответствии с подпунктом в) пункта 98 Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314, обязанность по строительству и технологическому присоединению (выполнению фактических действий по подключению) к газораспределительным сетям АО «УК «ПЛП» в соответствии с договором могут возлагаться на Заявителя с его согласия. В обязанности Исполнителя согласно подпункту б) пункта 98 Правил подключения № 1314 входит лишь выполнение действий по проверке выполнения заявителем технических условий о присоединении. Осуществление указанных действий завершается составлением и подписанием обеими сторонами акта о готовности сетей газопотребления и газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства к подключению (технологическому присоединению).

В связи с тем, что новые 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 № 1151/18) вступили в законную силу 17.12.2018 г., плата за технологическое присоединение в виде стандартизированных тарифных ставок, установленных Приказом № 756-Г на 2019 год, подлежит пересмотру из-за несоответствия вышеуказанных стандартизированных тарифных ставок и стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение согласно пункту 34 Методических указаний № 1151/18. В связи с чем, департамент письмом от 18.12.2018 № 2057/33 направил запрос в АО «УК «ПЛП» о предоставлении расчётных и обосновывающих материалов в соответствии с Методическими указаниями № 1151/18.

Для установления платы за технологическое присоединение и стандартизированных тарифных ставок в соответствии с новыми Методическими указаниями № 1151/18 АО «УК «ПЛП» представило заявление и копии документов (заявление от 16.01.2019 № 12, поступило в департамент 18.01.2019).

1) Главой IV Методических указаний № 1151/18 предусмотрено установление на очередной период регулирования 2019 год следующих размеров стандартизированных тарифных ставок:

-С₇ - размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента.

Определение указанных размеров стандартизированных тарифных ставок проводилось департаментом в соответствии с пунктами 29 - 30 Методических указаний № 1151/18 на основании фактических расходов ГРО по договорам о подключении (по которым подписан акт о подключении), а также с учетом дифференциации стандартизированных тарифных ставок, предусмотренной пунктом 20 Методических указаний № 1151/180.

При расчете стандартизированных тарифных ставок департаментом также применялся пункт 31 Методических указаний № 1151/18 предусматривающий применение количественных показателей (длины газопроводов, количество построенных пунктов редуцирования газа, количество подключений и др.).

В соответствии с абзацами 4 и 5 пункта 32 Методических указаний № 1151/18: *«фактические экономически обоснованные расходы, сложившиеся у ГРО, учитываемые при установлении размера стандартизированных тарифных ставок, с учетом индекса, указанного в пункте 33 настоящих Методических указаний, 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.*

В случае если ГРО в предыдущие годы не осуществляла подключение (технологическое присоединение), регулирующим органом 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 на основании средних рыночных цен материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения.»

Стандартизированные тарифные ставки, сформированные департаментом по результатам рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов, отражены в таблицах №№ 1 – 2

I. Стандартизированные тарифные ставки $C_{7.1}$ на покрытие расходов АО «УК «ПЛП», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий по расчету организации и предлагаемые для установления департаментом приведены в Таблице № 1.

Таблица № 1

№ п/п	Показатели	СТС по проекту предприятия , руб.	СТС по проекту департамента, руб.	Отклонения от проекта предприятия руб.
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7.1}$, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий:	35 695	1 323	-34 372

АО «УК «ПЛП» не представлены фактические данные, предусмотренные пунктом 32 Методических указаний № 1151/18.

При отсутствии данных о фактических расходах АО «УК «ПЛП» для определения СТС $C_{7.1}$ департаментом применялись средние данные о расходах, необходимых для осуществления данного вида работ, на территории Новосибирской области.

II. Стандартизированные тарифные ставки $C_{7.2}$ на покрытие расходов АО «УК «ПЛП», связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети, 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, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа по расчету организации и предлагаемые для установления департаментом приведены в Таблице № 2.

Таблица № 2

№ п/п	Показатели	СТС по проекту предприятия , руб.	СТС по проекту департамента, руб.	Отклонения от проекта предприятия руб.
1.	Размеры стандартизированных тарифных ставок $C_{7.2}$, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети, 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, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):			

1.1.	стальные газопроводы:			
1.1.1.	надземный (наземный) тип прокладки:			
1.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:			
1.1.1.1.1	наружным диаметром до 100 мм	-	7 117	-1 615
1.1.1.1.2	наружным диаметром 108-158 мм	-	7 117	7 117
1.1.1.1.3	наружным диаметром 159 - 218 мм	-	22 399	22 399
1.1.1.1.4	наружным диаметром 219 - 272 мм	-	69 309	69 309
1.1.1.1.5	наружным диаметром 273 - 324 мм	-	97 265	97 265
1.1.1.1.6	наружным диаметром 325-425 мм	-	97 265	97 265
1.1.1.1.7	наружным диаметром 426-529 мм	-	138 133	138 133
1.1.1.1.8	наружным диаметром 530 мм и выше	-	162 281	162 281
1.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:			
1.1.1.2.1	наружным диаметром до 100 мм	-	35 631	35 631
1.1.1.2.2	наружным диаметром 108-158 мм	-	35 631	35 631
1.1.1.2.3	наружным диаметром 159 - 218 мм	-	76 186	76 186
1.1.1.2.4	наружным диаметром 219 - 272 мм	-	100 058	100 058
1.1.1.2.5	наружным диаметром 273 - 324 мм	-	102 573	102 573
1.1.1.2.6	наружным диаметром 325-425 мм	-	102 573	102 573
1.1.1.2.7	наружным диаметром 426-529 мм	-	138 133	138 133
1.1.1.2.8	наружным диаметром 530 мм и выше	-	162 281	162 281
	- подземная прокладка, в том числе:			
1.1.2.	подземный тип прокладки:			
1.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:			
1.1.2.1.1	наружным диаметром до 100 мм	-	7 117	7 117
1.1.2.1.2	наружным диаметром 108-158 мм	-	7 117	7 117
1.1.2.1.3	наружным диаметром 159 - 218 мм	-	22 399	22 399
1.1.2.1.4	наружным диаметром 219 - 272 мм	-	69 309	69 309
1.1.2.1.5	наружным диаметром 273 - 324 мм	-	97 265	97 265
1.1.2.1.6	наружным диаметром 325-425 мм	-	97 265	97 265

.				
1.1.2.1.7	наружным диаметром 426-529 мм	-	138 133	138 133
1.1.2.1.8	наружным диаметром 530 мм и выше	-	162 281	162 281
1.1.2.2.	<i>с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>			
1.1.2.2.1	наружным диаметром до 100 мм	-	60 515	60 515
1.1.2.2.2	наружным диаметром 108-158 мм	-	67 574	67 574
1.1.2.2.3	наружным диаметром 159 - 218 мм	-	87 714	87 714
1.1.2.2.4	наружным диаметром 219 - 272 мм	-	100 058	100 058
1.1.2.2.5	наружным диаметром 273 - 324 мм	-	102 573	102 573
1.1.2.2.6	наружным диаметром 325-425 мм	-	102 573	102 573
1.1.2.2.7	наружным диаметром 426-529 мм	-	138 133	138 133
1.1.2.2.8	наружным диаметром 530 мм и выше	-	162 281	162 281
1.2.	полиэтиленовые газопроводы:			
1.2.1.	<i>с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>			
1.2.1.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	-	7 117	-1 443
1.2.1.2.	наружным диаметром 110 – 159 мм	-	20 315	20 315
1.2.1.3.	наружным диаметром 160 – 224 мм	-	34 276	34 276
1.2.1.4.	наружным диаметром 225 – 314 мм	-	34 276	34 276
1.2.1.5.	наружным диаметром 315 – 399 мм	-	36 112	36 112
1.2.1.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	-	57 801	57 801
1.2.2.	<i>с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>			
1.2.2.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	-	62 746	62 746
1.2.2.2.	наружным диаметром 110 – 159 мм	-	79 568	79 568
1.2.2.3.	наружным диаметром 160 – 224 мм	-	97 141	97 141
1.2.2.4.	наружным диаметром 225 – 314 мм	-	97 141	97 141
1.2.2.5.	наружным диаметром 315 – 399 мм	-	140 256	140 256
1.2.2.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	-	183 737	183 737

АО «УК «ПЛП» не представлены фактические данные, предусмотренные пунктом 32 Методических указаний № 1151/18.

При отсутствии данных о фактических расходах АО «УК «ПЛП» для определения СТС С_{7,2} департаментом применялись средние данные о расходах, необходимых для осуществления данного вида работ, на территории Новосибирской области.

Таким образом, департамент предлагает:

1. установить размеры стандартизированных тарифных ставок С₇, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «УК «ПЛП», на 2019 год в размерах, указанных в Таблицах №№ 1 – 2.

Консультант отдела регулирования
тепло- и газоснабжения



Т.И. Зайцева