



ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

29.06.2018

№ 14/1

город Томск

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

М.Д.Вагина	ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРАВЛЕНИЯ – Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
О.Н.Касьянова	Заместитель начальника Департамента
Г.К.Кулешов	Председатель комитета по организационно-правовой работе
Е.В.Захарова	Председатель комитета регулирования естественных монополий
Е.А.Соколова	Председатель комитета регулирования в сфере теплоснабжения
С.А.Паньков (право совещательного голоса)	Начальник отдела экономического анализа Томского УФАС России
М.Г.Нечай	Представитель Ассоциации «НП Совет рынка»
А.А.Давидович	СЕКРЕТАРЬ ПРАВЛЕНИЯ – главный специалист комитета по организационно-правовой работе

Кворум Правления имеется.

ПРИСУТСТВОВАЛИ ОТ РЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ:

ООО «Газпром газораспределение Томск»: Н.В.Пономаренко (доверенность от 28.06.2018 № 149)
М.Г.Пивнева (доверенность от 07.11.2017 № 353)

ПРИСУТСТВОВАЛИ ОТ ДЕПАРТАМЕНТА ПРОМЫШЛЕННОСТИ И ЭНЕРГЕТИКИ АДМИНИСТРАЦИИ ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ: Е.В.Дергачева

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования объектов капитального строительства – котельная, расположенная по адресу: Томская область, г. Томск, ул. Мостовая, д. 32б, стр. 2, к сети газораспределения ООО «Газпром газораспределение Томск» по индивидуальному проекту для ООО «ТомскТрансАвто».
2. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования объектов капитального строительства – котельная, расположенная по адресу: Томская область, г. Томск, ул. Мокрушина, д. 9, стр. 3,9,10,11,20,48 к сети газораспределения ООО «Газпром газораспределение Томск» по индивидуальному проекту для ОАО «Томское пиво».
3. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств новой трансформаторной подстанции 35/0,4 кВ Нижнетабаганского м.р. заявителя ПАО «НК «Роснефть» мощностью 1 МВт к электрическим сетям ПАО «ТРК».
4. О признании утратившим силу приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2017 № 6-727 «Об утверждении индивидуальных тарифов на услуги по передаче

электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Томской области на 2018 год».

5. О признании утратившим силу приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2017 № 6-733 «О тарифах на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Электросети» (ИНН 7024035693) на 2018 год».
6. О признании утратившим силу приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2017 № 6-735 «Об утверждении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии открытое акционерное общество «Городские электрические сети» (ИНН 7024024719) на 2018 год».
7. О признании утратившим силу приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2017 № 6-737 «О тарифе для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии у гарантирующего поставщика открытое акционерное общество «Городские электрические сети» (ИНН 7024024719) на 2018 год».
8. О признании утратившим силу приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2017 № 6-739 «О тарифах на электрическую энергию, поставляемую потребителям открытого акционерного общества «Городские электрические сети» (ИНН 7024024719) на 2018 год».
9. О признании утратившим силу приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2017 № 6-741 «О тарифе на электрическую энергию, производимую электростанциями акционерного общества "Сибирский химический комбинат" (ИНН 7024029499), поставляемую на розничный рынок, на 2018 год».
10. Об установлении розничных цен на природный газ, реализуемый населению Томской области «ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск» филиал в Томской области» (ОГРН 1025403200195, ИНН 5407208153) с 01.07.2018 года.
11. Об установлении розничных ценах на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд обществом с ограниченной ответственностью "Торговый дом ОАО «Томскоблгаз» (ИНН 7017020625) с 01.07.2018 года.

По вопросу п. 1 Повестки дня об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования объектов капитального строительства – котельная, расположенная по адресу: Томская область, г. Томск, ул. Мостовая, д. 32б, стр. 2, к сети газораспределения ООО «Газпром газораспределение Томск» по индивидуальному проекту для ООО «ТомскТрансАвто»

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову.

В Департамент тарифного регулирования Томской области (далее – Департамент) поступило заявление ООО «Газпром газораспределение Томск» (далее – Организация) от 21.05.2018 № 227/ЕО (вх. № 53/2197 от 24.05.2018) об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования Заявителя к сети газораспределения ООО «Газпром газораспределение Томск» по индивидуальному проекту.

Согласно договору и техническим условиям на технологическое присоединение суммарная максимальная нагрузка (часовой расход газа) составляет 104 куб. метров газа в час, давление в точке присоединения максимальное 0,6 МПа, присоединение планируется к действующему стальному газопроводу Ду-500мм, диаметр присоединяемого газопровода Ду-50мм.

В соответствии с пунктом 6 «Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину», утвержденных приказом ФСТ России от 28.04.2014г. № 101-э/3, плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению, определенной по индивидуальному проекту, если мероприятия предусматривают проведение врезки в газопроводы диаметром не менее 250 мм под давлением не менее 0,3 МПа.

Организация предлагает затраты на технологическое присоединение в размере 25 101,02 руб. (без НДС), в том числе:

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы, руб. (без НДС)
1	2	3
1	Расходы на разработку проектной документации	0,00
2	Расходы на выполнение технических условий	0,00
3	Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий	4 798,82
4	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	15 282,00
5	Эффективная ставка налога на прибыль	20%
6	Налог на прибыль	5 020,20
7	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования Заявителя, всего за 1 технологическое присоединение	25 101,02

В подтверждение расходов, связанных с осуществлением фактического подключения, представлены: сметный расчет стоимости строительства, договор, технические условия и прочие подтверждающие документы.

Экспертами рассмотрены предложения Организации, в результате чего определены расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования Заявителя в размере 20 996,52 рублей за 1 технологическое присоединение (без НДС). Отклонение между расчетом размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту по данным Организации и экономически обоснованным расчетом по данным Департамента составило 4 104,50 руб.:

№ п/п	Показатель	По данным Организации	По данным экспертов	Отклонение гр.4-гр.5
1	2	3	4	5
1	Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий	4 798,82	2 664,21	-2 134,61
2	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	15 282,00	15 282,00	0,00
3	Эффективная ставка налога на прибыль, %	20%	14,53%	-5,47%
4	Налог на прибыль	5 020,20	3 050,31	-1 969,89
5	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования Заявителя, всего, без НДС (за 1 технологическое присоединение)	25 101,02	20 996,52	-4 104,50

Предлагается установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства общества с ограниченной ответственностью «ТомскТрансавто» – котельная, расположенная по адресу: Томская область, г. Томск, ул. Мостовая, 32б, стр. 2, к сети газораспределения ООО «Газпром газораспределение Томск» по индивидуальному проекту в размере 20 996,52 руб. (без НДС).

РЕШИЛИ:

Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства общества с ограниченной ответственностью «ТомскТрансАвто» - «Котельная, расположенная по адресу: Томская область, г. Томск, ул. Мостовая, 32б, стр. 2» (максимальный суммарный расход газа 104 куб. метров в час, максимальное рабочее давление в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа) к сети газораспределения общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ИНН 7017203428) по индивидуальному проекту в размере 20 996,52 руб. (без НДС).

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 2 Повестки дня об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования объектов капитального строительства – котельная, расположенная по адресу: Томская область, г. Томск, ул. Мокрушина, д. 9, стр. 3,9,10,11,20,48 к сети газораспределения ООО «Газпром газораспределение Томск» по индивидуальному проекту для ОАО «Томское пиво»

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову.

В Департамент поступило заявление ООО «Газпром газораспределение Томск» (далее – Организация) от 21.05.2018 № 226/ЕО (вх. № 53/2198 от 24.05.2018) об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования Заявителя к сети газораспределения ООО «Газпром газораспределение Томск» по индивидуальному проекту.

Согласно договору и техническим условиям на технологическое присоединение суммарная максимальная нагрузка (часовой расход газа) составляет 611 куб. метров газа в час, давление в точке присоединения максимальное 0,6 МПа, присоединение планируется к действующему газопроводу Ду-700мм, диаметр присоединяемого газопровода Ду-250мм.

В соответствии с пунктом 6 «Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину», утвержденных приказом ФСТ России от 28.04.2014г. № 101-э/3, плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению, определенной по индивидуальному проекту, при поступлении соответствующих заявок от ГРО на технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа свыше 500 куб. метров газа в час и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе свыше 0,6 МПа.

Организация предлагает затраты на технологическое присоединение в размере 113 318,52 руб., в том числе:

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы, руб. (без НДС)
1	2	3
1	Расходы на разработку проектной документации	0,00
2	Расходы на выполнение технических условий	0,00
3	Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий	4 798,82
4	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	85 856,00
5	Эффективная ставка налога на прибыль	20%
6	Налог на прибыль	22 663,70
7	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования Заявителя, всего за 1 технологическое присоединение	113 318,52

В подтверждение расходов, связанных с осуществлением фактического подключения, представлены: сметный расчет стоимости строительства, договоры, технические условия и прочие подтверждающие документы.

Экспертами рассмотрены предложения Организации, в результате чего определены расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования Заявителя в размере 103 565,99 рублей за 1 технологическое присоединение (без НДС).

Отклонение между расчетом размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту по данным Организации и экономически обоснованным расчетом по данным Департамента составило 9 752,53 руб.:

№ п/п	Показатель	По данным Организации	По данным экспертов	Отклонение гр.4-гр.5
1	2	3	4	5
1	Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий	4 798,82	2 664,21	-2 134,61
2	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	85 856,00	85 856,00	0,00
3	Эффективная ставка налога на прибыль, %	20%	14,53%	-5,47%
4	Налог на прибыль	22 663,70	15 045,78	-7 617,92
5	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования Заявителя, всего, без НДС (за 1 технологическое присоединение)	113 318,52	103 565,99	-9 752,53

Предлагается установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства открытого акционерного общества «Томское пиво» – производственно-отопительная котельная, расположенная по адресу: Томская область, г. Томск, ул. Мокрушина, 9, стр. 3,9,10,11,20,48, к сети газораспределения ООО «Газпром газораспределение Томск» по индивидуальному проекту в размере 103 565,99 руб. (без НДС).

РЕШИЛИ:

Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства открытого акционерного общества «Томское пиво» - «Производственно-отопительная котельная, расположенная по адресу: Томская область, г. Томск, ул. Мокрушина, 9, стр. 3,9,10,11,20,48» (максимальный суммарный расход газа 611 куб. метров в час, максимальное рабочее давление в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа) к сети газораспределения общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ИНН 7017203428) по индивидуальному проекту в размере 103 565,99 руб. (без НДС).

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 3 Повестки дня об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств новой трансформаторной подстанции 35/0,4 кВ Нижнетабаганского м.р. заявителя ПАО «НК «Роснефть» мощностью 1 МВт к электрическим сетям ПАО «ТРК»

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову.

В адрес Департамента поступило заявление ПАО «ТРК» от 20.04.2018 № 05/3214 (вх. № 6-91 от 23.04.2018г.) об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств новой трансформаторной подстанции 35/0,4 кВ Нижнетабаганского м.р. заявителя ПАО «НК «Роснефть» мощностью 1 МВт к электрическим сетям ПАО «ТРК» по индивидуальному проекту.

Рассмотрев документы организации, эксперты Департамента пришли к выводу о невозможности установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту в связи с тем, что представленные в адрес Департамента документы и сведения не подтверждают отсутствие технической возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств новой трансформаторной подстанции 35/0,4 кВ Нижнетабаганского м.р. заявителя ПАО «НК «Роснефть» мощностью 1 МВт к электрическим сетям ПАО «ТРК» по индивидуальному проекту.

ВЫСТУПИЛА: М.Д.Вагина. На основании изложенного предлагается снять рассмотрение вопроса с Повестки дня.

РЕШИЛИ: Снять с Повестки дня рассмотрения вопроса об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств новой трансформаторной подстанции 35/0,4 кВ Нижнетабаганского м.р. заявителя ПАО «НК «Роснефть» мощностью 1 МВт к электрическим сетям ПАО «ТРК».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

М.Г.Нечай: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросам Повестки дня:

- о признании утратившим силу приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2017 № 6-727 «Об утверждении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Томской области на 2018 год» (пункт 4 Повестки);
- о признании утратившим силу приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2017 № 6-733 «О тарифах на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Электросети» (ИНН 7024035693) на 2018 год» (пункт 5 Повестки);
- о признании утратившим силу приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2017 № 6-735 «Об утверждении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии открытое акционерное общество «Городские электрические сети» (ИНН 7024024719) на 2018 год» (пункт 6 Повестки);
- о признании утратившим силу приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2017 № 6-737 «О тарифе для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии у гарантирующего поставщика открытое акционерное общество «Городские электрические сети» (ИНН 7024024719) на 2018 год» (пункт 7 Повестки);
- о признании утратившим силу приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2017 № 6-739 «О тарифах на электрическую энергию, поставляемую потребителям открытого акционерного общества «Городские электрические сети» (ИНН 7024024719) на 2018 год» (пункт 8 Повестки);
- о признании утратившим силу приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2017 № 6-741 «О тарифе на электрическую энергию, производимую электростанциями акционерного общества "Сибирский химический комбинат" (ИНН 7024029499), поставляемую на розничный рынок, на 2018 год» (пункт 9 Повестки)

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову.

Ранее система энергоснабжения потребителей, расположенных на территории ЗАТО Северск Томской области, запитанная от объектов электросетевого хозяйства АО «СХК», являлась технологически несвязанной с Единой энергетической системой России (далее - ЕЭС) и технологически изолированной территориальной электроэнергетической системой.

Гарантирующим поставщиком электроэнергии (далее - ГП) на территории ЗАТО Северск Томской области до 01.07.2018 года является открытое акционерное общество «Городские электрические сети». Статус ГП присвоен организации в 2006 году на основании п. 36 Правил функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 31.08.2006 № 530, (как для хозяйствующего субъекта, эксплуатирующего объекты электросетевого хозяйства на территории, технологически несвязанной с ЕЭС и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами) приказом Региональной энергетической комиссии Томской области от 12.10.2006 № 34/112 «О присвоении статуса гарантирующего поставщика открытому акционерному обществу «Городские электрические сети» ЗАТО Северск».

Тарифы на электрическую энергию, производимую электростанцией АО «СХК», установлены на электрическую энергию, поставляемую на розничный рынок.

ФАС России установлено, что объекты электросетевого хозяйства АО «СХК», расположенные на территории ЗАТО Северск, по состоянию на сегодняшний день имеют технологическую связь с ЕЭС, и соответственно электрическая энергия должна приобретаться на оптовом рынке электрической энергии и мощности.

По факту выявленного обстоятельства 03.11.2017 в адрес Департамента тарифного регулирования Томской области (далее – Департамент) ФАС России вынесла предписание № СП/76606/17 (далее – Предписание).

Предписание содержит требование об отмене приказа Региональной энергетической комиссии Томской области от 12.10.2006 № 34/112 «О присвоении статуса гарантирующего поставщика открытому акционерному обществу «Городские электрические сети» ЗАТО Северск» с 30.12.2017.

В редакции письма от 20.12.2017 № СП/89727/17 срок исполнения предписания был перенесен ФАС России до 01.07.2018.

29.05.2018 Департаментом было принято решение о признании утратившим силу приказа Региональной энергетической комиссии Томской области от 12.10.2006 № 34/112 «О присвоении статуса гарантирующего поставщика открытому акционерному обществу «Городские электрические сети» ЗАТО Северск» с 01.07.2018.

На основании вышеизложенного, в рамках исполнения предписания ФАС России от 03.11.2017 № СП/76606/17 предлагается признать утратившими силу с 01.07.2018 приказы, указанные в п.4-п.9 Повестки дня.

ВЫСТУПИЛИ: М.Д.Вагина предложила голосовать списком по вопросам Повестки дня п.4-п.9.

РЕШИЛИ:

1. Голосовать списком по вопросам Повестки дня по п.4-п.9.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

М.Г.Нечай: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

2. Признать утратившими силу с 01.07.2018 следующие нормативные правовые акты:
- 1) приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2017 № 6-727 «Об утверждении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Томской области на 2018 год» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» <http://www.tomsk.gov.ru>, 29.12.2017).
 - 2) приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2017 № 6-733 «О тарифах на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Электросети» (ИНН 7024035693) на 2018 год» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» <http://www.tomsk.gov.ru>, 29.12.2017).
 - 3) приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2017 № 6-735 «Об утверждении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии открытое акционерное общество «Городские электрические сети» (ИНН 7024024719) на 2018 год» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» <http://www.tomsk.gov.ru>, 29.12.2017).
 - 4) приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2017 № 6-737 «О тарифе для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии у гарантирующего поставщика открытое акционерное общество «Городские электрические сети» (ИНН 7024024719) на 2018 год» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» <http://www.tomsk.gov.ru>, 29.12.2017).
 - 5) приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2017 № 6-739 «О тарифах на электрическую энергию, поставляемую потребителям открытого акционерного общества «Городские электрические сети» (ИНН 7024024719) на 2018 год» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» <http://www.tomsk.gov.ru>, 29.12.2017).
 - 6) приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2017 № 6-741 «О тарифе на электрическую энергию, производимую электростанциями акционерного общества «Сибирский химический комбинат» (ИНН 7024029499), поставляемую на розничный рынок, на 2018 год» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» <http://www.tomsk.gov.ru>, 29.12.2017).

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина:	ЗА
О.Н.Касьянова:	ЗА
Г.К.Кулешов:	ПРОТИВ
Е.В.Захарова:	ЗА
Е.А.Соколова:	ЗА
М.Г.Нечай	ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

По вопросу п. 10 Повестки дня об установлении розничных цен на природный газ, реализуемый населению Томской области «ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск» филиал в Томской области» (ОГРН 1025403200195, ИНН 5407208153) с 01.07.2018 года

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову.

«ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск» филиал в Томской области» обратилось в Департамент с заявлением от 09.06.2018 № 02-01-02/02-1664 (вх. № 53/2462 от 15.06.2018) на установление с 1 июля 2018 года розничной цены на природный газ, реализуемый населению. По предложению организации розничная цена на природный газ, реализуемый населению Томской области, с 01.07.2018 должна составить 5 161,0 руб./1000 м³.

В соответствии с п.15 Методических указаний по регулированию розничных цен на газ, реализуемый населению, утвержденных Приказом ФСТ России от 27.10.2011 № 252-э/2, (далее – Методические указания) средняя розничная цена на газ для целей установления розничных цен территории субъекта Российской Федерации рассчитывается по следующей формуле:

$$C_{\text{розн.}}^{\text{ср.}} = (C_{\text{опт.}} + PC^{\text{ср.}}) * K_{\text{НДС}} \quad (1)$$

где:

$C_{\text{опт.}}$ - оптовая цена на газ, определяемая на выходе из системы магистрального газопроводного транспорта;

$PC^{\text{ср.}}$ - средняя региональная составляющая розничной цены на газ;

$K_{\text{НДС}}$ - ставка начисления налога на добавленную стоимость.

В соответствии с п.17 Методических указаний средняя региональная составляющая розничной цены на газ для выбранной для целей установления розничных цен территории субъекта Российской Федерации рассчитывается по следующей формуле:

$$PC^{\text{ср.}} = \frac{\sum_{i=1}^I (T_{\text{ГРО}i}^{\text{нас.}} * V_i^{\text{нас.}} + CH_{\text{ГРО}i}^{\text{нас.}} * V_i^{\text{нас.}} + T_{\text{ГРО}i}^{\text{нас.транз.}} * V_i^{\text{нас.транз.}})}{\sum_{i=1}^I V_i^{\text{нас.}}} + ПССУ^{\text{нас.}}$$

где

$T_{\text{ГРО}i}^{\text{нас.}}$ - установленный ФСТ России тариф на услуги по транспортировке газа по группе население для i-той ГРО, через газораспределительные сети которой непосредственно осуществляется поставка газа населению (на выбранной для установления розничной цены на газ территории субъекта Российской Федерации);

$CH_{\text{ГРО}i}^{\text{нас.}}$ - установленный уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации размер специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям по группе население i-той ГРО, через газораспределительные сети которой непосредственно осуществляется поставка газа населению (на выбранной для установления розничной цены на газ территории субъекта Российской Федерации);

ПССУ^{нас.} - установленный уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по принятию нормативных правовых актов и контролю за соблюдением законодательства в сфере государственного регулирования цен (тарифов) на товары (услуги), размер платы за снабженческо-сбытовые услуги по группе население для поставщика, осуществляющего его поставку населению на выбранной для установления розничной цены на газ территории субъекта Российской Федерации;

$T_{\text{ГРО}i}^{\text{нас.транз.}}$ - установленный ФСТ России тариф на транспортировку газа в транзитном потоке для i-той ГРО, по газораспределительным сетям которой осуществляется транспортировка газа в транзитном потоке для последующей реализации населению через газораспределительные сети другой ГРО (на выбранной для установления розничной цены на газ территории субъекта Российской Федерации);

$V_i^{нас.}$ - объем транспортировки газа населению через газораспределительные сети i-той ГРО (на выбранной для установления розничной цены на газ территории субъекта Российской Федерации);

$V_i^{нас.транз.}$ - объем транспортировки газа в транзитном потоке по газораспределительным сетям i-той ГРО, предназначенного для последующей реализации населению через газораспределительные сети другой ГРО (на выбранной для установления розничной цены на газ территории субъекта Российской Федерации);

$V_j^{нас.}$ - объем реализации газа населению j-тым поставщиком газа (на выбранной для установления розничной цены на газ территории субъекта Российской Федерации);

$V_{\Sigma}^{нас.}$ - общий объем реализации газа населению (на выбранной для установления розничной цены на газ территории субъекта Российской Федерации);

I - количество ГРО, по газораспределительным сетям которых осуществляется транспортировка газа для поставки населению (на выбранной для установления розничной цены на газ территории субъекта Российской Федерации) (включая ГРО, находящиеся на территории других субъектов Российской Федерации, по сетям которых осуществляется транспортировка газа, впоследствии реализуемого населению на территории данного субъекта Российской Федерации, в транзитном потоке);

J - количество поставщиков газа, осуществляющих его поставку населению (на выбранной для установления розничной цены на газ территории субъекта Российской Федерации);

i - порядковый индекс ГРО;

j - порядковый индекс поставщиков газа.

Таким образом, экспертами в расчет были приняты следующие параметры:

1. Оптовая цена на газ для населения - утверждена приказами:

- с 01.07.2017 – ФАС России от 26.12.2016 № 1870/16 «Об утверждении оптовых цен на газ, добываемый ОАО «Газпром» и его аффилированными лицами, предназначенный для последующей реализации населению»;

- с 01.07.2018 – ФАС России от 11.05.2018 № 609/18 «Об утверждении оптовых цен на газ, добываемый ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами, предназначенный для последующей реализации населению».

Период	Реквизиты приказа	Тариф
1-е полугодие 2018 г.	№ 1870/16 от 26.12.2016	3 452,0 руб./1000 м3
2-е полугодие 2018 г.	№ 609/18 от 11.05.2018	3 569,0 руб./1000 м3
Темп роста, % (2п/г к 1п/г)		103,4%

2. Стоимость услуг по транспортировке газа определена на основании:

- приказа ФСТ России от 15.05.2015 № 145-э/8 «Об утверждении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» на территории Кемеровской, Новосибирской и Томской областей»;

- приказа ФАС России от 09.12.2016 № 1738/16 «Об утверждении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Русский проект» на территории Томской области».

С 01.07.2017 г.

Реквизиты приказа ФСТ России	Район	Тариф
№ 145-э/8 от 15.05.2015	Томская область (кроме г. Колпашево и с. Тогур)	499,24 руб./1000 м3
	г. Колпашево и с. Тогур Томской области	1 958,41 руб./1000 м3

С 01.07.2018 г.

№ 1738/16 от 09.12.2016	г. Томск (ООО «Русский проект»)	633,04 руб./1000 м3
-------------------------	---------------------------------	---------------------

3. Тариф на транспортировку газа в транзитном потоке.

На период регулирования с 01.07.2018 г. Обществом заявлен объем транспортировки газа в транзитном потоке по газораспределительным сетям в размере 200,85 м3.

Расчет тарифа на транспортировку в транзитном потоке выполнен в соответствии с п. 50 Методических указаний по регулированию тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, утвержденных Приказом ФСТ от 15.12.2009 № 411-э/7.

В расчете розничных цен на природный газ Экспертами не учтены расходы на транспортировку газа в транзитном потоке, в связи с отсутствием утвержденного ФАС России тарифа на этот вид деятельности. Кроме того у Департамента отсутствует информация о том, учтена ли стоимость транспортировки газа в транзитном потоке при расчете тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, утвержденных ФСТ России для ГРО (в соответствии с п. 22 Методических указаний: в случае если стоимость транспортировки газа в транзитном потоке была учтена при расчете тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, утвержденных ФСТ России для ГРО, осуществляющих транспортировку газа по газораспределительным сетям для непосредственной поставки населению на выбранной для установления розничной цены на газ территории субъекта Российской Федерации, то указанные расходы при расчете розничных цен дополнительно не учитываются).

4. Плата за снабженческо-сбытовые услуги определена на основании:

- приказа ФАС России от 27.05.2016 № 682/16 «Об утверждении размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям газа ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск» на территории Алтайского края, Республики Алтай, Новосибирской и Томской областей».

Период	Реквизиты приказа	Тариф
с 01.07.2016 г.	№ 682/16 от 27.05.2016	133,52 руб./1000 м3

5. Объем реализации природного газа населению при расчете розничной цены на природный газ, реализуемый населению, принят экспертами в размере 93 149,0 тыс. м3.

Расчет розничной цены на природный газ, реализуемый населению Томской области

Показатели	Ед. изм.	Расчет тарифа с 01.07.2018-30.06.2019 г.	
		Предложение Общества	Предложение Экспертов
Объем реализации природного газа населению Томской области всего	тыс. м3	93 400,00	93 149,01
в том числе населению Томская область (кроме г. Колпашево и с. Тогур)	тыс. м3	84 199,15	84 199,15
в том числе населению г. Колпашево и с. Тогур	тыс. м3	9 000,00	8 749,01
в том числе населению Томская область (ООО «Русский проект»)	тыс. м3	200,85	200,85
Оптовая цена природного газа, реализуемого населению	руб./1000 м3	3 569,00	3 569,00
Покупка газа	руб.	333 344 600,00	332 448 830,97
Тариф на услуги по транспортировке природного газа населению Томской области	руб./1000 м3	516,21	499,24
Сумма транспортировки природного газа населению Томской области без г. Колпашево и с. Тогур	руб.	43 464 444,77	42 035 585,14
Тариф на услуги по транспортировке природного газа населению г. Колпашево и с. Тогур	руб./1000 м3	2 025,00	1 958,41
Сумма транспортировки природного газа населению г. Колпашево и с. Тогур	руб.	18 225 000,00	17 134 156,51
Тариф на услуги по транспортировке природного газа населению Томской области (ООО «Русский проект»)	руб./1000 м3	633,04	633,04

Показатели	Ед. изм.	Расчет тарифа с 01.07.2018-30.06.2019 г.	
		Предложение Общества	Предложение Экспертов
Сумма транспортировки природного газа населению Томской области «ООО «Русский проект»)	руб.	127 144,18	127 144,18
Размер ПССУ населению Томской области	руб./1000 м3	133,52	133,52
Сумма платы за снабженческо-сбытовые услуги населению Томской области	руб.	12 470 768,00	12 437 256,35
Объем транзита ООО «Газпром газораспределение Томск»	тыс. м3	200,85	-
Тариф на транзит ООО «Газпром газораспределение Томск»	руб./1000 м3	5,85	-
Объем транзита ООО «Русский проект»	тыс. м3		
Тариф на транзит ООО «Русский проект»	руб./1000 м3		
Сумма транзита	руб.	1 174,95	-
Выпадающие доходы 2017 год		881 419,92	
Выручка расчетная (без учета НДС)	руб.	408 514 551,83	404 182 973,15

По расчетам экспертов расчетная розничная цена природного газа, реализуемого населению Томской области по газораспределительным сетям, на период регулирования с 01.07.2018 года составила 5 120,0 руб./тыс.м3 (с учетом НДС), рост тарифа к предыдущему периоду (4 950 руб./тыс.м3) составил 103,4%.

РЕШИЛИ:

1. Установить с 01.07.2018 розничные цены на газ природный, реализуемый населению Обществом с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Новосибирск» («ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск» филиал в Томской области») (ОГРН 1025403200195, ИНН 5407208153),:

Направления использования газа	Розничные цены на газ природный (с учетом НДС), руб./1000 м3
- на приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа);	5 120,0
- на нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа);	5 120,0
- на приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа);	5 120,0
- на отопление или отопление с одновременным использованием газа на другие цели (кроме отопления и (или) выработки электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах);	5 120,0
- на отопление и (или) выработку электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах	5 120,0

Примечания.

<*> При расчете розничных цен на газ природный, реализуемый населению, не предусмотрены расходы на содержание и ремонт внутридомового газового оборудования.

<***> К категории «население» согласно Основным положениям формирования и государственного регулирования цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021, относятся:

- физические лица (граждане) - собственники (наниматели) жилого помещения;
- лица, приобретающие газ, в том числе исполнители коммунальных услуг, для его использования в котельных всех типов и (или) ином оборудовании для производства электрической и (или) тепловой энергии в целях удовлетворения бытовых нужд жильцов многоквартирных домов, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в указанных многоквартирных домах;
- иные лица, приобретающие газ, потребляемый физическими лицами (гражданами), а именно:
 - исполнители коммунальных услуг (управляющие организации, товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы);
 - наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, - служебные жилые помещения, жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев и временного поселения лиц, признанных беженцами, жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан;
- садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан.

2. Признать утратившим силу с 01.07.2018 приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.06.2017 № 8-98 «О розничных ценах на природный газ, реализуемый населению Томской области обществом с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Новосибирск» («ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск» филиал в Томской области») (ОГРН 1025403200195, ИНН 5407208153)» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» <http://www.tomsk.gov.ru>, 28.06.2017).

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА
О.Н.Касьянова: ЗА
Г.К.Кулешов: ЗА
Е.В.Захарова: ЗА
Е.А.Соколова: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 11 Повестки дня об установлении розничных ценах на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд обществом с ограниченной ответственностью «Торговый дом ОАО «Томскоблгаз» (ИНН 7017020625) с 01.07.2018 года

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову.

ООО «Торговый дом ОАО «Томскоблгаз» (ИНН 7017020625) обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением от 05.06.2018 г. № 236 (вх. № 8-648 от 05.06.2018 г.) об установлении с 1 июля 2018 года розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению, жилищно-эксплуатационным организациям, организациям, управляющим многоквартирными домами, жилищно-строительным кооперативам и товариществам собственников жилья для бытовых нужд населения:

1. на сжиженный газ в баллонах;
2. на сжиженный газ из групповых установок.

Расчет цены на сжиженный газ произведен на основании Методических указаний по регулированию розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд, утвержденных приказом ФСТ России от 15.07.2007 №129-э/2 (далее – Методические указания).

Плановый объем реализации сжиженного газа на 2018 год экспертами принят: в баллонах - в размере 181,42 тонн, из групповых установок – 467,21 тонн.

Оптовая цена на сжиженный газ утверждена приказом от 15.05.2015 № 143-э/6 ФСТ России «Об утверждении оптовой цены на сжиженный газ для бытовых нужд» и составляет с 01.01.2015 г. - 11 266 руб. за тонну (без НДС). Изменение оптовой цены с 01.07.2018 не планируется.

В рамках открытого дела организацией представлены плановые калькуляции расходов по реализации сжиженного газа.

Показатели, принятые Экспертами в расчет.

I. Реализация сжиженного газа в баллонах:

Всего расходов по реализации сжиженного газа (по всем территориальным единицам) составили 9 335,28 тыс. руб., в том числе:

– плановые затраты Организации по реализации сжиженного газа в баллонах – 6 557,72 тыс. руб.;

– покупная стоимость газа с учетом его доставки – 2 777,56 тыс. руб.

II. Реализация сжиженного газа из групповых установок:

Всего расходов по реализации сжиженного газа (по всем территориальным единицам) составили 14 241,46 тыс. руб., в том числе:

– плановые затраты Организации по реализации сжиженного газа в баллонах – 7 088,51 тыс. руб.;

– покупная стоимость газа с учетом его доставки – 7 152,95 тыс. руб.

По результатам расчетов предлагается принять розничные цены на сжиженный газ, реализуемый населению, жилищно-эксплуатационным организациям, организациям, управляющим многоквартирными домами, жилищно-строительным кооперативам и товариществам собственников жилья для бытовых нужд населения обществом с ограниченной ответственностью «Торговый дом ОАО «Томскоблгаз», на период регулирования с 01.07.2018 года в следующих размерах:

1. предельный максимальный уровень розничной цены на сжиженный газ в баллонах*:

Территориальная единица	Рублей за 1 кг (с учетом НДС)
1.1. Северное направление (Колпашевский, Кривошеинский, Молчановский, Верхнекетский, Чаинский, Парабельский, Каргасокский район)	79,30
1.2. Восточное направление (Асиновский, Первомайский, Зырянский, Тегульдетский район)	67,10
1.3. Томское направление (Томский, Шегарский, Кожевниковский, Бакчарский район)	63,50
1.4. город Томск	57,00

*Рост к цене, действующей в первом полугодии 2018 года – 103,4%

2. розничная цена на сжиженный газ из групповых установок**:

Территориальная единица	Цена, (с учетом НДС)
2.1. Восточное направление (Асиновский, Первомайский, Зырянский, Тегульдетский район)	37,40 руб. за 1 кг
2.1.1. Восточное направление (Асиновский, Первомайский, Зырянский, Тегульдетский район) при наличии приборов учета	83,43 руб./м ³
2.2. город Томск	36,60 руб. за 1 кг
2.2.1. город Томск при наличии приборов учета	81,69 руб./м ³

**Рост к цене, действующей в первом полугодии 2018 года – 103,4%.

ВЫСТУПИЛИ:

С.А.Паньков о применении дифференциации по размеру баллона;

М.Д.Вагина о применении единиц измерения, которые не зависят от объема / веса баллона.

РЕШИЛИ:

1. Установить предельный максимальный уровень розничной цены на сжиженный газ в баллонах, реализуемый населению, жилищно-эксплуатационным организациям, организациям, управляющим многоквартирными домами, жилищно-строительным кооперативам и товариществам собственников жилья для бытовых нужд населения обществом с ограниченной ответственностью «Торговый дом ОАО «Томскоблгаз» (ИНН 7017020625) с 01 июля 2018 года:

Территориальная единица	рублей за 1 кг (с учетом НДС)
1.1. Северное направление (Колпашевский, Кривошеинский, Молчановский, Верхнекетский, Чаинский, Парабельский, Каргасокский район)	79,30
1.2. Восточное направление (Асиновский, Первомайский, Зырянский, Тегульдетский район)	67,10
1.3. Томское направление (Томский, Шегарский, Кожевниковский, Бакчарский район)	63,50
1.4. город Томск	57,00

Предельный максимальный уровень розничной цены на сжиженный газ, включает в себя транспортные расходы, связанные с доставкой газа потребителям

2. Установить розничную цену на сжиженный газ из групповых установок, реализуемый населению, жилищно-эксплуатационным организациям, организациям, управляющим многоквартирными домами, жилищно-строительным кооперативам и товариществам собственников жилья для бытовых нужд населения обществом с ограниченной ответственностью «Торговый дом ОАО «Томскоблгаз» (ИНН 7017020625) с 01 июля 2018 года:

Территориальная единица	Цена (с учетом НДС)
2.1. Восточное направление (Асиновский, Первомайский, Зырянский, Тегульдетский район)	37,40 руб. за 1 кг
2.1.1. Восточное направление (Асиновский, Первомайский, Зырянский, Тегульдетский район) при наличии приборов учета	83,43 руб./м ³
2.2. город Томск	36,60 руб. за 1 кг
2.2.1. город Томск при наличии приборов учета	81,69 руб./м ³

При расчете указанных в настоящем приложении розничных цен на сжиженный газ не предусмотрены расходы на содержание и ремонт внутридомового газового оборудования.

3. Признать утратившим силу с 01 июля 2018 года приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.06.2017 № 8-597/9(99) «О розничных ценах на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд обществом с ограниченной ответственностью «Торговый дом ОАО «Томскоблгаз»» (ИНН 7017020625)» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» <http://www.tomsk.gov.ru>, 28.06.2017).

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

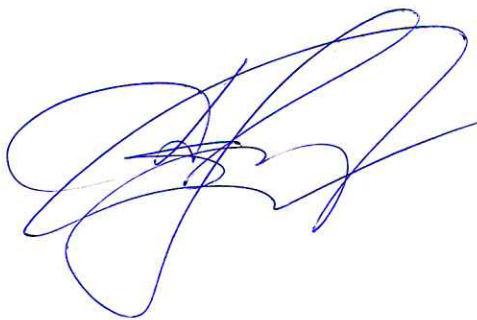
Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

Секретарь Правления

A handwritten signature in blue ink, consisting of several overlapping loops and lines, positioned in the center of the page.

А.А.Давидович