

ПРОТОКОЛ
заседания Правления Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

г. Ханты-Мансийск

22 мая 2018 года 10⁰⁰

№ 23

Присутствовали:

Председатель правления:

А.А. Березовский

Члены правления:

А.В. Власов
В.И. Кибкало
Е.А. Неустроев
Н.В. Анатовская
С.В. Деревянкина

Присутствовали:

Специалист Региональной службы по тарифам
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

А.М. Жуманова

МП «Ханты-Мансийскгаз»

Заместитель директора по производству
Начальник проектно-строительной службы

А.В. Пачганов
С.И. Васильев

Об утверждении повестки заседания правления Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

По данному вопросу слушали: А.А.Березовского – председателя правления Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, который доложил повестку заседания правления.

Решили:

Принять единогласно повестку заседания правления Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, включающую 2 вопроса (прилагается).

Проголосовали:

За (чел.) 6 Против (чел.) 0. Воздержались (чел.) 0

1. Слушали по первому вопросу: об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Когалымгоргаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

Выступила: Жуманова А.М. доложила об обращении в РСТ Югры акционерного общества «Когалымгоргаз» (далее – АО «Когалымгоргаз», Общество) (вх. от 09.04.2018 № 24-Вх-1926) для установления платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения (далее - плата за технологическое присоединение) в соответствии с Основными положениями

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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации № 1021 от 29.12.2000 (далее – Основные положения) и правилами подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314 (далее – Правила подключения).

АО «Когалымгоргаз» создано субъектом Российской Федерации – Ханты-Мансийским автономным округом – Югрой в лице Департамента по управлению государственным имуществом Ханты-Мансийского автономного округа – Югры путем реорганизации Государственного предприятия Ханты-Мансийского автономного округа «Когалымгоргаз» в форме преобразования, на основании постановления Правительства Ханты-мансийского автономного округа – Югры от 23.04.2004 № 172-п.

Единственным акционером Общества является Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, представляемый Департаментом по управлению государственным имуществом Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

АО «Когалымгоргаз» осуществляет следующие виды деятельности:

- эксплуатация газовых сетей;
- эксплуатация взрывоопасных производственных объектов;
- эксплуатация тепловых сетей;
- эксплуатация электрических сетей;
- строительство объектов газового хозяйства;
- прочие виды деятельности.

Приказом ФСТ России от 03.02.2014 № 99-э АО «Когалымгоргаз» включено в Реестр субъектов естественных монополий, в отношении которых осуществляется государственное регулирование и контроль.

АО «Когалымгоргаз» осуществляет транспортировку газа по газораспределительным сетям на территории г. Когалыма с 01.02.2018.

Экспертиза представленных Обществом материалов проведена в соответствии с действующими нормативными правовыми актами, индексами, в том числе индексами потребительских цен, определенными прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и на плановый период 2019-2020 годов, одобренным Правительством Российской Федерации 18.09.2017 (далее – Прогноз).

Ранее для АО «Когалымгоргаз» плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования не устанавливалась.

Обществом предлагается к установлению плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), или 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя к сетям газораспределения, без предоставления пакета документов на минимальном уровне, определенном Основными положениями.

Оценка финансового состояния предприятия

Оценка финансового состояния Общества проведена на основании фактических данных из бухгалтерской отчетности формы № 2 «Отчет о прибылях и убытках».

тыс. руб.

Показатели	2016 год	2017 год
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, всего	48 843	47 463
Себестоимость проданных товаров, продукции, услуг.	(45 880)	(46 718)
Валовая прибыль (убыток)	2 963	745
Прочие операционные и внереализационные доходы	89	3 094
Прочие операционные и внереализационные расходы	(2 720)	(2 729)
Прибыль (убыток) отчётного периода	332	1 110
Налоговые активы и обязательства	(125)	(401)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	207	709
Дебиторская задолженность	40 687	37 909
Кредиторская задолженность	4 334	2 170

По итогам хозяйственной деятельности за 2017 год Обществом получена прибыль в размере 709 тыс. руб.

Анализ экономической обоснованности представленных расходов на проведение мероприятий по технологическому присоединению

В соответствии с пунктом 26(22) Основных положений плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), или 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей), устанавливается в размере не менее 20 тыс. рублей и не более 50 тыс. рублей.

При этом, указанные минимальный и максимальный уровни платы за технологическое присоединение начиная с 2015 года ежегодно индексируются на прогнозный среднегодовой уровень инфляции, определенный прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на тот же период, на который устанавливается плата за технологическое присоединение.

Согласно разъяснениям ФАС России от 07.12.2016 № АГ/84879/16 минимальный и максимальный уровни платы за технологическое присоединение, указанные в пункте 26(22) Основных положений, определены без учета налога на добавленную стоимость.

В соответствии с пунктом 16 Методических указаний плата за технологическое присоединение рассчитывается с учетом НДС для случаев, когда Заявителями выступают физические лица (за исключением случаев, когда ГРО использует упрощенную систему налогообложения).

АО «Когалымгоргаз» применяет общепринятую систему налогообложения.

Определение стоимости 1 технологического присоединения на 2018 год в соответствии с постановлением Правительства РФ №1021 от 29.12.2000 и основными параметрами прогноза социально – экономического развития Российской Федерации на 2018 год и на плановый период 2019-2020 годов, одобренным Правительством Российской Федерации 18.09.2017.

Наименование показателя	Установлено ПП РФ № 1021 от 29.12.2000, руб.	Индекс потребительских цен 2015 года, %	Индекс потребительских цен 2016 года, %	Индекс потребительских цен 2017 года, %	Показатель с учетом индекса на 2015-2017 годы, руб. без НДС	Индекс потребительских цен 2018 года, %	Показатель с учетом индекса на 2018 год, руб. без НДС	Показатель 2018 года, руб. с НДС
Минимальный уровень платы	20 000	106,7	107,4	104,7	23 996	103,7	24 884	29 363
Максимальный уровень платы	50 000	106,7	107,4	104,7	59 990	103,7	62 210	73 408

ВЫВОДЫ:

Экспертами РСТ Югры на основании заявления Общества, предлагается установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Когалымгоргаз» на 2018 год в минимальном размере, определенном в соответствии с пунктом 26(22) Основных положений, с максимальным расходом газа:

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям			
№ п/п	с максимальным расходом газа:	тыс. руб. с НДС	тыс. руб. без НДС
1.	не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителей, намеревающихся использовать газ для собственных нужд, а также собственных производственных или иных хозяйственных нужд	29,363	х
2.	не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности	29,363	24,884

Размеры устанавливаемой платы применяются на осуществление ГРО мероприятий по подключению (технологическому присоединению) до границы земельного участка заявителя, при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования заявителей до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии до точки подключения, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов

(без устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется).

Решили по пункту 1:

установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Когалымгоргаз» на 2018 год в минимальном размере, определенном в соответствии с пунктом 26(22) Основных положений, с максимальным расходом газа:

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям			
№ п/п	с максимальным расходом газа:	тыс. руб. с НДС	тыс. руб. без НДС
1.	не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителей, намеревающихся использовать газ для собственных нужд, а также собственных производственных или иных хозяйственных нужд	29,363	х
2.	не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности	29,363	24,884

Размеры устанавливаемой платы применяются на осуществление ГРО мероприятий по подключению (технологическому присоединению) до границы земельного участка заявителя, при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования заявителей до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии до точки подключения, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется).

АО «Когалымгоргаз» обеспечить:

- соблюдение требований Федерального закона от 18 июля 2011 года № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» при осуществлении закупок товаров, работ и услуг;

- ведение отдельного учета доходов и расходов, а также иных показателей, необходимых для ведения отдельного учета продукции (услуг) и затрат на ее производство;

- свободный доступ к информации о своей деятельности согласно ч. 5 ст. 8 Федерального закона от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях» в соответствии постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 872 «О стандартах раскрытия информации субъектами естественных монополий, оказывающими услуги по транспортировке газа по трубопроводам»;

- предоставление отчетности по системе ЕИАС в соответствии с приказом РСТ Югры от 22.11.2017 № 117-о «О представлении организациями, осуществляющими

регулируемые виды деятельности, информации в Региональную службу по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры в 2018 году».

Проголосовали:

За (чел.) 6 Против (чел.) 0 Воздержались (чел.) 0

2. Слушали по второму вопросу: об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования жилых домов г. Ханты-Мансийска к газораспределительным сетям МП «Ханты-Мансийскгаз» по индивидуальным проектам.

Выступила: Жуманова А.М. доложила об обращении в РСТ Югры МП «Ханты-Мансийскгаз» (№ 24-Вх-1517 от 22.03.2018) для установления платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования жилых домов № 6Б/1 по ул. Восточная, № 3 по ул. Титова, № 101 по ул. Калинина, № 9 по ул. Новая, № 14 по ул. Строителей в г. Ханты-Мансийске к сетям газораспределения МП «Ханты-Мансийскгаз» по индивидуальным проектам.

Проектной документацией заявленных объектов капитального строительства, газоиспользующее оборудование которых планируется подключить к сетям газораспределения МП «Ханты-Мансийскгаз» по индивидуальным проектам, предусмотрен диаметр газопроводов 32 мм.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 30.01.2018 № 82 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам совершенствования порядка подключения объектов капитального строительства к газораспределительным сетям и повышения эффективности энергетической инфраструктуры» внесены изменения в абзац шестой пункта 26(23) 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, в части корректировки случая, плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям которого устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению, определенной по индивидуальному проекту, мероприятия которого предусматривают прокладку бестраншейным способом только газопроводов диаметром свыше 158 мм и протяженностью более 30 метров.

В связи с чем, учитывая, что заявленный диаметр предусмотренных к строительству газопроводов не соответствует пункту 26(23) Основных положений, правовые основания для установления платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования жилых домов № 6Б/1 по ул. Восточная, № 3 по ул. Титова, № 101 по ул. Калинина, № 9 по ул. Новая, № 14 по ул. Строителей в г. Ханты-Мансийске к сетям газораспределения МП «Ханты-Мансийскгаз» по индивидуальным проектам у РСТ Югры отсутствуют.

Решили по пункту 2:

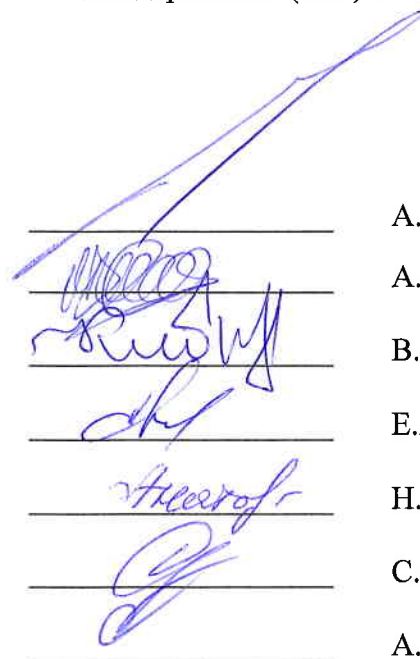
в установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования жилых домов № 6Б/1 по ул. Восточная, № 3 по ул. Титова, № 101 по ул. Калинина, № 9 по ул. Новая, № 14 по ул. Строителей в г. Ханты-Мансийске к сетям газораспределения МП «Ханты-Мансийскгаз» по индивидуальным проектам отказать.

Рекомендовать МП «Ханты-Мансийскгаз» осуществить технологическое присоединение газоиспользующего оборудования жилых домов № 6Б/1 по ул. Восточная, № 3 по ул. Титова, № 101 по ул. Калинина, № 9 по ул. Новая, № 14 по ул. Строителей в г. Ханты-Мансийске в соответствии с платой за технологическое присоединение, установленной приказом РСТ Югры от 15.11.2017 № 120-пп.

Проголосовали:

За (чел.) 6 Против (чел.) 0 Воздержались (чел.) 0

Председатель правления:



А.А. Березовский

А.В. Власов

В.И. Кибкало

Е.А. Неустроев

Н.В. Анатовская

С.В. Деревянкина

А.А. Овод

Секретарь правления

