

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель председателя
правления

М.А. Сачкова

ПРОТОКОЛ № 17

заседания правления департамента жилищно-коммунального хозяйства,
энергетики и регулирования тарифов Ярославской области

г. Ярославль

06.08.2020

Заседание вела: заместитель председателя правления – заместитель директора – председатель комитета регулирования тарифов и цен департамента жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и регулирования тарифов Ярославской области (далее – департамент) Сачкова М.А.

Присутствовали:

Члены правления:

Наумкин А.М.	председатель комитета инфраструктуры
Роздова Е.В.	председатель комитета контрольно-правовой и кадровой работы
Груздева О.А.	начальник отдела регулирования предельных индексов и цен на социально-значимые товары и услуги комитета экономики

Секретарь правления:

Шкунова М.А.	главный специалист отдела организационной работы
--------------	--------------------------------------------------

Присутствующие:

Департамент жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и регулирования тарифов Ярославской области

Шевелева А.В.	главный специалист отдела программного планирования и развития коммунальной среды комитета инфраструктуры
---------------	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------

АО «Газпром газораспределение Ярославль»

Громов А.В.	заместитель генерального директора по строительству и инвестициям
-------------	-------------------------------------------------------------------

Администрации Любимского муниципального района

Куприянов А.Н.	заместитель Главы Администрации Любимского муниципального района
----------------	------------------------------------------------------------------

ООО «Красный Октябрь»

Горев С.Н.	главный инженер-строитель
------------	---------------------------

Письменное мнение УФАС по Ярославской области приведено в приложении 2 к протоколу.

Кворум для принятия решения имелся.

ПОВЕСТКА ЗАСЕДАНИЯ

Начало заседания правления в 15.00

№ n/n	Наименование рассматриваемого вопроса, время начала рассмотрения	Докладчик
Технологическое присоединение		
1.	Об установлении размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Ярославль» газоиспользующего оборудования ООО «Красный Октябрь», расположенного по адресу: Ярославская область, Любимский район, г. Любим, в 80 м от ориентира границы г. Любим по направлению на северо-восток	Наумкин А.М.

По вопросу 1 повестки заседания

Присутствовали: Сачкова М.А., Наумкин А.М., Груздева О.А., Роздова Е.В., Шкунова М.А., Шевелева А.В., Громов А.В., Куприянов А.Н., Горев С.Н.

Слушали: Наумкина А.М., который доложил, что на рассмотрение выносится вопрос по утверждению размера платы по индивидуальному проекту за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Ярославль» газоиспользующего оборудования ООО «Красный Октябрь» по адресу: Ярославская область, Любимский район, г. Любим, в 80 м от ориентира границы г. Любим по направлению на северо-восток (сушильно-сортировочный комплекс). Запрашиваемая максимальная мощность газоиспользующего оборудования 181,4 м³/час.

В соответствии с пунктом 26.23 Основных положений, размер платы за технологическое присоединение устанавливается по индивидуальному проекту, в случае если мероприятия по технологическому присоединению предусматривают переходы через водные преграды.

Проектом предусмотрена прокладка газопровода высокого давления под рекой Обнора методом наклонно-направленного бурения.

Таким образом, на основании данных требований расчет платы выполнен по индивидуальному проекту.

Организация предложила к установлению плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования ООО «Красный Октябрь» в размере 226 457,80 руб. (без учета НДС).

По результатам экспертизы размер платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Ярославль» газоиспользующего оборудования ООО «Красный Октябрь» составил 157 614,56 руб. (без НДС) Расчет платы по мероприятиям приведен в приложении 1 к протоколу.

Мнение организации приведено в приложении 2 к протоколу. Разногласия по эффективной ставке налога на прибыль.

Шевелева А.В. пояснила, что цифры, указанные в разногласиях по эффективной ставке налога на прибыль, не подтверждены документально.

В обсуждении вопросов приняли участие присутствующие на заседании члены правления.

В результате члены правления **решили:**

Перенести рассмотрение вопроса на 13.08.2020, а АО «Газпром газораспределение Ярославль» предоставить в департамент бухгалтерскую отчетность за I полугодие 2020 года.

Голосовали за указанное решение:

№	Член правления	Организация	Результат голосования		Решение правления ДЖКХЭиРТ
			Присутствовал лично	Письменное мнение	
1.	Сачкова М.А.	ДЖКХЭиРТ	«за»		Голосование: «за» – 4 чел., Решение принято
2.	Наумкин А.М.	ДЖКХЭиРТ	«за»		
3.	Груздева О.А.	ДЖКХЭиРТ	«за»		
4.	Роздова Е.В.	ДЖКХЭиРТ	«за»		

Секретарь правления



М.А. Шкунова

**Программы, расчеты и иные материалы
по установлению тарифов
(заседание правления № 17 от 06.08.2020)**

РАЗМЕР ПЛАТЫ

за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования общества с ограниченной ответственностью «Красный Октябрь» к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ярославль» по индивидуальному проекту

(без учёта налога на добавленную стоимость)

№ п/п	Наименование показателя	Планируемые расходы, тыс. руб.
1	2	3
1.	Расходы на разработку проектной документации	141,018
2.	Расходы на выполнение технических условий – всего в том числе:	0,00
2.1.	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	x
2.1.1.	Наземная (надземная) прокладка	x
2.1.1.1.	158 мм и менее	x
2.1.1.2.	159 – 218 мм	x
2.1.1.3.	219 – 272 мм	x
2.1.1.4.	273 – 324 мм	x
2.1.1.5.	325 – 425 мм	x
2.1.1.6.	426 – 529 мм	x
2.1.1.7.	530 мм и выше	x
2.1.2.	Подземная прокладка	x
2.1.2.1.	158 мм и менее	x
2.1.2.2.	159 – 218 мм	x
2.1.2.3.	219 – 272 мм	x
2.1.2.4.	273 – 324 мм	x
2.1.2.5.	325 – 425 мм	x
2.1.2.6.	426 – 529 мм	x
2.1.2.7.	530 мм и выше	x
2.2.	Строительство полиэтиленовых газопроводов	x
2.2.1.	109 мм и менее	x
2.2.2.	110 – 159 мм	x
2.2.3.	160 – 224 мм	x
2.2.4.	225 – 314 мм	x
2.2.5.	315 – 399 мм	x
2.2.6.	400 мм и выше	x
2.3.	Строительство (реконструкция) пунктов редуцирования газа	x

1	2	3
2.3.1.	до 40 куб. метров в час	х
2.3.2.	40 – 99 куб. метров в час	х
2.3.3.	100 – 399 куб. метров в час	х
2.3.4.	400 – 999 куб. метров в час	х
2.3.5.	1000 – 1999 куб. метров в час	х
2.3.6.	2000 – 2999 куб. метров в час	х
2.3.7.	3000 – 3999 куб. метров в час	х
2.3.8.	4000 – 4999 куб. метров в час	х
2.3.9.	5000 – 9999 куб. метров в час	х
2.3.10.	10000 – 19999 куб. метров в час	х
2.3.11.	20000 – 29999 куб. метров в час	х
2.3.12.	30000 куб. метров в час и выше	х
2.4.	Строительство (реконструкция) систем электрохимической (катодной) защиты	х
2.4.1.	до 1 кВт	х
2.4.2.	от 1 кВт от 2 кВт	х
2.4.3.	от 2 кВт от 3 кВт	х
2.4.4.	свыше 3 кВт	х
2.5.	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения	х
2.6.	Расходы на осуществление государственной регистрации права собственности на созданную ГРО распределительную сеть в целях подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства заявителя	0,000
3.	Расходы, связанные с мониторингом выполнения заявителем технических условий	4,365
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	12,232
5.	Эффективная ставка налога на прибыль (процентов)	0,000
6.	Налог на прибыль	0,000
7.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя – всего	157,615

**Письма организаций, мнения участников
(заседание правления № 17 от 06.08.2020)**



**ФЕДЕРАЛЬНАЯ
АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА**

УПРАВЛЕНИЕ

**Федеральной антимонопольной службы
по Ярославской области**

Свободы ул., д. 46, г. Ярославль, 150999
тел. (4852) 72-95-20, факс (4852) 32-93-71
e-mail: to76@fas.gov.ru

06.08.2020 № *2076/20-07*

На № _____ от _____

И.о. директора департамента
жилищно-коммунального
хозяйства, энергетики и
регулирувания тарифов
Ярославской области
М.А. Сачковой

150000, г. Ярославль,
ул. Чайковского, д. 42

Уважаемая Мария Андреевна!

В рамках взаимодействия Ярославского УФАС России с Департаментом жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и регулирования тарифов Ярославской области по вопросу установления и пересмотру тарифов сообщаем, что на представленные заключения к заседанию правления №17 на 06.08.2020 у Ярославского УФАС России возражения отсутствуют.

Заместитель руководителя
Ярославского УФАС России

Е.В. Гудкевич

Исп.: Суровцева Анастасия Александровна
Тел.: 8 (4852) 30-32-43

007021



Акционерное общество
«Газпром газораспределение Ярославль»
(АО «Газпром газораспределение Ярославль»)

Рыбинская улица, 20, г. Ярославль, РФ, 150014
Тел.: +7 (4852) 40-25-00, факс: +7 (4852) 40-26-26
www.yaroblgaz.ru, e-mail: info@yaroblgaz.ru
ОКПО 03310669, ОГРН 1027600677554, ИНН 7604012347, КПП 760401001
01.08.2020 № АТ-15/01/20311
на № _____ от _____

Исполняющему обязанности
директора департамента
жилищно-коммунального
хозяйства, энергетики и
регулирующего тарифов
Ярославской области

М.А. Сачковой

О корректировке размера платы
за технологическое присоединение
по индивидуальному проекту

Уважаемая Мария Андреевна!

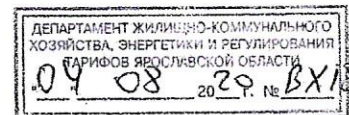
Рассмотрев проект приказа по установлению размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту объекта капитального строительства "Газопровод высокого давления до границ земельного участка № 76:06:6052103:14, по адресу: Ярославская область, Любимский р-н, г. Любим, в 80м от ориентира границы г. Любим по направлению на северо-восток» (далее по тексту- газопровод), заявитель ООО «Красный Октябрь» сообщаем следующее:

1. Заявитель принял решение строить газопровод высокого давления до границы своего земельного участка самостоятельно. Соответственно заявитель стал застройщиком ОКС (газопровода) дополнительно к заявленному в договоре технологического присоединения зерносушильному комплексу в границе своего земельного участка. Считаем необходимым предусмотреть в расчете платы средства на подключение и мониторинг дополнительного объекта капитального строительства. Затраты по дополнительным мероприятиям определены на основе утвержденных стандартизированных ставок 6.1.3.1 и 6.2.5.1 с учетом ИПЦ(3,7%) и соответственно составили 4318,52*1,037=4480,00руб и 13181,82*1,037=13670,00 руб.

2. В методических указаниях по определению платы установлено: . Размер платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту ($\Pi_{тп}$) определяется регулирующим органом на основании представленных ГРО документов по следующей формуле:

$$\Pi_{тп} = \frac{P_{нп}}{(1 - C_{тнп}^{эф})} (3),$$

где:



$R_{ин}$ - сумма всех расходов ГРО по реализации мероприятий по подключению (технологическому присоединению) по индивидуальному проекту, включая расходы, связанные с ликвидацией дефицита пропускной способности существующих газораспределительных сетей, необходимой для осуществления подключения (технологического присоединения) в предусмотренных законодательством Российской Федерации случаях.

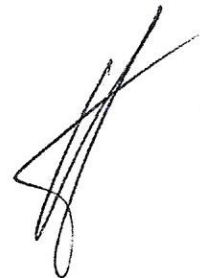
$Ст_{ин}^{эф}$ - эффективная ставка налога на прибыль, определяемая как отношение планового значения налога на прибыль к плановому значению прибыли до налогообложения, отражаемому ГРО в бухгалтерском учете, на очередной календарный год (но не выше размера ставки налога на прибыль, установленного налоговым законодательством). В расчете платы по индивидуальному проекту учтена $Ст_{ин}^{эф}$ на уровне фактических данных за 2019г. и составляет 0%. Применение данной ставки не корректно так как данный финансовый результат явился следствием покупки газораспределительных сетей и в отчетном периоде 2020года Общество является плательщиком налога на прибыль. Считаю возможным установить уровень $Ст_{ин}^{эф}$ на уровне фактических данных 2018г - 7,09% или на уровне плановой $Ст_{ин}^{эф}$ -20%.

Приложение:

1. Справка : 1 л;
2. Расчет платы -1л.

**Заместитель генерального директора
по строительству и инвестициям**

А.В.Громов



Бабушкина С.В.
(4852) 402648

Сол. В

СПРАВКА

1. АО «Газпром газораспределение Ярославль» ИНН 7604012347 в 2019 году не уплачивало налог на прибыль в связи убытком по налоговому учету.

Убыток за 2019 год в декларации по налогу на прибыль в сумме 215 504,7 тыс. руб. сложился в результате увеличения в 2019 году расходов на капитальные вложения **амортизационной премии** в размере 30%, которая составила **375 427,6 тыс. руб.**

В декабре 2018 года у АО «Газпром газораспределение» были куплены газопроводы на сумму 1 098 050 тыс. руб. По этим газопроводам в 2019 году начислилась амортизационная премия в размере 30%, которая составила **329 415 тыс. руб.**, и за год 2019 образовался убыток в декларации по налогу на прибыль 215 504,7 тыс. руб.

Приобретение газопроводов относится к основному виду деятельности- **транспортировка природного газа.**

2. В 2020 году АО «Газпром газораспределение Ярославль» уплачивает налог на прибыль, уменьшая налоговую базу за отчетный период на сумму убытков полученных в 2019 году не более чем 50% (п.2 ст.283 Налогового кодекса).

Начислен и уплачен налог на прибыль:

за 1 квартал 2020 года- **11 478,2 тыс. руб.**

за 1 полугодие 2020 года- **8 759,4 тыс. руб.**

Эффективная ставка налога на прибыль без учета отложенного налога на прибыль:

за 1 квартал 2020 года- **6,82 %**

за 1 полугодие 2020 года- **4,6 %.**

Зам главного бухгалтера



Н. В. Моисеенко

РАЗМЕР ПЛАТЫ

за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования ООО "Красный Октябрь" к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ярославль» по индивидуальному проекту

N п/п	Показатели		
		принято департаментом	предложение организации к правлению
1	2	4	4
1	Расходы на разработку проектной документации	141,018	141,018
2	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.	0,000	0,000
2.1.	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	0,000	0,000
2.1.1.	Наземная (надземная) прокладка	0,000	0,000
2.1.1.1	158 мм и менее	0,000	0,000
2.1.1.2	159-218 мм	0,000	0,000
2.1.1.3	219-272 мм	0,000	0,000
2.1.1.4	273-324 мм	0,000	0,000
2.1.1.5	325-425 мм	0,000	0,000
2.1.1.6	426-529 мм	0,000	0,000
2.1.1.7	530 мм и выше	0,000	0,000
2.1.2.	Подземная прокладка	0,000	0,000
2.1.2.1	158 мм и менее	0,000	0,000
2.1.2.2	159-218 мм	0,000	0,000
2.1.2.3	219-272 мм	0,000	0,000
2.1.2.4	273-324 мм	0,000	0,000
2.1.2.5	325-425 мм	0,000	0,000
2.1.2.6	426-529 мм	0,000	0,000
2.1.2.7	530 мм и выше	0,000	0,000
2.2.	Строительство полиэтиленовых газопроводов	0,000	0,000
2.2.1.	109 мм и менее	0,000	0,000
2.2.2.	110-159 мм	0,000	0,000
2.2.3.	160-224 мм	0,000	0,000
2.2.4.	225-314 мм	0,000	0,000
2.2.5.	315-399 мм	0,000	0,000
2.2.6.	400 мм и выше	0,000	0,000
2.3.	Строительство (реконструкция) пунктов редуцирования газа	0,000	0,000
2.3.1.	до 40 куб. метров в час	0,000	0,000
2.3.2.	40-99 куб. метров в час	0,000	0,000
2.3.3.	100-399 куб. метров в час	0,000	0,000
2.3.4.	400-999 куб. метров в час	0,000	0,000
2.3.5.	1000-1999 куб. метров в час	0,000	0,000
2.3.6.	2000-2999 куб. метров в час	0,000	0,000
2.3.7.	3000-3999 куб. метров в час	0,000	0,000
2.3.8.	4000-4999 куб. метров в час	0,000	0,000
2.3.9.	5000-9999 куб. метров в час	0,000	0,000
2.3.10.	10000-19999 куб. метров в час	0,000	0,000
2.3.11.	20000-29999 куб. метров в час	0,000	0,000
2.3.12.	30000 куб. метров в час и выше	0,000	0,000
2.4.	Строительство (реконструкция) систем электрохимической (катодной) защиты	0,000	0,000
2.4.1.	до 1 кВт	0,000	0,000
2.4.2.	от 1 кВт от 2 кВт	0,000	0,000
2.4.3.	от 2 кВт от 3 кВт	0,000	0,000
2.4.4.	свыше 3 кВт	0,000	0,000
2.5.	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения	0,000	0,000
3.1.	Расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий объекта в границе з/уч. заявителя	0,000	4,480
3.2.	Расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий газопровода до границы земельного участка заявителя	4,365	4,365
4.1.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа в газопровод до границы земельного участка заявителя	0,000	13,670
4.2.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа в сеть газопотребления заявителя в границах земельного участка заявителя	12,232	12,232
5	Расходы, связанные с государственной регистрацией объекта (ст. 333.33 Налогового кодекса РФ)	0,000	0,000
6	Эффективная ставка налога на прибыль	0,00%	7,09%
7	Налог на прибыль	0,000	13,413
8	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего	157,615	189,180

Заместитель генерального директора по строительству и инвестициям

АО "Газпром газораспределение Ярославль"

А.В.Громов

