



ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ КОСТРОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОТОКОЛ

заседания правления департамента
государственного регулирования
цен и тарифов Костромской области

от « 09 » августа 2016 года

№ 33

г. Кострома

УТВЕРЖДАЮ

Директор департамента
государственного регулирования цен и
тарифов Костромской области
_____ И.Ю. Солдатова

Присутствовали члены Правления:

Директор департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	И.Ю. Солдатова
Первый заместитель директора департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	П.Л. Осипов
Заместитель директора департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Л.А. Якимова
Начальник юридического отдела департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Ю.А. Макарова
Начальник отдела финансов, проверок и контроля департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	С.А. Покровская
Консультант отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Т.А. Мокина
Секретарь Правления ведущий эксперт департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	П.В. Северюхин
Заместитель руководителя управления – начальник отдела антимонопольного контроля и информационного анализа управления Федеральной антимонопольной службы по Костромской области	М.В. Радаева
Представитель Ассоциации «НП Совет рынка»	Д.Е. Соков

Приглашенные:

Сотрудники департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области:

Заместитель начальника отдела регулирования тарифов в сфере коммунального комплекса департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области И.Н.Стрижова

Консультант отдела регулирования в электроэнергетике и газе департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Э.С.Смирнова

Представители регулируемых организаций:

Начальник отдела тарифообразования филиала ПАО МРСК Центра - «Костромаэнерго» А.С. Данилов

Начальник центральной диспетчерской службы АО «Газпром газораспределение Кострома» Д.С. Орлов

Вопрос: «Об утверждении повестки заседания правления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - ДГРЦ и Т КО)».

СЛУШАЛИ:

Секретаря – ведущего эксперта департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Северюхина П.В.

Все члены правления, принимавшие участие в рассмотрении повестки, поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю.– Принять повестку.

Вопрос № 1: «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 24.07.2015 № 15/119»

СЛУШАЛИ:

Стрижову И.Н., сообщившую по рассматриваемому вопросу следующее. В целях приведения формы постановления в соответствие с требованиями законодательства, в постановление вносятся технические изменения: изложить заголовок постановления в следующей редакции: «Об установлении индивидуальной платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения, водоотведения МУП города Костромы «Костромагорводоканал» для комплекса объектов в г.Костроме по адресам: ул.Бульварная д.2, ул. Давыдовская д.8, ул.Давыдовская д.20, ул.Давыдовская д.23».

Данные изменения носят формальные признаки и не несут экономических последствий для деятельности предприятия.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 1 Повестки, поддержали единогласно предложение И.Н.Стрижовой.

Солдатова И.Ю. – принять предложение И.Н.Стрижовой

РЕШИЛИ:

Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 24 июля 2015 года № 15/119 «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения, водоотведения МУП «Костромагорводоканал» в индивидуальном порядке для заявителя ООО «МастерСтрой» изменение, изложив заголовок постановления в следующей редакции:

«Об установлении индивидуальной платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения, водоотведения МУП города Костромы «Костромагорводоканал» для комплекса объектов в г. Костроме по адресам: ул. Бульварная д. 2, ул. Давыдовская д. 8, ул. Давыдовская д. 20, ул. Давыдовская д. 23».

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
	Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области		<p>Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел.</p> <p>Решение: принято</p>
1	Солдатов И.Ю.	за	
2	Осипов П.Л.	за	
3	Якимова Л.А.	за	
4	Макарова Ю.А.	за	
5	Мокина Т.А.	за	
6	Покровская С.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
	Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области		
8	Радаева М.В.	не голосовала	

Верно И.Н.Стрижова _____

Вопрос № 2: «О признании утратившим силу постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 27.03.2015 № 15/57»

СЛУШАЛИ:

Начальника юридического отдела Макарову Ю.А., сообщившую по рассматриваемому вопросу следующее,

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 27 марта 2015 года № 15/57 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 23.12.2014 № 14/500» подлежит признанию утратившим силу в связи с тем, что правовой акт, в который указанным постановлением вносились изменения - постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 23 декабря 2014 года № 14/500 «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Костромской области на 2015 год и о признании утратившим силу постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 17.12.2013 № 13/577» был признан утратившим силу постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 25 декабря 2015 года № 15/628 «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Костромской области на 2016 год».

Принятие настоящего проекта постановления не повлечет утраты силы или изменения иных нормативных актов.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 2 Повестки, поддержали единогласно предложение Макаровой Ю.А.

Солдатова И.Ю. – принять предложение Макаровой Ю.А.

РЕШИЛИ:

Признать утратившим силу постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 27 марта 2015 года № 15/57 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 23.12.2014 № 14/500».

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
	Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области		Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатова И.Ю.	за	
2	Осипов П.Л.	за	
3	Якимова Л.А.	за	
4	Макарова Ю.А.	за	
5	Мокина Т.А.	за	
6	Покровская С.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
	Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области		
8	Радаева М.В.	не голосовала	

Верно Ю.А. Макарова _____

Вопрос №3: «Об установлении плановых значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Кострома» на 2017 – 2019 годы»

СЛУШАЛИ:

Эксперта Э.С. Смирнову, сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее. Акционерное общество «Газпром газораспределение Кострома» (далее - АО «Газпром газораспределение Кострома») направило в адрес ДГРЦ и Т КО заявление с расчетными материалами для определения плановых значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям (от 14.07.2016 №АТ-22/2186).

Показатели надежности и качества определяются органами исполнительной власти в области государственного регулирования цен (тарифов) в соответствии с законодательством Российской Федерации:

1) Федеральный закон от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;

2) постановление Правительства Российской Федерации от 18 октября 2014 года № 1074 «О порядке определения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и о внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021»;

3) приказ Минэнерго России от 15.12.2014 № 926 «Об утверждении Методики расчета плановых и фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям».

Для 2017 года плановые показатели надежности и качества услуг устанавливаются равными среднему значению фактических показателей надежности и качества услуг по данным

за 3 предыдущих года. Исходные данные для расчета плановых показателей представлены в таблице №1:

Таблица №1

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы	2013 год	2014 год	2015 год	СРЕДНЕЕ
1.	Количество прекращений и ограничений транспортировки газа в i-ой точке подключения потребителей услуг к газораспределительной сети, в том числе собственников (нанимателей) жилых помещений в многоквартирных домах	$N_{\text{пр},i}$	шт.	7	10	19	12
2.	Среднемесячное количество точек подключения потребителей услуг к газораспределительным сетям в течение периода регулирования	$N_{\text{пу},i}$	шт.	34655,667	34918,000	35212,917	34928,861
3.	Продолжительность прекращений и ограничений транспортировки газа в течение периода регулирования в i-ой точке подключения потребителей услуг к газораспределительной сети, в том числе собственников (нанимателей) жилых помещений в многоквартирных домах	$T_{\text{пр},i}$	час.	153,000	167,000	210,000	176,667
4.	Общая продолжительность оказания услуг в течение периода регулирования в i-ой точке подключения в соответствии с договорами, заключенными между газораспределительной организацией и потребителями газа, на оказание услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям	$T_{\text{пу},i}$	час.	303591504	305890704	308474616	305985608
5.	Количество недопоставленного газа в течение периода регулирования в результате прекращений и ограничений транспортировки газа в i-ой точке подключения потребителей услуг к газораспределительной сети, в том числе собственников (нанимателей) жилых помещений в многоквартирных домах	$Q_{\text{пр},i}$	тыс. м ³	0	0	0	0
6.	Количество газа, поставляемого по газораспределительным сетям в i-ой точке подключения, определяется в соответствии с договорами, заключенными между газораспределительной организацией и потребителями газа, на поставку газа	Q_i	тыс. м ³	4564468,154	4880983,024	4465318,808	4636923,329
7.	Количество обращений потребителей услуг в течение периода регулирования по поводу отклонения давления в i-ой точке подключения потребителей услуг к сети газораспределения от величины, заявленной газораспределительной организацией в технических условиях на подключение	$N_{\text{д},i}$	шт.	0	0	0	0
8.	Количество обращений потребителей услуг в течение периода регулирования по поводу несоответствия физико-химических характеристик газа в i-ой точке подключения потребителя услуг к газораспределительной сети установленным требованиям	$N_{\text{фх},i}$	шт.	0	0	0	0

На основании исходных данных, указанных в таблице № 1, предлагается установить следующие плановые показатели надежности и качества оказываемых услуг на 2017 год и на плановый период 2018-2019 годов (таблица №2):

Таблица №2

Наименование показателя	2017	2018	2019
Плановый показатель надежности оказываемых услуг	0,9997	1	1

Плановый показатель качества услуг	1	1	1
Обобщенный плановый показатель надежности и качества услуг	0,9998	1	1

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 3 Повестки, поддержали единогласно предложение Э.С. Смирновой..

Солдатова И.Ю. – принять предложение эксперта Э.С. Смирновой

РЕШИЛИ:

1. Установить плановые значения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» на 2017 – 2019 годы с 1 января 2017 года.

2. Признать утратившим силу постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 12 октября 2015 года №15/200 «Об установлении плановых значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Кострома» на 2016 – 2018 годы».

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
	Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области		Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатова И.Ю.	за	
2	Осипов П.Л.	за	
3	Якимова Л.А.	за	
4	Макарова Ю.А.	за	
5	Мокина Т.А.	за	
6	Покровская С.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
	Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области		
8	Радаева М.В.	не голосовала	

Верно Э.С. Смирнова _____

Вопрос № 4 «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.12.2015 №15/636».

СЛУШАЛИ:

Эксперта Э.С. Смирнову, сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» (далее – филиал) направил в адрес ДГРЦ и Т КО расчетные и обосновывающие материалы для утверждения ставок платы за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ в диапазоне мощности от 670 до 8 900 кВт (вход. № О - 1564 от 25.07.2016).

В качестве обосновывающих документов филиал представил:

- заявки на технологическое присоединение ООО «БуйскийКерамЗавод», ООО «Технологии Рециклинга», ООО «Венеция»;

- плановые договора на осуществление технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «БуйскийКерамЗавод», ООО «Технологии Рециклинга», ООО «Венеция» к электрическим сетям филиала;
- технические условия плановых договоров;
- расчет стоимости технологического присоединения по утвержденным стандартизированным тарифным ставкам;
- предложение филиала по величине ставок платы за единицу максимальной мощности напряжением ниже 35 кВ в диапазоне мощности от 670 до 8 900 кВт.

Экспертиза расчета ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения до 35 кВ и мощностью от 670 до 8 900 кВт проводилась в соответствии с действующим законодательством:

- Федеральный закон Российской Федерации от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- постановление Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»;
- приказ Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания).

Согласно п. 9.1. Методических указаний в случае если сетевая организация в предыдущие периоды не осуществляла технологические присоединения, расчет ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) может производиться исходя из среднестатистических данных по сетевым организациям в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющим аналогичную структуру и характеристики электросетевого хозяйства, или по имеющимся сведениям о планируемых расходах на очередной период регулирования, учитывающих строительство воздушных и кабельных линий электропередачи и объем присоединяемой максимальной мощности указанной сетевой организации.

В соответствии с плановыми мероприятиями (обозначенными в технических условиях к плановым договорам) и на основании стандартизированных тарифных ставок, утвержденных постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28 декабря 2015 года №15/636 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формулы платы за технологическое присоединение для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» на территории Костромской области на 2016 год», произведен расчет ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения до 35 кВ и мощностью от 670 до 8 900 кВт.

Ставку за единицу максимальной мощности на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) напряжением 0,23/0,4 кВ филиалом предлагается установить на уровне ставки в диапазоне мощности 150 кВт – 670 кВт (включительно), размер которой составляет 9 507,98 руб./кВт без НДС (таблица №1).

Таблица №1

Наименование	Максимальная мощность	Свод НВВ, руб.	Свод мощности, кВт	Расчетная ставка, руб./кВт	Предложение филиала, руб./кВт
		Класс напряжения	Класс напряжения	Класс напряжения	Класс напряжения

	с учетом ранее присоединенной в данной точке	подключения заявителя		подключения заявителя		подключения заявителя		подключения заявителя	
		0,23-0,4 кВ	6-10 кВ	0,23-0,4 кВ	6-10 кВ	0,23-0,4 кВ	6-10 кВ	0,23-0,4 кВ	6-10 кВ
строительство воздушных линий	670 кВт – 8 900 кВт (вкл)	-	43 985 931,76	-	6 000,00	-	7 330,99	7 330,99	7 330,99
строительство кабельных линий открытым способом		-	179 443 814,47	-	10 800,00	-	16 615,17	16 615,17	16 615,17
строительство кабельных линий методом ГНБ		-	14 255 705,00	-	10 800,00	-	1 319,97	1 319,97	1 319,97
строительство кабельных линий всего		-	193 699 519,47	-	10 800,00	-	17 935,14	17 935,14	17 935,14
строительство пунктов секционирования (распределительный пункт)		-	35 748 686,40	-	4 000,00	-	8 937,17	8 937,17	8 937,17
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		-	-	-	-	-	9 507,98	-	-

На основании представленных расчетов и обосновывающих материалов предлагается установить следующий размер ставок за единицу максимальной мощности на выполнение мероприятий, связанных со строительством «последней мили» (таблица № 2):

Таблица № 2

№п/п	Наименование мероприятий	Максимальная мощность с учетом ранее присоединенной в данной точке (j)	Класс напряжения (i)	
			0,23/0,4кВ	6/10 кВ
1	2	3	4	5
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	строительство воздушных линий	670 кВт – 8 900 кВт (включительно)	7 330,99	7 330,99
3.2.	строительство кабельных линий (открытым способом)	670 кВт – 8 900 кВт (включительно)	16 615,17	16 615,17
	строительство кабельных линий (методом горизонтально направленного Бурения)	670 кВт – 8 900 кВт (включительно)	1 319,97	1 319,97
3.3.	строительство пунктов секционирования (распределительный пункт)	670 кВт – 8 900 кВт (включительно)	8 937,17	8 937,17
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	150 кВт – 8 900 кВт (включительно)	9 507,98	-

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 4 Повестки, поддержали единогласно предложение эксперта Смирновой Э.С.

Письменная позиция:

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» по вопросу повестки заседания Правления «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.12.2015 №15/636» голосует «за» (от 09.08.2016 № О-1646).

Солдатова И.Ю. – принять предложение эксперта Э.С. Смирновой

РЕШИЛИ:

1) внести изменения в ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт без НДС) на 2016 год (приложение №2), утвержденные постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28 декабря 2015 года №15/636 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формулы платы за технологическое присоединение для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» на территории Костромской области на 2016 год» (в редакции постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 17.02.2016 № 16/31), изложив строки 3.1.-3.4. в следующей редакции:

Таблица №3

3.1.	строительство воздушных линий	0 кВт – 150 кВт (включительно)	4 460,59	4 460,59
		150 кВт – 670 кВт (включительно)	8 921,20	8 921,20
		670 кВт – 8 900 кВт (включительно)	7 330,99	7 330,99
3.2.	строительство кабельных линий (открытым способом и методом горизонтально - направленного бурения)	0 кВт – 150 кВт (включительно)	3 212,71	3 212,71
		150 кВт – 670 кВт (включительно)	8 126,23	8 126,23
	строительство кабельных линий (открытым способом)	670 кВт – 8 900 кВт (включительно)	16 615,17	16 615,17
3.3.	строительство пунктов секционирования (распределительный пункт)	670 кВт – 8 900 кВт (включительно)	1 319,97	1 319,97
		0 кВт – 150 кВт (включительно)	5 551,95	5 551,95
		150 кВт – 670 кВт (включительно)	11 103,91	11 103,91
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	670 кВт – 8 900 кВт (включительно)	8 937,17	8 937,17
		0 кВт – 150 кВт (включительно)	4 496,68	-
		150 кВт – 8 900 кВт (включительно)	9 507,98	-

2) Постановление о внесении изменений в ставки за единицу максимальной мощности на 2016 год вступает в силу со дня его официального опубликования;

3) Утвержденные ставки являются фиксированными, занижение и (или) завышение филиалом ставок является нарушением порядка ценообразования.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
	Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области		Голосование: за – 8 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел.
1	Солдатова И.Ю.	за	
2	Осипов П.Л.	за	
3	Якимова Л.А.	за	

4	Макарова Ю.А.	за	Решение: принято
5	Мокина Т.А.	за	
6	Покровская С.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
	Представитель Ассоциации «НП Совет рынка»		
8	Соков Д.Е.	за	
	Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области		
9	Радаева М.В.	не голосовала	

Верно Э.С. Смирнова _____



Секретарь правления

П.В. Северюхин

09 августа 2016 г.