

УТВЕРЖДАЮ

И.о. председателя правления


_____ А.И. Минькин

ПРОТОКОЛ № 27

заседания правления департамента энергетики
и регулирования тарифов Ярославской области

г. Ярославль

10.11.2015

Заседание вел: и.о. председателя правления – заместитель директора департамента энергетики и регулирования тарифов Ярославской области (далее – департамент) Минькин А.И.

Присутствовали:

Члены правления:	
Курпан Н.Н.	- заместитель директора департамента – председатель комитета тарифов организаций коммунального комплекса
Метельков А.Ю.	- заместитель директора департамента – председатель комитета энергетики
Сарвут В.И.	- заместитель председателя комитета – начальник отдела тарифов в локальных монополиях департамента
Трофимова Н.А.	- начальник отдела мониторинга платы граждан и нормативов потребления департамента
Филиппов О.В.	- начальник отдела правовой и кадровой работы департамента
Матяшевская М.И.	- начальник отдела контроля топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Управления Федеральной антимонопольной службы по Ярославской области
Секретарь правления:	
Водопьянов А.А.	- начальник отдела информационной и организационной работы департамента
Присутствующие:	
Департамент энергетики и регулирования тарифов Ярославской области	
Околухин А.В.	- начальник отдела энергетики и тарифов на технологическое присоединение
Груздева О.О.	- начальник отдела регулирования социальной сферы
Котомина Е.Н.	- начальник отдела тарифов на тепловую энергию
Воробьева С.В.	- консультант отдела регулирования социальной сферы
Котрини Т.Р.	- консультант отдела тарифов в локальных монополиях

Кононенко О.А.	- консультант отдела тарифов в локальных монополиях
Морозова Н.В.	- главный специалист отдела тарифов в локальных монополиях
Леонова А.Е.	- консультант отдела тарифов на тепловую энергию
Тимофеева Н.И.	- консультант отдела тарифов на тепловую энергию
Яковлев В.В.	- главный специалист отдела тарифов на тепловую энергию
Администрация Некрасовского МР	
Попова Л.В.	- начальник управления финансов
Организации, осуществляющие регулируемую деятельность	
ООО «ТЭК-1»	
Шаров В.А.	- генеральный директор
ОАО «Русские краски»	
Симонов А.А.	- главный энергетик

Кворум для принятия решения **имелся.**

ПОВЕСТКА ЗАСЕДАНИЯ

<i>№ п/п</i>	<i>Наименование рассматриваемого вопроса, время начала рассмотрения</i>	<i>Ответственный за подготовку материалов</i>
Установление платы за подключение (начало рассмотрения – 09.00)		
1.	<i>Об установлении индивидуальной платы за подключение к системе теплоснабжения Главного управления открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 2» по Верхневолжскому региону для заявителя общества с ограниченной ответственностью «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»</i>	Околухин А.В. 40-00-56
Установление тарифов на тепловую энергию (начало рассмотрения – 09.15)		
ГО г. Ярославль		
2.	ЗАО «Хром» (ТЭ – кор.) (начало рассмотрения – 09.15)	Тимофеева Н.И. 40-00-43
3.	ООО «Тепловая энергетическая компания – 1» (ТЭ – МИУТ) (начало рассмотрения – 09.30)	Яковлев В.В. 40-00-91
4.	ОАО «Русские краски» (ТЭ – кор.) (начало рассмотрения – 09.45)	
Ярославский МР		
5.	ФГУП «Григорьевское» (ТЭ – МИУТ) (начало рассмотрения – 10.00)	Яковлев В.В. 40-00-91
ГО г. Рыбинск		
6.	ООО «Крома» (ТЭ – кор.) (начало рассмотрения – 10.15)	Яковлев В.В. 40-00-91

7.	ОАО «Воентелеком» (ТЭ – МИУТ) (начало рассмотрения – 10.30)	Леонова А.Е. 40-02-84
Ростовский МР		
8.	ЗАО «Консервный завод «Поречский» (ТЭ – МИУТ) (начало рассмотрения – 10.45)	Леонова А.Е. 40-02-84
Некоузский МР		
9.	ООО «Транснефть-Балтика» (объекты теплоснабжения филиала ЯРНУ в Ярославской области) (ТЭ – кор.) (начало рассмотрения – 11.00)	Тимофеева Н.И. 40-00-43
Установление тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения (начало рассмотрения – 11.15)		
Рыбинский МР		
10.	ОАО «Ярославский бройлер» (ВС, ВО – кор.) (начало рассмотрения – 11.15)	Кононенко О.А. 40-00-67
11.	ОАО «Техническая бумага» (ВО – кор.) (начало рассмотрения – 11.30)	
Ярославский МР		
12.	ЗАО «Пансионат отдыха «Ярославль» (ВС – кор.) (начало рассмотрения – 11.45)	Кононенко О.А. 40-00-67
Угличский МР		
13.	ФГБУЗ «Санаторий «Углич» (ВС, ВО – кор.) (начало рассмотрения – 13.00)	Морозова Н.В. 40-00-64
14.	ООО «Агрофирма «Авангард» (ВС – кор.) (начало рассмотрения – 13.15)	
15.	ОАО «Сельхозтехника» (ВС – кор.) (начало рассмотрения – 13.30)	
16.	ФГУП «Экспериментальная биофабрика» РАСН (ВО – кор.) (начало рассмотрения – 13.45)	
Некрасовский МР		
17.	МУП «Бурмакино» (ВС, ВО – уст.) (начало рассмотрения – 14.00)	Морозова Н.В. 40-00-64
Ростовский МР		
18.	ОАО «Ростовский оптико-механический завод» (ВС, ВО – кор.) (начало рассмотрения – 14.15)	Котрини Т.Р. 40-00-65
Об установлении на 2016 год предельных (максимальных) розничных цен на твердое топливо, реализуемое населению на территории Ярославской области (начало рассмотрения – 14.30)		
19.	ООО «Спецавтохозяйство» (начало рассмотрения – 14.30)	Воробьева С.В. 40-00-68
20.	ООО «ГОРТОП» (начало рассмотрения – 14.45)	

Список сокращений:

ВО – водоотведение;

ВС – водоснабжение;

ГО – городской округ;

кор. – корректировка установленных тарифов на 2016-2017 годы;

МИУТ – метод индексации установленных тарифов на 2016-2018 годы;

МР – муниципальный район;

ТЭ – тариф на тепловую энергию;

уст. – установление тарифов на 2016-2018 годы.

По 1 вопросу повестки заседания

Присутствовали: Минькин А.И., Курпан Н.Н., Метельков А.Ю., Сарвут В.И., Трофимова Н.А., Филиппов О.В., Матяшевская М.И., Водопьянов А.А., Околухин А.В.

Слушали: эксперта департамента Околухина А.В., предложившего во исполнение решения проведенного 09.11.2015 в департаменте совещания с участием руководства Главного управления ОАО «Территориальная генерирующая компания № 2» по Верхневолжскому региону и ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» (далее – совещание от 09.11.2015) перенести на более поздний срок рассмотрение вопроса об установлении индивидуальной платы за подключение к системе теплоснабжения Главного управления открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 2» по Верхневолжскому региону для заявителя общества с ограниченной ответственностью «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ». Дату повторного рассмотрения указанного вопроса предложил назначить дополнительно после выполнения поручений и рекомендаций по итогам совещания от 09.11.2015.

В обсуждении вопроса приняли участие все присутствующие на заседании члены правления, согласившиеся с предложением эксперта.

В результате обсуждения члены правления **решили:**

Перенести рассмотрение вопроса об установлении индивидуальной платы за подключение к системе теплоснабжения Главного управления открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 2» по Верхневолжскому региону для заявителя общества с ограниченной ответственностью «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» на более поздний срок.

Голосовали за указанное решение:

№	Члены правления	Организация	Результаты голосования		Решение правления ДЭиРТ
			Присутствовали лично	Письменное мнение	
1.	Минькин А.И.	ДЭиРТ	за		Голосование: за – 6 чел. Решение принято
2.	Курпан Н.Н.	ДЭиРТ	за		
3.	Метельков А.Ю.	ДЭиРТ	за		
4.	Сарвут В.И.	ДЭиРТ	за		
5.	Трофимова Н.А.	ДЭиРТ	за		
6.	Филиппов О.В.	ДЭиРТ	за		

По 2 вопросу повестки заседания

Присутствовали: Минькин А.И., Курпан Н.Н., Метельков А.Ю., Сарвут В.И., Трофимова Н.А., Филиппов О.В., Матяшевская М.И., Водопьянов А.А., Котомина Е.Н., Тимофеева Н.И.

Слушали: эксперта департамента Тимофееву Н.И., доложившую результаты экспертизы:

ЗАО "ХРОМ" - корректировка тарифа на тепловую энергию на 2016-2017 годы

Организация предложила для корректировки тариф на 2016 год в размере 2124,96 руб./Гкал (без НДС), НВВ -37607,561 тыс.руб.

Тарифы на тепловую энергию Организации установлены метод индексации установленных тарифов на 2015-2017 года. В соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения осуществляется ежегодная корректировка тарифа.

При расчете тарифа применен прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов, разработанный Минэкономразвития России и размещенный на сайте Минэкономразвития России 26.10.2015.

В результате обсуждения члены правления **решили:**

1. Согласовать величину необходимой валовой выручки на 2016-2017 годы (руб.) (в годовых показателях) (при расчете использованы следующие индексы и нормативы), а также согласовать объемные показатели:

№	Наименование показателя, ед. изм.	Тепловая энергия (в годовых объемах)			
		2016 год (с 01.01)	2016 год (с 01.07, корректировка)	2016 (в среднем за год)	2017 год (с 01.07, корректировка)
ИНДЕКСЫ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ПРИ РАСЧЕТЕ					
1.1.	Индекс потребительских цен	106,4		106,0	
1.2.	Индекс цен на топливо (газ природный)	102,0 (с июля)		103,0 (с июля)	
1.3.	Индекс цены на электрическую энергию	107,8		107,2	
1.4.	Индекс цены на воду	104,0 (с июля)		105,1 (с июля)	
1.5.	Индекс изменения количества активов (ИКА)				
НОРМАТИВЫ					
2.1.	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии (на отпущенную тепловую энергию), кг у.т./Гкал	158,23	158,23	158,23	158,23
2.2.	Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете НВВ, кг у.т./Гкал	158,23	158,23	158,23	158,23
2.3.	Норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при расчете НВВ, тыс. м3 (тыс. т)				
2.4.	Норматив технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя, Гкал	521,00	521,00	521,00	521,00

Протокол заседания правления № 27 от 10.11.2015.

Верно Тимофеева

2.5.	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете НВВ, Гкал	521,00	521,00	521,00	521,00
РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ					
3.	Операционные расходы (определены от утвержденного базового уровня 2015 года)				
3.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	101215	106616	103159	111883
3.2.	Расходы на ремонт основных средств	2252638	2372839	2295910	2490057
3.3.	Расходы на оплату труда	3760727	3961399	3832969	4157093
3.4.	Арендная плата	0	0	0	0
3.5.	Общехозяйственные расходы	201800	212568	205676	223069
3.6.	Прочие расходы	227716	239867	232090	251716
3.7.	Итого операционные расходы	6544096	6893289	6669805	7233817
4.	Неподконтрольные расходы				
4.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	59586	62691	60704	64551
4.2.	Арендная плата	0	0	0	0
4.3.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	522174	487400	509655	454100
4.4.	Расходы по сомнительным долгам	0	0	0	0
4.5.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	1704800	1569619	1656135	1569619
4.6.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0	0	0	0
4.7.	Прочие расходы	1158304	1220111	1180555	1280384
4.8.	Налог на прибыль	12792	0	8187	0
4.9.	Итого неподконтрольные расходы	3457656	3339822	3415236	3368655
5.	Расходы на энергоресурсы				
5.1.	Расходы на топливо	14590868	14972032	14728087	15428811
5.2.	Расходы на электрическую энергию	3148796	3374587	3230081	3577062
5.3.	Расходы на тепловую энергию	0	0	0	0
5.4.	Расходы на холодную воду	217632	221978	219196	235296
5.5.	Расходы на теплоноситель	0	0	0	0
5.6.	Итого расходы на энергоресурсы	17957296	18568597	18177364	19241170
6.	Прибыль	51168	0	32748	0
7.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0	0	0	0
8.	Всего необходимая валовая выручка, руб.	28 010 216	29493191	28544087	30564384
8.1.	в том числе на производство тепловой энергии, руб.	27 334 426	28786989	27857349	29829934
8.2.	на передачу тепловой энергии, руб.	675 791	706202	686739	734450

Протокол заседания правления № 27 от 10.11.2015.

Верно *Гиняев*

8.3.	на сбыт тепловой энергии, руб.				
БАЛАНС ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ					
9.	Производство тепловой энергии, Гкал	23508	23508	23508	23508
10.	Полезный отпуск энергии, Гкал	22 381,00	22381	22381	22381
10.1.	Полезный отпуск энергии сторонним потребителям, Гкал	1 438,00	1438	1438	1438
РАСЧЕТ ТАРИФОВ					
11.	Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал (без НДС)	1251,55	1317,81	1275,38	1365,67
	Рост тарифа к предыдущему периоду регулирования, %	x	105,29	101,90	103,63
11.1.	Топливная составляющая тарифа, руб./Гкал	651,95	668,98	658,07	689,39
11.2.	Топливная составляющая тарифа, %	52,09	50,76	51,60	50,48

Основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией: не учтен плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов в размере 2,4 тыс. руб. (нет обосновывающих документов) и результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования в сумме 5212,1 тыс.руб. (включены ремонтные работы других цехов, нет обоснований по зарплате)

Стоимость и сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию производственных объектов, объем незавершенных капитальных вложений не указаны поскольку в отношении организации не утверждена инвестиционная программа.

Перечень параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки регулируемых организаций, в отношении которых применяется метод обеспечения доходности инвестированного капитала, не указан, поскольку в отношении организации применён метод индексации.

Письма организации о согласии с проектом решения департамента и о рассмотрении вопроса без участия представителей приведены в приложении 2 к протоколу.

В обсуждении вопроса приняли участие все присутствующие на заседании члены правления, согласившиеся с предложением эксперта.

В результате обсуждения члены правления **решили:**

Внести с 01.01.2016 в приказ департамента энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от 24.11.2014 № 170-тэ изменения, изложив тарифы на тепловую энергию, поставляемую

потребителям закрытым акционерным обществом «Хром» (г. Ярославль), на 2015 – 2017 годы (с разбивкой на календарные периоды) в новой редакции:

Вид тарифа	Календарный период	Горячая вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/кв. см	от 2,5 до 7,0 кг/кв. см	от 7,0 до 13,0 кг/кв. см	свыше 13,0 кг/кв. см	
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (тариф без учета НДС)							
Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2015 по 30.06.2015	1139,48	-	-	-	-	-
	с 01.07.2015 по 31.12.2015	1251,55	-	-	-	-	-
	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1251,55	-	-	-	-	-
	с 01.07.2016 по 31.12.2016	1317,81	-	-	-	-	-
	с 01.01.2017 по 30.06.2017	1317,81	-	-	-	-	-
	с 01.07.2017 по 31.12.2017	1365,67	-	-	-	-	-

Эксперт  Тимофеева Н.И.

Голосовали за указанное решение:

№	Члены правления	Организация	Результаты голосования		Решение правления ДЭиРТ
			Присутствовали лично	Письменное мнение	
1.	Минькин А.И.	ДЭиРТ	за		Голосование: за – 6 чел. Решение принято
2.	Курпан Н.Н.	ДЭиРТ	за		
3.	Метельков А.Ю.	ДЭиРТ	за		
4.	Сарвут В.И.	ДЭиРТ	за		
5.	Трофимова Н.А.	ДЭиРТ	за		
6.	Филиппов О.В.	ДЭиРТ	за		

По 3 вопросу повестки заседания

Присутствовали: Минькин А.И., Курпан Н.Н., Метельков А.Ю., Сарвут В.И., Трофимова Н.А., Филиппов О.В., Матяшевская М.И., Водопьянов А.А., Котомина Е.Н., Яковлев В.В., Шаров В.А.

Слушали: эксперта департамента Яковлева В.В., доложившего результаты экспертизы:

ООО "ТЭК - тариф на тепловую энергию на 2016-2018 годы"

Организация предложила для утверждения тариф на 2016 год в размере 2364,95 руб./Гкал (без НДС), НВВ -50634,3тыс.руб.;

В соответствии положением с Основ ценообразования в сфере теплоснабжения в отношении Организации применен метод индексации установленных тарифов.

При расчете тарифа применен прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов, разработанный Минэкономразвития России и размещенный на сайте Минэкономразвития России в октябре 2015 года.

В результате обсуждения члены правления **решили:**

1. Согласовать 31 345 215 величину необходимой валовой выручки на 2016-2018 годы (руб.) (в годовых показателях) (при расчете использованы следующие индексы и нормативы), а также согласовать объемные показатели:

№	Наименование показателя, ед. изм.	Тепловая энергия (в годовых объемах)				
		2016 год (с 01.01)	2016 год (с 01.07)	2016 год (в среднем за год)	2017 год (с 01.07)	2018 год (с 01.07)
ИНДЕКСЫ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ПРИ РАСЧЕТЕ						
1.1.	Индекс потребительских цен	106,4			106,0	105,1
1.2.	Индекс цен на топливо (газ природный)	102,0 (с июля)			103,0 (с июля)	103,0 (с июля)
1.3.	Индекс цены на электрическую энергию	107,8			107,2	107,1
1.4.	Индекс цены на воду	104,0 (с июля)			105,1 (с июля)	104,7(с июля)
1.5.	Индекс изменения количества активов (ИКА)					
НОРМАТИВЫ						
2.1.	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии (на отпущенную тепловую энергию), кг у.т./Гкал					

Протокол заседания правления № 27 от 10.11.2015.

Верно
Яковлев

2.2.	Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете НВВ, кг у.т./Гкал	161,36	161,36	161,36	161,36	161,36
2.3.	Норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при расчете НВВ, тыс. м3 (тыс. т)					
2.4.	Норматив технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя, Гкал	1 955,22	1 955,22	1 955,22	1 955,22	1 955,22
2.5.	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете НВВ, Гкал	1 955,22	1 955,22	1 955,22	1 955,22	1 955,22
РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ						
3.	Операционные расходы					
3.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	96 152	76 297	88 091	80 066	83 308
3.2.	Расходы на ремонт основных средств	2 421 777	1 353 037	1 987 869	1 419 877	1 477 368
3.3.	Расходы на оплату труда	2 344 186	4 154 032	3 078 984	4 359 241	4 535 747
3.4.	Арендная плата			-	-	-
3.5.	Общехозяйственные расходы	230 804	245 575	236 801	257 707	268 141
3.6.	Прочие расходы	2 240 562	2 060 540	2 167 473	2 162 331	2 249 883
3.7.	Итого операционные расходы	7 333 481	7 889 481	7 559 217	8 279 222	8 614 448
4.	Неподконтрольные расходы					
4.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	109 630	44 510	115 045	119 704
4.2.	Арендная плата					
4.3.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	1 467 412	1 978 284	1 674 826	759 520	790 273
4.4.	Расходы по сомнительным долгам			-		
4.5.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	2 895 046	3 107 984	2 981 499	3 261 518	3 393 577
4.6.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним			-		
4.7.	Прочие расходы	68 718	109 630	85 328	1 431 536	1 489 499
4.8.	Налог на прибыль			-		
4.9.	Итого неподконтрольные расходы	4 431 176	5 195 897	4 741 653	5 452 575	5 673 349
5.	Расходы на энергоресурсы					

5.1.	Расходы на топливо	14 380 509	15 790 709	14 953 050	16 264 430	16 752 363
5.2.	Расходы на электрическую энергию	3 484 968	4 083 260	3 727 874	4 377 255	4 688 040
5.3.	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-	-
5.4.	Расходы на холодную воду	406 629	292 285	360 205	307 192	321 630
5.5.	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-	-
5.6.	Итого расходы на энергоресурсы	18 272 106	20 166 254	19 041 130	20 948 877	21 762 033
6.	Прибыль					
7.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования					
8.	Всего необходимая валовая выручка, руб.	30 036 763	33 251 633	31 345 215	34 680 643	36 049 830
8.1.	в том числе на производство тепловой энергии, руб.					
БАЛАНС ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ						
9.	Производство тепловой энергии, Гкал	23 722,41	23 722,41	23 722,41	23 722,41	23 722,41
10.	Полезный отпуск энергии, Гкал	21 410,26	21 410,26	21 410,26	21 410,26	21 410,26
10.1.	Полезный отпуск энергии сторонним потребителям, Гкал	21 360,25	21 360,25	21 360,25	21 360,25	21 360,25
РАСЧЕТ ТАРИФОВ						
11.	Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал (без НДС)	1508,38	1553,07	1526,57	1619,81	1683,76
	Рост тарифа к предыдущему периоду регулирования, %	x	2,96	1,21	4,30	3,95
11.1.	Топливная составляющая тарифа, руб./Гкал	820,67	722,16	737,53	792,52	759,66
11.2.	Топливная составляющая тарифа, %	34,70	47,88	47,49	51,91	46,90

Основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией: не учтен Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями в размере 1062,7 тыс. руб., Расходы на услуги банков в размере 101999 руб., расходы на обслуживание заёмных средств в размере 2400 тыс. руб., Прочие внереализационные расходы (госпошлины, штрафы, пени, проценты к уплате) в размере 487,84 тыс. руб., Выпадающие доходы в размере 5535,244 тыс. руб. (Организацией не представлены обосновывающие и оправдательные документы по расходу по данной статье).

Стоимость и сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию производственных объектов, объем незавершенных капитальных вложений не указаны поскольку в отношении Организации не

утверждена инвестиционная программа.

Перечень параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки регулируемых организаций, в отношении которых применяется метод обеспечения доходности инвестированного капитала, не указан, поскольку в отношении Организации применён метод индексации.

Выступил: Шаров В.А., высказал разногласия с экспертным заключением в части учета при расчете НВВ материалов на ремонт, питьевой воды, приобретения оргтехники и канцтоваров, информационного обслуживания, энергосбережения, убытков из-за неплатежей потребителей. На все вопросы Шарову В.А. даны разъяснения.

В обсуждении вопроса приняли участие все присутствующие на заседании члены правления, согласившиеся с предложением эксперта, отметившие отсутствие оснований для корректировки расчетов эксперта в связи с заявленными разногласиями представителя организации.

В результате обсуждения члены правления **решили:**

1. Установить с 01.01.2016 тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Тепловая энергетическая компания - 1» (г. Ярославль), на 2016 – 2018 годы (с разбивкой на календарные периоды):

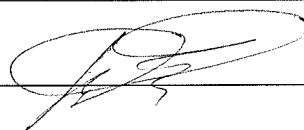
№ п/п	Вид тарифа	Календарный период	Горячая вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/кв. см	от 2,5 до 7,0 кг/кв. см	от 7,0 до 13,0 кг/кв. см	свыше 13,0 кг/кв. см	
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (тариф НДС без НДС)								
1.	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1508,38	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1553,07	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1553,07	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1619,81	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1619,81	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1683,76	-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС)								
1.	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1779,89	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1832,62	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1832,62	-	-	-	-	-

	с 01.07.2017 по 31.12.2017	1911,38	-	-	-	-	-
	с 01.01.2018 по 30.06.2018	1911,38	-	-	-	-	-
	с 01.07.2018 по 31.12.2018	1986,84	-	-	-	-	-

2. Установить с 01.01.2016 долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов для общества с ограниченной ответственностью «Тепловая энергетическая компания - 1» (г. Ярославль), на 2016 – 2018 годы:

Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов (тыс. руб.)	Индекс эффективности операционных расходов (%)	Нормативный уровень прибыли (%)
Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая энергетическая компания - 1» (г. Ярославль)	2016	6 325,742	-	0,02
	2017		1	0,02
	2018		1	0,02

Эксперт _____



Яковлев В.В.

Голосовали за указанное решение:

№	Члены правления	Организация	Результаты голосования		Решение правления ДЭиРТ
			Присутствовали лично	Письменное мнение	
1.	Минькин А.И.	ДЭиРТ	за		Голосование: за – 6 чел. Решение принято
2.	Курпан Н.Н.	ДЭиРТ	за		
3.	Метельков А.Ю.	ДЭиРТ	за		
4.	Сарвут В.И.	ДЭиРТ	за		
5.	Трофимова Н.А.	ДЭиРТ	за		
6.	Филиппов О.В.	ДЭиРТ	за		

По 4 вопросу повестки заседания

Присутствовали: Минькин А.И., Курпан Н.Н., Метельков А.Ю., Сарвут В.И., Трофимова Н.А., Филиппов О.В., Матяшевская М.И., Водопьянов А.А., Котомина Е.Н., Яковлев В.В., Симонов А.А.

Слушали: эксперта департамента Яковлева В.В., доложившего результаты экспертизы:

ОАО "Русские краски" корректировка тарифа на тепловую энергию на 2016-2017 годы

Организация предложила для корректировки тариф на 2016 год в размере 1148,58 руб./Гкал (без НДС), НВВ 47206,6 тыс.руб.; на 2017 год в размере 1192,6 руб./Гкал (без НДС), НВВ -49015,8 тыс.руб.

Тарифы на тепловую энергию Организации установлены метод индексации установленных тарифов на 2015-2017 года. В соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения осуществляется ежегодная корректировка тарифа.

При расчете тарифа применен прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов, разработанный Минэкономразвития России.

В результате обсуждения члены правления **решили:**

1. Согласовать 45479768 руб величину необходимой валовой выручки на 2016 год (в годовых показателях) (при расчете использованы следующие индексы и нормативы), а также согласовать объемные показатели:

№		Тепловая энергия на 2016 год (корректировка)	Тепловая энергия на 2017 год (корректировка)
n/n	Наименование показателя, ед. изм.		
ИНДЕКСЫ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ПРИ РАСЧЕТЕ			
1.1.	Индекс потребительских цен	1,064	1,06
1.2.	Индекс цен на топливо (газ природный)	1,02	1,03
1.3.	Индекс цены на электрическую энергию	1,078	1,072
1.4.	Индекс цены на воду	1,04	1,051
1.5.	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0	0
НОРМАТИВЫ			
2.1.	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии (на отпущенную тепловую энергию), кг у.т./Гкал	157,50	157,50
2.2.	Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете НВВ, кг у.т./Гкал	157,50	157,50
2.3.	Норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при расчете НВВ, тыс. м3 (тыс. т)		
2.4.	Норматив технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя, Гкал	937,80	937,80
2.5.	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете НВВ, Гкал	937,80	937,80
РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ			

3.	Операционные расходы (определены от утвержденного базового уровня 2015 года)		
3.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	95 786	100 518
3.2.	Расходы на ремонт основных средств	2 412 085	2 531 242
3.3.	Расходы на оплату труда	7 110 509	7 461 768
3.4.	Арендная плата		
3.5.	Общехозяйственные расходы	96 292	101 049
3.6.	Прочие расходы	711 690	746 848
3.7.	Итого операционные расходы	10 426 362	10 941 424
4.	Неподконтрольные расходы		
4.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	80 590	84 571
4.2.	Арендная плата		
4.3.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	2 147 374	2 253 454
4.4.	Расходы по сомнительным долгам		
4.5.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	764 772	802 552
4.6.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним		
4.7.	Прочие расходы	-	-
4.8.	Налог на прибыль		
4.9.	Итого неподконтрольные расходы	2 992 736	3 140 577
5.	Расходы на энергоресурсы		
5.1.	Расходы на топливо	27 090 863	27 903 589
5.2.	Расходы на электрическую энергию	4 327 827	4 665 398
5.3.	Расходы на тепловую энергию	-	-
5.4.	Расходы на холодную воду	641 980	667 659
5.5.	Расходы на теплоноситель	-	-
5.6.	Итого расходы на энергоресурсы	32 060 671	33 236 646
6.	Прибыль	0	0
7.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования		
8.	Всего необходимая валовая выручка, руб.	45 479 768	47 318 647
8.1.	в том числе на производство тепловой энергии, руб.		
БАЛАНС ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ			
9.	Производство тепловой энергии, Гкал	42 634,80	42 634,80
10.	Полезный отпуск энергии, Гкал	41 100,00	41 100,00
10.1.	Полезный отпуск энергии сторонним потребителям, Гкал	264,00	264,00
РАСЧЕТ ТАРИФОВ			
11.	Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал (без НДС)	1 106,56	1 151,31
11.1.	Топливная составляющая тарифа, руб./Гкал	659,15	678,92
11.2.	Топливная составляющая тарифа, %	59,57	58,97

Основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией: не учтен нет

Стоимость и сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию производственных объектов, объем незавершенных капитальных вложений не указаны поскольку в отношении организации не утверждена инвестиционная программа.

Перечень параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки регулируемых организаций, в отношении которых применяется метод обеспечения доходности инвестированного капитала, не указан, поскольку в отношении организации применен метод индексации.

Выступил: Симонов А.А., заявивший о согласии организации с проектом решения департамента по рассматриваемому вопросу.

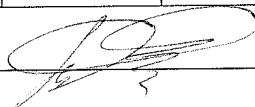
В обсуждении вопроса приняли участие все присутствующие на заседании члены правления, согласившиеся с предложением эксперта.

В результате обсуждения члены правления **решили**:

Внести с 01.01.2016 в приказ департамента энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от 24.11.2014 № 172-тэ изменения, изложив тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям открытым акционерным обществом «Русские краски» (г. Ярославль), на 2015 – 2017 годы (с разбивкой на календарные периоды) в новой редакции:

Вид тарифа	Календарный период	Горячая вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/кв. см	от 2,5 до 7,0 кг/кв. см	от 7,0 до 13,0 кг/кв. см	свыше 13,0 кг/кв. см	
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (тариф без учета НДС)							
Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2015 по 30.06.2015	946,59	-	-	-	-	-
	с 01.07.2015 по 31.12.2015	1092,53	-	-	-	-	-
	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1092,53	-	-	-	-	-
	с 01.07.2016 по 31.12.2016	1106,56	-	-	-	-	-
	с 01.01.2017 по 30.06.2017	1106,56	-	-	-	-	-
	с 01.07.2017 по 31.12.2017	1151,31	-	-	-	-	-

Эксперт _____



Яковлев В.В.

Голосовали за указанное решение:

№	Члены правления	Организация	Результаты голосования		Решение правления ДЭиРТ
			Присутствовали лично	Письменное мнение	
1.	Минькин А.И.	ДЭиРТ	за		Голосование: за – 6 чел. Решение принято
2.	Курпан Н.Н.	ДЭиРТ	за		
3.	Метельков А.Ю.	ДЭиРТ	за		
4.	Сарвут В.И.	ДЭиРТ	за		
5.	Трофимова Н.А.	ДЭиРТ	за		
6.	Филиппов О.В.	ДЭиРТ	за		

Протокол заседания правления № 27 от 10.11.2015.



По 5 вопросу повестки заседания

Присутствовали: Минькин А.И., Курпан Н.Н., Метельков А.Ю., Сарвут В.И., Трофимова Н.А., Филиппов О.В., Матяшевская М.И., Водопьянов А.А., Котомина Е.Н., Яковлев В.В.

Слушали: эксперта департамента Яковлева В.В., доложившего результаты экспертизы.

ФГУП "Григорьевское" тариф на тепловую энергию на 2016-2018 годы

Организация предложила для утверждения тариф на 2016 год в размере 13997,91 руб./Гкал (без НДС), НВВ -5 694,82 тыс.руб.

В соответствии положением с Основ ценообразования в сфере теплоснабжения в отношении Организации применен метод индексации установленных тарифов.

При расчете тарифа применен прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов, разработанный Минэкономразвития России и размещенный на сайте Минэкономразвития России 28.05.2015.

В результате обсуждения члены правления **решили:**

1. Согласовать 3 639 070 руб величину необходимой валовой выручки на 2016 год (в годовых показателях) (при расчете использованы следующие индексы и нормативы), а также согласовать объемные показатели:

№ п/п	Наименование показателя, ед. изм.	Тепловая энергия на 2016 год	Тепловая энергия на 2017 год	Тепловая энергия на 2018 год
ИНДЕКСЫ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ПРИ РАСЧЕТЕ				
1.1.	Индекс потребительских цен	1,064	1,06	1,051
1.2.	Индекс цен на топливо (газ природный)	1,02	1,03	1,03
1.3.	Индекс цены на электрическую энергию	1,078	1,072	1,071
1.4.	Индекс цены на воду	1,04	1,051	1,047
1.5.	Индекс изменения количества активов (ИКА)			
НОРМАТИВЫ				
2.1.	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии (на отпущенную тепловую энергию), кг у.т./Гкал	157,87	157,87	157,87
2.2.	Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете НВВ, кг у.т./Гкал	157,87	157,87	157,87
2.3.	Норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при расчете НВВ, тыс. м3 (тыс. т)			

2.4.	Норматив технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя, Гкал	41,53	41,53	41,53
2.5.	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете НВВ, Гкал	41,53	41,53	41,53
РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ				
3.	Операционные расходы			
3.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	99 338	104 245	108 466
3.2.	Расходы на ремонт основных средств	-	-	-
3.3.	Расходы на оплату труда	438 611	460 279	478 916
3.4.	Арендная плата	-	-	-
3.5.	Общехозяйственные расходы	-	-	-
3.6.	Прочие расходы	-	-	-
3.7.	Итого операционные расходы	537 949	564 524	587 382
4.	Неподконтрольные расходы			
4.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-
4.2.	Арендная плата	155 283	162 954	169 552
4.3.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	129 829	136 243	141 759
4.4.	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-
4.5.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	12 380	12 992	13 518
4.6.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-
4.7.	Прочие расходы	-	-	-
4.8.	Налог на прибыль	-	-	-
4.9.	Итого неподконтрольные расходы	297 492	312 188	324 829
5.	Расходы на энергоресурсы			
5.1.	Расходы на топливо	2 555 354	2 711 230	2 879 326
5.2.	Расходы на электрическую энергию	242 102	259 533	277 960
5.3.	Расходы на тепловую энергию	-	-	-
5.4.	Расходы на холодную воду	6 173	6 488	6 793

5.5.	Расходы на теплоноситель	-	-	-
5.6.	Итого расходы на энергоресурсы	2 803 628	2 977 251	3 164 079
6.	Прибыль	0		
7.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования			
8.	Всего необходимая валовая выручка, руб.	3 639 070	3 853 963	4 076 289
8.1.	в том числе на производство тепловой энергии, руб.	3 639 070	3 853 963	4 076 289
БАЛАНС ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ				
9.	Производство тепловой энергии, Гкал	931,44	931,44	931,44
10.	Полезный отпуск энергии, Гкал	879,66	879,66	879,66
10.1.	Полезный отпуск энергии сторонним потребителям, Гкал	602,66	602,66	602,66
РАСЧЕТ ТАРИФОВ				
11.	Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал (без НДС)	4136,90	4 381,20	4 633,94
11.1.	Топливная составляющая тарифа, руб./Гкал	2904,93	3082,13	3273,23
11.2.	Топливная составляющая тарифа, %	70,22	70,35	70,64

Основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией, не учтены: Расходы на оплату услуг связи в размере 4,5 тыс. руб. (Организация не представила обосновывающих документов по расходу данной статьи), Расходы на оплату коммунальных услуг в размере 31,2 тыс. руб. (Организация не представила обосновывающих документов по расходу данной статьи), Расходы на обучение персонала в размере 2,4 тыс. руб. (Организацией не представлены обосновывающие и оправдательные документы по расходу по данной статье), расходы на обязательное страхование в размере 17,24 тыс. руб. (Организацией не представлены обосновывающие и оправдательные документы по расходу по данной статье).

Стоимость и сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию производственных объектов, объем незавершенных капитальных вложений не указаны поскольку в отношении организации не утверждена инвестиционная программа.

Перечень параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки регулируемых организаций, в отношении которых применяется метод обеспечения доходности инвестированного капитала, не указан, поскольку в отношении организации применен метод индексации.

В обсуждении вопроса приняли участие все присутствующие на заседании члены правления, согласившиеся с предложением эксперта.

В результате обсуждения члены правления **решили:**

1. Установить с 01.01.2016 тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям федеральным государственным унитарным предприятием «Григорьевское» (Ярославский муниципальный район), на 2016 – 2018 годы (с разбивкой на календарные периоды):

№ п/п	Вид тарифа	Календарный период	Горячая вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/кв. см	от 2,5 до 7,0 кг/кв. см	от 7,0 до 13,0 кг/кв. см	свыше 13,0 кг/кв. см	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (тариф не облагается НДС)*								
1.	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	4055,93	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	4136,90	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	4136,90	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	4381,20	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	4381,20	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	4633,94	-	-	-	-	-

* Тариф не облагается налогом на добавленную стоимость в соответствии с пунктом 2 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Установить с 01.01.2016 долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов для федерального государственного унитарного предприятия «Григорьевское» (Ярославский муниципальный район), на 2016 – 2018 годы:

Таблица 1

Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов (тыс. руб.)	Индекс эффективности операционных расходов (%)	Нормативный уровень прибыли (%)
Федеральное государственное унитарное предприятие «Григорьевское» (Ярославский муниципальный район)	2016	537,949	-	0
	2017		1	0
	2018		1	0

Эксперт _____



Яковлев В.В.



Голосовали за указанное решение:

№	Члены правления	Организация	Результаты голосования		Решение правления ДЭиРТ
			Присутствовали лично	Письменное мнение	
1.	Минькин А.И.	ДЭиРТ	за		Голосование: за – 6 чел. Решение принято
2.	Курпан Н.Н.	ДЭиРТ	за		
3.	Метельков А.Ю.	ДЭиРТ	за		
4.	Сарвут В.И.	ДЭиРТ	за		
5.	Трофимова Н.А.	ДЭиРТ	за		
6.	Филиппов О.В.	ДЭиРТ	за		

По 6 вопросу повестки заседания

Присутствовали: Минькин А.И., Курпан Н.Н., Метельков А.Ю., Сарвут В.И., Трофимова Н.А., Филиппов О.В., Матяшевская М.И., Водопьянов А.А., Котомина Е.Н., Яковлев В.В.

Слушали: эксперта департамента Яковлева В.В., доложившего результаты экспертизы:

ООО "КРОМА" корректировка тарифа на тепловую энергию на 2016-2017 годы

<i>№</i>	<i>Наименование показателя, ед. изм.</i>	<i>Тепловая энергия на 2016 год</i>	<i>Тепловая энергия на 2017 год</i>
<i>n/n</i>		<i>(корректировка)</i>	<i>(корректировка)</i>
ИНДЕКСЫ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ПРИ РАСЧЕТЕ			
1.1.	Индекс потребительских цен	1,064	1,06
1.2.	Индекс цен на топливо (газ природный)	1,02	1,03
1.3.	Индекс цены на электрическую энергию	1,078	1,072
1.4.	Индекс цены на воду	1,04	1,051
1.5.	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0	0
НОРМАТИВЫ			
2.1.	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии (на отпущенную тепловую энергию), кг у.т./Гкал	153,93	153,93
2.2.	Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете НВВ, кг у.т./Гкал	153,93	153,93
2.3.	Норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при расчете НВВ, тыс. м3 (тыс. т)		
2.4.	Норматив технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя, Гкал	0,00	0,00
2.5.	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете НВВ, Гкал		
РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ			
3.	Операционные расходы (определены от утвержденного базового уровня 2015 года)		
3.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	1 131	1 187
3.2.	Расходы на ремонт основных средств	136 952	143 717
3.3.	Расходы на оплату труда	867 024	909 855
3.4.	Арендная плата	-	-
3.5.	Общехозяйственные расходы	-	-
3.6.	Прочие расходы	71 577	75 113
3.7.	Итого операционные расходы	1 076 683	1 129 872
4.	Неподконтрольные расходы		

4.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-
4.2.	Арендная плата	-	-
4.3.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	261 841	274 776
4.4.	Расходы по сомнительным долгам	-	-
4.5.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	-
4.6.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-
4.7.	Прочие расходы	-	-
4.8.	Налог на прибыль	-	-
4.9.	Итого неподконтрольные расходы	261 841	274 776
5.	Расходы на энергоресурсы		
5.1.	Расходы на топливо	1 781 890	1 835 346
5.2.	Расходы на электрическую энергию	140 624	151 593
5.3.	Расходы на тепловую энергию	-	-
5.4.	Расходы на холодную воду	4 740	4 929
5.5.	Расходы на теплоноситель		
5.6.	Итого расходы на энергоресурсы	1 927 253	1 991 868
6.	Прибыль	0	0
7.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования		
8.	Всего необходимая валовая выручка, руб.	3 265 778	3 396 516
8.1.	в том числе на производство тепловой энергии, руб.		
БАЛАНС ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ			
9.	Производство тепловой энергии, Гкал	2 593,69	2 593,69
10.	Полезный отпуск энергии, Гкал	2 575,00	2 575,00
10.1.	Полезный отпуск энергии сторонним потребителям, Гкал	280,00	280,00
РАСЧЕТ ТАРИФОВ			
11.	Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал (без НДС)	1268,26	1 319,04
11.1.	Топливная составляющая тарифа, руб./Гкал	692,00	712,76
11.2.	Топливная составляющая тарифа, %	54,56	54,04

Основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией: не учтена плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов в размере 58 тыс. руб. (Организацией не представлен расчет платы и платежные документы на оплату налогов), расходы на обязательное страхование в размере 35 тыс. руб. (Организацией не представлен полис страхования опасного производственного объекта (котельной)), Амортизация основных средств и нематериальных активов в размере 157,6 тыс. руб. (Организацией не представлен расчет и амортизационная ведомость основных средств), Налог на прибыль в размере 153,3 тыс. руб. (Организация не представила обосновывающих документов по расходу данной статьи).

Стоимость и сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию

производственных объектов, объем незавершенных капитальных вложений не указаны поскольку в отношении организации не утверждена инвестиционная программа.

Перечень параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки регулируемых организаций, в отношении которых применяется метод обеспечения доходности инвестированного капитала, не указан, поскольку в отношении организации применен метод индексации.

Письмо организации об отсутствии возражений против проекта решения департамента по рассматриваемому вопросу приведено в приложении 2 к протоколу.

В обсуждении вопроса приняли участие все присутствующие на заседании члены правления, согласившиеся с предложением эксперта.

В результате обсуждения члены правления **решили**:

Внести с 01.01.2016 в приказ департамента энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от 13.11.2014 № 132-тэ изменения, изложив тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Крома» (городской округ город Рыбинск), на 2015 – 2017 годы (с разбивкой на календарные периоды) в новой редакции:

Вид тарифа	Календарный период	Горячая вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/кв. см	от 2,5 до 7,0 кг/кв. см	от 7,0 до 13,0 кг/кв. см	свыше 13,0 кг/кв. см	
1	2	3	4	5	6	7	8
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (тариф без учета НДС)							
Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2015 по 30.06.2015	958,40	-	-	-	-	-
	с 01.07.2015 по 31.12.2015	1244,01	-	-	-	-	-
	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1244,01	-	-	-	-	-
	с 01.07.2016 по 31.12.2016	1268,26	-	-	-	-	-
	с 01.01.2017 по 30.06.2017	1268,26	-	-	-	-	-
	с 01.07.2017 по 31.12.2017	1319,04	-	-	-	-	-

Эксперт  Яковлев В.В.

Голосовали за указанное решение:

№	Члены правления	Организация	Результаты голосования		Решение правления ДЭиРТ
			Присутствовали лично	Письменное мнение	
1.	Минькин А.И.	ДЭиРТ	за		Голосование: за – 6 чел. Решение принято
2.	Курпан Н.Н.	ДЭиРТ	за		
3.	Метельков А.Ю.	ДЭиРТ	за		
4.	Сарвут В.И.	ДЭиРТ	за		
5.	Трофимова Н.А.	ДЭиРТ	за		
6.	Филиппов О.В.	ДЭиРТ	за		

Протокол заседания правления № 27 от 10.11.2015.



По 7 вопросу повестки заседания

Присутствовали: Минькин А.И., Курпан Н.Н., Метельков А.Ю., Сарвут В.И., Трофимова Н.А., Филиппов О.В., Матяшевская М.И., Водопьянов А.А., Котомина Е.Н., Леонова А.Е.

Эксперта департамента Леонову А.Е., доложившую результаты экспертизы.

ОАО «Воентелеком» тариф на тепловую энергию на 2016-2018 годы

Организация предложила для утверждения тариф на 2016 год в размере 1598,40 руб./Гкал (без НДС), НВВ - 24014,802 тыс.руб.

В соответствии положением с Основ ценообразования в сфере теплоснабжения в отношении Организации применен метод индексации установленных тарифов.

При расчете тарифа применен прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов, разработанный Минэкономразвития России и размещенный на сайте Минэкономразвития России 26.10.2015.

В результате обсуждения члены правления **решили:**

1. Согласовать величину необходимой валовой выручки на 2016-2018 годы (руб.) (в годовых показателях) (при расчете использованы следующие индексы и нормативы), а также согласовать объемные показатели:

№	Наименование показателя, ед. изм.	Тепловая энергия (в годовых объемах)				
		2016 год (с 01.01)	2016 год (с 01.07)	2016 год (в среднем за год)	2017 год (с 01.07)	2018 год (с 01.07)
ИНДЕКСЫ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ПРИ РАСЧЕТЕ						
1.1.	Индекс потребительских цен	-	1,064	-	1,06	1,051
1.2.	Индекс цен на топливо (природный газ)	-	1,02	-	1,03	1,03
1.3.	Индекс цены на электрическую энергию	-	1,078	-	1,072	1,071
1.4.	Индекс цены на воду	-	1,04	-	1,051	1,047
1.5.	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-	0	-	0	0
НОРМАТИВЫ						
2.1.	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии (на отпущенную тепловую энергию), кг у.т./Гкал	162,5	162,50	162,50	162,50	162,50
2.2.	Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию, учтенный при расчете НВВ, кг у.т./Гкал	162,5	162,50	162,50	162,50	162,50
2.3.	Норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при расчете НВВ, тыс. м3 (тыс. т)	не установлен	не установле н	не установле н	не установле н	не установле н

№	Наименование показателя, ед. изм.	Тепловая энергия (в годовых объемах)				
		2016 год (с 01.01)	2016 год (с 01.07)	2016 год (в среднем за год)	2017 год (с 01.07)	2018 год (с 01.07)
2.4.	Норматив технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя, Гкал	337,28	337,28	337,28	337,28	337,28
2.5.	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете НВВ, Гкал	337,28	337,28	337,28	337,28	337,28
РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ						
3.	Операционные расходы					
3.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	234828	261664	246394	-	-
3.2.	Расходы на ремонт основных средств	0	0	0	-	-
3.3.	Расходы на оплату труда	4608000	4703040	4648962	-	-
3.4.	Арендная плата	0	0	0	-	-
3.5.	Общехозяйственные расходы	570164	606655	585892	-	-
3.6.	Прочие расходы	85300	353611	200942	-	-
3.7.	Итого операционные расходы	5498292	5924970	5682190	6217664	6469417
4.	Неподконтрольные расходы					
4.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	40725	49114	44341	50071	52424
4.2.	Арендная плата	0	0	0	0	0
4.3.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	26397	32238	28914	28088	25916
4.4.	Расходы по сомнительным долгам	0	0	0	0	0
4.5.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	619336	278508	472439	98733	98733
4.6.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0	0	0	0	0
4.7.	Прочие расходы	1391616	1420318	1403987	1505537	1492754
4.8.	Налог на прибыль	2500	3500	2931	3710	3899
4.9.	Итого неподконтрольные расходы	2080574	1783678	1952612	1686139	1673726
5.	Расходы на энергоресурсы					
5.1.	Расходы на топливо	10235393	10477289	10339650	10797385	11121307
5.2.	Расходы на электрическую энергию	997034	1090734	1037419	1169267	1168176
5.3.	Расходы на тепловую энергию	0	0	0	0	0
5.4.	Расходы на холодную воду	95646	95394	95537	94169	98595
5.5.	Расходы на теплоноситель	0	0	0	0	0
5.6.	Итого расходы на энергоресурсы	11328073	11663417	11472606	12060821	12388078
6.	Прибыль	10000	458564	203331	0	0

№	Наименование показателя, ед. изм.	Тепловая энергия (в годовых объемах)				
		2016 год (с 01.01)	2016 год (с 01.07)	2016 год (в среднем за год)	2017 год (с 01.07)	2018 год (с 01.07)
7.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	-	-	-	-	-
8.	Всего необходимая валовая выручка, руб.	18916939	19830629	19310739	20437640	21016236
8.1.	в том числе на производство тепловой энергии, руб.	18916939	19830629	19310739	20437640	21016236
8.2.	на передачу тепловой энергии, руб.	0	0	0	0	0
8.3.	на сбыт тепловой энергии, руб.	0	0	0	0	0
БАЛАНС ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ						
9.	Производство тепловой энергии, Гкал	15886,11	15886,11	15886,11	15886,11	15886,11
10.	Полезный отпуск энергии, Гкал	15085,00	15085,00	15085,00	15085,00	15085,00
10.1.	Полезный отпуск энергии сторонним потребителям, Гкал	5491,00	5491,00	5491,00	5491,00	5491,00
РАСЧЕТ ТАРИФОВ						
11.	Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал (без НДС)	1254,02	1314,59	1280,13	1354,83	1393,19
11.1.	Топливная составляющая тарифа, руб./Гкал	678,51	694,55	685,43	715,77	737,24
11.2.	Топливная составляющая тарифа, %	54,11	52,83	53,54	52,83	52,92
12.	Рост к тарифу предыдущего периода	100,00	104,83	102,08	103,06	102,83

Основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией: не учтены расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями в размере 40 тыс. руб. по причине отсутствия обоснований.

Перечень параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки регулируемых организаций, в отношении которых применяется метод обеспечения доходности инвестированного капитала, не указан, поскольку в отношении Организации применен метод индексации.

Письмо организации о согласии с проектом решения департамента и о рассмотрении вопроса без участия представителей приведено в приложении 2 к протоколу.

В обсуждении вопроса приняли участие все присутствующие на заседании члены правления, согласившиеся с предложением эксперта.

В результате обсуждения члены правления **решили:**

1. Установить с 01.01.2016 тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа города Рыбинска открытым акционерным

Голосовали за указанное решение:

№	Члены правления	Организация	Результаты голосования		Решение правления ДЭиРТ
			Присутствовали лично	Письменное мнение	
1.	Минькин А.И.	ДЭиРТ	за		Голосование: за – 6 чел. Решение принято
2.	Курпан Н.Н.	ДЭиРТ	за		
3.	Метельков А.Ю.	ДЭиРТ	за		
4.	Сарвут В.И.	ДЭиРТ	за		
5.	Трофимова Н.А.	ДЭиРТ	за		
6.	Филиппов О.В.	ДЭиРТ	за		

По 8 вопросу повестки заседания

Присутствовали: Минькин А.И., Курпан Н.Н., Метельков А.Ю., Сарвут В.И., Трофимова Н.А., Филиппов О.В., Матяшевская М.И., Водопьянов А.А., Котомина Е.Н., Леонова А.Е.

Слушали: Леонову А.Е., предложившую перенести рассмотрение вопроса об установлении тарифов на тепловую энергию для ЗАО «Консервный завод «Поречский» на 26.11.2015 в связи с необходимостью учета при расчете тарифа установленных тарифов для ОАО «Ярославская генерирующая компания».

Возражений против предложения Леоновой А.Е. не высказано.

Члены правления решили:

Перенести рассмотрение вопроса об установлении тарифов на тепловую энергию для ЗАО «Консервный завод «Поречский» на 26.11.2015

Голосовали за указанное решение:

№	Члены правления	Организация	Результаты голосования		Решение правления ДЭиРТ
			Присутствовали лично	Письменное мнение	
1.	Минькин А.И.	ДЭиРТ	за		Голосование: за – 6 чел. Решение принято
2.	Курпан Н.Н.	ДЭиРТ	за		
3.	Метельков А.Ю.	ДЭиРТ	за		
4.	Сарвут В.И.	ДЭиРТ	за		
5.	Трофимова Н.А.	ДЭиРТ	за		
6.	Филиппов О.В.	ДЭиРТ	за		

По 9 вопросу повестки заседания

Присутствовали: Минькин А.И., Курпан Н.Н., Метельков А.Ю., Сарвут В.И., Трофимова Н.А., Филиппов О.В., Матяшевская М.И., Водопьянов А.А., Котомина Е.Н., Тимофеева Н.И.

Слушали: эксперта департамента Тимофееву Н.И., доложившую результаты экспертизы.

ООО "Транснефть-Балтика" корректировка тарифа на тепловую энергию на 2016-2017 годы

Организация предложила для корректировки тарифа на 2016 год в размере 3715,51 руб./Гкал (без НДС), НВВ -11696,429 тыс.руб.; на 2017 год в размере 3554,34 руб./Гкал (без НДС), НВВ -11189,060 тыс.руб.

Тарифы на тепловую энергию Организации установлены методом индексации установленных тарифов на 2015-2017 года. В соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения осуществляется ежегодная корректировка тарифа.

При расчете тарифа применен прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов, разработанный Минэкономразвития России и размещенный на сайте Минэкономразвития России 26.10.2015.

В результате обсуждения члены правления **решили:**

1. Согласовать величину необходимой валовой выручки на 2016-2018 годы (руб.) (в годовых показателях) (при расчете использованы следующие индексы и нормативы), а также согласовать объемные показатели:

№	n/n	Наименование показателя, ед. изм.	Тепловая энергия (в годовых объемах)			
			2016 год (с 01.01)	2016 год (с 01.07, корректировка)	2016 (в среднем за год)	2017 год (с 01.07, корректировка)
ИНДЕКСЫ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ПРИ РАСЧЕТЕ						
1.1.		Индекс потребительских цен	106,4			106,0
1.2.		Индекс цен на топливо (нефть)	103,3 (с июля)			106,1 (с июля)
1.3.		Индекс цены на электрическую энергию	107,8			107,2
1.4.		Индекс цены на воду	104,0 (с июля)			105,1 (с июля)
1.5.		Индекс изменения количества активов (ИКА)				
НОРМАТИВЫ						
2.1.		Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии (на отпущенную тепловую энергию), кг у.т./Гкал	156,91	156,91	156,91	156,91

Протокол заседания правления № 27 от 10.11.2015.

Верно Тимофеева

2.2.	Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете НВВ, кг у.т./Гкал	161,00	161,00	161,00	161,00
2.3.	Норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при расчете НВВ, тыс. м3 (тыс. т)				
2.4.	Норматив технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя, Гкал	131,06	131,06	131,06	131,06
2.5.	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете НВВ, Гкал	0	0	0	0
РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ					
3.	Операционные расходы (определены от утвержденного базового уровня 2015 года)				
3.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	126580	133334	129329	139921
3.2.	Расходы на ремонт основных средств	36600	119999	70543	125927
3.3.	Расходы на оплату труда	415800	437987	424830	459624
3.4.	Арендная плата	0	0	0	0
3.5.	Общехозяйственные расходы	56748	59777	57981	62730
3.6.	Прочие расходы	0	38553	15691	40457
3.7.	Итого операционные расходы	635728	669651	649535	702732
4.	Неподконтрольные расходы				
4.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0	0	0	0
4.2.	Арендная плата	0	0	0	0
4.3.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	169099	42946	117755	44164
4.4.	Расходы по сомнительным долгам	0	0	0	0
4.5.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	4185590	670317	2754874	670317
4.6.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0	0	0	0
4.7.	Прочие расходы	315610	132272	240991	138806
4.8.	Налог на прибыль	0	0	0	0
4.9.	Итого неподконтрольные расходы	4670299	845535	3113620	853287
5.	Расходы на энергоресурсы			0	
5.1.	Расходы на топливо	4972612	5191941	5061879	5508649
5.2.	Расходы на электрическую энергию	312598	318395	314957	341319
5.3.	Расходы на тепловую энергию	0	0	0	0
5.4.	Расходы на холодную воду	35331	36628	35859	37936
5.5.	Расходы на теплоноситель	0	0	0	0
5.6.	Итого расходы на энергоресурсы	5320541	5546963	5412695	5887904
6.	Прибыль	0	0	0	0

Протокол заседания правления № 27 от 10.11.2015.

Венис Глишореева

7.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0	0	0	0
8.	Всего необходимая валовая выручка, руб.	6 793 500	7 062 149	6902840	7443923
8.1.	в том числе на производство тепловой энергии, руб.	6 567 475	6 836 124	6676815	7217898
8.2.	на передачу тепловой энергии, руб.	226 025	226 025	226025	226025
8.3.	на сбыт тепловой энергии, руб.				
БАЛАНС ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ					
9.	Производство тепловой энергии, Гкал	4263,37	4263,37	4263	4263,37
10.	Полезный отпуск энергии, Гкал	4 218,00	4 218,00	4218	4218
10.1.	Полезный отпуск энергии сторонним потребителям, Гкал	980,00	980,00	980	980
РАСЧЕТ ТАРИФОВ					
11.	Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал (без НДС)	1610,60	1674,29	1636,52	1764,80
	Рост тарифа к предыдущему периоду регулирования, %	100,00	103,95	101,61	105,41
11.1.	Топливная составляющая тарифа, руб./Гкал	1178,90	1230,90	1200,07	1305,99
11.2.	Топливная составляющая тарифа, %	73,20	73,52	73,33	74,00

Основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией: -.

Стоимость и сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию производственных объектов, объем незавершенных капитальных вложений не указаны поскольку в отношении организации не утверждена инвестиционная программа.

Перечень параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки регулируемых организаций, в отношении которых применяется метод обеспечения доходности инвестированного капитала, не указан, поскольку в отношении организации применен метод индексации.

Письмо организации о согласии с проектом решения департамента и о согласии на рассмотрении вопроса без участия представителей приведено в приложении 2 к протоколу.

В обсуждении вопроса приняли участие все присутствующие на заседании члены правления, согласившиеся с предложением эксперта.

В результате обсуждения члены правления **решили:**

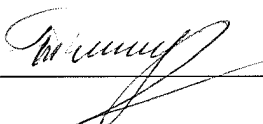
Внести с 01.01.2016 в приказ департамента энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от 25.11.2014 № 188-тэ изменения, изложив тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Транснефть-Балтика» – Ярославским нефтепроводным управлением (Некоузский муниципальный район), на 2015 – 2017 годы (с разбивкой на календарные периоды) в новой редакции:

Протокол заседания правления № 27 от 10.11.2015.

Ведомо Гриняев

Вид тарифа	Календарный период	Горячая вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/кв. см	от 2,5 до 7,0 кг/кв. см	от 7,0 до 13,0 кг/кв. см	свыше 13,0 кг/кв. см	
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (тариф без учета НДС)							
Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2015 по 30.06.2015	1360,90	-	-	-	-	-
	с 01.07.2015 по 31.12.2015	1610,60	-	-	-	-	-
	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1610,60	-	-	-	-	-
	с 01.07.2016 по 31.12.2016	1674,29	-	-	-	-	-
	с 01.01.2017 по 30.06.2017	1674,29	-	-	-	-	-
	с 01.07.2017 по 31.12.2017	1764,80	-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС)*							
Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2015 по 30.06.2015	1605,86	-	-	-	-	-
	с 01.07.2015 по 31.12.2015	1900,51	-	-	-	-	-
	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1900,51	-	-	-	-	-
	с 01.07.2016 по 31.12.2016	1975,66	-	-	-	-	-
	с 01.01.2017 по 30.06.2017	1975,66	-	-	-	-	-
	с 01.07.2017 по 31.12.2017	2082,46	-	-	-	-	-

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Эксперт  Тимофеева Н.И.

Голосовали за указанное решение:

№	Члены правления	Организация	Результаты голосования		Решение правления ДЭиРТ
			Присутствовали лично	Письменное мнение	
1.	Минькин А.И.	ДЭиРТ	за		Голосование: за – 6 чел. Решение принято
2.	Курпан Н.Н.	ДЭиРТ	за		
3.	Метельков А.Ю.	ДЭиРТ	за		
4.	Сарвут В.И.	ДЭиРТ	за		
5.	Трофимова Н.А.	ДЭиРТ	за		
6.	Филиппов О.В.	ДЭиРТ	за		

По 10 вопросу повестки заседания

Присутствовали: Минькин А.И., Курпан Н.Н., Метельков А.Ю., Сарвут В.И., Трофимова Н.А., Филиппов О.В., Матяшевская М.И., Водопьянов А.А., Кононенко О.А.

Слушали: эксперта департамента Кононенко О.А., доложившую результаты экспертизы (экспертное заключение приведено в приложении 1 к протоколу).

1. **Корректировка установленных долгосрочных тарифов на транспортировку питьевой воды для ОАО «Ярославский бройлер», на 2015 - 2017 годы**

Действующие тарифы на транспортировку питьевой воды для ОАО «Ярославский бройлер» утверждены приказом департамента от 08.11.2014 № 245-вс/во на 2015-2017 годы с применением метода индексации.

Корректировка тарифов на 2016, 2017 годы произведена с учетом следующих индексов.

Наименование показателя	2016 год	2017 год
Индекс потребительских цен (дек./дек.)	1,064	1,060
Индекс роста цен на электроэнергию	1,078	1,072

Перечень и величина параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки регулируемой организации на 2016, 2017 годы:

№ п.п.	Наименование показателя	Проект организации на 2016 год	Сумма финансовых потребностей (тыс.руб.) и размер тарифов (показатели на годовой объем услуг)				
			в действующем тарифе с 1.07.2015	по предложению эксперта		по решению правления	
				с 1.07. 2016	с 1.07. 2017	с 1.07. 2016	с 1.07. 2017
1.	Объем полезного отпуска воды, тыс.м ³	825,7	759,7	759,7	759,7	759,7	759,7
2.	Операционные расходы	2564,2	1531,8	1613,6	1693,3	1613,6	1693,3
3.	Расходы на электрическую энергию	724,8	607,1	648,9	695,6	648,9	695,6
4.	Неподконтрольные	84,0	80,4	80,4	80,6	80,4	80,6

	расходы						
4.1.	Налоги и сборы	2,5	2,5	2,5	2,7	2,5	2,7
4.1.1.	Налог на прибыль	2,5	2,5	2,5	2,7	2,5	2,7
4.1.2.	Налог на имущество	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.1.3.	Водный налог	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.	Арендная плата	81,5	77,9	77,9	77,9	77,9	77,9
5.	Амортизация	3309,1	3146,6	3309,1	3309,1	3309,1	3309,1
6.	Нормативная прибыль	10,1	10,1	10,1	10,7	10,1	10,7
7.	Расчетная предпринимательская прибыль	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	НВВ для расчета тарифа	6692,2	5376,1	5662,1	5789,3	5662,1	5789,3
9.	НВВ, принятая при установлении долгосрочных тарифов на 2015-2017 годы	x	5376,1	5486,5	5591,0	5486,5	5591,0
10.	Корректировка НВВ (Δ НВВ)	x	x	175,6	198,3	175,6	198,3
11.	Корректировка НВВ (Δ НВВ), %	x	x	3,2	3,5	3,2	3,5
12.	Тариф, руб./м ³ (без НДС)	8,10	7,08	7,45	7,62	7,45	7,62
13.	Темп роста тарифа, %	14,4	26,4	5,2	2,3	5,2	2,3

Необходимая валовая выручка организации для расчета тарифов, в том числе основные статьи расходов, с 01.01.2016 приняты на уровне показателей с 01.07.2015 и указаны в Приложении 2 к экспертному заключению департамента, которое является неотъемлемой частью протокола.

Величина необходимой валовой выручки для расчета тарифа с 01.01.2016 (на годовой объем услуг) составляет 5376,1 тыс.руб., тариф с 01.01.2016 – 7,08 руб./м³.

Основания, по которым организации отказано во включении отдельных затрат в НВВ, указаны в Приложении 2 к экспертному заключению департамента, которое является неотъемлемой частью протокола.

Предложение эксперта по величине НВВ, использованной для расчета тарифов, согласовано правлением.

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на транспортировку питьевой воды на 2015 - 2017 годы утверждены приказом департамента от 08.11.2014 № 245-вс, указаны в приложении 5 к экспертному заключению, являющемся неотъемлемой частью протокола.

Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения, принятые в расчет при установлении тарифа, указаны в Приложении 6 к экспертному заключению, являющемся неотъемлемой частью протокола.

Инвестиционная программа на период регулирования организацией не разработана.

2. Корректировка установленных долгосрочных тарифов на транспортировку сточных вод для ОАО «Ярославский бройлер», на 2015 - 2017 год

Действующие тарифы на транспортировку сточных вод для ОАО «Ярославский бройлер» утверждены приказом департамента от 08.11.2014 № 245-вс/во на 2015-2017 годы с применением метода индексации.

Корректировка тарифов на 2016, 2017 годы произведена с учетом следующих индексов.

Наименование показателя	2016 год	2017 год
Индекс потребительских цен (дек./дек.)	1,064	1,060
Индекс роста цен на электроэнергию	1,078	1,072

Перечень и величина параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки регулируемой организации на 2016, 2017 годы:

№ п.п.	Наименование показателя	Проект организации на 2016 год	Сумма финансовых потребностей (тыс.руб.) и размер тарифов (показатели на годовой объем услуг)				
			в действующем тарифе с 1.07.2015	по предложению эксперта		по решению правления	
				с 1.07. 2016	с 1.07. 2017	с 1.07. 2016	с 1.07. 2017
1.	Объем полезного отпуска воды, тыс.м ³	739,0	700,6	700,6	700,6	700,6	700,6
2	Операционные расходы	1431,5	751,3	791,4	830,5	791,4	830,5
3.	Расходы на	1498,2	1399,2	1495,5	1603,2	1495,5	1603,2

	электрическую энергию						
4.	Неподконтрольные расходы	83,1	56,1	56,1	56,2	56,1	56,2
4.1.	Налоги и сборы	1,6	1,6	1,6	1,7	1,6	1,7
4.1.1.	Налог на прибыль	1,6	1,6	1,6	1,7	1,6	1,7
4.1.2.	Налог на имущество	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.	Арендная плата	81,5	54,5	54,5	54,5	54,5	54,5
5.	Амортизация	1176,3	2093,4	1176,3	1176,3	1176,3	1176,3
6.	Нормативная прибыль	6,3	6,3	6,3	6,7	6,3	6,7
7.	Расчетная предпринимательская прибыль	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	НВВ для расчета тарифа	4195,4	4306,4	3525,6	3672,9	3525,6	3672,9
9.	НВВ, принятая при установлении долгосрочных тарифов на 2015-2017 годы	x	4306,4	4464,2	4619,1	4464,2	4619,1
10.	Корректировка НВВ (Δ НВВ)	x	x	-938,6	-946,2	-938,6	-946,2
11.	Корректировка НВВ (Δ НВВ), %	x	x	-21,0	-20,5	-21,0	-20,5
12.	Тариф, руб./м ³ (без НДС)	5,68	6,15	5,03	5,24	5,03	5,24
13.	Темп роста тарифа, %	-7,6	3,5	-18,2	4,2	-18,2	4,2

Необходимая валовая выручка организации для расчета тарифов, в том числе основные статьи расходов, с 01.01.2016 приняты на уровне показателей с 01.07.2015 и указаны в Приложении 2 к экспертному заключению департамента, которое является неотъемлемой частью протокола.

Величина необходимой валовой выручки для расчета тарифа с 01.01.2016 (на годовой объем услуг) составляет 4306,4 тыс.руб., тариф с 01.01.2016 – 6,15 руб./м³.

Основания, по которым организации отказано во включении отдельных затрат в НВВ, указаны в Приложении 2 к экспертному заключению департамента, которое является неотъемлемой частью протокола.

Предложение эксперта по величине НВВ, использованной для расчета тарифов, согласовано правлением.

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на транспортировку сточных вод на 2015 - 2017 годы утверждены приказом департамента от 08.11.2014 № 245-вс, указаны в приложении 5 к экспертному заключению, являющемся неотъемлемой частью протокола.

Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения, принятые в расчет при установлении тарифа, указаны в Приложении 6 к экспертному заключению, являющемся неотъемлемой частью протокола.

Инвестиционная программа на период регулирования организацией не разработана.

Письма организации и администрации Рыбинского муниципального района о согласии с проектом решения департамента и о рассмотрении вопроса без участия представителей приведено в приложении 2 к протоколу.

В обсуждении вопроса приняли участие все присутствующие на заседании члены правления, согласившиеся с предложением эксперта.

В результате обсуждения члены правления **решили:**

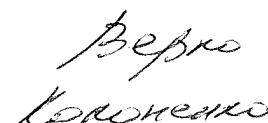
Внести с 01.01.2016 в приказ департамента энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от 08.12.2014 № 245-вс/во изменения, изложив тарифы на транспортировку питьевой воды и транспортировку сточных вод для открытого акционерного общества «Ярославский бройлер» (Рыбинский муниципальный район) на 2015 – 2017 годы (с разбивкой на календарные периоды) в новой редакции:

№ п/п	Вид тарифа	Налого-обложение	Тариф, руб./ куб. м					
			с	с	с	с	с	с
			01.01. 2015 по 30.06. 2015	01.07. 2015 по 31.12. 2015	01.01. 2016 по 30.06. 2016	01.07. 2016 по 31.12. 2016	01.01. 2017 по 30.06. 2017	01.07. 2017 по 31.12. 2017
1.	Тариф на транспортировку питьевой воды	без НДС	5,68	7,08	7,08	7,45	7,45	7,62
		с НДС	6,70	8,35	8,35	8,79	8,79	8,99
2.	Тариф на транспортировку сточных вод	без НДС	6,31	6,15	6,15	5,03	5,03	5,24
		с НДС	7,45	7,26	7,26	5,94	5,94	6,18

Эксперт



Кононенко О.А.



Голосовали за указанное решение:

№	Члены правления	Организация	Результаты голосования		Решение правления ДЭиРТ
			Присутствовали лично	Письменное мнение	
1.	Минькин А.И.	ДЭиРТ	за		Голосование: за – 6 чел. Решение принято
2.	Курпан Н.Н.	ДЭиРТ	за		
3.	Метельков А.Ю.	ДЭиРТ	за		
4.	Сарвут В.И.	ДЭиРТ	за		
5.	Трофимова Н.А.	ДЭиРТ	за		
6.	Филиппов О.В.	ДЭиРТ	за		

По 11 вопросу повестки заседания

Присутствовали: Минькин А.И., Курпан Н.Н., Метельков А.Ю., Сарвут В.И., Трофимова Н.А., Филиппов О.В., Матяшевская М.И., Водопьянов А.А., Кононенко О.А.

Слушали: эксперта департамента Кононенко О.А., доложившую результаты экспертизы (экспертное заключение приведено в приложении 1 к протоколу).

1. **Корректировка установленных долгосрочных тарифов на транспортировку сточных вод для ОАО «Техническая бумага», на 2015 - 2017 годы**

Действующие тарифы на транспортировку сточных вод для ОАО «Техническая бумага» утверждены приказом департамента от 14.11.2014 № 152-во на 2015-2017 годы с применением метода индексации.

Корректировка тарифов на 2016, 2017 годы произведена с учетом следующих индексов.

Наименование показателя	2016 год	2017 год
Индекс потребительских цен (дек./дек.)	1,064	1,060
Индекс роста цен на электроэнергию	1,078	1,072

Перечень и величина параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки регулируемой организации на 2016, 2017 годы:

№ п.п.	Наименование показателя	Проект организации на 2016 год	Сумма финансовых потребностей (тыс.руб) и размер тарифов (показатели на годовой объем услуг)				
			в действующем тарифе с 1.07.2015	по предложению эксперта		по решению правления	
				с 1.07. 2016	с 1.07. 2017	с 1.07. 2016	с 1.07. 2017
1.	Объем полезного отпуска воды, тыс.м ³	280,0	280,0	280,0	280,0	280,0	280,0
2.	Операционные расходы	1606,5	719,4	757,8	795,2	757,8	795,2
3.	Расходы на электрическую энергию	319,0	297,0	321,8	344,9	321,8	344,9
4.	Неподконтрольные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.	Амортизация	24,0	40,0	24,0	24,0	24,0	24,0

6.	Нормативная прибыль	10,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.	Расчетная предпринимательская прибыль	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	НВВ для расчета тарифа	1959,5	1056,4	1103,6	1164,1	1103,6	1164,1
9.	НВВ, принятая при установлении долгосрочных тарифов на 2015-2017 годы	x	1056,4	1109,2	1159,1	1109,2	1159,1
10.	Корректировка НВВ (Δ НВВ)	x	x	-5,6	5,0	-5,6	5,0
11.	Корректировка НВВ (Δ НВВ), %	x	x	-0,5	0,4	-0,5	0,4
12.	Тариф, руб./м ³ (без НДС)	7,00	3,77	3,94	4,16	3,94	4,16
13.	Темп роста тарифа, %	85,7	6,2	4,5	5,6	4,5	5,6

Необходимая валовая выручка организации для расчета тарифов, в том числе основные статьи расходов, с 01.01.2016 приняты на уровне показателей с 01.07.2015 и указаны в Приложении 2 к экспертному заключению департамента, которое является неотъемлемой частью протокола.

Величина необходимой валовой выручки для расчета тарифа с 01.01.2016 (на годовой объем услуг) составляет 1056,4 тыс.руб., тариф с 01.01.2016 – 3,77 руб./м³.

Основания, по которым организации отказано во включении отдельных затрат в НВВ, указаны в Приложении 2 к экспертному заключению департамента, которое является неотъемлемой частью протокола.

Предложение эксперта по величине НВВ, использованной для расчета тарифов, согласовано правлением.

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на транспортировку сточных вод на 2015 - 2017 годы утверждены приказом департамента от 14.11.2014 № 152-во, указаны в приложении 5 к экспертному заключению, являющемся неотъемлемой частью протокола.

Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения, принятые в расчет при установлении тарифа, указаны в Приложении 6 к экспертному заключению, являющемся неотъемлемой частью протокола.

Протокол заседания правления № 27 от 10.11.2015.

*Верко
Кожанко*

Инвестиционная программа на период регулирования организацией не разработана.

В обсуждении вопроса приняли участие все присутствующие на заседании члены правления, согласившиеся с предложением эксперта.

В результате обсуждения члены правления **решили**:

Внести с 01.01.2016 в приказ департамента энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от 14.11.2014 № 152-во изменения, изложив тарифы на транспортировку сточных вод для открытого акционерного общества «Техническая бумага» (Рыбинский муниципальный район) на 2015 – 2017 годы (с разбивкой на календарные периоды) в новой редакции:

Вид тарифа	Налого- обложение	Тариф, руб./ куб. м					
		с	с	с	с	с	с
		01.01. 2015 по 30.06. 2015	01.07. 2015 по 31.12. 2015	01.01. 2016 по 30.06. 2016	01.07. 2016 по 31.12. 2016	01.01. 2017 по 30.06. 2017	01.07. 2017 по 31.12. 2017
Тариф на транспортировку сточных вод	без НДС	3,55	3,77	3,77	3,94	3,94	4,16
	с НДС	4,19	4,45	4,45	4,65	4,65	4,91

Эксперт _____

К. Кононенко

Кононенко О.А.

Голосовали за указанное решение:

№	Члены правления	Организация	Результаты голосования		Решение правления ДЭиРТ
			Присутствовали лично	Письменное мнение	
1.	Минькин А.И.	ДЭиРТ	за		Голосование: за – 6 чел. Решение принято
2.	Курпан Н.Н.	ДЭиРТ	за		
3.	Метельков А.Ю.	ДЭиРТ	за		
4.	Сарвут В.И.	ДЭиРТ	за		
5.	Трофимова Н.А.	ДЭиРТ	за		
6.	Филиппов О.В.	ДЭиРТ	за		

По 12 вопросу повестки заседания

Присутствовали: Минькин А.И., Курпан Н.Н., Метельков А.Ю., Сарвут В.И., Трофимова Н.А., Филиппов О.В., Матяшевская М.И., Водопьянов А.А., Кононенко О.А.

Слушали: эксперта департамента Кононенко О.А., доложившую результаты экспертизы (экспертное заключение приведено в приложении 1 к протоколу).

Корректировка установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду для ЗАО «Пансионат отдыха «Ярославль»», на 2015 - 2017 годы
Действующие тарифы на питьевую воду для ЗАО «Пансионат отдыха «Ярославль»» утверждены приказом департамента от 11.11.2014 № 122-вс на 2015-2017 годы с применением метода индексации.

Корректировка тарифов на 2016, 2017 годы произведена с учетом следующих индексов.

Наименование показателя	2016 год	2017 год
Индекс потребительских цен (дек./дек.)	1,064	1,060
Индекс роста цен на электроэнергию	1,078	1,072
Индекс цен на теплоэнергию	1,040	1,051

Перечень и величина параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки регулируемой организации на 2016, 2017 годы:

№ п.п.	Наименование показателя	Проект организации на 2016 год	Сумма финансовых потребностей (тыс.руб.) и размер тарифов (показатели на годовой объем услуг)				
			в действующем тарифе с 1.07.2015	по предложению эксперта		по решению правления	
				с 1.07.2016	с 1.07.2017	с 1.07.2016	с 1.07.2017
1.	Объем полезного отпуска воды, тыс.м ³	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0
2.	Операционные расходы	628,7	603,7	635,9	667,3	635,9	667,3
3.	Расходы на электрическую энергию	174,5	159,5	163,9	175,7	163,9	175,7
4.	Неподконтрольные расходы	39,2	32,0	34,9	37,9	34,9	37,9
4.1.	Расходы на тепловую энергию	25,2	21,1	21,9	23,0	21,9	23,0
4.2.	Налоги и сборы	14,0	10,9	13,0	14,9	13,0	14,9
4.2.1.	Налог на прибыль	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.2.	Налог на имущество	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
4.2.3.	Водный налог	13,7	10,6	12,7	14,6	12,7	14,6
5.	Амортизация	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4

Протокол заседания правления № 27 от 10.11.2015.

Верно
Кононенко

6.	Нормативная прибыль	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.	Расчетная предпринимательская прибыль	47,5	39,9	41,9	44,2	41,9	44,2
8.	НВВ для расчета тарифа	892,3	837,4	879,0	927,6	879,0	927,6
9.	НВВ, принятая при установлении долгосрочных тарифов на 2015-2017 годы	x	837,4	875,1	910,3	875,1	910,3
10.	Корректировка НВВ (Δ НВВ)	x	x	3,9	17,3	3,9	17,3
11.	Корректировка НВВ (Δ НВВ), %	x	x	0,4	1,9	0,4	1,9
12.	Тариф, руб./м ³ (без НДС)	24,78	23,26	24,42	25,77	24,42	25,77
13.	Темп роста тарифа, %	6,5	5,1	5,0	5,5	5,0	5,5

Необходимая валовая выручка организации для расчета тарифов, в том числе основные статьи расходов, с 01.01.2016 приняты на уровне показателей с 01.07.2015 и указаны в Приложении 2 к экспертному заключению департамента, которое является неотъемлемой частью протокола.

Величина необходимой валовой выручки для расчета тарифа с 01.01.2016 (на годовой объем услуг) составляет 837,4 тыс.руб., тариф с 01.01.2016 – 23,26 руб./м³.

Основания, по которым организации отказано во включении отдельных затрат в НВВ, указаны в Приложении 2 к экспертному заключению департамента, которое является неотъемлемой частью протокола.

Предложение эксперта по величине НВВ, использованной для расчета тарифов, согласовано правлением.

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду на 2015 - 2017 годы утверждены приказом департамента от 11.11.2014 № 122-вс, указаны в приложении 5 к экспертному заключению, являющемся неотъемлемой частью протокола.

Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения, принятые в расчет при установлении тарифа, указаны в Приложении 6 к экспертному заключению, являющемся неотъемлемой частью протокола.

Инвестиционная программа на период регулирования организацией не разработана.

Письмо организации о согласии с проектом решения департамента приведено в приложении 2 к протоколу.

В обсуждении вопроса приняли участие все присутствующие на заседании члены правления, согласившиеся с предложением эксперта.

В результате обсуждения члены правления **решили:**

Внести с 01.01.2016 в приказ департамента энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от 11.11.2014 № 122-вс изменения, изложив тарифы на питьевую воду для закрытого акционерного общества «Пансионат отдыха «Ярославль» (Ярославский муниципальный район) на 2015 – 2017 годы (с разбивкой на календарные периоды) в новой редакции:

Вид тарифа	Налого- обложение	Тариф, руб./ куб. м					
		с 01.01. 2015 по 30.06. 2015	с 01.07. 2015 по 31.12. 2015	с 01.01. 2016 по 30.06. 2016	с 01.07. 2016 по 31.12. 2016	с 01.01. 2017 по 30.06. 2017	с 01.07. 2017 по 31.12. 2017
Тариф на питьевую воду	без НДС	18,27	23,26	23,26	24,42	24,42	25,77
	с НДС	21,56	27,45	27,45	28,82	28,82	30,41

Эксперт *Кононенко* Кононенко О.А.

Голосовали за указанное решение:

№	Члены правления	Организация	Результаты голосования		Решение правления ДЭиРТ
			Присутствовали лично	Письменное мнение	
1.	Минькин А.И.	ДЭиРТ	за		Голосование: за – 6 чел. Решение принято
2.	Курпан Н.Н.	ДЭиРТ	за		
3.	Метельков А.Ю.	ДЭиРТ	за		
4.	Сарвут В.И.	ДЭиРТ	за		
5.	Трофимова Н.А.	ДЭиРТ	за		
6.	Филиппов О.В.	ДЭиРТ	за		

По 13 вопросу повестки заседания

Присутствовали: Минькин А.И., Курпан Н.Н., Метельков А.Ю., Сарвут В.И., Трофимова Н.А., Филиппов О.В., Матяшевская М.И., Водопьянов А.А., Морозова Н.В.

Слушали: эксперта департамента Морозову Н.В., доложившую результаты экспертизы (экспертное заключение приведено в приложении 1 к протоколу).

1. Корректировка установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду для федерального государственного бюджетного учреждения здравоохранения Санаторий "Углич" Угличского муниципального района на 2016, 2017 годы

Действующие тарифы на питьевую воду ФГБУЗ Санаторий «Углич» утверждены приказом департамента от 05.12.2014 № 228-вс/во на 2015-2017 годы с применением метода индексации.

Корректировка тарифов на 2016, 2017 годы произведена с учетом следующих индексов.

Наименование показателя	2016	2017
Индекс потребительских цен (дек./дек.)	1,064	1,060
Индекс роста цен на электроэнергию	1,078	1,072

Перечень и величина параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки регулируемой организации на 2016, 2017 годы:

№ п.п.	Наименование показателя	Проект организации на 2016 год	Сумма финансовых потребностей (тыс.руб) и размер тарифов (показатели на годовой объем услуг)			
			по предложению эксперта		по решению правления	
			с 1.07. 2016	с 1.07. 2017	с 1.07. 2016	с 1.07. 2017
1.	Объем полезного отпуска воды, тыс.м ³	90,40	87,70	87,70	87,70	87,70
2	Операционные расходы	1623,3	1123,4	1178,9	1123,4	1178,9
3.	Расходы на электрическую энергию	1079,1	590,3	632,8	590,3	632,8
4.	Неподконтрольные расходы	171,3	175,3	180,8	175,3	180,8

4.1.	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.	Налоги и сборы	171,3	175,3	180,8	175,3	180,8
5.	Амортизация	43,6	32,0	32,0	32,0	32,0
6.	Нормативная прибыль	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.	Расчетная предпринимательская прибыль	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	НВВ для расчета тарифа	2917,3	1921,0	2024,5	1921,0	2024,5
9.	НВВ, принятая при установлении долгосрочных тарифов на 2015-2017 годы	x	1921,7	2003,8	1921,7	2003,8
10.	Корректировка НВВ (Δ НВВ)	x	-0,7	20,7	-0,7	20,7
11.	Корректировка НВВ (Δ НВВ), %	x	0,0	1,0	0,0	1,0
12.	Тариф, руб./м ³ (без НДС)	32,27	21,90	23,08	21,90	23,08
13.	Темп роста тарифа, %	54,2	4,6	5,4	4,6	5,4

Необходимая валовая выручка организации для расчета тарифов, в том числе основные статьи расходов, с 01.01.2016 приняты на уровне показателей с 01.07.2015 и указаны в Приложении 2 к экспертному заключению департамента, которое является неотъемлемой частью протокола.

Величина необходимой валовой выручки для расчета тарифа с 01.01.2016 (на годовой объем услуг) составляет 1835,7 тыс.руб., тариф с 01.01.2016 – 20,93 руб./м³.

Основания, по которым организации отказано во включении отдельных затрат в НВВ, указаны в Приложении 2 к экспертному заключению департамента, которое является неотъемлемой частью протокола.

Предложение эксперта по величине НВВ, использованной для расчета тарифов, согласовано правлением.

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду на 2015 - 2017 годы утверждены приказом департамента от 05.12.2014 № 228-вс/во, указаны в приложении 5 к экспертному заключению, являющемся неотъемлемой частью протокола.

Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения, принятые в расчет при установлении тарифа, указаны в Приложении 6 к экспертному заключению, являющемся неотъемлемой частью протокола.

Инвестиционная программа на период регулирования организацией не разработана.

2. Корректировка установленных долгосрочных тарифов на водоотведение для федерального государственного бюджетного учреждения здравоохранения Санаторий "Углич" Угличского муниципального района на 2016, 2017 годы

Действующие тарифы на питьевую воду ФГБУЗ Санаторий «Углич» утверждены приказом департамента от 05.12.2014 № 228-вс/во на 2015-2017 годы с применением метода индексации.

Корректировка тарифов на 2016, 2017 годы произведена с учетом следующих индексов.

Наименование показателя	2016	2017
Индекс потребительских цен (дек./дек.)	1,064	1,060
Индекс роста цен на электроэнергию	1,078	1,072

Перечень и величина параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки регулируемой организации на 2016, 2017 годы:

№ п.п.	Наименование показателя	Проект организации на 2016 год	Сумма финансовых потребностей (тыс.руб) и размер тарифов (показатели на годовой объем услуг)			
			по предложению эксперта		по решению правления	
			с 1.07.2016	с 1.07.2017	с 1.07.2016	с 1.07.2017
1.	Объем отведенных сточных вод, тыс.м ³	87,70	85,10	85,10	85,10	85,10
2	Операционные расходы	1606,5	1324,2	1389,6	1324,2	1389,6
3.	Расходы на электрическую энергию	1045,90	803,6	861,5	803,6	861,5
4.	Неподконтрольные расходы	269,2	185,8	188,2	185,8	188,2

4.1.	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.	Налоги и сборы	269,2	185,8	188,2	185,8	188,2
5.	Амортизация	33,8	33,8	33,8	33,8	33,8
6.	Нормативная прибыль	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.	Расчетная предпринимательская прибыль	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	НВВ для расчета тарифа	2955,4	2347,4	2473,1	2347,4	2473,1
9.	НВВ, принятая при установлении долгосрочных тарифов на 2015-2017 годы	x	2432,5	2536,3	2432,5	2536,3
10.	Корректировка НВВ (Δ НВВ)	x	-85,1	-63,2	-85,1	-63,2
11.	Корректировка НВВ (Δ НВВ), %	x	-3,5	-2,5	-3,5	-2,5
12.	Тариф, руб./м ³ (без НДС)	33,70	27,58	29,06	27,58	29,06
13.	Темп роста тарифа, %	24,0	1,5	5,4	1,5	5,4

Необходимая валовая выручка организации для расчета тарифов, в том числе основные статьи расходов, с 01.01.2016 приняты на уровне показателей с 01.07.2015 и указаны в Приложении 2 к экспертному заключению департамента, которое является неотъемлемой частью протокола.

Величина необходимой валовой выручки для расчета тарифа с 01.01.2016 (на годовой объем услуг) составляет 2313,2 тыс.руб., тариф с 01.01.2016 – 27,18 руб./м³

Основания, по которым организации отказано во включении отдельных затрат в НВВ, указаны в Приложении 2 к экспертному заключению департамента, которое является неотъемлемой частью протокола.

Предложение эксперта по величине НВВ, использованной для расчета тарифов, согласовано правлением.

Долгосрочные параметры регулирования тарифов водоотведение на 2015 - 2017 годы утверждены приказом департамента от 05.12.2014 № 228-вс/во, указаны в приложении 5 к экспертному заключению, являющемся неотъемлемой частью протокола.

Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения, принятые в расчет при установлении тарифа, указаны в Приложении 6 к экспертному заключению, являющемуся неотъемлемой частью протокола.

Инвестиционная программа на период регулирования организацией не разработана.

Письмо организации о согласии с проектом решения департамента и о рассмотрении вопроса без участия представителей приведено в приложении 2 к протоколу.

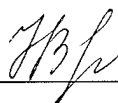
В обсуждении вопроса приняли участие все присутствующие на заседании члены правления, согласившиеся с предложением эксперта.

В результате обсуждения члены правления **решили:**

Внести с 01.01.2016 в приказ департамента энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от 05.12.2014 № 228-вс/во изменения, изложив тарифы на питьевую воду и водоотведение для федерального государственного бюджетного учреждения здравоохранения «Санаторий «Углич» (Угличский муниципальный район) на 2015 – 2017 годы (с разбивкой на календарные периоды) в новой редакции:

№ п/п	Вид тарифа	Налого-обложение	Тариф, руб./ куб. м					
			с	с	с	с	с	с
			01.01. 2015 по 30.06. 2015	01.07. 2015 по 31.12. 2015	01.01. 2016 по 30.06. 2016	01.07. 2016 по 31.12. 2016	01.01. 2017 по 30.06. 2017	01.07. 2017 по 31.12. 2017
1.	Тариф на питьевую воду	без НДС	17,69	20,93	20,93	21,90	21,90	23,08
		с НДС	20,87	24,70	24,70	25,84	25,84	27,23
2.	Тариф на водоотведение	без НДС	22,50	27,18	27,18	27,58	27,58	29,06
		с НДС	26,55	32,07	32,07	32,54	32,54	34,29

Эксперт _____



Морозова Н.В.

Голосовали за указанное решение:

№	Члены правления	Организация	Результаты голосования		Решение правления ДЭиРТ
			Присутствовали лично	Письменное мнение	
1.	Минькин А.И.	ДЭиРТ	за		Голосование: за – 6 чел. Решение принято
2.	Курпан Н.Н.	ДЭиРТ	за		
3.	Метельков А.Ю.	ДЭиРТ	за		
4.	Сарвут В.И.	ДЭиРТ	за		
5.	Трофимова Н.А.	ДЭиРТ	за		
6.	Филиппов О.В.	ДЭиРТ	за		

По 14 вопросу повестки заседания

Присутствовали: Минькин А.И., Курпан Н.Н., Метельков А.Ю., Сарвут В.И., Трофимова Н.А., Филиппов О.В., Матяшевская М.И., Водопьянов А.А., Морозова Н.В.

Слушали: эксперта департамента Морозову Н.В., доложившую результаты экспертизы (экспертное заключение приведено в приложении 1 к протоколу).

Корректировка установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду для общества с ограниченной ответственностью «Агрофирма Авангард», на 2016 год Угличского муниципального района на 2016, 2017 годы

Действующие тарифы на питьевую воду ООО «Агрофирма Авангард» утверждены приказом департамента от 13.11.2014 № 128-вс на 2015-2017 годы с применением метода индексации.

Корректировка тарифов на 2016, 2017 годы произведена с учетом следующих индексов.

Наименование показателя	2016	2017
Индекс потребительских цен (дек./дек.)	1,064	1,060
Индекс роста цен на электроэнергию	1,078	1,072

Перечень и величина параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки регулируемой организации на 2016, 2017 годы:

№ п.п.	Наименование показателя	Проект организации на 2016 год	Сумма финансовых потребностей (тыс.руб) и размер тарифов (показатели на годовой объем услуг)			
			по предложению эксперта		по решению правления	
			с 1.07.2016	с 1.07.2017	с 1.07.2016	с 1.07.2017
1.	Объем полезного отпуска воды, тыс.м ³	40,00	41,20	41,20	41,20	41,20
2	Операционные расходы	237,4	213,6	224,2	213,6	224,2
3.	Расходы на электрическую энергию	555,7	455,1	488,1	455,1	488,1
4.	Неподконтрольные расходы	1,0	1,0	1,2	1,0	1,2
4.1.	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

4.2.	Налоги и сборы	1,0	1,0	1,2	1,0	1,2
5.	Амортизация	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8
6.	Нормативная прибыль	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.	Расчетная предпринимательская прибыль	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	НВВ для расчета тарифа	822,9	698,5	742,3	698,5	742,3
9.	НВВ, принятая при установлении долгосрочных тарифов на 2015-2017 годы	x	720,1	766,7	720,1	766,7
10.	Корректировка НВВ (Δ НВВ)	x	-21,6	-24,4	-21,6	-24,4
11.	Корректировка НВВ (Δ НВВ), %	x	-3,0	-3,2	-3,0	-3,2
12.	Тариф, руб./м ³ (без НДС)	20,57	16,95	18,02	16,95	18,02
13.	Темп роста тарифа, %	26,0	3,8	6,3	3,8	6,3

Необходимая валовая выручка организации для расчета тарифов, в том числе основные статьи расходов, с 01.01.2016 приняты на уровне показателей с 01.07.2015 и указаны в Приложении 2 к экспертному заключению департамента, которое является неотъемлемой частью протокола.

Величина необходимой валовой выручки для расчета тарифа с 01.01.2016 (на годовой объем услуг) составляет 672,7 тыс.руб., тариф с 01.01.2016 – 16,33 руб./м³.

Основания, по которым организации отказано во включении отдельных затрат в НВВ, указаны в Приложении 2 к экспертному заключению департамента, которое является неотъемлемой частью протокола.

Предложение эксперта по величине НВВ, использованной для расчета тарифов, согласовано правлением.

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду на 2015 - 2017 годы утверждены приказом департамента от 13.11.2014 № 128-вс на 2015-2017, указаны в приложении 5 к экспертному заключению, являющемся неотъемлемой частью протокола.

Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения, принятые в расчет при установлении тарифа, указаны в Приложении 6 к экспертному заключению, являющемся неотъемлемой частью протокола.

Инвестиционная программа на период регулирования организацией не разработана.

Письмо организации о согласии с проектом решения департамента и о рассмотрении вопроса без участия представителей приведено в приложении 2 к протоколу.

В обсуждении вопроса приняли участие все присутствующие на заседании члены правления, согласившиеся с предложением эксперта.

В результате обсуждения члены правления **решили:**

Внести с 01.01.2016 в приказ департамента энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от 13.11.2014 № 128-вс изменения, изложив тарифы на питьевую воду для общества с ограниченной ответственностью «Агрофирма Авангард» (Угличский муниципальный район) на 2015 – 2017 годы (с разбивкой на календарные периоды) в новой редакции:

Вид тарифа	Налого-обложение	Тариф, руб./ куб. м					
		с 01.01. 2015 по 30.06. 2015	с 01.07. 2015 по 31.12. 2015	с 01.01. 2016 по 30.06. 2016	с 01.07. 2016 по 31.12. 2016	с 01.01. 2017 по 30.06. 2017	с 01.07. 2017 по 31.12. 2017
Тариф на питьевую воду	без НДС	15,84	16,33	16,33	16,95	16,95	18,02
	с НДС	18,69	19,27	19,27	20,00	20,00	21,26

Эксперт  Морозова Н.В.

Голосовали за указанное решение:

№	Члены правления	Организация	Результаты голосования		Решение правления ДЭиРТ
			Присутствовали лично	Письменное мнение	
1.	Минькин А.И.	ДЭиРТ	за		Голосование: за – 6 чел. Решение принято
2.	Курпан Н.Н.	ДЭиРТ	за		
3.	Метельков А.Ю.	ДЭиРТ	за		
4.	Сарвут В.И.	ДЭиРТ	за		
5.	Трофимова Н.А.	ДЭиРТ	за		
6.	Филиппов О.В.	ДЭиРТ	за		

По 15 вопросу повестки заседания

Присутствовали: Минькин А.И., Курпан Н.Н., Метельков А.Ю., Сарвут В.И., Трофимова Н.А., Филиппов О.В., Матяшевская М.И., Водопьянов А.А., Морозова Н.В.

Слушали: эксперта департамента Морозову Н.В., доложившую результаты экспертизы (экспертное заключение приведено в приложении 1 к протоколу).

Корректировка установленных долгосрочных тарифов на питьевую воду для открытого акционерного общества «Сельхозтехника», Угличского муниципального района, на 2016, 2017 годы

Действующие тарифы на питьевую воду для ОАО «Сельхозтехника» утверждены приказом департамента от 13.11.2014 № 129-вс на 2015-2017 годы с применением метода индексации.

Корректировка тарифов на 2016, 2017 годы произведена с учетом следующих индексов.

Наименование показателя	2016	2017
Индекс потребительских цен (дек./дек.)	1,064	1,060
Индекс роста цен на электроэнергию	1,078	1,072

Перечень и величина параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки регулируемой организации на 2016, 2017 годы:

№ п.п.	Наименование показателя	Проект организации на 2016 год	Сумма финансовых потребностей (тыс.руб) и размер тарифов (показатели на годовой объем услуг)			
			по предложению эксперта		по решению правления	
			с 1.07.2016	с 1.07.2017	с 1.07.2016	с 1.07.2017
1.	Объем полезного отпуска воды, тыс.м ³	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90
2	Операционные расходы	362,5	255,6	268,2	255,6	268,2
3.	Расходы на электрическую энергию	111,1	117,3	125,8	117,3	125,8
4.	Неподконтрольные расходы	4,8	48,8	49,5	48,8	49,5
4.1.	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Протокол заседания правления № 27 от 10.11.2015.

Верно 

4.2.	Налоги и сборы	4,8	48,8	49,5	48,8	49,5
5.	Амортизация	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	Нормативная прибыль	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.	Расчетная предпринимательская прибыль	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	НВВ для расчета тарифа	483,6	421,7	443,5	421,7	443,5
9.	НВВ, принятая при установлении долгосрочных тарифов на 2015-2017 годы	x	444,8	463,0	444,8	463,0
10.	Корректировка НВВ (Δ НВВ)	x	-23,1	-19,5	-23,1	-19,5
11.	Корректировка НВВ (Δ НВВ), %	x	-5,2	-4,2	-5,2	-4,2
12.	Тариф, руб./м ³ (без НДС)	40,64	35,44	37,27	35,44	37,27
13.	Темп роста тарифа, %	13,6	-0,9	5,2	-0,9	5,2

Необходимая валовая выручка организации для расчета тарифов, в том числе основные статьи расходов, с 01.01.2016 приняты на уровне показателей с 01.07.2015 и указаны в Приложении 2 к экспертному заключению департамента, которое является неотъемлемой частью протокола.

Величина необходимой валовой выручки для расчета тарифа с 01.01.2016 (на годовой объем услуг) составляет 425,6 тыс.руб., тариф с 01.01.2016 – 35,76 руб./м³.

Основания, по которым организации отказано во включении отдельных затрат в НВВ, указаны в Приложении 2 к экспертному заключению департамента, которое является неотъемлемой частью протокола.

Предложение эксперта по величине НВВ, использованной для расчета тарифов, согласовано правлением.

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду на 2015 - 2017 годы утверждены приказом департамента от 13.11.2014 № 129-вс на 2015-2017, указаны в приложении 5 к экспертному заключению, являющемся неотъемлемой частью протокола.

Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения, принятые в расчет при установлении тарифа, указаны в Приложении 6 к экспертному заключению, являющемся неотъемлемой частью протокола.

Инвестиционная программа на период регулирования организацией не разработана.

В обсуждении вопроса приняли участие все присутствующие на заседании члены правления, согласившиеся с предложением эксперта.

В результате обсуждения члены правления **решили**:

Внести с 01.01.2016 в приказ департамента энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от 13.11.2014 № 129-вс изменения, изложив тарифы на питьевую воду для открытого акционерного общества «Сельхозтехника» (Угличский муниципальный район) на 2015 – 2017 годы (с разбивкой на календарные периоды) в новой редакции:

(налогом на добавленную стоимость не облагается)

Вид тарифа	Тариф, руб./ куб. м					
	с	с	с	с	с	с
	01.01. 2015 по 30.06. 2015	01.07. 2015 по 31.12. 2015	01.01. 2016 по 30.06. 2016	01.07. 2016 по 31.12. 2016	01.01. 2017 по 30.06. 2017	01.07. 2017 по 31.12. 2017
Тариф на питьевую воду	30,33	35,76	35,76	35,44	35,44	37,27

Эксперт  Морозова Н.В.

Голосовали за указанное решение:

№	Члены правления	Организация	Результаты голосования		Решение правления ДЭиРТ
			Присутствовали лично	Письменное мнение	
1.	Минькин А.И.	ДЭиРТ	за		Голосование: за – 6 чел. Решение принято
2.	Курпан Н.Н.	ДЭиРТ	за		
3.	Метельков А.Ю.	ДЭиРТ	за		
4.	Сарвут В.И.	ДЭиРТ	за		
5.	Трофимова Н.А.	ДЭиРТ	за		
6.	Филиппов О.В.	ДЭиРТ	за		

По 16 вопросу повестки заседания

Присутствовали: Минькин А.И., Курпан Н.Н., Метельков А.Ю., Сарвут В.И., Трофимова Н.А., Филиппов О.В., Матяшевская М.И., Водопьянов А.А., Морозова Н.В.

Слушали: эксперта департамента Морозову Н.В., доложившую результаты экспертизы (экспертное заключение приведено в приложении 1 к протоколу).

Корректировка установленных долгосрочных тарифов на транспортировку сточных вод ФГУП "Экспериментальная биофабрика" Угличского муниципального района на 2016, 2017 годы Действующие тарифы на транспортировку сточных вод ФГУП "Экспериментальная биофабрика" утверждены приказом департамента от 14.11.2014 № 145-во на 2015-2017 годы с применением метода индексации.


Корректировка тарифов на 2016, 2017 годы произведена с учетом следующих индексов.

Наименование показателя	2016	2017
Индекс потребительских цен (дек./дек.)	1,064	1,060
Индекс роста цен на электроэнергию	1,078	1,072

Перечень и величина параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки регулируемой организации на 2016, 2017 годы:

№ п.п.	Наименование показателя	Проект организации на 2016 год	Сумма финансовых потребностей (тыс.руб) и размер тарифов (показатели на годовой объем услуг)			
			по предложению эксперта		по решению правления	
			с 1.07.2016	с 1.07.2017	с 1.07.2016	с 1.07.2017
1.	Объем отведенных сточных вод, тыс.м ³	96,38	102,60	102,60	102,60	102,60
2	Операционные расходы	590,0	549,2	576,3	549,2	576,3
3.	Расходы на электрическую энергию	131,0	137,4	147,3	137,4	147,3
4.	Неподконтрольные расходы	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
4.1.	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.	Налоги и сборы	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
5.	Амортизация	15,7	15,7	12,6	15,7	12,6

Протокол заседания правления № 27 от 10.11.2015.

Верно 

6.	Нормативная прибыль	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.	Расчетная предпринимательская прибыль	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	НВВ для расчета тарифа	739,5	705,0	738,9	705,0	738,9
9.	НВВ, принятая при установлении долгосрочных тарифов на 2015-2017 годы	x	713,3	739,5	713,3	739,5
10.	Корректировка НВВ (Δ НВВ)	x	-8,3	-0,6	-8,3	-0,6
11.	Корректировка НВВ (Δ НВВ), %	x	-1,2	-0,1	-1,2	-0,1
12.	Тариф, руб./м ³ (без НДС)	7,67	6,87	7,20	6,87	7,20
13.	Темп роста тарифа, %	15,4	3,3	4,8	3,3	4,8

Необходимая валовая выручка организации для расчета тарифов, в том числе основные статьи расходов, с 01.01.2016 приняты на уровне показателей с 01.07.2015 и указаны в Приложении 2 к экспертному заключению департамента, которое является неотъемлемой частью протокола.

Величина необходимой валовой выручки для расчета тарифа с 01.01.2016 (на годовой объем услуг) составляет 682,0 тыс.руб., тариф с 01.01.2016 – 6,65 руб./м³.

Основания, по которым организации отказано во включении отдельных затрат в НВВ, указаны в Приложении 2 к экспертному заключению департамента, которое является неотъемлемой частью протокола.

Предложение эксперта по величине НВВ, использованной для расчета тарифов, согласовано правлением.

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду на 2015 - 2017 годы утверждены приказом департамента от 14.11.2014 № 145-во на 2015-2017, указаны в приложении 4 к экспертному заключению, являющемся неотъемлемой частью протокола.

Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения, принятые в расчет при установлении тарифа, указаны в Приложении 5 к экспертному заключению, являющемся неотъемлемой частью протокола.

Инвестиционная программа на период регулирования организацией не разработана.

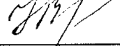
Письмо организации о согласии с проектом решения департамента и о рассмотрении вопроса без участия представителей приведено в приложении 2 к протоколу.

В обсуждении вопроса приняли участие все присутствующие на заседании члены правления, согласившиеся с предложением эксперта.

В результате обсуждения члены правления **решили**:

Внести с 01.01.2016 в приказ департамента энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от 14.11.2014 № 145-во изменения, изложив тарифы на транспортировку сточных вод для федерального государственного унитарного предприятия «Экспериментальная биофабрика» (Угличский муниципальный район) на 2015 – 2017 годы (с разбивкой на календарные периоды) в новой редакции:

Вид тарифа	Налого-обложение	Тариф, руб./ куб. м					
		с 01.01.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017
Тариф на транспортировку сточных вод	без НДС	6,29	6,65	6,65	6,87	6,87	7,20
	с НДС	7,42	7,85	7,85	8,11	8,11	8,50

Эксперт  Морозова Н.В.

Голосовали за указанное решение:

№	Члены правления	Организация	Результаты голосования		Решение правления ДЭиРТ
			Присутствовали лично	Письменное мнение	
1.	Минькин А.И.	ДЭиРТ	за		Голосование: за – 6 чел. Решение принято
2.	Курпан Н.Н.	ДЭиРТ	за		
3.	Метельков А.Ю.	ДЭиРТ	за		
4.	Сарвут В.И.	ДЭиРТ	за		
5.	Трофимова Н.А.	ДЭиРТ	за		
6.	Филиппов О.В.	ДЭиРТ	за		

По 17 вопросу повестки заседания

Присутствовали: Минькин А.И., Курпан Н.Н., Метельков А.Ю., Сарвут В.И., Трофимова Н.А., Филиппов О.В., Водопьянов А.А., Морозова Н.В., Попова Л.В.

Слушали: эксперта департамента Морозову Н.В., доложившую результаты экспертизы (экспертное заключение приведено в приложении 1 к протоколу).

Информация к протоколу заседания Правления департамента энергетики и регулирования тарифов Ярославской области 10.11.2015

Установление тарифов на услуги водоснабжения (питьевая вода) для МУП ЖКХ «Бурмакино» на 2016 - 2018 годы

При установлении тарифа в отношении организации применен метод индексации.


Расчет тарифов на 2016 - 2018 годы произведен с учетом следующих индексов.

Наименование показателя	2016	2017	2018
Индекс потребительских цен (дек./дек.)	1,064	1,060	1,051
Индекс роста цен на электроэнергию	1,078	1,072	1,071

Перечень и величина параметров, учтенных при определении необходимой валовой выручки регулируемой организации на 2016 - 2018 годы:

№ п.п.	Наименование показателя	Проект организации на 2016 год	Сумма финансовых потребностей (тыс.руб) и размер тарифов (показатели на годовой объем услуг)					
			по предложению эксперта			по решению правления		
			с 1.07.2016	с 1.07.2017	с 1.07.2018	с 1.07.2016	с 1.07.2017	с 1.07.2018
1.	Объем полезного отпуска воды, тыс.м ³	75,00	71,80	71,80	71,80	71,80	71,80	71,80
2	Операционные расходы	3127,00	2228,44	2338,50	2433,20	2228,44	2338,50	2433,20
3.	Расходы на электрическую энергию	495,30	320,55	343,63	368,02	320,55	343,63	368,02
4.	Неподконтрольные расходы	46,60	48,78	52,36	55,92	48,78	52,36	55,92
4.1.	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.	Налоги и сборы	46,60	47,58	51,16	54,72	47,58	51,16	54,72

Протокол заседания правления № 27 от 10.11.2015.

Верно 

4.3	Арендная плата	0,00	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
5.	Амортизация	873,80	657,40	657,40	657,40	657,40	657,40	657,40
6.	Нормативная прибыль	14,30	13,80	14,63	15,37	13,80	14,63	15,37
7.	Расчетная предпринимательская прибыль	0,00	32,55	33,92	35,15	32,55	33,92	35,15
8.	НВВ для расчета тарифа	4061,70	3301,52	3440,44	3565,06	3301,52	3440,44	3565,06
9	Тариф, руб./м ³ (без НДС)	54,16	45,98	47,92	49,65	45,98	47,92	49,65
10	Темп роста тарифа, %	20,1	2,0	4,2	3,6	2,0	4,2	3,6

Необходимая валовая выручка организации для расчета тарифов, в том числе основные статьи расходов, с 01.01.2016 приняты на уровне показателей с 01.07.2015 и указаны в Приложении 2 к экспертному заключению департамента, которое является неотъемлемой частью протокола.

Величина необходимой валовой выручки для расчета тарифа с 01.01.2016 (на годовой объем услуг) составляет 3237,30 тыс.руб., тариф с 01.01.2016 – 45,09 руб./м³.

Основания, по которым организации отказано во включении отдельных затрат в НВВ, указаны в Приложении 2 к экспертному заключению департамента, которое является неотъемлемой частью протокола.

Предложение эксперта по величине НВВ, использованной для расчета тарифов, согласовано правлением.

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду на 2016 - 2018 годы указаны в приложении 6 к экспертному заключению, являющемся неотъемлемой частью протокола.

Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения, принятые в расчет при установлении тарифа, указаны в Приложении 7 к экспертному заключению, являющемся неотъемлемой частью протокола.

Инвестиционная программа на период регулирования организацией не разработана.

Установление тарифов на услуги водоотведения для МУП ЖКХ «Бурмакино» на 2016 - 2018 годы

При установлении тарифа в отношении организации применен метод индексации.

Расчет тарифов на 2016 - 2018 годы произведен с учетом следующих индексов.

Наименование показателя	2016	2017	2018
Индекс потребительских цен (дек./дек.)	1,064	1,060	1,051
Индекс роста цен на электроэнергию	1,078	1,072	1,071

Перечень и величина параметров, учтенных при определении необходимой валовой выручки регулируемой организации на 2016 - 2018 годы:

№ п.п.	Наименование показателя	Проект организации на 2016 год	Сумма финансовых потребностей (тыс.руб) и размер тарифов (показатели на годовой объем услуг)					
			по предложению эксперта			по решению правления		
			с 1.07.2016	с 1.07.2017	с 1.07.2018	с 1.07.2016	с 1.07.2017	с 1.07.2018
1.	Объем отведенных стоков, тыс.м ³	37,30	37,30	37,30	37,30	37,30	37,30	37,30
2	Операционные расходы	1995,50	1253,23	1315,10	1368,30	1253,23	1315,10	1368,30
3.	Расходы на электрическую энергию	347,26	210,16	225,29	241,28	210,16	225,29	241,28
4.	Неподконтрольные расходы	131,50	18,62	19,54	20,33	18,62	19,54	20,33
4.1.	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.	Налоги и сборы	131,50	18,62	19,54	20,33	18,62	19,54	20,33
5.	Амортизация	276,10	276,10	276,10	276,10	276,10	276,10	276,10
6.	Нормативная прибыль	10,90	7,30	7,74	8,13	7,30	7,74	8,13
7.	Расчетная предпринимательская прибыль	0,00	17,58	18,36	19,06	17,58	18,36	19,06
8.	НВВ для расчета тарифа	2761,26	1782,99	1862,13	1933,20	1782,99	1862,13	1933,20
9	Тариф, руб./м ³ (без НДС)	74,03	47,80	49,92	51,83	47,80	49,92	51,83
10	Темп роста тарифа, %	58,3	2,2	4,4	3,8	2,2	4,4	3,8

Необходимая валовая выручка организации для расчета тарифов, в том числе основные статьи расходов, с 01.01.2016 приняты на уровне показателей с 01.07.2015 и указаны в Приложении 2 к экспертному заключению департамента, которое является неотъемлемой частью протокола.

Величина необходимой валовой выручки для расчета тарифа с 01.01.2016 (на годовой объем услуг) составляет 1744,60 тыс.руб., тариф с 01.01.2016 – 46,77 руб./м³.

Основания, по которым организации отказано во включении отдельных затрат в НВВ, указаны в Приложении 2 к экспертному заключению департамента, которое является неотъемлемой частью протокола.

Предложение эксперта по величине НВВ, использованной для расчета тарифов, согласовано правлением.

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на водоотведение на 2016 - 2018 годы указаны в приложении 6 к экспертному заключению, являющемся неотъемлемой частью протокола.

Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения, принятые в расчет при установлении тарифа, указаны в Приложении 7 к экспертному заключению, являющемся неотъемлемой частью протокола.

Инвестиционная программа на период регулирования организацией не разработана.

Выступила: Попова Л.В.: от имени администрации Некрасовского МР сообщила о согласии с проектом решения департамента по рассматриваемому вопросу. Также сообщила об отсутствии возражений МУП «Бурмакино» против проекта решения департамента.

В обсуждении вопроса приняли участие все присутствующие на заседании члены правления, согласившиеся с предложением эксперта.

В результате обсуждения члены правления **решили:**

1. Установить с 01.01.2016 тарифы на питьевую воду и водоотведение для муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства «Бурмакино» (Некрасовский муниципальный район) на 2016 – 2018 годы (с разбивкой на календарные периоды):

(налогом на добавленную стоимость не облагается)

№ п/п	Вид тарифа	Тариф, руб./ куб. м					
		с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
1.	Тариф на питьевую воду	45,09	45,98	45,98	47,92	47,92	49,65
2.	Тариф на водоотведение	46,77	47,80	47,80	49,92	49,92	51,83

2. Установить с 01.01.2016 долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение для муниципального

унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства «Бурмакино» (Некрасовский муниципальный район) на 2016 – 2018 годы (с разбивкой на календарные периоды):

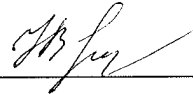
І. Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду

№ п/п	Наименование долгосрочного параметра	Единица измерения	Период регулирования					
			2016 год		2017 год		2018 год	
			первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1.	Базовый уровень операционных расходов	тыс. руб.	987,65	1114,22	-	-	-	-
2.	Индекс эффективности операционных расходов	%	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3.	Уровень потерь воды	%	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
4.	Удельный расход электрической энергии	кВт×ч /куб.м	0,6352	0,6352	0,6352	0,6352	0,6352	0,6352

ІІ. Долгосрочные параметры регулирования тарифов на водоотведение

№ п/п	Наименование долгосрочного параметра	Единица измерения	Период регулирования					
			2016 год		2017 год		2018 год	
			первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1.	Базовый уровень операционных расходов	тыс. руб.	618,56	626,61	-	-	-	-
2.	Индекс эффективности операционных расходов	%	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3.	Удельный расход электрической энергии	кВт×ч/ куб.м	0,8320	0,8320	0,8320	0,8320	0,8320	0,8320

Эксперт _____



Морозова Н.В.

Голосовали за указанное решение:

№	Члены правления	Организация	Результаты голосования		Решение правления ДЭиРТ
			Присутствовали лично	Письменное мнение	
1.	Минькин А.И.	ДЭиРТ	за		Голосование: за – 6 чел. Решение принято
2.	Курпан Н.Н.	ДЭиРТ	за		
3.	Метельков А.Ю.	ДЭиРТ	за		
4.	Сарвут В.И.	ДЭиРТ	за		
5.	Трофимова Н.А.	ДЭиРТ	за		
6.	Филиппов О.В.	ДЭиРТ	за		

По 18 вопросу повестки заседания

Присутствовали: Минькин А.И., Курпан Н.Н., Метельков А.Ю., Сарвут В.И., Трофимова Н.А., Филиппов О.В., Матяшевская М.И., Водопьянов А.А., Котрини Т.Р.

Слушали: эксперта департамента Котрини Т.Р., доложившую результаты экспертизы (экспертное заключение приведено в приложении 1 к протоколу).

1. Корректировка установленных долгосрочных тарифов на транспортировку питьевой воды для ОАО «Ростовский оптико-механический завод» Ростовского муниципального района на 2016, 2017 годы

Действующие тарифы на транспортировку питьевой воды для ОАО «Ростовский оптико-механический завод» утверждены приказом департамента от 17.12.2014 № 297-вс/во на 2015-2017 годы с применением метода индексации.

Корректировка тарифов на 2016, 2017 годы произведена с учетом следующих индексов.

Наименование показателя	2016	2017
Индекс потребительских цен (дек./дек.)	1,064	1,060
Индекс роста цен на электроэнергию	1,078	1,072

Перечень и величина параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки регулируемой организации на 2016, 2017 годы:

№ п.п.	Наименование показателя	Проект организации на 2016 год	Сумма финансовых потребностей (тыс.руб.) и размер тарифов (показатели на годовой объем услуг)				
			Принято в действующем тарифе с 01.07.2015	по предложению эксперта		по решению правления	
				с 01.07.2016	с 01.07.2017	с 01.07.2016	с 01.07.2017
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Объем транспортируемой питьевой воды, тыс. м ³	330,00	332,58	332,58	332,58	332,58	332,58
2.	Операционные расходы	4665,2	3416,6	3598,9	3776,7	3598,9	3776,7
3.	Расходы на	728,5	568,7	552,4	592,2	552,4	592,2

Протокол заседания правления № 27 от 10.11.2015.

Серно *Котрини*

№ п.п.	Наименование показателя	Проект организации на 2016 год	Сумма финансовых потребностей (тыс.руб.) и размер тарифов (показатели на годовой объем услуг)				
			Принято в действующем тарифе с 01.07.2015	по предложению эксперта		по решению правления	
				с 01.07.2016	с 01.07.2017	с 01.07.2016	с 01.07.2017
1	2	3	4	5	6	7	8
	электрическую энергию						
4.	Неподконтрольные расходы	38,9	8,8	8,4	8,0	8,4	8,0
5.	Амортизация	17,8	18,0	17,8	17,8	17,8	17,8
6.	Нормативная прибыль	272,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.	Расчетная предпринимательская прибыль	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	НВВ для расчета тарифа	5722,9	4012,1	4177,5	4394,7	4177,5	4394,7
9.	НВВ, принятая при установлении долгосрочных тарифов на 2015-2017 годы	x	4012,1	4183,6	4341,7	4183,6	4341,7
10.	Корректировка НВВ (Δ НВВ)	x	0,0	-6,1	53,0	-6,1	53,0
11.	Корректировка НВВ (Δ НВВ), %	x	0,0	-0,1	1,2	-0,1	1,2
12.	Тариф, руб./м ³ (без НДС)	17,34	12,06	12,56	13,21	12,56	13,21
13.	Темп роста тарифа, %	43,8	1,9	4,1	5,2	4,1	5,2

Необходимая валовая выручка организации для расчета тарифов, в том числе основные статьи расходов, с 01.01.2016 приняты на уровне показателей с 01.07.2015 и указаны в Приложении 2 к экспертному заключению департамента, которое является неотъемлемой частью протокола.

Величина необходимой валовой выручки для расчета тарифа с 01.01.2016 (на годовой объем услуг) составляет 4012,1 тыс.руб., тариф с 01.01.2016 – 12,06 руб./м³.

Основания, по которым организации отказано во включении отдельных затрат в НВВ, указаны в Приложении 2 к экспертному заключению департамента, которое является неотъемлемой частью протокола.

Протокол заседания правления № 27 от 10.11.2015.

Верно 

Предложение эксперта по величине НВВ, использованной для расчета тарифов, согласовано правлением.

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на транспортировку питьевой воды на 2015 - 2017 годы утверждены приказом департамента от 17.12.2014 № 297-вс/во, указаны в приложении 5 к экспертному заключению, являющемся неотъемлемой частью протокола.

Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения, принятые в расчет при установлении тарифа, указаны в Приложении 6 к экспертному заключению, являющемся неотъемлемой частью протокола.

Инвестиционная программа на период регулирования организацией не разработана.

2. Корректировка установленных долгосрочных тарифов на транспортировку сточных вод для ОАО «Ростовский оптико-механический завод» Ростовского муниципального района на 2016, 2017 годы

Действующие тарифы на транспортировку сточных вод для ОАО «Ростовский оптико-механический завод» утверждены приказом департамента от 17.12.2014 № 297-вс/во на 2015-2017 годы с применением метода индексации.

Корректировка тарифов на 2016, 2017 годы произведена с учетом следующих индексов:

Наименование показателя	2016	2017
Индекс потребительских цен (дек./дек.)	1,064	1,060
Индекс роста цен на электроэнергию	1,078	1,072

Перечень и величина параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки регулируемой организации на 2016, 2017 годы:

№ п.п.	Наименование показателя	Проект организации на 2016 год	Сумма финансовых потребностей (тыс.руб.) и размер тарифов (показатели на годовой объем услуг)				
			Принято в действующем тарифе с 01.07.2015	по предложению эксперта		по предложению эксперта	
				с 01.07.2016	с 01.07.2017	с 01.07.2016	с 01.07.2017
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Объем транспортируемых сточных вод, тыс. м ³	300,00	308,73	308,73	308,73	308,73	308,73

№ п.п.	Наименование показателя	Проект организации на 2016 год	Сумма финансовых потребностей (тыс.руб.) и размер тарифов (показатели на годовой объем услуг)				
			Принято в действующем тарифе с 01.07.2015	по предложению эксперта		по предложению эксперта	
				с 01.07.2016	с 01.07.2017	с 01.07.2016	с 01.07.2017
1	2	3	4	5	6	7	8
2	Операционные расходы	3786,8	2978,3	3137,2	3292,2	3137,2	3292,2
3.	Расходы на электрическую энергию	825,3	646,0	627,4	672,6	627,4	672,6
4.	Неподконтрольные расходы	76,5	1,1	56,4	53,3	56,4	53,3
5.	Амортизация	156,5	46,4	147,7	147,7	147,7	147,7
6.	Нормативная прибыль	242,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.	Расчетная предпринимательская прибыль	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	НВВ для расчета тарифа	5087,3	3671,8	3968,7	4165,8	3968,7	4165,8
9.	НВВ, принятая при установлении долгосрочных тарифов на 2015-2017 годы	х	3671,8	3835,4	3987,4	3835,4	3987,4
10.	Корректировка НВВ (Δ НВВ)	х	0,0	133,3	178,4	133,3	178,4
11.	Корректировка НВВ (Δ НВВ), %	х	0,0	3,5	4,5	3,5	4,5
12.	Тариф, руб./м ³ (без НДС)	16,96	11,89	12,85	13,49	12,85	13,49
13.	Темп роста тарифа, %	42,6	18,4	8,1	5,0	8,1	5,0

Необходимая валовая выручка организации для расчета тарифов, в том числе основные статьи расходов, с 01.01.2016 приняты на уровне показателей с 01.07.2015 и указаны в Приложении 2 к экспертному заключению департамента, которое является неотъемлемой частью протокола.

Величина необходимой валовой выручки для расчета тарифа с 01.01.2016 (на годовой объем услуг) составляет 3671,8 тыс.руб., тариф с 01.01.2016 – 11,89 руб./м³.

Основания, по которым организации отказано во включении отдельных затрат в НВВ, указаны в Приложении 2 к экспертному

заключению департамента, которое является неотъемлемой частью протокола.

Предложение эксперта по величине НВВ, использованной для расчета тарифов, согласовано правлением.

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на транспортировку сточных вод на 2015 - 2017 годы утверждены приказом департамента от 17.12.2014 № 297-вс/во, указаны в приложении 5 к экспертному заключению, являющемся неотъемлемой частью протокола.

Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения, принятые в расчет при установлении тарифа, указаны в Приложении 6 к экспертному заключению, являющемся неотъемлемой частью протокола.

Инвестиционная программа на период регулирования организацией не разработана.

Письмо организации о согласии с проектом решения департамента и о рассмотрении вопроса без участия представителей приведено в приложении 2 к протоколу.

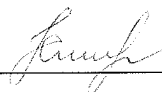
В обсуждении вопроса приняли участие все присутствующие на заседании члены правления, согласившиеся с предложением эксперта.

В результате обсуждения члены правления **решили:**

Внести с 01.01.2016 в приказ департамента энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от 17.12.2014 № 297-вс/во изменения, изложив тарифы на транспортировку питьевой воды и транспортировку сточных вод для открытого акционерного общества «Ростовский оптико-механический завод» (Ростовский муниципальный район) на 2015 – 2017 годы (с разбивкой на календарные периоды) в новой редакции:

№ п/п	Вид тарифа	Налого-обложение	Тариф, руб./ куб. м					
			с	с	с	с	с	с
			01.01. 2015 по 30.06. 2015	01.07. 2015 по 31.12. 2015	01.01. 2016 по 30.06. 2016	01.07. 2016 по 31.12. 2016	01.01. 2017 по 30.06. 2017	01.07. 2017 по 31.12. 2017
1.	Тариф на транспортировку питьевой воды	без НДС	11,89	12,06	12,06	12,56	12,56	13,21
		с НДС	14,03	14,23	14,23	14,82	14,82	15,59
2.	Тариф на транспортировку сточных вод	без НДС	10,04	11,89	11,89	12,85	12,85	13,49
		с НДС	11,85	14,03	14,03	15,16	15,16	15,92

Эксперт _____



Котрини Т.Р.

Голосовали за указанное решение:

№	Члены правления	Организация	Результаты голосования		Решение правления ДЭиРТ
			Присутствовали лично	Письменное мнение	
1.	Минькин А.И.	ДЭиРТ	за		Голосование: за – 6 чел. Решение принято
2.	Курпан Н.Н.	ДЭиРТ	за		
3.	Метельков А.Ю.	ДЭиРТ	за		
4.	Сарвут В.И.	ДЭиРТ	за		
5.	Трофимова Н.А.	ДЭиРТ	за		
6.	Филиппов О.В.	ДЭиРТ	за		

По 19 вопросу повестки заседания


Присутствовали: Минькин А.И., Курпан Н.Н., Метельков А.Ю., Сарвут В.И., Трофимова Н.А., Филиппов О.В., Матяшевская М.И., Водопьянов А.А., Груздева О.А., Воробьева С.В.

Слушали: эксперта департамента Воробьеву С.В., доложившую результаты экспертизы (экспертное заключение приведено в приложении 1 к протоколу). Вопрос рассматривается повторно, решение о переносе рассмотрения вопроса принято на заседании правления 29.10.2015 (протокол № 25, вопрос 12).

Расчет предельной (максимальной) розничной цены угля каменного марки Д, реализуемого ООО «Спецавтохозяйство»

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Значение показателей		
			принято в действующей розничной цене	предложение организации на 2016 год	предложение департамента на 2016 год
1	2	3	4	5	6
1.	Отпущено угля – всего	тн	231,55	118,00	118,00
2.	В том числе:				
3.	- населению	тн	231,55	118,00	118,00
4.	- прочим потребителям	тн	0,00	0,00	0,00
5.	Цена закупки угля с доставкой (НДС не облагается)	руб./тн	3400,00	3300,00	3202,80
6.	Издержки обращения всего, в том числе:	руб.	401359,22	426766,70	242073,22
6.1	Фонд оплаты труда	руб.	13748,00	22204,80	18641,88
6.2	Отчисления на социальные нужды	руб.	4220,64	6816,90	5723,06
6.3	Материальные затраты	руб.	148960,00	82920,00	77406,33
6.4	Амортизация основных средств	руб.	1147,94	53525,00	1807,83
6.5	Прочие затраты:	руб.	225310,00	261300,00	91353,29

Протокол заседания правления № 27 от 10.11.2015.

Верно: 

6.5 .1	В том числе: затраты на текущий ремонт	руб.	5910,00	158800,00	3893,48
6.6 .	Общехозяйственные расходы	руб.	2062,64	62240,00	47140,83
7.	Прибыль	руб.	0,00	0,00	0,00
8.	Экономия расходов на приобретение топлива по результатам отчетного периода	руб.	0,00	0,00	39925,52
9.	Издержки обращения на 1 тонну (НДС не облагаются)	руб./т н	1733,36	3616,70	2051,47
10.	Прибыль на 1 тонну	руб./т н	0,00	0,00	0,00
11.	Экономия расходов на 1 тонну	руб./т н	0,00	0,00	338,35
12.	Розничная цена (НДС не облагаются) (стр. 5 + стр. 9 + стр. 10 –стр.11)	руб./т н	5133,36	6916,70	4915,92
13.	Рост розничной цены к уровню предыдущего года	%	х	х	95,76

Письмо организации о согласии с проектом решения департамента и о рассмотрении вопроса без участия представителей приведено в приложении 2 к протоколу.

В обсуждении вопроса приняли участие все присутствующие на заседании члены правления, согласившиеся с предложением эксперта.

В результате обсуждения члены правления **решили:**

Установить с 01.01.2016 предельные (максимальные) розничные цены на уголь каменный, реализуемый обществом с ограниченной ответственностью «Спецавтохозяйство» (Гаврилов-Ямский муниципальный район) гражданам, управляющим организациям, товариществам собственников жилья, жилищным, жилищно-строительным или иным специализированным потребительским кооперативам, созданным в целях удовлетворения потребностей граждан в жилье, на 2016 год (с разбивкой на календарные периоды):

Наименование топлива	Единица измерения	Розничная цена (НДС не облагается)	
		с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016
Уголь каменный	руб. за тонну	5 133,36	4 915,92

Примечания:

1. Предельные (максимальные) розничные цены установлены для угля каменного марки Д. Уголь должен соответствовать требованиям ГОСТ и техническому условию производителя угля, оформленному лабораторией угольной промышленности на содержание опасных химических элементов.

2. При продаже угля продавцом (исполнителем) необходимо указывать теплотворную способность угля.

3. Предельные (максимальные) розничные цены включают погрузку угля на транспорт. Разгрузка и доставка потребителю угля производятся за дополнительную плату.

Эксперт  Воробьева С.В.

Голосовали за указанное решение:

№	Члены правления	Организация	Результаты голосования		Решение правления ДЭиРТ
			Присутствовали лично	Письменное мнение	
1.	Минькин А.И.	ДЭиРТ	за		Голосование: за – 6 чел. Решение принято
2.	Курпан Н.Н.	ДЭиРТ	за		
3.	Метельков А.Ю.	ДЭиРТ	за		
4.	Сарвут В.И.	ДЭиРТ	за		
5.	Трофимова Н.А.	ДЭиРТ	за		
6.	Филиппов О.В.	ДЭиРТ	за		

По 20 вопросу повестки заседания

Присутствовали: Минькин А.И., Курпан Н.Н., Метельков А.Ю., Сарвут В.И., Трофимова Н.А., Филиппов О.В., Матяшевская М.И., Водопьянов А.А., Груздева О.А., Воробьева С.В.

Слушали: эксперта департамента Воробьеву С.В., доложившую результаты экспертизы (экспертное заключение приведено в приложении 1 к протоколу). Вопрос рассматривается повторно, решение о переносе рассмотрения вопроса принято на заседании правления 29.10.2015 (протокол № 25, вопрос 15).

Расчет предельной (максимальной) розничной цены угля каменного марки Д, реализуемого обществом с ограниченной ответственностью «ГОРТОП»

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Значение показателей		
			принято в действующей розничной цене на 2015	предложение организации на 2016 год	предложение департамента на 2016 год
1.	Объем реализованного угля, всего, в том числе:	тн	2170,00	2390,00	2390,00
2.	- населению	тн	1700,00	1870,00	1870,00
3.	- прочим потребителям	тн	470,00	520,00	520,00
4.	Цена закупки угля с доставкой (НДС не облагается)	руб./тн	3350,69	3898,32	3315,00
5.	Издержки обращения всего, в том числе:	руб.	3095590,00	5612000,00	3377301,87
5.1.	Фонд оплаты труда	руб.	1611360,00	2955000,00	1714742,64
5.2.	Отчисления на социальные нужды	руб.	486630,00	892000,00	517852,28
5.3.	Материальные затраты	руб.	294540,00	481000,00	327279,73
5.4.	Амортизация основных средств	руб.	0,00	0,00	0,00
5.5.	Прочие затраты	руб.	703060,00	1284000,00	817427,22
5.5.1	в том числе: затраты на текущий ремонт	руб.	0,00	0,00	0,00
6.	Прибыль	руб.	104710,00	128000,00	122706,61
7.	Экономия расходов на приобретение топлива по результатам отчетного периода	руб.	0,00	0,00	27941,48
8.	Издержки обращения на 1 тонну (без НДС)	руб./тн	1426,54	2348,12	1413,10
9.	Прибыль на 1 тонну	руб./тн	48,26	53,56	51,34
10.	Экономия расходов на 1 тонну	руб./тн	0,00	0,00	11,69

Протокол заседания правления № 27 от 10.11.2015.

Ведомо: 

11.	Розничная цена (НДС не облагается) (стр. 4 + стр. 8 + стр. 9 – стр. 10)	руб./тн	4825,49	6300,00	4767,75
10.	Рост розничной цены к уровню предыдущего года	%	x	x	98,80

Письмо организации о согласии с проектом решения департамента и о рассмотрении вопроса без участия представителей приведено в приложении 2 к протоколу.

В обсуждении вопроса приняли участие все присутствующие на заседании члены правления, согласившиеся с предложением эксперта.

В результате обсуждения члены правления **решили:**

Установить с 01.01.2016 предельные (максимальные) розничные цены на уголь каменный, реализуемый обществом с ограниченной ответственностью «ГОРТОП» гражданам, управляющим организациям, товариществам собственников жилья, жилищным, жилищно-строительным или иным специализированным потребительским кооперативам, созданным в целях удовлетворения потребностей граждан в жилье, на 2016 год (с разбивкой на календарные периоды):

Наименование топлива	Единица измерения	Розничная цена (НДС не облагается)	
		с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016
Уголь каменный	руб. за тонну	4 825,49	4 767,75

Примечания:

1. Предельная (максимальная) розничная цена установлена для угля каменного марки Д. Уголь должен соответствовать требованиям ГОСТ и техническому условию производителя угля, оформленному лабораторией угольной промышленности на содержание опасных химических элементов.

2. При продаже угля продавцом (исполнителем) необходимо указывать теплотворную способность угля.

3. Предельная (максимальная) розничная цена включают погрузку угля на транспорт. Разгрузка и доставка потребителю угля производятся за дополнительную плату.

Эксперт _____



Воробьева С.В.

Голосовали за указанное решение:

№	Члены правления	Организация	Результаты голосования		Решение правления ДЭиРТ
			Присутствовали лично	Письменное мнение	
1.	Минькин А.И.	ДЭиРТ	за		Голосование: за – 6 чел. Решение принято
2.	Курпан Н.Н.	ДЭиРТ	за		
3.	Метельков А.Ю.	ДЭиРТ	за		
4.	Сарвут В.И.	ДЭиРТ	за		
5.	Трофимова Н.А.	ДЭиРТ	за		
6.	Филиппов О.В.	ДЭиРТ	за		

Секретарь правления



А.А. Водопьянов

**Экспертные заключения и расчеты
(заседание правления № 27 от 10.11.2015)**

**Письма организаций, мнения участников
(заседание правления № 27 от 10.11.2015)**



ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ
ГЕНЕРИРУЮЩАЯ
КОМПАНИЯ №2

Открытое акционерное общество
"ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ
ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №2"
(ОАО "ТГК-2")
ИНН/КПП 7606053324/997450001

ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ВЕРХНЕВОЛЖСКОМУ РЕГИОНУ,
г. Ярославль

Пр. Октября, д. 42, г. Ярославль, 150040
т. (4852) 58-61-02, 79-70-86
e-mail: yar@tgc-2.ru

Директору департамента энергетики
и регулирования тарифов
Ярославской области
О. Е. Вен

09.11.2015

№ 1000-19/2/6861

Об участии в заседании правления

Уважаемая Ольга Евгеньевна!

Настоящим письмом сообщаем Вам перечень должностных лиц для участия в заседании правления 10.11.2015г. по вопросу об установлении индивидуальной платы за подключение к системе теплоснабжения ОАО «ТГК-2» для заявителя ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»:

1. Заместитель главного инженера по эксплуатации Главного управления ОАО «ТГК-2» по Верхневолжскому региону – Абабков Михаил Николаевич.
2. Заместитель начальника экономического управления - начальник планово-экономического отдела г. Ярославль Главного управления ОАО «ТГК-2» по Верхневолжскому региону - Бакланова Оксана Владимировна.
3. Начальник судебного-правового управления Главного управления ОАО «ТГК-2» по Верхневолжскому региону – Шанин Сергей Валерьевич.

Управляющий директор

А. Р. Саталов

Оксана Владимировна Бакланова
(4852)58-61-20



В. 2



Закрытое акционерное общество
"ХРОМ"

150001, г. Ярославль, ул. Б. Федоровская, 44,
р/с 40702810877020101014 в Северном Банке
Сбербанка России г. Ярославль
БИК 047888670 к/с 30101810500000000670 ОКПО 12673968
ИНН 7601001724, КПП 760401001, ОГРН 1027600786784
т/ф (4852) 450364, снаб. 450374, 450375, сбыт 450495
[http:// www.khrom.ru](http://www.khrom.ru)
E-mail: khrom@khrom.ru

Директору департамента
энергетики и регулирования
тарифов Ярославской области
О.Е.Вен

Факс: 40-00-90.

05.11.2015, № 651/06

на № _____ от _____

ЗАО «Хром» просит рассмотреть вопрос об установлении тарифа на очередной период регулирования без нашего участия.

Зам. генерального директора

С. А. Логунов.

К.т 32-88-03.



**Закрытое акционерное общество
“ХРОМ”**

150001, г. Ярославль, ул. Б.Федоровская, 44,
р/с 40702810877020101014 в Северном Банке
Сбербанка России г. Ярославль
БИК 047888670 к/с 30101810500000000670 ОКПО 12673968
ИНН 7601001724, КПП 760401001, ОГРН 1027600786784
т/ф (4852) 450364, снаб.450374, 450375, сбыт 450495
[http\\ www.khrom.ru](http://www.khrom.ru)
E-mail: khrom@ru

**ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ
И РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ
ЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИ**

**Директору
департамента
Вен О.Е.**

Факс 8(4852)40-00-90

№ _____
на № _____ от _____

Об установлении тарифа на 2016 год.

ЗАО «ХРОМ» просит Вас рассмотреть 12 ноября 2015 года вопрос установления тарифа на тепловую энергию на 2016 год без нашего присутствия.

С уровнем тарифа с 1.01.по 30.06.2016- 1251,55руб, с 1.07. по31.12.2016 - 1317,81руб согласны.

С уважением,
Заместитель генерального директора

С.А. Логунов.

Тел/факс. 45-03-64
Р.т. 32-88-03

Общество
с ограниченной ответственностью
"Тепловая энергетическая компания-1"

ИНН 7604188573, КПП 760401001

Адрес:

150022, г. Ярославль, Тормозное шоссе, д.1.

☎: 58-11-66

Факс: 58-11-55

E-mail: oootek-1@mail.ru

Исх. № 07-11 от 06.11.15г.

На № их.31-03776/15 от 30.10.2015г.

Директору департамента
энергетики и регулирования
тарифов Ярославской области
О.Е. Вен

Заявка на участие в заседании правления

Уважаемая Ольга Евгеньевна!

В ответ на Ваше приглашение на заседание правления департамента энергетики и регулирования тарифов Ярославской области представляем список лиц, которые будут принимать участие в заседании правления.

№ п/п	Ф.И.О.	Должность
1	Шаров Владимир Александрович	Генеральный директор ООО "ТЭК-1"

Информация представлена в электронном виде на адрес
dtert@region.adm.yar.ru.

Генеральный директор



Шаров В.А.

Исп.: Рыжова Л.В.
Тел.: 58-11-55;
58-11-66



РУССКИЕ КРАСКИ

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "РУССКИЕ КРАСКИ"
150002, РОССИЯ, Г. ЯРОСЛАВЛЬ, УЛ. БОЛЬШАЯ ФЕДОРОВСКАЯ, 96
ruskraski@ruskraski.ru, ТЕЛ.: (4852) 49-27-08, ФАКС: (4852) 45-19-92
ИНН/КПП 7605015012 / 760501001

ОТ 06.11.2015 № 2404-1917
НА № _____

Заместителю директора департамента
Минькину А.И.
150999 г. Ярославль, ул. Свободы 62

О дате, времени и месте
рассмотрения вопроса правлением

В ответ на Ваш запрос № их.31-03776/15 от 30.10.2015г. ОАО «Русские краски» сообщает, что представителем от нашей организации по вопросу установления тарифов на очередной период регулирования будет:

Главный энергетик ОАО «Русские краски» Симонов Алексей Анатольевич

Главный инженер

Л.А. Максимов

Пологно К.С.
49-29-92

B.5
10.11.

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ
«ГРИГОРЬЕВСКОЕ»**

Р/счёт 40502810900000000015
ИКБР «Яринтербанк» (ООО)
г. Ярославль
к/сч 30101810300000000728
БИК 047888728
ИНН/КПП 7627000901/762701001

Адрес: 150516 п/о Григорьевское
Ярославской области, района
ул. Мира-44
Тел. 43-71-40, 43-73-18
Факс 43-73-18
E-mail: opxgrig@rambler.ru

исх. № 732

09 ноября 2015 года

Директору департамента
энергетики и регулирования
тарифов Ярославской области
Вен О.Е.

ФГУП «Григорьевское» Ярославского района и области согласно с
установлением тарифа на тепловую энергию, отпускаемую потребителям котельной
хозяйства, в следующих размерах:

с 01.07.2016 по 30.06.2017 г. – 4136,90 руб/Гкал,

с 01.07.2017 по 30.06.2018 г. – 4381,20 руб/Гкал,

с 01.07.2018 по 31.12.2018 г. – 4633,94 руб/Гкал

(тариф не облагается налогом на добавленную стоимость).

Просим рассмотреть и утвердить тариф на тепловую энергию на 2016-2018 гг.
правлением департамента без присутствия представителей хозяйства.

Директор
ФГУП «Григорьевское»:



И.И.Кишкинов

**Общество с Ограниченной Ответственностью «КРОМА»
(ООО «КРОМА»)**

Бурлацкая ул., д. 10, Рыбинск, 152909
Тел. (4855) 26-61-50. Тел./факс (4855) 26-63-86. E-mail: info@crm.tn.ru
ОКПО 75153804, ОГРН 1047601615500
ИНН/КПП 7610063251/761001001

10 ноября 2015г.

Исх. № 0704/696

Директору департамента
энергетики и регулирования
тарифов Ярославской области
Вен О.Е.

Уважаемая Ольга Евгеньевна!

ООО «Крома» не возражает против установления тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям, на 2016-2017 годы за 1 Гкал (без НДС) на сроки:

с 01.01.2016г. по 30.06.2016г.	_____	1244,01 руб,
с 01.07.2016г. по 31.12.2016г.	_____	1268,26 руб.
с 01.01.2017г. по 30.06.2017г.	_____	1268,26 руб,
с 01.07.2017г. по 31.12.2017г.	_____	1319,04 руб.

Генеральный директор
ООО «Крома»

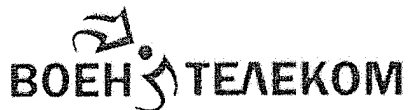


Дружков В.И.

Исполнитель: Гл.инженер
А.Б.Смирнов
8-910-663-28-79

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КРОМА»

Бурлацкая ул., д. 10, Рыбинск, 152909
Тел. (4855) 26-61-50. тел./факс (4855) 26-63-86. E-mail: info@crm.tn.ru



Рыбинский филиал
АО «Воентелеком» -
190 центральный ремонтный
завод средств связи

ул. Железнодорожная, д. 33, г. Рыбинск,
Ярославская обл., 152934
Тел.: +7(4855) 280 190
Факс: +7(4855) 281 690
www.voentelecom.ru
ИНН 7718766718 КПП 761043001
ОКПО 07627860 ОГРН 1097746350151

ДИРЕКТОРУ ДЕПАРТАМЕНТА
ЭНЕРГЕТИКИ И РЕГУЛИРОВАНИЯ
ТАРИФОВ ЯРОСЛАВСКОЙ
ОБЛАСТИ
О.Е.Вен

150014, г. Ярославль, ул. Свободы, 62

06.10.2015 г. № 190/с.р.с/ч.с
На № _____

Рассмотрев проект экспертного заключения по уровню тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям на 2016-2018 гг., с уровнем утверждаемых тарифов согласны:

№ п/п	Вид тарифа	Год (период)	Горячая вода
1.	Одноставочный тариф, руб./Гкал	01.01.2016-30.06.2016	1254,02
		01.07.2016-31.12.2016	1314,59
		01.01.2017-30.06.2017	1314,59
		01.07.2017-31.12.2017	1354,83
		01.01.2018-30.06.2018	1354,83
		01.07.2018-31.12.2018	1393,19

Просим Вас рассмотреть тарифы на правлении Департамента без нашего присутствия.

Директор Рыбинского филиала АО «Воентелеком»

Ю.П.Шишков



ТРАНСНЕФТЬ - БАЛТИКА

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ТРАНСНЕФТЬ - БАЛТИКА»

ЯРОСЛАВСКОЕ РАЙОННОЕ НЕФТЕПРОВОДНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

п/о Щедрино, Ярославский р-н, Ярославская обл., Россия, 150521; Тел.: (4852) 44-74-54 (секретариат); Факс: (4852) 49-18-71;
E-mail: yrn@yrnu-spb.spb.transneft.ru

09.11.2015 № 40-64-Н/4923

на №

от

Директору департамента
энергетики и регулирования
тарифов Ярославской области
О.Е. Вен

Уважаемая Ольга Евгеньевна!

Филиал Общества с ограниченной ответственностью «Транснефть-Балтика» - Ярославское районное нефтепроводное управление уведомляет Вас о согласовании уровня тарифа на тепловую энергию по ЛПДС «Правдино» (Некоузский район) на 2016-2017 годы в следующих размерах:
с 01.01.2016 г. по 30.06.2016 г. без НДС - 1610,6 руб./Гкал,
с 01.07.2016 г. по 31.12.2016 г. без НДС - 1674,29 руб./Гкал,
с 01.01.2017 г. по 30.06.2017 г. без НДС - 1674,29 руб./Гкал,
с 01.07.2017 г. по 31.12.2017 г. без НДС - 1764,80 руб./Гкал.

Также сообщаем о согласии на рассмотрение дела на заседании правления департамента без нашего участия.

И.о. начальника ЯРНУ

С.М. Горчаков

С.В.Завьялова
(4852)49-18-25



Открытое акционерное общество
«Ярославский бройлер»

пос. Октябрьский, Рыбинский район,
Ярославская обл., 152961
Тел.: (4855)29-27-00, факс: (4855)29-27-01
http:// www.yarbroiler.ru; e-mail: mail@yarbroiler.ru
ОКПО 52941433, ОГРН 1027601109529,
ИНН/ КПП 7610049497/761001001

09.11.2015 № (07-02) 04/495
На № _____ от _____

Директору департамента
энергетики и регулирования
тарифов Ярославской области

О.Е. Вен

ОАО «Ярославский бройлер» с уровнем предложенных тарифов на услуги по транспортировке питьевой воды на 2016 год в размере 8,79 руб. с НДС, на 2017 год в размере 8,99 руб. с НДС и сточных вод на 2016 год в размере 5,94 руб. с НДС, на 2017 год в размере 6,18 руб. с НДС по собственным сетям для потребителей п. Октябрьский согласно.
Просим утвердить тариф без нашего участия.

Генеральный директор
Л.Ю. Мельникова (4855) 29-27-11



А.Л. Лапкин



В.10

**АДМИНИСТРАЦИЯ
РЫБИНСКОГО
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
Управление
Жилищно-коммунального
хозяйства, транспорта и связи**

Директору
департамента энергетики и
регулирующих тарифов
Ярославской области
О.Е. Вен

152903, г. Рыбинск Ярославской области
ул. Братьев Орловых, д. 1а

ОКПО ОГРН 1067610046580
ИНН/КПП 7610070241/761001001

№ _____

на _____ от _____

Уважаемая Ольга Евгеньевна!

На Ваше приглашение об участии в заседании правления департамента 10.11.2015 по вопросу установления тарифов транспортировку холодной воды и стоков АО «Ярославский бройлер» и АО «Техническая бумага» на 2016 годы сообщаем, что проект тарифов рассмотрен специалистами Управления ЖКХ, транспорта и связи. Выражаю свое согласие с уровнем планируемых к установлению тарифов.

Считаем возможным рассмотреть вопрос по установлению тарифов АО «Ярославский бройлер» и АО «Техническая бумага» на транспортировку холодной воды и стоков на 2016 год без участия администрации Рыбинского муниципального района.

Заместитель главы администрации Рыбинского МР,
начальника управления ЖКХ, транспорта и связи

Д.Ю. Игнатьев

Маркова Н.А.
4855 21-38-30



Пансионат отдыха «Ярославль»

Закрытое акционерное общество

РОССИЯ,
150522, Красные ткачи,
Ярославская область
Факс: (4852) 43-86-06
Телефон: (4852) 43-89-06

Директору департамента
энергетики и регулирования
тарифов Ярославской области
О.Е. Вен

ЗАО «Пансионат отдыха «Ярославль» согласен с уровнем тарифа на услугу холодного водоснабжения (питьевая вода), установленным на очередной период регулирования:

- на период с 01.01.2016 по 30.06.2016 в размере:

23,26 руб./м3 без НДС

27,45 руб./м3 с учетом НДС

- на период с 01.07.2016 по 31.12.2016 в размере:

24,42 руб./м3 без НДС

28,82 руб./м3 с учетом НДС

- на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 в размере:

24,42 руб./м3 без НДС

28,82 руб./м3 с учетом НДС

- на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 в размере:

25,77 руб./м3 без НДС

30,41 руб./м3 с учетом НДС

Генеральный директор



А.Н. Кузнецов



ФГБУЗ САНАТОРИЙ «УГЛИЧ»

152639, Ярославская обл., Угличский р-он, п. Алтыново
тел. (48532) 4-02-10, 4-02-11; факс (48532) 4-01-21; E-mail: spu2001@mail.ru
ИИН 7612005375, р/сч 40501810478882000002, БАИК: ГРКЦГУ Банка России
по Ярославской области г.Ярославль, БИК: 047888001

Исх. N 254
От «19» ноября 2015г.

Директору департамента
энергетики и регулирования
тарифов Ярославской области
О.В.Вен

Рассмотрев проекты энергетического заключения по уровню тарифов на услуги
холодного водоснабжения и водоотведения, оказываемые ФГБУЗ Санаторий
«Углич» (Угличский МР) на 2016-2017 гг.

- на холодное водоснабжение: с 01.01.16г. по 30.06.16г. – 20,93 руб/м3 (без НДС)
с 01.07.16г. по 30.06.17г. – 21,90 руб/м3 (без НДС)
с 01.07.17г. по 31.12.17г. – 23,08 руб/м3 (без НДС)
- на услугу водоотведения: с 01.01.16г. по 30.06.16г. – 27,18 руб/м3 (без НДС)
с 01.07.16г. по 30.06.17г. – 27,58 руб/м3 (без НДС)
с 01.07.17г. по 31.12.17г. – 29,06 руб/м3 (без НДС)

сообщаем, что с уровнем утверждаемых тарифов на 2016-2017 гг. согласны.
Просим Вас рассмотреть дело об установлении тарифов на 2016-2017гг. на
заседании правления департамента без нашего участия.

Директор
ФГБУЗ Санаторий «Углич»

Л.С. Захарова

Добрый день!

ООО "Агрофирма Авангард" рассмотрев проект производственной программы на услуги холодного водоснабжения на 2015-2017 год с уровнем тарифов согласны. Просим рассмотреть на правлении департамента без нашего участия.

С уважением,

Татауринa Татьяна Александровна

ООО "Агрофирма Авангард"

Экономист

T.Tataurina@agrivolga.ru

phone: +7(48532)-484-88

fax: +7(48532)-484-30

B.16



**Федеральное государственное унитарное предприятие
«Экспериментальная биофабрика»
(ФГУП «Экспериментальная биофабрика»)**

Адрес: 152613, г. Углич Ярославской области, ул. Старостина, 18.

Платежи: р/сч. 40502810801050000001

в Ярославском филиале «БАНК СГБ» г. Ярославль
кор/счет 30101810100000000782 БИК 047888782 ИНН 7612002350

Код по ОКПО 00417958

Тел/факс: (48532) 5-33-30, 5-49-26

Email: biofab@rambler.ru

от « 9 » 11 2015 г. № 362
на _____ от _____

Директору департамента
энергетики и регулирования
тарифов Ярославской области

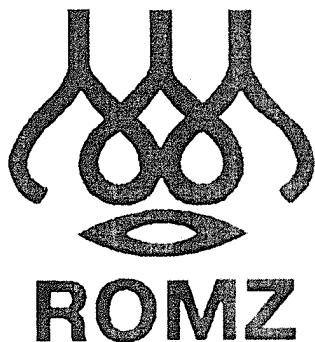
Рассмотрев проект экспертизы на услуги по транспортировке сточных вод, оказываемых ФГУП «Экспериментальная биофабрика», с уровнем тарифа согласны (с 01.07.2016г в размере - 6 руб.87 коп без НДС и с 01.07.2017 г. – 7 руб. 20 коп без НДС).

Просим рассмотреть тариф на правлении департамента без нашего участия.

Директор 


Н.П.Сорокина

Менгель Н.С. (48532) 98-2-73



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
**РОСТОВСКИЙ
 ОПТИКО-МЕХАНИЧЕСКИЙ ЗАВОД**

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
 152150 ЯРОСЛАВСКАЯ ОБЛАСТЬ,
 г. РОСТОВ, САВИНСКОЕ ШОССЕ, д. 36

ТЕЛЕФОНЫ: (48536) 9-50-03, 9-52-10, 9-51-15

ФАКС: (48536) 9-50-04

E-mail: pricem@romz.ru

ОКПО 07524640, ОГРН 1027601066569, ОКАТО 78410000000

ИНН/КПП 7609000881/760901001 ОКВЭД 33.40.1 29.60 28.62 74.14

Система менеджмента качества сертифицирована по

ГОСТ ISO 9001-2011 и ГОСТ РВ 0015-002-2012

Сертификат соответствия № ВР 21.1.6615-2013, действителен по 22.10.2016г.

№ 440179/2015 от 11.15.

на № _____ от _____

Директору Департамента
 энергетики и регулирования
 тарифов Ярославской области
 О.Е. Вен

Уважаемая Ольга Евгеньевна!

Сообщаем, что ОАО «РОМЗ» согласен с предложенными тарифами в сфере холодного водоснабжения и водоотведения на очередной период регулирования.

Просим утверждение тарифов для нашей организации на заседании правления провести без нашего участия.

Заместитель генерального директора-
 главный инженер

В.Н.Агалов

B.19

Общество с ограниченной
ответственностью
«Спецавтохозяйство»
152240, Россия, Ярославская обл.,
г. Гаврилов-Ям, ул. Семашко, д.12а
ОГРН 1057601578858 ИНН 7616007278
р/сч. 40702810361022010293 в
Ярославском РФ ОАО «Россельхозбанк» г.
Ярославль
Тел/факс(48534) 2-45-00, тел/факс
(48534) 2-34-78

Департамент топлива
энергетики и регулирования
тарифов Ярославской
области
Директору
О.Е. Вен

№ 80 от «09» ноября 2015 г.

ООО «Спецавтохозяйство» дает свое согласие на установление на 2016 год предельной максимальной розничной цены на уголь каменный, реализуемый населению, в размере 4915,92 (Четыре тысячи девятьсот пятнадцать рублей 92 коп). Налогом на добавленную стоимость не облагается.

Просим установить цену без нашего участия.

Директор ООО
«Спецавтохозяйство»



А.А. Мазиллов



ООО "ГОРТОП"

РФ, 150003, г. Ярославль, проспект Ленина, дом 7, корпус 2, офис 1

тел/факс: (4852) 736-981, (4852) 736-982, (4852) 736-983

E-mail: gortop2014@bk.ru ИНН/КПП 7606096945/760601001

Исх. № 61 от 09.11.2015г.

Директору департамента энергетики и регулирования
Тарифов Ярославской области
Вен О.Е.

Изучив проект Экспертного заключения по уровню предельной (максимальной) розничной цены на уголь каменный, реализуемый Обществом с ограниченной ответственностью «ГОРТОП» гражданам, управляющим организациям, товариществам собственников жилья, жилищным, жилищно-строительным или иным специализированным потребительским кооперативам, созданным в целях удовлетворения потребностей граждан в жилье, на 2016 год, выражаем свое согласие с уровнем цены, предлагаемой к установлению на 2016 год в размере 4767,75 руб/тн (НДС не облагается).
Проим рассмотреть данный вопрос без участия представителя организации.

Генеральный директор

Главный бухгалтер



Шедловский В.П.
Кравченко О.А.



Шедловский В.П.

Кравченко О.А.

  Протокол заседания правления № 27 от 10.11.2015Инициатор: **Водопьянов Андрей Александрович**Состояние: **выполнена**Маршрут: **Метельков Алексей Юрьевич; Курпан Наталья Николаевна; Сарвут Валентина Ивановна; Трофимова Надежда Анатольевна; Филиппов Олег Владиславович**Тип маршрутизации: **параллельная**



Водопьянов Андрей Александрович [10.11.2015 14:42:57] :

Прошу согласовать протокол в разумные сроки. При наличии замечаний прошу направить их мне, создав подзадачу. Информация по тарифам на тепловую энергию приведена в приложении (связано с протоколом), т.к. вырезки произвольной формы из таблиц Excel в формат протокола не укладываются.

  Протокол заседания правления № 27 от 10.11.2015Исполнитель: **Метельков Алексей Юрьевич**Состояние: **выполнено**



Метельков Алексей Юрьевич [10.11.2015 15:14:27] :

согласовано

  Протокол заседания правления № 27 от 10.11.2015Исполнитель: **Трофимова Надежда Анатольевна**Состояние: **выполнено**



Трофимова Надежда Анатольевна [10.11.2015 15:21:05] :

Согласовано

  Протокол заседания правления № 27 от 10.11.2015Исполнитель: **Курпан Наталья Николаевна**Состояние: **выполнено**



Курпан Наталья Николаевна [10.11.2015 17:38:16] :

Согласовано

  Протокол заседания правления № 27 от 10.11.2015Исполнитель: **Филиппов Олег Владиславович**Состояние: **выполнено**



Филиппов Олег Владиславович [10.11.2015 20:22:20] :

Выполнено.

  Протокол заседания правления № 27 от 10.11.2015Исполнитель: **Сарвут Валентина Ивановна**Состояние: **выполнено**

Сарвут Валентина Ивановна [11.11.2015 16:47:07] :

Согласовано

  Протокол заседания правления № 27 от 10.11.2015Исполнитель: **Водопьянов Андрей Александрович**Состояние: **выполнено**

Водопьянов Андрей Александрович [12.11.2015 8:18:13] :

Принято.