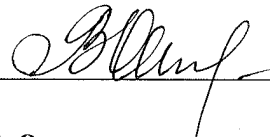


УТВЕРЖДАЮ

Председатель правления


О.Е. Вен

ПРОТОКОЛ № 8

заседания правления департамента энергетики
и регулирования тарифов Ярославской области

г. Ярославль

21.04.2016

Заседание вела: председатель правления – директор департамента энергетики и регулирования тарифов Ярославской области (далее – департамент) Вен О.Е.

Присутствовали:

Члены правления:	
Груздева О.А.	- начальник отдела регулирования социальной сферы
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
Секретарь правления:	
Водопьянов А.А.	- начальник отдела информационной и организационной работы департамента
Присутствующие:	
Департамент энергетики и регулирования тарифов Ярославской области	
Камардаш С.А.	- начальник отдела энергосбережения
Булавин А.С.	- консультант отдела энергетики и тарифов на технологическое присоединение
Леонидова Н.В.	- заместитель начальника отдела тарифов на тепловую энергию
Межотраслевой совет потребителей при Губернаторе области	
Ахунов Т.А.	- член совета
Главное управление ОАО «ТГК-2» по Верхневолжскому региону	
Бакланова О.В.	- заместитель начальника экономического управления – начальник планово-экономического отдела
Сидоров Д.В.	- начальник отдела технического перевооружения, реконструкции и технических присоединений

Филиал ПАО «Ростелеком» в Ярославской и Костромской областях	
Украинская Т.Р.	- ведущий инженер отдела строительства и эксплуатации гражданских объектов

Кворум для принятия решения имелся.

ПОВЕСТКА ЗАСЕДАНИЯ

<i>№ n/n</i>	<i>Наименование рассматриваемого вопроса, время начала рассмотрения</i>	<i>Докладчик</i>
Инвестиционные программы (начало рассмотрения – 09.00)		
1.	О внесении изменений в утвержденную инвестиционную программу ОАО «ТГК-2» «Сводная инвестиционная программа Главного управления ОАО «ТГК-2» по Верхневолжскому региону г. Ярославль на 2016-2018 гг.».	Камардаш С.А. 40-00-84
Платы за подключение (начало рассмотрения – 09.20)		
2.	О внесении изменений в приказ департамента энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от 19.08.2014 № 81-п/ст (исключение составляющей платы за подключение МУП «Яргорэнергосбыт» г. Ярославля для заявителя).	Камардаш С.А. 40-00-84
Тепловая энергия, горячая вода (начало рассмотрения – 09.40)		
3.	Об установлении тарифов на тепловую энергию на 2016-2018 годы для МУП «Любимский теплосервис» (начало рассмотрения – 09.40).	Леонидова Н.В. 40-02-87
4.	Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду ПАО «Ростелеком» на 2016-2018 годы (котельные п. Поречье-Рыбное Ростовского МР, с. Шопша Гаврилов-Ямского МР) (начало рассмотрения – 10.00).	
Льготные тарифы		
5.	Об установлении льготных тарифов с 01.07.2016 в Тутаевском муниципальном районе.	Трофимова Н.А. 40-00-93

По 1 вопросу повестки заседания

Присутствовали: Вен О.Е., Груздева О.А., Курпан Н.Н., Метельков А.Ю., Сарвут В.И., Трофимова Н.А., Филиппов О.В., Водопьянов А.А., Ахунов Т.А., Камардаш С.А., Булавин А.С., Бакланова О.В., Сидоров Д.В.

Слушали: Камардаша С.А., который доложил информацию об инвестиционной программе ОАО «ТГК-2» «Сводная инвестиционная программа Главного управления ОАО «ТГК-2» по Верхневолжскому региону г. Ярославль на 2016-2018 гг.» (инвестпрограмма и экспертное заключение приведены в приложении 1 к протоколу):

- программа разработана в соответствии требованиями, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике»);

- проведение мероприятий программы учтено вышеуказанной схемой теплоснабжения;

- программа нацелена на улучшение надежности и качества теплоснабжения объектов жилищного фонда и социальной сферы;

- в скорректированной программе не предусмотрено увеличение затрат организации на реализацию мероприятий;

- перераспределение затрат не увеличивает сроки реализации мероприятий программы.

Предложил внести изменения в утвержденную инвестиционную программу Главного управления ОАО «ТГК-2» по Верхневолжскому региону г. Ярославль на 2016-2018 гг.

Выступили: Бакланова О.В., Сидоров Д.В., доложившие основные параметры инвестпрограммы и ответившие на вопросы присутствующих лиц, в том числе на вопросы Ахунова Т.А. о росте тарифов на тепловую энергию для отдельных потребителей в 2015 году на 28% (дан ответ об одновременном снижении тарифа для большей части потребителей, роста выручки ОАО «ТГК-2» не было), об эффекте от реализации инвестпрограммы для потребителей (дан ответ о снижении затрат и повышении надежности теплоснабжения).

В обсуждении вопроса приняли участие все присутствующие на заседании члены правления и Межотраслевого совета потребителей при Губернаторе области, согласившиеся с предложением докладчика.

В результате обсуждения члены правления **решили:**

Внести изменения в утвержденную инвестиционную программу Главного управления ОАО «ТГК-2» по Верхневолжскому региону г. Ярославль на 2016-2018 гг.

Голосовали за указанное решение:

№	Члены правления	Организация	Результаты голосования		Решение правления ДЭиРТ
			Присутствовали лично	Письменное мнение	
1.	Вен О.Е.	ДЭиРТ	за		Голосование: за – 7 чел. Решение принято
2.	Груздева О.А.	ДЭиРТ	за		
3.	Курпан Н.Н.	ДЭиРТ	за		
4.	Метельков А.Ю.	ДЭиРТ	за		
5.	Сарвут В.И.	ДЭиРТ	за		
6.	Трофимова Н.А.	ДЭиРТ	за		
7.	Филиппов О.В.	ДЭиРТ	за		



По 2 вопросу повестки заседания

Присутствовали: Вен О.Е., Груздева О.А., Курпан Н.Н., Метельков А.Ю., Сарвут В.И., Трофимова Н.А., Филиппов О.В., Водопьянов А.А., Ахунов Т.А., Камардаш С.А., Булавин А.С.

Слушали: Камардаша С.А., который доложил о рассмотрении обращения ООО «Газпром теплоэнерго Ярославль» от 04.04.2016 № 01-10/1448 (приведено в приложении 2 к протоколу) и предложил внести в приказ департамента энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от 19.08.2014 № 81-п/ст «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Ярославль» в индивидуальном порядке для заявителей по объектам, расположенном в городе Ярославле, в 2014-2017 годах» изменения, изложив приложение 3 к приказу в новой редакции (приведена ниже).

От МУП «Яргорэнергосбыт» в департамент поступило письмо о согласии с проектом решения по рассматриваемому вопросу с просьбой установить тариф без участия представителей МУП. ЗАО фирма «Ярстрой» несогласия с проектом решения департамента не высказала.

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

В результате обсуждения члены правления **решили:**

Внести в приказ департамента энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от 19.08.2014 № 81-п/ст «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Ярославль» в индивидуальном порядке для заявителей по объектам, расположенном в городе Ярославле, в 2014-2017 годах» изменения, изложив приложение 3 к приказу в новой редакции:



ПЛАТА

за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения ООО «Газпром теплоэнерго Ярославль» в индивидуальном порядке для заявителя – ЗАО фирма «Ярстрой»

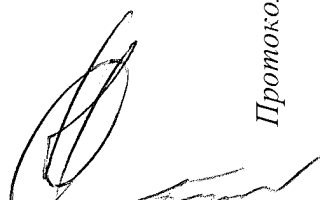
Наименование заявителя	Наименование объекта, адрес	Присоединяемая часовая тепловая нагрузка, Гкал/час	Плата за подключение, тыс. руб. (без НДС)			Плата за подключение, тыс. руб. (с НДС)		
			всего	в том числе плата за подключение к системе теплоснабжения ООО «Газпром теплоэнерго Ярославль» в индивидуальном порядке	в том числе составляющая МУП «Яргорэнерго г. Ярославля в соответствии с приказом № 352-п/ст	всего	плата за подключение к системе теплоснабжения ООО «Газпром теплоэнерго Ярославль» в индивидуальном порядке	в том числе составляющая МУП «Яргорэнерго г. Ярославля в соответствии с приказом № 352-п/ст
1	2	3	4	5	6	7	8	9
ЗАО фирма «Ярстрой»		3,493572	9 300,05	9 300,05	-	10 974,07	10 974,07	-
	жилой дом (строение 35)	0,319800	851,32	851,32	-	1 004,56	1 004,56	-
	жилой дом (строение 38)	1,336110	3 556,79	3 556,79	-	4 197,01	4 197,01	-
	жилой дом (строение 25)	0,319800	851,32	851,32	-	1 004,56	1 004,56	-
	жилой дом (строение 16)	0,396031	1 054,25	1 054,25	-	1 244,02	1 244,02	-
	жилой дом (строение 34)	0,501000	4 974,44	1 333,69	-	5 869,84	1 573,75	-
	жилой дом (строение 13)	0,224800	598,43	598,43	-	706,15	706,15	-
	жилой дом (строение 14)	0,396031	1 054,25	1 054,25	-	1 244,02	1 244,02	-

Список используемых сокращений

ЗАО – закрытое акционерное общество
 МУП «Яргорэнергосбыт» г. Ярославля – муниципальное унитарное предприятие «Ярославский городской энергосбыт» г. Ярославля
 НДС – налог на добавленную стоимость
 ООО – общество с ограниченной ответственностью
 приказ № 352-п/ст – приказ департамента энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от 19.12.2014 № 352-п/ст «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объектов теплоснабжения к тепловым сетям муниципального унитарного предприятия «Ярославский городской энергосбыт» города Ярославля на 2015 год»

Голосовали за указанное решение:

№	Члены правления	Организация	Результаты голосования		Решение правления ДЭиРТ
			Присутствовали лично	Письменное мнение	
1.	Вен О.Е.	ДЭиРТ	за		Голосование: за – 7 чел. Решение принято
2.	Груздева О.А.	ДЭиРТ	за		
3.	Курпан Н.Н.	ДЭиРТ	за		
4.	Метельков А.Ю.	ДЭиРТ	за		
5.	Сарвут В.И.	ДЭиРТ	за		
6.	Трофимова Н.А.	ДЭиРТ	за		
7.	Филиппов О.В.	ДЭиРТ	за		



По 3 вопросу повестки заседания

Присутствовали: Вен О.Е., Груздева О.А., Курпан Н.Н., Метельков А.Ю., Сарвут В.И., Трофимова Н.А., Филиппов О.В., Водопьянов А.А., Леонидова Н.В.

Слушали: Леонидову Н.В., доложившую результаты экспертизы:

МУП "Любимский теплосервис" - тариф на тепловую энергию на 2016-2018 годы

На основании обращения муниципального унитарного предприятия «Любимский теплосервис» (Любимский МР) (далее – МУП «Любимский теплосервис» или Организация) (письмо от 17.03.2016 № 12) и информационного письма межрайонной инспекции Федеральной налоговой службы № 4 по Ярославской области о переходе МУП «Любимский теплосервис» с 01.01.2016 с общего режима налогообложения на упрощенную систему налогообложения (письмо по форме № 26.2-7 от 16.02.2016 № 06-12/419), руководствуясь информационным письмом Федеральной службы по тарифам от 31.03.2014 № СН-3517/5 «По вопросу установления тарифов в сфере теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения в соответствии с требованиями налогового законодательства», в целях приведения ранее принятых решений об установлении тарифов в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах (ст. 7 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения») в расчет тарифа на тепловую энергию на 2016-2018 годы для МУП «Любимский теплосервис» внесены изменения. Организация предложила для утверждения тариф на 2016 год в размере 6347,63 руб./Гкал (НДС не облагается), НВВ - 13100,819 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:

Согласовать величину необходимой валовой выручки на 2016-2018 годы (руб.) (в годовых показателях) (при расчете использованы следующие индексы и нормативы) с момента вступления в силу приказа об установлении тарифов по 31.12.2018, а также согласовать объемные показатели:

№ п/п	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 (уголь)		1,05		1,072	1,058
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					
	Котельная Бармановской ООШ	201,95	201,95	201,95	201,95	201,95
	Котельная Филипповской ООШ	201,89	201,89	201,89	201,89	201,89
	Котельная Закобьякинской ООШ	202,33	202,33	202,33	202,33	202,33
	Котельная Мининского ДК	208,93	208,93	208,93	208,93	208,93
	Котельная Черновской школы	211,45	211,45	211,45	211,45	211,45
	Котельная Покровского ДК	211,26	211,26	211,26	211,26	211,26
	Котельная Страшевской школы	211,40	211,40	211,40	211,40	211,40
	Котельная Страшевского ДК	211,67	211,67	211,67	211,67	211,67
	Котельная д.Раслово	211,41	211,41	211,41	211,41	211,41
	Котельная Кирилловского ДК	199,40	199,40	199,40	199,40	199,40
	Котельная Воскресенского ДК	212,59	212,59	212,59	212,59	212,59
	Котельная Воскресенской школы	201,93	201,93	201,93	201,93	201,93
	Котельная Покровской школы	144,98	144,98	144,98	144,98	144,98
	Котельная детского сада д.Разбугино	211,42	211,42	211,42	211,42	211,42
2.2.	Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете НВВ, кг у.т./Гкал					
	Котельная Бармановской ООШ	201,95	201,95	201,95	201,95	201,95
	Котельная Филипповской ООШ	201,89	201,89	201,89	201,89	201,89
	Котельная Закобьякинской ООШ	202,33	202,33	202,33	202,33	202,33
	Котельная Мининского ДК	208,93	208,93	208,93	208,93	208,93
	Котельная Черновской школы	211,45	211,45	211,45	211,45	211,45
	Котельная Покровского ДК	211,26	211,26	211,26	211,26	211,26
	Котельная Страшевской школы	211,40	211,40	211,40	211,40	211,40
	Котельная Страшевского ДК	211,67	211,67	211,67	211,67	211,67
	Котельная д.Раслово	211,41	211,41	211,41	211,41	211,41
	Котельная Кирилловского ДК	199,40	199,40	199,40	199,40	199,40
	Котельная Воскресенского ДК	212,59	212,59	212,59	212,59	212,59
	Котельная Воскресенской школы	201,93	201,93	201,93	201,93	201,93
	Котельная Покровской школы	144,98	144,98	144,98	144,98	144,98
	Котельная детского сада д.Разбугино	211,42	211,42	211,42	211,42	211,42

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					
	Котельная Бармановской ООШ	37,98	37,98	37,98	37,98	37,98
	Котельная Филипповской ООШ	45,46	45,46	45,46	45,46	45,46
	Котельная Закобьякинской ООШ	100,85	100,85	100,85	100,85	100,85
	Котельная Мининского ДК	0	0	0	0	0
	Котельная Черновской школы	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49
	Котельная Покровского ДК	0	0	0	0	0
	Котельная Страшевской школы	0	0	0	0	0
	Котельная Страшевского ДК	0	0	0	0	0
	Котельная д.Раслово	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61
	Котельная Кирилловского ДК	0	0	0	0	0
	Котельная Воскресенского ДК	0	0	0	0	0
	Котельная Воскресенской школы	20,82	20,82	20,82	20,82	20,82
	Котельная Покровской школы	0	0	0	0	0
	Котельная детского сада д.Разбугино	0	0	0	0	0
2.5.	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете НВВ, Гкал					
	Котельная Бармановской ООШ	37,98	37,98	37,98	37,98	37,98
	Котельная Филипповской ООШ	45,46	45,46	45,46	45,46	45,46
	Котельная Закобьякинской ООШ	100,85	100,85	100,85	100,85	100,85
	Котельная Мининского ДК	0	0	0	0	0
	Котельная Черновской школы	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49
	Котельная Покровского ДК	0	0	0	0	0
	Котельная Страшевской школы	0	0	0	0	0
	Котельная Страшевского ДК	0	0	0	0	0
	Котельная д.Раслово	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61
	Котельная Кирилловского ДК	0	0	0	0	0
	Котельная Воскресенского ДК	0	0	0	0	0
	Котельная Воскресенской школы	20,82	20,82	20,82	20,82	20,82
	Котельная Покровской школы	0	0	0	0	0
	Котельная детского сада д.Разбугино	0	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	704 000	33208	443733	-	-
3.2.	Расходы на ремонт основных средств	0	929280	360560	-	-
3.3.	Расходы на оплату труда	4 155 215	3824824	4027023	-	-
3.4.	Арендная плата	0	0	0	-	-
3.5.	Общехозяйственные расходы	1 719 611	2083071	1860633	-	-
3.6.	Прочие расходы	64 357	561295	257169	-	-

3.7.	Итого операционные расходы	6 643 183	7431677	6949119	7798802	8 114 576
4.	Неподконтрольные расходы					
4.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0	0	0	0	0
4.2.	Арендная плата	0	0	0	0	0
4.3.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	3 235	0	1980	0	0
4.4.	Расходы по сомнительным долгам	0	0	0	0	0
4.5.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	76 452	151604	105611	151604	151604
4.6.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0	0	0	0	0
4.7.	Прочие расходы	1 251 640	3188218	2003032	3394096	3217051
4.8.	Налог на прибыль	0	17252	6694	17252	17252
4.9.	Итого неподконтрольные расходы	1 331 327	3339822	2110623	3545700	3368655
5.	Расходы на энергоресурсы					
5.1.	Расходы на топливо	3 571 836	2 831 941	3284756	3 024 941	3 200 664
5.2.	Расходы на электрическую энергию	1 201 970	1 147 572	1180864	1 230 197	1 317 541
5.3.	Расходы на тепловую энергию	0	0	0	0	0
5.4.	Расходы на холодную воду	0	0	0	0	0
5.5.	Расходы на теплоноситель	0	0	0	0	0
5.6.	Итого расходы на энергоресурсы	4 773 806	3979513	4465620	4255138	4518206
6.	Прибыль	0,00	97 759,00	37930	97759	97759
	Расчетная предпринимательская прибыль	0	0,00	0	0	0
7.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0	0,00	0	0,00	0,00
8.	Всего необходимая валовая выручка, руб.	12 748 316	12 438 524	12628117	13 544 958	14 186 243
8.1.	в том числе на производство тепловой энергии, руб.	12 695 517	12 385 725	12575318	13 492 159	14 133 444
8.2.	на передачу тепловой энергии, руб.	52 799	52 799	52799	52 799	52 799
8.3.	на сбыт тепловой энергии, руб.					
БАЛАНС ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ						
9.	Производство тепловой энергии, Гкал	2573,18	2 514,87	2550,56	2 514,87	2 514,87
10.	Полезный отпуск энергии, Гкал	2119,12	2 063,89	2097,69	2 063,89	2 063,89
10.1.	Полезный отпуск энергии сторонним потребителям, Гкал	2119,12	2 063,89	2097,69	2 063,89	2 063,89
РАСЧЕТ ТАРИФОВ						
11.	Тариф на тепловую энергию на ранее принятом уровне, руб./Гкал (без НДС)	5720,35	6026,74	5839,23	6381,76	6651,48
12.	Тариф на тепловую энергию на ранее принятом уровне, руб./Гкал (с учетом НДС)	6750,02	7111,55	6890,29	7530,48	7848,75
13.	Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал (НДС не облагается)	6015,85	6209,46	6090,97	6562,83	6873,55

14.	Рост тарифа к ранее установленному тарифу с учетом НДС, %	-10,88	-12,68	-11,60	-12,85	-12,42
11.1.	Топливная составляющая тарифа, руб./Гкал	1479,66	1334,93	1423,50	1465,65	1550,79
11.2.	Топливная составляющая тарифа, %	25,87	22,15	24,42	22,33	22,56

Основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией, не указаны, т.к. внесение изменений заключалось в добавлении в часть статей затрат налога на добавленную стоимость, изменении налогов.

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 докладчика.

В результате обсуждения члены правления **решили:**

Внести в приказ департамента энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от 14.12.2015 № 374-тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Любимский теплосервис», на 2016 – 2018 годы» следующие изменения:

- тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Любимский теплосервис», на 2016 – 2018 годы (с разбивкой на календарные периоды) (приложение 1 к приказу) в новой редакции:

№ 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
1.	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не облагается)							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	со дня вступления в силу приказа по 30.06.2016	6015,85	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	6209,46	-	-	-	-	-

		с 01.01.2017 по 30.06.2017	6209,46	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	6562,83	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	6562,83	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	6873,55	-	-	-	-	-
2.	Население (НДС не облагается)							
	Однотарифный тариф, руб./Гкал	со дня вступления в силу приказа по 30.06.2016	6015,85	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	6209,46	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	6209,46	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	6562,83	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	6562,83	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	6873,55	-	-	-	-	-

- долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов для муниципального унитарного предприятия «Любимский теплосервис», на 2016 – 2018 годы (с разбивкой на календарные периоды) (приложение 2 к приказу) изложить в новой редакции:

Таблица 1

Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов (тыс. руб.)	Индекс эффективности операционных расходов (%)	Нормативный уровень прибыли (%)
Муниципальное унитарное предприятие «Любимский теплосервис»	2016	7431,677	-	0,76
	2017		1	0,72
	2018		1	0,69

Таблица 2

Год		Показатели энергосбережения и энергетической эффективности				
		удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг у. т./Гкал	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети при передаче:		величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям при передаче:	
			тепловой энергии, Гкал/кв. м	теплоносителя, куб. м/кв. м	тепловой энергии, Гкал	теплоносителя, куб. м
1	2	3	4	5	6	7
2016 – 2018	Котельная Бармановской ООШ	201,95	1,26	0,79	37,98	23,8
	Котельная Филипповской ООШ	201,89	1,32	0,57	45,46	19,75
	Котельная Закобьякинской ООШ	202,33	1,35	0,83	100,85	62,14
	Котельная Мининского ДК	196,67	-	-		
	Котельная Черновской школы	211,45	1,56	0,33	2,49	0,52
	Котельная Покровского ДК	211,26	-	-	-	-
	Котельная Страшевской школы	211,40	-	-	-	-
	Котельная Страшевского ДК	211,67	-	-	-	-
	Котельная дер. Раслово	211,41	2,73	0,33	5,61	0,67
	Котельная Кирилловского ДК	189,23	-	-	-	-
	Котельная Воскресенского ДК	212,59	-	-	-	-
	Котельная Воскресенской школы	201,93	1,27	0,57	20,82	9,41
	Котельная Покровской школы	144,98	-	-	-	-

Протокол заседания правления № 8 от 21.04.2016

Вето Леонович

	Котельная детского сада дер. Разбугино	211,42	-	-	-	-
--	----------------------------------------------	--------	---	---	---	---

Список используемых сокращений

ДК – Дом культуры

ООШ – общеобразовательная школа

Голосовали за указанное решение:

№	Члены правления	Организация	Результаты голосования		Решение правления ДЭиРТ
			Присутствовали лично	Письменное мнение	
1.	Вен О.Е.	ДЭиРТ	за		Голосование: за – 7 чел. Решение принято
2.	Груздева О.А.	ДЭиРТ	за		
3.	Курпан Н.Н.	ДЭиРТ	за		
4.	Метельков А.Ю.	ДЭиРТ	за		
5.	Сарвут В.И.	ДЭиРТ	за		
6.	Трофимова Н.А.	ДЭиРТ	за		
7.	Филиппов О.В.	ДЭиРТ	за		

По 4 вопросу повестки заседания

Присутствовали: Вен О.Е., Груздева О.А., Курпан Н.Н., Метельков А.Ю., Сарвут В.И., Трофимова Н.А., Филиппов О.В., Водопьянов А.А., Леонидова Н.В., Украинская Т.Р.

Слушали: Леонидову Н.В., доложившую результаты экспертизы:

**ПАО междугородной и международной электрической связи
«Ростелеком» (котельные, расположенные в Ярославской области)
тариф на тепловую энергию на 2016-2018 годы**

Организация предложила для утверждения по котельной пос. Поречье-Рыбное тариф на 2016 год в размере 1887,69 руб./Гкал (без НДС), НВВ - 5449,7 тыс.руб.; на 2017 год в размере 1965,24 руб./Гкал (без НДС); на 2018 год в размере 2008,05 руб./Гкал (без НДС). Организация предложила для утверждения по котельной пос. Шопша тариф на 2016 год в размере 4518,55 руб./Гкал (без НДС), НВВ - 5793,0 тыс.руб.; на 2017 год в размере 4600,43 руб./Гкал (без НДС); на 2018 год в размере 4704,81 руб./Гкал (без НДС).

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.

Эксперт предложила установить тарифы на тепловую энергию в следующем размере, руб./Гкал (без НДС):

Поречье-Рыбное - до 30.06.16 - 1754,27 (НВВ - 5064,0 тыс. руб.), 2 полугодие 2016 - 1772,66 (НВВ - 5117,0 тыс.руб.); 2 полугодие 2017 - 1850,13 (НВВ - 5340,7 тыс.руб.); 2 полугодие 2018 - 1929,33 (НВВ - 5569,3 тыс.руб.).

Шопша - до 30.06.16 - 4086,59 (НВВ - 5238,6 тыс. руб.), 2 полугодие 2016 - 4086,70 (НВВ - 5238,7 тыс.руб.); 2 полугодие 2017 - 4318,27 (НВВ - 5535,6 тыс.руб.); 2 полугодие 2018 - 4475,40 (НВВ - 5737,0 тыс.руб.).

Представитель организации (по доверенности) Украинская Т.Р. сообщила, что организация предложила учесть фонд заработной платы по котельной п. Поречье-Рыбное из расчета 9 чел. с ежемесячной заработной платой 10585,83 руб. на уровне фактического за 2014 год (данный фонд принят экспертом по предложению организации), однако считает данное предложение ошибочным и предлагает учесть заработную плату на уровне фактической за 1 квартал 2015 год (до момента передачи котельной в аренду) 13461,55 руб.

В результате обсуждения члены правления решили:

- согласится с предложением организации об учете заработной платы на уровне фактической за 1 квартал 2015 года (эксперту даны соответствующие поручения);

- согласовать ПАО междугородной и международной электрической связи «Ростелеком» (котельные, расположенные в Ярославской области) величину необходимой валовой выручки на 2016-2018 годы (руб.) (в годовых показателях) (при расчете использованы следующие индексы и нормативы), а также согласовать объемные показатели:

п. Поречье-Рыбное (Ростовский МР)

№ п/п	Наименование показателя, ед. изм.	Тепловая энергия (в годовых объемах)				
		2016 год (с момента вступле ния в силу по 30.06)	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)	0			0	0
НОРМАТИВЫ						
2.1.	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии (на отпущенную тепловую энергию), кг у.т./Гкал	157,58	157,58	-	157,58	157,58
2.2.	Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете НВВ, кг у.т./Гкал	157,58	157,58	-	157,58	157,58
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	155,43	155,43	-	-	-
2.5.	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете НВВ, Гкал	155,43	155,43	-	155,43	155,43
РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ						
3.	Операционные расходы					
3.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	36 300	36 300	36 300	-	-
3.2.	Расходы на ремонт основных	388 220	388 220	388 220	-	-

	средств					
3.3.	Расходы на оплату труда	1 453 847	1 453 847	1 453 847	-	-
3.4.	Арендная плата	0	0	0	-	-
3.5.	Общехозяйственные расходы	0	0	0	-	-
3.6.	Прочие расходы	331 490	331 490	331 490	-	-
3.7.	Итого операционные расходы	2 209 857	2 209 857	2 209 857	2 319 024	2 412 922
4.	Неподконтрольные расходы					
4.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	58 578	62 196	60 214	62 093	65 260
4.2.	Арендная плата	9 150	9 150	9 150	9 150	9 150
4.3.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	75 767	75 767	75 767	75 775	75 782
4.4.	Расходы по сомнительным долгам	0	0	0	0	0
4.5.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	99 774	99 774	99 774	99 774	99 774
4.6.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0	0	0	0	0
4.7.	Прочие расходы	439 062	439 062	439 062	460 752	479 407
4.8.	Налог на прибыль	0	0	0	0	0
4.9.	Итого неподконтрольные расходы	682 332	685 950	683 967	707 544	729 374
5.	Расходы на энергоресурсы			0		
5.1.	Расходы на топливо	1 950 804	1 995 760	1 971 124	2 056 705	2 130 746
5.2.	Расходы на электрическую энергию	555 236	555 236	555 236	607 428	659 667
5.3.	Расходы на тепловую энергию	0	0	0	0	0
5.4.	Расходы на холодную воду	70 118	74 613	72 150	74 325	78 116
5.5.	Расходы на теплоноситель	0	0	0	0	0
5.6.	Итого расходы на энергоресурсы	2 576 158	2 625 609	2 598 510	2 738 458	2 868 529
6.	Прибыль	0	0	0	0	0
7.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0	0	0	0	0
8.	Всего необходимая валовая выручка, руб.	5 468 347	5 521 417	5 492 335	5 765 027	6 010 825
БАЛАНС ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ						
9.	Производство тепловой энергии, Гкал	3 119,96	3 119,96	3 119,96	3 119,96	3 119,96
10.	Полезный отпуск энергии, Гкал	2 886,65	2 886,65	2 886,65	2 886,65	2 886,65
10.1.	Полезный отпуск энергии сторонним потребителям, Гкал	1 204,59	1 204,59	1 204,59	1 204,59	1 204,59
РАСЧЕТ ТАРИФОВ						

11.	Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал (без НДС)	1894,36	1912,74	-	1997,13	2082,28
	Рост тарифа к предыдущему периоду регулирования, %	-	100,97	-	104,41	104,26
11.1.	Топливная составляющая тарифа, руб./Гкал	675,80	691,38	-	712,49	738,14
11.2.	Топливная составляющая тарифа, %	35,67	36,15	-	35,68	35,45

п. Шопша (Гаврилов-Ямский МР)

№ п/п	Наименование показателя, ед. изм.	Тепловая энергия (в годовых объемах)				
		2016 год (с момента вступления в силу по 30.06)	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 (нефтепродукты)	103,3			106,1	106,2
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)	0			0	0
НОРМАТИВЫ						
2.1.	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии (на отпущенную тепловую энергию), кг у.т./Гкал	156,71	156,71	-	156,71	156,71
2.2.	Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете НВВ, кг у.т./Гкал	156,71	156,71	-	156,71	156,71
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	50,36	50,36	-	-	-
2.5.	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете НВВ, Гкал	50,36	50,36	-	50,36	50,36
РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ						
3.	Операционные расходы					
3.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	1 590	1 590	1 590	-	-
3.2.	Расходы на ремонт основных средств	350 000	350 000	350 000	-	-
3.3.	Расходы на оплату труда	416 130	416 130	416 130	-	-
3.4.	Арендная плата	0	0	0	-	-
3.5.	Общехозяйственные расходы	0	0	0	-	-
3.6.	Прочие расходы	100 701	100 701	100 701	-	-

Протокол заседания правления № 8 от 21.04.2016

В.И.И. Соловьев

3.7.	Итого операционные расходы	868 421	868 421	868 421	911 321	948 220
4.	Неподконтрольные расходы					
4.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	842	896	867	942	986
4.2.	Арендная плата	0	0	0	0	0
4.3.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	96 177	96 177	96 177	96 188	96 199
4.4.	Расходы по сомнительным долгам	0	0	0	0	0
4.5.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	148 970	148 970	148 970	148 970	148 970
4.6.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0	0	0	0	0
	Отчисления на социальные нужды	125 671	125 671	125 671	131 879	137 219
4.7.	Прочие расходы	0	0	0	0	0
4.8.	Налог на прибыль	0	0	0	0	0
4.9.	Итого неподконтрольные расходы	371 660	371 714	371 685	377 979	383 374
5.	Расходы на энергоресурсы			0		
5.1.	Расходы на топливо	3 882 718	3 882 718	3 882 718	4 119 564	4 267 868
5.2.	Расходы на электрическую энергию	114 413	114 413	114 413	125 168	135 933
5.3.	Расходы на тепловую энергию	0	0	0	0	0
5.4.	Расходы на холодную воду	1 389	1 479	1 430	1 554	1 627
5.5.	Расходы на теплоноситель	0	0	0	0	0
5.6.	Итого расходы на энергоресурсы	3 998 520	3 998 610	3 998 562	4 246 286	4 405 428
6.	Прибыль	0	0	0	0	0
7.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0	0	0	0	0
8.	Всего необходимая валовая выручка, руб.	5 238 600	5 238 744	5 238 667	5 535 586	5 737 021
БАЛАНС ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ						
9.	Производство тепловой энергии, Гкал	1 333,58	1 333,58	1 333,58	1 333,58	1 333,58
10.	Полезный отпуск энергии, Гкал	1 281,90	1 281,90	1 281,90	1 281,90	1 281,90
10.1.	Полезный отпуск энергии сторонним потребителям, Гкал	512,60	512,60	512,60	512,60	512,60
РАСЧЕТ ТАРИФОВ						
11.	Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал (без НДС)	4086,59	4086,70	-	4318,27	4475,40
	Рост тарифа к предыдущему периоду регулирования, %	-	100,00	-	105,67	103,64
11.1.	Топливная составляющая тарифа, руб./Гкал	3028,88	3028,88	-	3213,64	3329,33

11.2.	Топливная составляющая тарифа, %	74,12	74,12	-	74,42	74,39
-------	----------------------------------	-------	-------	---	-------	-------

Основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией: не учтены общехозяйственные расходы ввиду отсутствия обосновывающих документов.

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.

Организация осуществляет горячее водоснабжение от котельной р.п. Поречье-Рыбное. Приказом департамента от 23.03.2016 № 89 Организации открыто дело об установлении тарифа на горячую воду. Тариф на горячую воду состоит из компонента на тепловую энергию и компонента на холодную воду. В соответствии с п. 90 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» значение компонента на холодную воду рассчитывается исходя из тарифа (тарифов) на холодную воду. Поскольку имущественный комплекс по забору воды эксплуатируется Организацией, но тариф на холодную воду пока не установлен – правление считает целесообразным перенести вопрос об установлении тарифа на горячую воду до момента установления тарифа на холодную воду.

В обсуждении вопроса приняли участие все присутствующие на заседании члены правления.

В результате обсуждения члены правления **решили:**

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям публичным акционерным обществом междугородной и международной электрической связи «Ростелеком», на 2016 – 2018 годы (с разбивкой на календарные периоды):

I. Тарифы для котельной пос. Поречье-Рыбное Ростовского муниципального района

№ 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
1.	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (тариф без учета НДС)							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	со дня вступления в силу приказа по 30.06.2016	1894,36	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1912,74	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1912,74	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1997,13	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1997,13	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	2082,28	-	-	-	-	-
2.	Население (тариф с учетом НДС)*							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	со дня вступления в силу приказа по 30.06.2016	2235,34	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	2257,03	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	2257,03	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	2356,61	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	2356,61	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	2457,09	-	-	-	-	-

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

Протокол заседания правления № 8 от 21.04.2016

Верно

II. Тарифы для котельной с. Шопша Гаврилов-Ямского муниципального района

№ 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
1.	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (тариф без учета НДС)							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	со дня вступления в силу приказа по 30.06.2016	4086,59	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	4086,70	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	4086,70					
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	4318,27					
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	4318,27					
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	4475,40					
2.	Население (тариф с учетом НДС)*							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	со дня вступления в силу приказа по 30.06.2016	4822,18	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	4822,31	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	4822,31					
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	5095,56					
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	5095,56					
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	5280,97					

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

2. Установить долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов для публичного акционерного общества междугородной и международной электрической связи «Ростелеком» на 2016 – 2018 годы (с разбивкой на календарные периоды):

I. Котельная пос. Поречье-Рыбное Ростовского муниципального района

Год	Базовый уровень операционных расходов (тыс. руб.)	Индекс эффективности операционных расходов(%)	Нормативный уровень прибыли (%)
2016	2209,857	-	0
2017		1	0
2018		1	0

II. Котельная с. Шопша Гаврилов-Ямского муниципального района

Год	Базовый уровень операционных расходов (тыс. руб.)	Индекс эффективности операционных расходов(%)	Нормативный уровень прибыли (%)
2016	868,421	-	0
2017		1	0
2018		1	0

Голосовали за указанное решение:

№	Члены правления	Организация	Результаты голосования		Решение правления ДЭиРТ
			Присутствовали лично	Письменное мнение	
1.	Вен О.Е.	ДЭиРТ	за		Голосование: за – 7 чел. Решение принято
2.	Груздева О.А.	ДЭиРТ	за		
3.	Курпан Н.Н.	ДЭиРТ	за		
4.	Метельков А.Ю.	ДЭиРТ	за		
5.	Сарвут В.И.	ДЭиРТ	за		
6.	Трофимова Н.А.	ДЭиРТ	за		
7.	Филиппов О.В.	ДЭиРТ	за		

По 5 вопросу повестки заседания

Присутствовали: Вен О.Е., Груздева О.А., Курпан Н.Н., Метельков А.Ю., Сарвут В.И., Трофимова Н.А., Филиппов О.В., Водопьянов А.А.

Слушали: Трофимову Н.А., предложившую установить льготные тарифы на тепловую энергию, холодную (питьевую) воду, горячую воду и водоотведение с 01.07.2016 по 31.12.2016 в Тутаевском муниципальном районе в приведенных ниже размерах.

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


В результате обсуждения члены правления **решили**:

Установить льготные тарифы на тепловую энергию, холодную (питьевую) воду, горячую воду и водоотведение с 01.07.2016 по 31.12.2016 в Тутаевском муниципальном районе:

№ п/п	Наименование муниципального образования области, ресурсоснабжающей организации	с 01.07.2016 по 31.12.2016						на холодную (питьевую) воду (руб./куб. м), с НДС	на водоотведение (руб./куб. м), с НДС	
		на тепловую энергию (отопление) (руб./Гкал), с НДС	на горячее водоснабжение, с НДС				на холодную (питьевую) воду (руб./куб. м), с НДС			на водоотведение (руб./куб. м), с НДС
			открытая система		закрытая система					
			компонент		компонент					
тепловая энергия (руб./Гкал)	теплоноситель (руб./куб. м)	тепловая энергия (руб./Гкал)	холодная вода (руб./куб. м)							
1	2	3	4	5	6	7	8	9		
Тутаевский муниципальный район										
1.	Городское поселение Тутаев									
	ООО «УК Левобережье»	1700,00 НДС не облагается	1700,00 НДС не облагается	27,98					38,00 НДС не облагается	
	Филиал «Тутаевский» АО ЯГК	1550,00	1550,00	27,98						
	ООО «Тутаевский водоканал»									
2.	Константиновское сельское поселение									
	ОАО «Яркоммунсервис»	1190,00								
	Филиал «Тутаевский» АО ЯГК	1120,00	1120,00	27,98						
3.	Артемьевское сельское поселение									
	МУП Тутаевского муниципального района «Тутаевские коммунальные системы»	1535,00	1535,00	39,25			23,00			
4.	Чебаковское сельское поселение									
	МУП Тутаевского муниципального района «Тутаевские коммунальные системы»	1425,00								

Протокол заседания правления № 8 от 21.04.2016

Верно.



5.	Левобережное сельское поселение							
	ОАО «Яркоммунсервис»	1510,00						
	ООО «УК Левобережье»						62,00 НДС не облагается	

Голосовали за указанное решение:

Верно. Шредз -

№	Члены правления	Организация	Результаты голосования		Решение правления ДЭиРТ
			Присутствовали лично	Письменное мнение	
1.	Вен О.Е.	ДЭиРТ	за		Голосование: за – 7 чел. Решение принято
2.	Груздева О.А.	ДЭиРТ	за		
3.	Курпан Н.Н.	ДЭиРТ	за		
4.	Метельков А.Ю.	ДЭиРТ	за		
5.	Сарвут В.И.	ДЭиРТ	за		
6.	Трофимова Н.А.	ДЭиРТ	за		
7.	Филиппов О.В.	ДЭиРТ	за		

Секретарь правления



А.А. Водопьянов

**Программы, расчеты и иные материалы
по установлению тарифов
(заседание правления № 8 от 21.04.2016)**

Паспорту своенной инвестиционной программы

Главное управление ОАО «ГПК-2» по Верхневолжскому региону, г. Ярославль
(наименование регулирующей организации)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплообеспечения

Главное управление ОАО «ГПК-2» по Верхневолжскому региону, г. Ярославль

Место нахождения регулирующей организации

150040 г. Ярославль, пр. Октябрь, д. 42

Сроки реализации инвестиционной программы

2016 - 2018 гг.

Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы

Камышников В.С., ведущий инженер отдела ТИП и ТИГУ ОАО «ГПК-2» по Верхневолжскому региону, г. Ярославль

Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы

(4852) 58-61-27, KamysnikovVS@gpc-2.ru

Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу

Место нахождения органа, утвердившего инвестиционную программу
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу

Дата утверждения инвестиционной программы

Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы

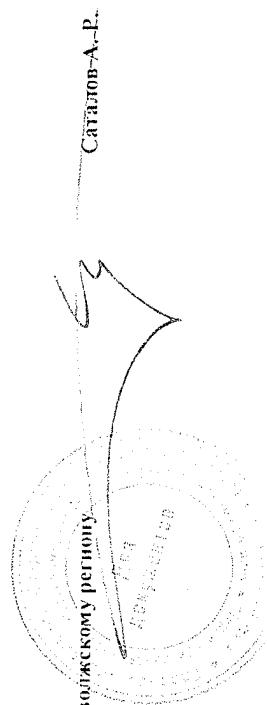
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу

Место нахождения органа, согласовавшего инвестиционную программу

Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу

Дата согласования инвестиционной программы

Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы



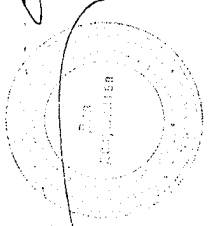
Управляющий директор ГУ ОАО «ГПК-2» по Верхневолжскому региону

Инвестиционная программа

Г. Ленинск-Кузнецкий (ОАО «ТЭК-2» по Верхневолжскому региону, г. Ярославль)
(наименование регулирующей организации)
в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики					Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)				в т.ч. на финансирование за период	
				Наименование показателя (количество, диаметр и т.д.)	Единица измерения	Значение показателя до реализации мероприятия	Значение показателя после реализации мероприятия	Профинансировано в 2016			2016	2017	2018			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей:																
1.1.1	Строительство ЛМ "Е-новод" (СНП)	Повысительная записка № 1	ЯТС	Протяженность теплотрассы	м	0	1550	2011	2017	211 675	24 672	137 661	49 342	0	0	211 675
1.1.2	Подключение объектов теплоснабжения, тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч	Повысительная записка № 2	ЯТС	Подключенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	0,8	2016	2018	31 767	0	7 270	17 836	6 661	0	31 767
1.1.3	Мероприятия по подключению потребителей тепла в счет платы по договорам на технологическое присоединение	Повысительная записка № 3	ЯТС	Подключенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	70,65	2016	2018	488 243	0	171 622	244 356	71 270	0	488 243
Всего по группе 1:										731 685	24 672	316 554	312 028	78 431	0	731 685
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе с переводом новых тепловых сетей																
Всего по группе 2:																
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																
3.1.1	Мероприятия по переводу тепловой нагрузки потребителей теплоэнергии с ТЭЦ-1 на альтернативные источники	Схема теплоснабжения г. Ярославля, глава 3, п. 3.4.1.1	ЯТС	Переводимая нагрузка	Гкал/ч	0	2000	2016	2020	319 366	0	3 020	18 000	4 730	226 416	
3.2	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей															
3.2.1	Реконструкция впуск ПГУ-6 кВ с заменой масляных выключателей МПГ-220 на вакуумные типа ВПГ-10 ТЭЦ-1	Повысительная записка № 4	ТЭЦ-1	Тип выключателя	Масляный	Вакуумный	3000	2018	2018	6 000	0	0	0	6 000	0	
3.2.2	Установка грубых реверов на территории ТЭЦ-1	Повысительная записка № 5	ТЭЦ-1	Грубый ревер	штук	1	3	2018	2018	720	0	0	0	720	0	
3.2.3	Реконструкция РУ СН-6 кВ ТЭЦ-2 с заменой масляных выключателей на вакуумные ТЭЦ-2	Повысительная записка № 6	ТЭЦ-2	Тип выключателя	Масляный	Вакуумный	3000	2017	2018	22 360	0	0	6 576	16 524	0	
3.2.4	Реконструкция поперечной связи 2-й и 3-й очереди с заменой фидерных выключателей высокого напряжения на паровых (150Ач) и питательных (100Ач) ТЭЦ-2	Повысительная записка № 7	ТЭЦ-2				3000	2015	2017	30 000	1 620	16 400	18 660	0	0	
3.2.5	Реконструкция системы газоснабжения на генераторах 8МВ и № 3 с заменой вальцев высокого давления в комплекте с электродвигателями ТЭЦ-2	Повысительная записка № 8	ТЭЦ-2	Проволочный вальцевый насос	шт.шт.	200-250	300	2016	2016	4 000	0	4 000	0	0	0	
3.2.6	Установка узлов учета температуры пара, сетевой, питательной и технической воды на ТЭЦ-2	Повысительная записка № 9	ТЭЦ-2	Автоматизация	Отсутствует	Настоящая	3 230	2016	2017	3 230	0	3 230	1 500	0	0	
3.2.7	Реконструкция КРУ - 6 кВ с заменой масляных выключателей на вакуумные ТЭЦ-2	Повысительная записка № 10	ТЭЦ-2	Тип выключателя	Масляный	Вакуумный	3000	2017	2022	55 060	0	0	850	10 500	43 350	
3.2.8	Реконструкция внутреннего трубопровода котельного зала ТЭЦ-3	Повысительная записка № 11	ТЭЦ-3	Исполнение трубопровода	Внутреннее	Наружное	8 500	2015	2017	8 500	1 846	4 834	2 600	0	0	
3.2.9	Реконструкция КИПиА котельных агрегатов ТЭЦ-4 ст. № 2, 4, 5 (по 2 котла в год) ТЭЦ-2	Повысительная записка № 12	ТЭЦ-2				2 300	2017	2018	2 300	0	0	1 400	1 400	0	
3.2.10	Установка устройств автоматической ликвидации аварийного режима работы генераторов на ТЭЦ-5	Повысительная записка № 13	ТЭЦ-5				6 930	2016	2016	6 930	0	6 950	0	0	0	
Всего по группе 3:										461 876	2 846	32 134	46 926	110 204	269 766	
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение пикового водопотребления на обслуживаемую среду, снижение пиковых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																
4.1.1	Реконструкция ИС-4-3, установка частотного регулятора, замена масляных выключателей на вакуумные	Повысительная записка № 14	ЯТС	Частотный регулятор	шт.шт.	0	2	2014	2017	19 368	3 868	11 500	4 000	0	0	

4.1.2.	Реконструкция береговой насосной станции ТЭЦ-1 (установка насоса методией гидравлической и замена насоса)	Показательная записка № 15	ТЭЦ-1	Противопожарная защита насосов	м³/час	15000	12000	2016	2017	28 300	0	10 000	18 300	0	0	
4.1.3.	Реконструкция схемы технического водоснабжения ТЭЦ-2 с переводом водозабора от БНС ТЭЦ-1	Показательная записка № 19	ТЭЦ-2	Противопожарная защита насосов	м	0	2200	2016	2018	39 000	0	6 500	31 500	1 000	0	
4.1.4.	Переключение потребителей котельных г. Ярославля на тепловые сети ОАО «ТГК-2»	Показательная записка № 17	ЯТС	Использование тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	79,08	2016	2018	218 776	0	87 214	30 711	100 850	0	
Всего по группе 4.										305 444	3 868	115 214	84 511	101 850	0	
ИТОГО по программе										1 499 005	31 386	463 902	443 465	290 485	269 766	731 685

Управляющий директор ГУ ОАО «ТГК-2» по Верхневолжскому региону.
 М.П.  Саталов А. Р.
 ФИО

Планировочные значения показателей, достигшие которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы.

Главное управление ОАО «ТЭК-2» по Верхневолжскому региону, г. Ярославль

(наименование регулирующей организации)

в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы

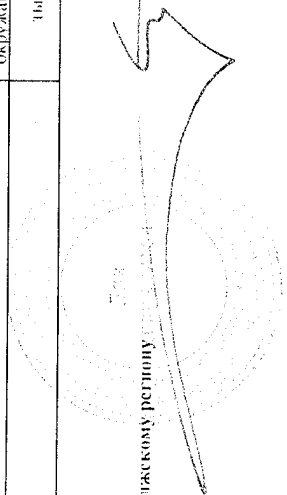
№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Утвержденный период (на последний год реализации программы)	Планировочные значения		
					2016	2017	2018
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	0,271	0,269	0,271	0,269	0,269
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,17942	0,17964	0,17942	0,17964	0,17964
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	20,2	150,5	60,3919	68,6456	21,4954
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	75	76	76	76	76
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год % от полезного отпуска тепловой энергии	430654 9,9	445256 9,7	432913 9,9	445256 9,8	445256 9,7
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	м ³ в год для воды тонны пара	1896644 122,3	1901964 122,5	1901564 122,5	1901764 122,5	1901964 122,5
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды.	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-
8	Снижение расхода электроэнергии на собственные нужды	тыс. кВтч	-	-	-	-	-

Управляющий директор ГУ ОАО «ТЭК-2» по Верхневолжскому региону

Саталов А. Р.

М.П.

Ф.И.О.



Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения ГУ ОАО «ТЭК-2» по Верхневолжскому региону (г. Ярославль)

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности										Показатели энергетической эффективности														
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, тепловых сетей в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей					Количество прекращений подачи тепловой энергии, тепловых сетей и нарушений на тепловых сетях тепловой энергии на 1 км/час эксплуатации					Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов тепловых сетей тепловой энергии *					Отношение потерь теплоты к материаловой характеристике тепловой сети					Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплотехника по тепловым сетям				
		Текущее значение 2014		Плановое значение 2016		Плановое значение 2017		Плановое значение 2018		Текущее значение 2014		Плановое значение 2016		Плановое значение 2017		Плановое значение 2018		Текущее значение 2014		Плановое значение 2016		Плановое значение 2017		Плановое значение 2018		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
	ГЭЦ-1					0,1806	0,1805	0,1805	0,1805	0,1785	0,1787	0,1787	0,1787	0,1795	0,1796	0,1796	0,1796	2,5	2,5	2,5	2,5	432913	445256	445256		
	ГЭЦ-2																									
	ГЭЦ-3																									
	Тепловые сети	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1843	0,1843	0,1843	0,1843	0,1581	0,1585	0,1585	0,1585									
	ДК																									
	ТВК																									

* - ГЭЦ с учетом двухлетнего переходного периода на физический метод определения удельного расхода топлива на производство тепловой и электрической энергии, вырабатываемой в комбинированном цикле

Управляющий директор ГУ ОАО «ТЭК-2» по Верхневолжскому региону
 М.П. [Печать]
 Савалов А. Р.
 Ф.И.О.

Финансовый план

Главное управление ОАО «ТГК-2» по Верхневолжскому региону, г. Ярославль

(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)					
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестиционной программы		
		ТЭ	ЭЭ		2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	9	12
1.	Собственные средства	1 140 149	57 704	1 197 853	463 902	443 465	290 485
1.1.	амортизационные отчисления	270 200	57 704	327 904	108 057	108 643	111 204
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции			0			
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	707 013	0	707 013	316 554	312 028	78 431
1.4.	средства по целевому соглашению, включаемые в тариф на тепловую энергию	162 936	0	162 936	39 291	22 794	100 850
2.	Привлеченные средства			0			
2.1.	кредиты			0			
2.2.	займы организаций			0			
2.3.	прочие привлеченные средства	0	0	0			
3.	Бюджетное финансирование			0			
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг			0			
	ИТОГО по программе	1 140 149	57 704	1 197 853	463 902	443 465	290 485

Управляющий директор ГУ ОАО «ТГК-2» по Верхневолжскому региону

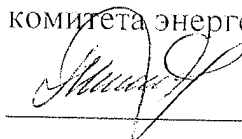
М.П.

Саталов А. Р.

Ф.И.О.

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель директора департамента,
энергетики и регулирования тарифов
Ярославской области – председатель
комитета энергетики



А.Ю. Метельков

Экспертное заключение на скорректированную инвестиционную программу

Главного управления открытого акционерного общества «ТГК-2» по
Верхневолжскому региону (далее – ГУ ОАО «ТГК-2» по ВВР, Организация),
утвержденную приказом энергетики и регулирования тарифов Ярославской области
от 17.11.2015 г. № 253-ип

1. Наименование инвестиционной программы (далее – программа):

«Инвестиционная программа на 2016-2018 гг.»

Программа разработана в соответствии с перечнем нормативных документов,
указанных в Приложении 1 к экспертному заключению.

2. Цели программы:

Программа предусматривает строительство, реконструкцию и модернизацию
объектов в целях подключения потребителей, снижения уровня износа
существующих объектов, мероприятия направленные на снижение негативного
воздействия на окружающую среду, достижение плановых показателей надежности и
энергетической эффективности, повышение эффективности работы системы
централизованного теплоснабжения.

3. Обоснование проведения мероприятий программы:

- необходимость реализации мероприятий программы обусловлена
актуализированной схемой теплоснабжения городского округа г. Ярославля на период
до 2031 года (далее – СТС) утвержденной приказом Министерства энергетики
Российской Федерации № 530 от 31 июля 2015 г.;

- соглашение от 06 апреля 2015 г. «О взаимодействии по вопросам управления и
оптимизации системы теплоснабжения в зоне действия единой теплоснабжающей
организации №1 г. Ярославля.

4. Целевые показатели программы:

Таблица 1 – Текущие и плановые показатели указаны в программе в формах № 3 ИП-ТС, № 4 ИП-ТС

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактическое значение	Плановые значения		
				2016	2017	2018
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	<i>кВт/м³</i>	0,271	0,271	0,269	0,269
2	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	<i>Гкал/ч</i>	20,2	60,3919	68,6456	21,4954
3	Износ объектов СТС с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации программы	<i>%</i>	75,0	76,0	76,0	76,0
4	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям*	<i>Гкал в год</i>	430654	432913	445256	445256
		<i>%</i>	9,9	9,9	9,8	9,7
5	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	<i>т в год для воды</i>	1896644	1901564	1901764	1901964
		<i>м³ для пара</i>	122,3	122,5	122,5	122,5
Показатели энергетической эффективности						
6	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии*	<i>т.у.т./Гкал</i>	0,17942	0,17942	0,17964	0,17964

Примечание

* - в сравнении с инвестиционной программой утвержденной приказом энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от 17.11.2015 г. № 253-ип изменяются показатели удельного расхода условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям на 2017-18 годы. В утвержденной программе показатели рассчитаны «посредневзвешенному», в представленной скорректированной программе «постанционно». Также изменения значений показателей связаны с плановым перераспределением тепловой нагрузки с ТЭЦ-2 на Хуадянь-Тенинскую ТЭЦ.

5. План мероприятий

По сравнению с инвестиционной программой утвержденной приказом энергетика и регулирования тарифов Ярославской области от 17.11.2015 г. № 253-ип изменения коснутся перераспределения затрат по мероприятиям:

- Реконструкция поперечной связи 2-й и 3-й очереди с заменой фланцевых задвижек высокого давления на паропроводах (130 ата) и питательных трубопроводов (230 ата) ТЭЦ-2;
- Установка узлов учета теплоносителя пара, сетевой, питательной и технической воды на ТЭЦ-2;
- Реконструкция внутренней газопровода котельного цеха ТЭЦ-3;
- Реконструкция береговой насосной станции ТЭЦ-1 (установка насоса меньшей производительности и замена насоса).

Таблица 2 – план мероприятий по скорректированной инвестиционной программе

Наименование мероприятия	Основные характеристики	Годы реализации (предложено организацией)	Годы реализации (предложено эксперта)	Всего затрат, (тыс. руб., без НДС)	Профинансировано до 01.01. 2016 (тыс. руб., без НДС)	Затраты на 2016-18 гг. - предложение организации (тыс. руб., без НДС)	Затраты на 2016-18 гг. - предложение эксперта (тыс. руб., без НДС)	Остаток финансирования на 01.01.2019 (тыс. руб., без НДС)	Источник финансирования (предложение организации)	Источник финансирования (предложение эксперта)
1.1. Строительство т/м «Е-новая» (СМР)		2011-17	2011-17	211675	24672	187003 2016 – 137661 2017 – 49342 2018 – 0	187003 2016 – 137661 2017 – 49342 2018 – 0	0	Собственные средства, полученные за счет платы за подключение	Собственные средства, полученные за счет платы за подключение
1.2. Подключение объектов теплоснабжения, тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч		2016-18	2016-18	31767	0	31767 2016 – 7270 2017 – 17836 2018 – 6661	31767 2016 – 7270 2017 – 17836 2018 – 6661	0	Собственные средства, полученные за счет платы за подключение	Собственные средства, полученные за счет платы за подключение
1.3. Мероприятия по подключению потребителей тепла за счет платы по договорам на технологическое присоединение		2016-18	2016-18	488243	0	488243 2016 – 171623 2017 – 244850 2018 – 71770	488243 2016 – 171623 2017 – 244850 2018 – 71770	0	Собственные средства, полученные за счет платы за подключение	Собственные средства, полученные за счет платы за подключение
2. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей										

2.1. Мероприятия по переводу тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии с ТЭЦ-1 на альтернативные источники	Определено схемой теплоснабжения г. Ярославля, глава 5, п. 5.4.1.1.	2016-20	2016-20	319166	0	92750 2016 – 3000 2017 – 15000 2018 – 74750	92750 2016 – 3000 2017 – 15000 2018 – 74750	Собственные средства: амортизационные отчисления	Собственные средства: амортизационные отчисления
3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы центрального теплоснабжения, за исключением тепловых сетей									
3.1. Реконструкция ячеек ГРУ-6 кв с заменой масляных выключателей МГГ-229 на вакуумные типа ВГГ-10 ТЭЦ-1	Физический и моральный износ МВ (1934 г. выпуска). Отсутствие запасных частей для проведения ремонта МВ	2018	2018	6000	0	6000 2016 – 0 2017 – 0 2018 – 6000	6000 2016 – 0 2017 – 0 2018 – 6000	Собственные средства: амортизационные отчисления	Собственные средства: амортизационные отчисления
3.2. Установка глубинных реперов на территории ТЭЦ-1	Число реперов должно быть не менее трех. На ТЭЦ-1 в процессе эксплуатации два глубинных репера утеряны.	2018	2018	730	0	730 2016 – 0 2017 – 0 2018 – 730	730 2016 – 0 2017 – 0 2018 – 730	Собственные средства: амортизационные отчисления	Собственные средства: амортизационные отчисления
3.3. Реконструкция РУСН-6 кв ТЭЦ-2 с заменой масляных выключателей на вакуумные ТЭЦ-2	Физический и моральный износ МВ. Отсутствие запасных частей для проведения ремонта МВ	2017-18	2017-18	23500	0	23500 2016 – 0 2017 – 6976 2018 – 16524	23500 2016 – 0 2017 – 6976 2018 – 16524	Собственные средства: амортизационные отчисления	Собственные средства: амортизационные отчисления
3.4. Реконструкция поперечной связи 2-й и 3-й очереди с заменой французских задвижек высокого давления на паропроводах (130 ата) и питательных трубопроводов (230 ата) ТЭЦ-2	Физический и моральный износ арматуры. Увеличение потерь пара и конденсата.	2016-17	2016-17	30000	1000	29000 2016 – 10400 2017 – 18600 2018 – 0	29000 2016 – 10400 2017 – 18600 2018 – 0	Собственные средства: амортизационные отчисления	Собственные средства: амортизационные отчисления
3.5. Реконструкция системы газохлаждения на генераторах ст.№4 и №5 с заменой насосного оборудования в	Физический и моральный износ. Существующие насосы не обеспечивают требуемую величину	2016	2016	4000	0	4000 2016 – 4000 2017 – 0 2018 – 0	4000 2016 – 4000 2017 – 0 2018 – 0	Собственные средства: амортизационные отчисления	Собственные средства: амортизационные отчисления

комплект с электродвигателем ТЭЦ-2	производительности при работе одной группы на две турбины												
3.6. Установка узлов учета теплоносителя пара, сетевой, питательной и технической воды на ТЭЦ-2	Существующий комплект обработки дынамв АРМ-энерго периодически работает некорректно. Ежегодно для поддержания масляных выключателей ТЭЦ-3 в рабочем состоянии нужно проводить капитальный ремонт для 25 выключателей. Вакуумные выключатели не требуют ремонта 25 лет.	2016	2016	5230	0	5230	5230	2016 - 3730 2017 - 1500 2018 - 0	0		Собственные средства: амортизационные отчисления	Собственные средства: амортизационные отчисления	0
3.7. Реконструкция КРУ-6 кВ с заменой масляных выключателей на вакуумные ТЭЦ-3	В соответствии с павлами ПБ-12-529-03 «Правила безопасности систем газораспределения и газопотребления»	2016	2017-18	55000	0	11650	11650	2016 - 0 2017 - 850 2018 - 10800	43350		Собственные средства: амортизационные отчисления	Собственные средства: амортизационные отчисления	
3.8. Реконструкция внутреннего газопровода котельного цеха ТЭЦ-3	Физический и моральный износ.	2016	2016	8500	1846	6654	6654	2016 - 4054 2017 - 2600 2018 - 0	0		Собственные средства: амортизационные отчисления	Собственные средства: амортизационные отчисления	
3.9. Реконструкция КИПиА котельных агрегатов ТГМ-84 ст. №2,4,5,6 (по 2 колна в год) ТЭЦ-3	В соответствии с п.3.2.6. и п.3.2.7. СТО 59012820.29.240.001-11 и в рамках реализации проекта «Техпереворужение и реконструкция комплексной системы противаварийной	2016	2017-18	2800	0	2800	2800	2016 - 0 2017 - 1400 2018 - 1400	0		Собственные средства: амортизационные отчисления	Собственные средства: амортизационные отчисления	
3.10. Установка устройств автоматической ливнидации асинхронного режима работы генераторов на ТЭЦ-3	В соответствии с п.3.2.6. и п.3.2.7. СТО 59012820.29.240.001-11 и в рамках реализации проекта «Техпереворужение и реконструкция комплексной системы противаварийной	2016	2016	6950	0	6950	6950	2016 - 6950 2017 - 0 2018 - 0	0		Собственные средства: амортизационные отчисления	Собственные средства: амортизационные отчисления	

Примечание:

* - за счет собственных средства (амортизационных отчислений) переводятся нагрузки котельных №41,42 ОАО «ЯГТЭ», ул. Е. Колесовой, д. 7 и 7а и РК-6 ОАО «Газпром теплоэнерго Ярославль» ул. Громова, д.19.

Затраты составят 55840 тыс. руб., без НДС.

За счет средств по целевому Соглашению, включаемых в тариф на тепловую энергию перевести нагрузки котельных ОАО «Компания «Спектр», ул. Б. Федоровская, д.118а, ООО «Хром», ул. Б. Федоровская, д.44, ОАО «ЯЭРЗ» ул. Ползунова, д.1, №311 ОАО «ЯГТЭ» ул. Калмыковых, д.14, №35 ОАО «ЯГТЭ» ул. Б. Федоровская, д.75а, №31 ОАО «ЯГТЭ» ул. Б. Федоровская, д.119б, ОАО «Агромясо» ул. Пожарского, д.9.

Затраты составят 162936 тыс. руб., без НДС.

6. Планируемые затраты и источники финансирования по годам:

В действующей программе утвержденной приказом энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от 17.11.2015 г. № 253-ип

<i>Источник финансирования</i>	<i>2016 г.</i>	<i>2017 г.</i>	<i>2018 г.</i>	<i>Итого</i>
1. Собственные средства				
1.1. амортизационные отчисления (тыс. руб., без НДС)	138457	98643	90804	327904
1.2. средства, полученные за счет платы за подключение (тыс. руб., без НДС)	316554	312028	78431	707013
1.3. средства по целевому соглашению, включаемые в тариф на тепловую энергию	39291	22794	100850	162936
Итого (тыс. руб., без НДС)	494302	433465	270085	1197853
Итого (тыс. руб., с НДС)	583276	511489	318700	1413465

Предложение организации и эксперта по скорректированной программе

<i>Источник финансирования</i>	<i>2016 г.</i>	<i>2017 г.</i>	<i>2018 г.</i>	<i>Итого</i>
1. Собственные средства				
1.1. амортизационные отчисления (тыс. руб., без НДС)	108057	108643	111204	327904
1.2. средства, полученные за счет платы за подключение (тыс. руб., без НДС)	316554	312028	78431	707013
1.3. средства по целевому соглашению, включаемые в тариф на тепловую энергию	39291	22794	100850	162936
Итого (тыс. руб., без НДС)	463902	443465	290485	1197853
Итого (тыс. руб., с НДС)	547404	523289	342772	1413465

Изменения касаются перераспределения источника финансирования (амортизационные отчисления) по годам. Общая сумма амортизационных отчислений учтенных в тарифе на тепловую энергию для ОАО «ТГК-2» на 2016-18 гг. составляет 238709 тыс. руб., без НДС на каждый год.

7. Наличие мероприятий в схеме теплоснабжения

Необходимость реализации мероприятий программы обусловлена актуализированной схемой теплоснабжения городского округа г. Ярославля на период до 2031 года (далее – СТС) утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации № 530 от 31 июля 2015 года.

8. Согласование с органами местного самоуправления

В соответствии с п. 47 правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства РФ от 5 мая 2014 г. № 410 Изменения, вносимые в инвестиционную программу и связанные с перераспределением расходов на реализацию инвестиционных проектов в пределах 5 процентов установленной величины расходов на реализацию этих проектов при условии неувеличения общих расходов на реализацию инвестиционной программы, осуществляются без согласования с органами местного самоуправления.

9. Обоснование затрат

Оценка затрат организацией была подтверждена локально-сметными расчетами в территориальных единичных расценках, которые не превышают федеральные единичные расценки.

Цены на оборудование представлены в коммерческих предложениях.

10. Оценка полноты и достоверности представленных Организацией данных

Достоверность представленных данных подтверждена подписями должностных лиц и печатью Организации.

В связи с вышеизложенным, материалы принимаются как достоверные с учетом того, что ответственность за полноту и достоверность исходных данных несет руководство Организации.

11. Предложения и выводы эксперта.

Представленная инвестиционная программа

- разработана в соответствии требованиями, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 г. № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике»;

- проведение мероприятий программы учтено вышеуказанной схемой теплоснабжения;

- нацелена на улучшение надежности и качества теплоснабжения объектов жилищного фонда и социальной сферы;

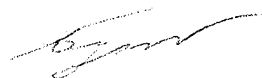
- в скорректированной программе не предусмотрено увеличение затрат организации на реализацию мероприятий;

- перераспределение затрат не увеличивает сроки реализации мероприятий программы.

12. Предлагаю:

Утвердить для ОАО «ТГК-2» скорректированную инвестиционную программу
ГУ ОАО «ТГК-2» по ВВР на 2016-2018 гг.

Консультант отдела
энергосбережения



А.С. Булавин

**Письма организаций, мнения участников
(заседание правления № 8 от 21.04.2016)**



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

14.04.2016 № 1000-19/а/2157
На № их.31-00899/16 от 08.04.2016

Об участии в заседании правления

Уважаемая Ольга Евгеньевна!

Настоящим письмом сообщаем Вам перечень должностных лиц для участия в заседании правления 21.04.2016г. по вопросу об утверждении скорректированной инвестиционной программы ОАО «ТГК-2» «Сводная инвестиционная программа Главного управления ОАО «ТГК-2» по Верхневолжскому региону г. Ярославль на 2016-2018гг.»:

1. Управляющий директор Главного управления ОАО «ТГК-2» по Верхневолжскому региону – Саталов Андрей Рудольфович.
2. Заместитель начальника экономического управления - начальник планово-экономического отдела г. Ярославль Главного управления ОАО «ТГК-2» по Верхневолжскому региону - Бакланова Оксана Владимировна.
3. Начальник отдела технического перевооружения, реконструкции и технических присоединений Главного управления ОАО «ТГК-2» по Верхневолжскому региону - Сидоров Дмитрий Владимирович.

Управляющий директор

Оксана Владимировна Бакланова
(4852)58-61-20

А. Р. Саталов





АО «ГАЗПРОМ ТЕПЛОЭНЕРГО»

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ГАЗПРОМ ТЕПЛОЭНЕРГО ЯРОСЛАВЛЬ»

(ООО «Газпром теплоэнерго Ярославль»)

**ЗАМЕСТИТЕЛЬ
ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА**

150065 г. Ярославль, проспект Машиностроителей, 64

тел./факс +7 (4852) 67-06-67 / +7 (4852) 67-06-59

E-mail: tess@teplosys.com

ОГРН 1157603000015, ИНН 7603060690, КПП 760301001

04 АПР 2016

№ 01-10/1448

на № _____ от _____

О корректировке платы

Уважаемая Ольга Евгеньевна!

Приказом департамента энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от 19.08.2014г. №81-п/ст была установлена плата за подключение к системе теплоснабжения Общества в индивидуальном порядке для заявителя ЗАО фирма «Ярстрой» (приложение №3).

Установленная в индивидуальном порядке вышеуказанным приказом плата по строению №34 в Дзержинском районе г. Ярославля содержит затраты на обеспечение технической возможности подключения объекта ЗАО фирма «Ярстрой» (увеличение мощности котельного оборудования ООО «Газпром теплоэнерго Ярославль» и строительство тепловых сетей МУП «Яргорэнергообьит» г. Ярославля).

В рамках реализации данного приказа ООО «Газпром теплоэнерго Ярославль» заключены договор на подключение №04-30/004 от 14.01.2015 с ЗАО фирма «Ярстрой» (объект капитального строительства: 7-этажный жилой дом (строение 34) с инженерными коммуникациями, расположенного по адресу: г. Ярославль, расположенного по адресу: г. Ярославль, Дзержинский район, МКР 12) и договор о подключении к системам теплоснабжения №020420043/2014 от 06.10.2014 с МУП «Яргорэнергообьит» г. Ярославля.

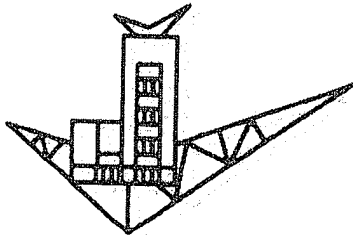
Письмом (исх. 132 от 15.03.2016) ЗАО фирма «Ярстрой» сообщило, что застройщиком самостоятельно выполнены мероприятия по прокладке теплотрассы до границы с инженерно-техническими сетями дома (строение 34).

Письмом (исх. 01-10/1265 от 22.03.2016) МУП «Яргорэнергообьит» г. Ярославля подтвердило, что застройщиком ЗАО фирма «Ярстрой» строительство тепловой сети до границы с инженерно-техническими сетями выполнено застройщиком самостоятельно.

На основании вышеизложенного, просим Вас внести изменения в приказ, исключить составляющую платы за подключение МУП «Яргорэнергообьит» г. Ярославля для заявителя ЗАО фирма «Ярстрой» по строению 34 в Дзержинском районе г. Ярославля.

Приложение: копии писем на 2л.

Ю.В. Новикова



ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
ФИРМА «ЯРСТРОЙ»

150033, г. Ярославль, Тутаевское шоссе, 93; тел/факс (4852) 77-99-97

Генеральному директору
ООО «Газпром теплоэнерго Ярославль»

Исх. № 132
15 марта 2016 г.

С.В. Малову

Ковалев

КРО

Об отсутствии необходимости в
заключении договора о подключении к
тепловым сетям

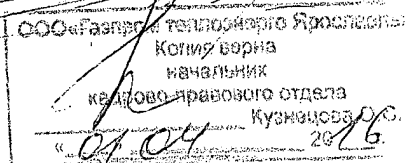
Уважаемый Сергей Владимирович!

Исходя из Правил подключения к системе теплоснабжения, утвержденных Постановлением РФ от 16 апреля 2012 г. № 307 «О порядке подключения к системам теплоснабжения и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (далее – Правила) подключение объекта осуществляется в порядке, который включает следующие этапы: заключение договора о подключении, в том числе подача заявителем заявки на подключение к системе теплоснабжения, выдача условий подключения, являющихся неотъемлемой частью указанного договора, и исполнение сторонами условий договора о подключении, в том числе выполнение сетевой организацией мероприятий по подключению объекта к системе теплоснабжения до границы с инженерно-техническими сетями дома.

Застройщиком (ЗАО Фирма «Ярстрой») многоквартирного жилого дома (строение №34), расположенного по адресу: г. Ярославль, МКР №12 самостоятельно выполнены мероприятия по прокладке теплотрассы до границы с инженерно-техническими сетями дома. Таким образом, для подключения вышеуказанного объекта не требуется создание тепловых сетей и, соответственно, не требуется заключение договора на подключение к системам теплоснабжения.

Учитывая вышеизложенное, просим расторгнуть договор на подключение многоквартирного жилого дома (строение №34), расположенного по адресу: г. Ярославль, МКР №12 с МУП «Яргорэнергосбыт» г. Ярославля и исключить из приказа департамента энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от 19.08.2014 №81-п/ст (с учетом изменений от 27.10.2015 №176-ви) составляющую платы за подключение МУП «Яргорэнергосбыт» г. Ярославля для строения №34 по причине отсутствия необходимости в строительстве тепловых сетей.

Заместитель
генерального директора



И. Е. Вихарев

01.04.16
16.09.16



Муниципальное унитарное предприятие

**«ЯРОСЛАВСКИЙ
ГОРОДСКОЙ ЭНЕРГОСБЫТ»**

города Ярославля

Красноборская ул., д. 5, корп. 1,

г. Ярославль, 150055

тел.: 35-14-40, факс: 24-30-90

e-mail: adm@ensbit.com, http:// www.ensbit.com

ИНН 7604088265, КПП 760301001

25 МАР 2016

№

1242

На № 01-10/1265 от 26.03.2016

О предоставлении информации

Генеральному директору

ООО «Газпром теплоэнерго Ярославль»

С.В. Малову

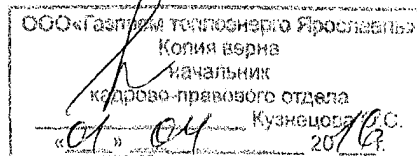
Уважаемый Сергей Владимирович!

По договору о подключении к тепловым сетям №020420043/2014 от 06.10.2014 г. объекта капитального строительства: 7-этажный жилой дом (строение №34) с инженерными коммуникациями, расположенного по адресу: г.Ярославль, Дзержинский район, МКР №12 сообщаем, что строительство тепловой сети до границы с инженерно-техническими сетями вышеуказанного жилого дома выполнено застройщиком (ЗАО фирма «Ярстрой»).

С уважением,
Директор

С.Н. Зарубин

Еременко Т.В.
35-88-14 (214)



№ 01-10/418
от 26.03.16



Муниципальное унитарное предприятие

«ЯРОСЛАВСКИЙ

ГОРОДСКОЙ ЭНЕРГОСБЫТ»

города Ярославля

Красноборская ул., д. 5, корп. 1,

г. Ярославль, 150055

тел.: (4852) 35-14-40, факс: (4852) 24-30-90

e-mail: adm@ensbit.com, http:// www.ensbit.com

ИНН 760408826, КПП 760301001

20 АПР 2016

№

14/22

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

На № _____ от _____

Плата за подключение

Уважаемая Ольга Евгеньевна!

Сообщаем Вам о согласии с исключением составляющей платы за подключение МУП «Яргорэнергосбыт» г.Ярославля по объекту – строение №34 расположенного по адресу г.Ярославль, Дзержинский район, МКР №12 и просим рассмотреть этот вопрос на правлении без участия предприятия.

С уважением,
Директор

С.Н.Зарубин

Ю.В. Воробьев
36-03-24



Ростелеком

Публичное акционерное общество междугородной
и международной электрической связи «Ростелеком»

МАКРОРЕГИОНАЛЬНЫЙ ФИЛИАЛ «ЦЕНТР»

ФИЛИАЛ В ЯРОСЛАВСКОЙ И КОСТРОМСКОЙ ОБЛАСТЯХ

ул. Комсомольская, д.22
г. Ярославль, Россия, 150000.
Тел.: 8 (4852) 20-40-14, Факс: 8 (4852) 32-84-91
e-mail: YR_Office@center.rt.ru, web: www.rt.ru

18.04.2016 № 0318/05/1653-16

На № _____ от _____

Об участии в заседании правления 21.04.2016г.

Уважаемая Ольга Евгеньевна,

На основании письма от 12.04.2016 № исх.31-00938/16 участие в заседании правления департамента энергетики и регулирования тарифов Ярославской области 21.04.2016 года, в части рассмотрения вопроса об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду ПАО «Ростелеком» на 2016-2018 годы участие примет ведущий инженер отдела строительства и эксплуатации гражданских объектов Филиала в Ярославской и Костромской областях ПАО «Ростелеком» Украинская Татьяна Рудольфовна.

Начальник административно-
хозяйственного управления

О.М. Гриханов

Т.Р. Украинская
(4852) 20-75-05