

УТВЕРЖДАЮ

Председатель правления



А.Ю. Метельков

ПРОТОКОЛ № 22

заседания правления департамента энергетики
и регулирования тарифов Ярославской области

г. Ярославль

20.10.2016

Заседание вел: председатель правления – заместитель директора департамента энергетики и регулирования тарифов Ярославской области (далее – департамент) – председатель комитета энергетики Метельков А.Ю.

Присутствовали:

Члены правления:	
Груздева О.А.	- начальник отдела регулирования социальной сферы департамента
Секачева А.А.	- заместитель директора департамента – председатель комитета тарифов организаций коммунального комплекса
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
И.о. секретаря правления:	
Собенина Е.В.	- главный специалист 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 департамента
Ямбикова С.Ю.	- консультант отдела энергетики и тарифов на технологическое присоединение департамента
Плесцова М.В.	- главный специалист отдела регулирования социальной сферы департамента
Межотраслевой совет потребителей при Губернаторе области	
Ахунов Т.А.	- член совета
Волков В.Н.	- член совета
Жуков А.Е.	- член совета
Общественный совет при департаменте	
Упадышев А.И.	- председатель общественного совета

АО « Ярославская электросетевая компания »	
Анохин Д.В.	- заместитель генерального директора по экономике и финансам
ОАО «Рыбинская городская электросеть»	
Пузииков В.И.	- заместитель генерального директора по экономике и реализации
МУП «Горэлектросеть» г. Тутаев	
Великорецкий С.В.	- директор
Хачева Н.А.	- главный экономист
АО « Межрегиональная энергосервисная компания »	
Дубов Ю.А.	- заместитель генерального директора
Белов Ю.Г.	- главный инженер
Борисов И.О.	- начальник ИТ
АО «Электросети ЯГК»	
Еремин В.Б.	- генеральный директор
Клокова И.А.	- начальник отдела ТиЭП
Вавилина М.Е.	- руководитель сектора отдела ТиЭП
Смирнов А.Ю.	- начальник отдела ТПиИп

Кворум для принятия решения имелся.

ПОВЕСТКА ЗАСЕДАНИЯ

<i>№ п/п</i>	<i>Наименование рассматриваемого вопроса, время начала рассмотрения</i>	<i>Докладчик</i>
Электроэнергетика (начало рассмотрения – 14.00)		
1.	О рассмотрении проектов (проектов корректировки) инвестиционных программ территориальных сетевых организаций: 1.1. АО «Ярославская электросетевая компания»; 1.2. ОАО «Рыбинская городская электросеть»; 1.3. МУП «Горэлектросеть» г. Тутаев; 1.4. АО «Межрегиональная энергосервисная компания»; 1.5. АО «Электросети ЯГК».	Околухин А.В. 40-00-56
Твердое топливо (начало рассмотрения – 15.00)		
2.	Об установлении предельных (максимальных) розничных цен на твердое топливо, реализуемое населению, на 2017 год, для: 2.1. ООО «Спецавтохозяйство» (Гаврилов-Ямский МР); 2.2. ООО «Углеобеспечение» (ГО Переславль-Залесский, Переславский МР); 2.3. ООО «Угличское топливное предприятие» (Угличский МР, Мышкинский МР).	Груздева О.А. 40-00-61

По 1 вопросу повестки заседания

Присутствовали: Метельков А.Ю., Груздева О.А., Секачева А.А., Трофимова Н.А., Филиппов О.В., Матяшевская М.И., Собенина Е.В., Околухин А.В., Ямбикова С.Ю., Ахунов Т.А., Волков В.Н., Жуков А.Е., Упадышев А.И., Анохин Д.В., Пузиков В.И., Великорецкий С.В., Хачева Н.А., Дубов Ю.А., Белов Ю.Г., Борисов И.О., Еремин В.Б., Клокова И.А., Вавилина М.Е., Смирнов А.Ю.

Мнение члена правления Рощенко Н.П. (НП «Совет рынка») о неучастии в рассмотрении вопроса, так как вопрос не относится к вопросам регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, приведено в приложении 2 к протоколу.

Слушали:

Анохина Д.В., выступившего с презентацией инвестиционной программы акционерного общества «Ярославская электросетевая компания».

Околухина А.В., доложившего результаты экспертизы и предложившего утвердить корректировку инвестиционной программы.

В обсуждении вопроса приняли участие все присутствующие на заседании члены правления, члены Межотраслевого совета потребителей при Губернаторе области, Общественного совета при департаменте.

В результате обсуждения члены правления **решили:**

1.1. **Перенести** рассмотрение вопроса на более поздний срок из-за расхождения исходных значений в представляемой инвестиционной программе с утвержденным ранее вариантом инвестиционной программы (Приказ департамента энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от 13.02.2015 № 10-ип «Об утверждении инвестиционных программ»).

Голосовали за указанное решение:

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

Слушали:

Пузикова В.И., выступившего с презентацией инвестиционной программы открытого акционерного общества «Рыбинская городская электросеть».

Протокол заседания правления № 22 от 20.10.2016



Околухина А.В., доложившего результаты экспертизы и предложившего утвердить корректировку инвестиционной программы.

В обсуждении вопроса приняли участие все присутствующие на заседании члены правления, члены Межотраслевого совета потребителей при Губернаторе области, Общественного совета при департаменте, согласившиеся с предложениями Околухина А.В.

В результате обсуждения члены правления **решили:**

1.2. **Утвердить** вносимые в инвестиционную программу открытого акционерного общества «Рыбинская городская электросеть» по модернизации системы электроснабжения на 2015 – 2019 годы, утвержденную приказом департамента энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от 13.02.2015 № 10-ип «Об утверждении инвестиционных программ», изменения с основными параметрами согласно приложению 1.

Голосовали за указанное решение:

№	Члены правления	Организация	Результаты голосования		Решение правления ДЭиРТ
			Присутствовали лично	Письменное мнение	
6.	Метельков А.Ю.	ДЭиРТ	за		Голосование: за – 5 чел. Решение принято
7.	Груздева О.А.	ДЭиРТ	за		
8.	Секачева А.А.	ДЭиРТ	за		
9.	Трофимова Н.А.	ДЭиРТ	за		
10.	Филиппов О.В.	ДЭиРТ	за		

Слушали:

Великорецкого С.В., Хачеву Н.А., выступивших с презентацией инвестиционной программы муниципального унитарного предприятия «Горэлектросеть» г. Тутаев.

Околухина А.В., доложившего результаты экспертизы и предложившего утвердить корректировку инвестиционной программы.

В обсуждении вопроса приняли участие все присутствующие на заседании члены правления, члены Межотраслевого совета потребителей при Губернаторе области, Общественного совета при департаменте.

В результате обсуждения члены правления **решили:**

1.3. **Перенести** рассмотрение вопроса на более поздний срок из-за расхождения исходных значений в представляемой инвестиционной программе с утвержденным ранее вариантом инвестиционной программы (Приказ департамента энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от 13.02.2015 № 10-ип «Об утверждении инвестиционных программ»).

Голосовали за указанное решение:

№	Члены правления	Организация	Результаты голосования		Решение правления ДЭиРТ
			Присутствовали лично	Письменное мнение	
11.	Метельков А.Ю.	ДЭиРТ	за		Голосование: за – 4 чел. воздержался- 1чел. Решение принято
12.	Груздева О.А.	ДЭиРТ	за		
13.	Секачева А.А.	ДЭиРТ	за		
14.	Трофимова Н.А.	ДЭиРТ	за		
15.	Филиппов О.В.	ДЭиРТ	за		

Слушали:

Дубова И.А., выступившего с презентацией инвестиционной программы акционерного общества «Межрегиональная энергосервисная компания».

Околухина А.В., доложившего результаты экспертизы и предложившего утвердить корректировку инвестиционной программы.

В обсуждении вопроса приняли участие все присутствующие на заседании члены правления, члены Межотраслевого совета потребителей при Губернаторе области, Общественного совета при департаменте.

В результате обсуждения члены правления **решили:**

1.4. **Утвердить** вносимые в инвестиционную программу открытого акционерного общества «Межрегиональная энергосервисная компания» на 2015 – 2017 годы, утвержденную приказом департамента энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от 13.02.2015 № 10-ип «Об утверждении инвестиционных программ», изменения, продлив срок реализации программы до 2021 года.

Голосовали за указанное решение:

№	Члены правления	Организация	Результаты голосования		Решение правления ДЭиРТ
			Присутствовали лично	Письменное мнение	
16.	Метельков А.Ю.	ДЭиРТ	за		Голосование: за – 5 чел. Решение принято
17.	Груздева О.А.	ДЭиРТ	за		
18.	Секачева А.А.	ДЭиРТ	за		
19.	Трофимова Н.А.	ДЭиРТ	за		
20.	Филиппов О.В.	ДЭиРТ	за		

Слушали:

Еремина В.Б., выступившего с презентацией инвестиционной программы акционерного общества «Электросети ЯГК».

Околухина А.В., доложившего результаты экспертизы и предложившего утвердить инвестиционную программу.

Выступили:

В обсуждении вопроса приняли участие все присутствующие на заседании члены правления, члены Межотраслевого совета потребителей при Губернаторе области, Общественного совета при департаменте.

В результате обсуждения члены правления **решили**:

1.5. **Перенести** рассмотрение вопроса на более поздний срок для урегулирования вопроса между департаментом и акционерным обществом «Электросети ЯГК» по источникам финансирования инвестиционной программы.

Голосовали за указанное решение:

№	Члены правления	Организация	Результаты голосования		Решение правления ДЭиРТ
			Присутствовали лично	Письменное мнение	
21.	Метельков А.Ю.	ДЭиРТ	за		Голосование: за – 4 чел. воздержался- 1чел. Решение принято
22.	Груздева О.А.	ДЭиРТ	за		
23.	Секачева А.А.	ДЭиРТ	за		
24.	Трофимова Н.А.	ДЭиРТ	за		
25.	Филиппов О.В.	ДЭиРТ	за		

По 2 вопросу повестки заседания

Присутствовали: Метельков А.Ю., Груздева О.А., Секачева А.А., Трофимова Н.А., Филиппов О.В., Матяшевская М.И., Собенина Е.В., Плещова М.В.

Слушали: Груздеву О.А., доложившую результаты экспертизы и предложившую установить приведенные ниже тарифы.

От общества с ограниченной ответственностью «Спецавтохозяйство» (Гаврилов-Ямский муниципальный район), общества с ограниченной ответственностью «Углеобеспечение», Администрации Переславского муниципального района, Администрации г. Переславля-Залесского, общества с ограниченной ответственностью «Угличское топливное предприятие» в департамент поступили письма о согласии с проектом решения департамента по рассматриваемым вопросам (приведено в приложении 2 к протоколу).

В обсуждении вопроса приняли участие все присутствующие на заседании члены правления, согласившиеся с предложениями Груздевой О.А.

В результате обсуждения члены правления **решили**:

2.1. Установить с 01.01.2017 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

Протокол заседания правления № 22 от 20.10.2016

Верно 

специализированным потребительским кооперативам, созданным в целях удовлетворения потребностей граждан в жилье, на 2017 год (с разбивкой на календарные периоды):

Наименование топлива	Единица измерения	Розничная цена (НДС не облагается)	
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017
Уголь каменный	руб. за тонну	4 915,92	4 967,63

2.2. Установить с 01.01.2017 предельные (максимальные) розничные цены на уголь каменный, реализуемый обществом с ограниченной ответственностью «Углеобеспечение» гражданам, управляющим организациям, товариществам собственников жилья, жилищным, жилищно-строительным или иным специализированным потребительским кооперативам, созданным в целях удовлетворения потребностей граждан в жилье, на 2017 год (с разбивкой на календарные периоды):

Наименование топлива	Единица измерения	Розничная цена (НДС не облагается)	
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017
Уголь каменный	руб. за тонну	5 625,02	5 809,32

2.3. Установить с 01.01.2017 предельные (максимальные) розничные цены на уголь каменный, реализуемый обществом с ограниченной ответственностью «Угличское топливное предприятие» гражданам, управляющим организациям, товариществам собственников жилья, жилищным, жилищно-строительным или иным специализированным потребительским кооперативам, созданным в целях удовлетворения потребностей граждан в жилье, на 2017 год (с разбивкой на календарные периоды):

Наименование топлива	Единица измерения	Розничная цена (НДС не облагается)	
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017
Уголь каменный	руб. за тонну	5 843,13	5 825,03

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.

Протокол заседания правления № 22 от 20.10.2016

Вельмо Юрь

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 производится за дополнительную плату.

Голосовали за указанное решение:

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

И.о. секретаря правления



Е.В. Собенина



**Программы, расчеты и иные материалы
по установлению тарифов
(заседание правления № 22 от 20.10.2016)**

Приложение 2
к приказу департамента энергетики и регулирования тарифов Ярославской области
от ___/___/2016 №

И.о. директора департамента энергетики
и регулирования тарифов по Ярославской области

Н.Н. Курпан

___/___/2016 г.

Прогноз ввода/выхода объектов

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей *						Выход мощностей						Промышленная стоимость основных средств (без НДС)** млн. руб.	Ввод основных средств сетевых организаций																				
		МВт, Гкал/час, км, МВ-А			МВт, Гкал/час, км, МВ-А			Итого	N	N+1	N+2	Итого	План года 2015				План года 2016				Итого	План года 2017	План года 2018	План года 2019	План года 2020	План года 2021	Итого								
		2015	2016	2017	2015	2016	2017						Итого		I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	2016	2017								2018	2019	2020	2021				
1	Реконструкция РП-6 "Орлюк" (реконструкция ячеек 6 кВ № 43) для ТП	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	
1	Реконструкция РП-6 "Орлюк" (реконструкция ячеек 6 кВ № 9) для ТП													1.5	1.5							1.5				1.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.00		
2	Реконструкция РП-6 "Орлюк" (реконструкция ячеек 6 кВ № 9) для ТП															2.5												1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.00		
3	Реконструкция РП-6 "Орлюк" (реконструкция ячеек 6 кВ № 49) для ТП																2.5											1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.00		
4	Строительство КЛ 6 кВ и РП 6 кВ																																	5.64	

* Не заполняется сетевыми организациями.

** При осуществлении технического перевооружения и реконструкции действующих объектов основных средств указывается увеличение промышленной стоимости объектов основных средств (без НДС) в результате технического перевооружения и реконструкции.

*** Иные натуральные количественные показатели объектов основных средств.

Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов на подстанции, воздушные линии и кабельные линии.

**Источники финансирования инвестиционных программ
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей**

Утверждаю

И.о. директора департамента энергетики
и регулирования тарифов по Ярославской области

Н.Н. Курпан

"___" _____ 2016 г.

№ №	Источник финансирования	План на 2015 г.	План на 2016 г.	План на 2017 г.	План на 2018 г.	План на 2019 г.	План на 2020 г.	План на 2021 г.	Итого
1	Собственные средства	1,18	1,92	2,72	1,53	1,46	1,39	1,33	11,53
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	0,93	0,99	1,92	0,66	0,60	0,54	0,49	6,13
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая	0,93	0,99	1,92	0,66	0,60	0,54	0,49	6,13
1.1.2	в т.ч. прибыль со свободного сектора								
1.1.3	в т.ч. от технологического присоединения (для								
1.1.3.1	в т.ч. от технологического присоединения генерации								
1.1.3.2	в т.ч. от технологического присоединения потребителей								
1.1.4	Прочая прибыль								
1.2	Амортизация	0,05	0,05	0,31	0,64	0,64	0,64	0,64	2,95
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	0,05	0,05	0,31	0,64	0,64	0,64	0,64	2,95
1.2.2	Прочая амортизация								
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет								
1.3	Возврат НДС	0,18	0,88	0,49	0,23	0,22	0,21	0,20	2,43
1.4	Прочие собственные средства	0,02							0,02
1.4.1	в т.ч. средства допэмиссии								
1.5	Остаток собственных средств на начало года								
2	Привлеченные средства, в т.ч.:		3,87	0,51	-1,53	-1,46	-1,39	-1,33	-1,33
2.1	Кредиты		1,28	0,51	-0,88	-0,81	-0,75	-0,68	-1,33
2.2	Облигационные займы								
2.3	Займы организаций		2,59	0,00	-0,65	-0,65	-0,65	-0,65	0,00
2.4	Бюджетное финансирование								
2.5	Средства внешних инвесторов								
2.6	Использование лизинга								
2.7	Прочие привлеченные средства								
	ВСЕГО источников финансирования	1,18	5,79	3,23	0,00	0,00	0,00	0,00	10,20
	для ОГК/ТГК, в том числе								
	ДПМ								
	вне ДПМ								

* План, в соответствии с утвержденной инвестиционной программой, указать, кем и когда утверждена инвестиционная программа.

** Для сетевых компаний, переходящих на метод тарифного регулирования RAB, горизонт планирования может быть больше.

Значения целевых показателей, установленные для целей формирования инвестиционной программы

АО "Межрегиональная энергосервисная компания"

Утверждаю
И.о. директора департамента энергетики
и регулирования тарифов по Ярославской области
И.И. Куркин
"___" _____ 2016 г.

№ п/п	Наименование целевого показателя	Единицы измерения	Значения целевых показателей, годы						
			2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
1	2	3	4	5	6	7	8		
1	Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей	Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (ΔP _{итр})							
		Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям (ΔP _{итр_тр})							
		Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (ΔL _{лпн})							
		Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям (ΔL _{лпн_лпн})			0,7 км	0,7 км	0,7 км	0,7 км	0,7 км
		Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии (S _{итрпотр})							
		Показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии (S _{итрп})							
		Показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам (S _{итрпх})	1,5 МВт	2,5 МВт	3,8 МВт	3,8 МВт	3,8 МВт	3,8 МВт	3,8 МВт
2	Замена (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности мероприятий направленные на снижение эксплуатационных затрат оказания услуг в сфере электроэнергетики	Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов (P _{оз_тр})							
		Показатель замены линий электропередачи (L _{оз_лпн})							
		Показатель замены выключателей (P _{оз})	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
		Показатель замены устройств компенсации реактивной мощности (P _{оз_укрм})							
		Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных (ΔP _{юджет})							
3	Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики	Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (ΔP _{вaidi})							
		Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (ΔP _{байп})							
		Показатель оценки изменения объема недоотпущенной электрической энергии (ΔP _{енс})							
4	Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики	Показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения (N _{зд_тпр})			3,00				
		Показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения (N _{исзд_тпр})							
5	Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства (Фтз))							
		Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти (Фонв))							
		Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии (Фтпр))							
6	Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры (Фит))							
		Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации (Фхо))							
7	Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на реализацию инвестиционных проектов, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики (Физ))							

Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы и план их финансирования на 2015-2019г.

№ п/п	Наименование объекта	Студия реализа ции проекта	Проектная мощность/ протяжённость сети МВт/км/кв км/ра	год начала строительства	год окончания строительства	Итоговая стоимость строительства ** 2015-2019 млн рублей	Остаточная стоимость строительства ** 2015-2019 млн рублей	Ввод мощностей					Объём финансирования ***							
								План 2015 г	План 2016 г	План 2017 г	План 2018 г	2019 г	План 2015 г	План 2016 г	План 2017 г	План 2018 г	План 2019 г	Итого	План 2015 г	План 2016 г
1	ВСЕГО,		15,4 МВА/ 19,8 км	2015	2019	177,58	0,00	4,5 МВА / 5,3 км	10,88 МВА / 1,6 км	1,3 МВА/4,4 км	5 МВА/6,7 км	4,8 МВА/1 км	0,8 МВА/0 км	39,48 МВА/19,8 км	32,93	35,21	38,72	42,60	44,49	193,95
1.1.	Техническое перевооружение и реконструкция Электросети повышающей станции РП-117 и Реконструкция ПЛ-17 и перевод на фидеры, РП, ПП	П	2x0,4	2015	2019	105,67	0,00	0,5 МВА / 0 км	10,88 МВА / 1,6 км	1,3 МВА / 0 км	0 МВА / 0 км	0,8 МВА / 0 км	13,38 МВА / 1,6 км	13,01	34,41	30,33	18,28	26,02	26,02	122,04
2	Приобретение автоматических средств Автомобиль, Эксплуататор, Кача-Матризатор, Генератор, БКМ	П	-	2015	2019	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	1,70	1,27	1,27	0,85	0,85	0,85	5,93
3	Замена старых трансформаторов со сроком службы 30 и более лет	П	-	2015	2019	4,24	0,00	-	1,68	-	-	-	-	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	4,24
4	Реконструкция ПЛ-17 перевод на фидер	П	2x0,25	2016	2016	13,38	0,00	0,5	4МВА/0,4 км	-	-	-	-	4,32	13,38	-	-	-	-	13,38
5	Реконструкция ПЛ-3 перевод на фидер	П	2x0,4	2016	2016	6,02	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,02
6	Реконструкция ПЛ-5 от ЛЭС - Оптика до ПЛ-6	П	2x0,6	2017	2017	11,94	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11,94
7	Реконструкция ПЛ-19 и перевод на фидер	П	2x0,25	2017	2017	5,09	0,00	-	-	2x0,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,09
8	Замена ЛЭС КСО в РП-21	П	2x0,4	2018	2018	4,24	0,00	-	-	2x0,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,24
9	Замена ЛЭС КСО в РП-21	П	-	2019	2019	7,63	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,63
2.1.	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности			2015	2019	71,91	0,00	4 МВА / 5,3 км	0 МВА / 0,4 км	0 МВА / 4,4 км	5 МВА / 6,7 км	4 МВА / 1 км	13 МВА / 17,8 км	19,92	0,80	8,39	24,32	18,47	18,47	71,91
1	Прокладка КЛ 6,0 кВ от н/ст "Восточина", МРСК- "Центра", до РП-22	П	2 x 1,5	2015	2015	5,09	0,00	2 x 1,5	-	-	-	-	-	5,09	-	-	-	-	-	5,09
2	Прокладка КЛ 6,0 кВ РП-1- до РП-22	П	2 x 0,9	2015	2015	1,70	0,00	2 x 0,9	-	-	-	-	-	1,70	-	-	-	-	-	1,70
3	Прокладка КЛ 6,0 кВ РП-25- до ВЛ-6кВ по ст. Озере	П	0,50	2015	2015	0,85	0,00	0,50	-	-	-	-	-	0,85	-	-	-	-	-	0,85
4	Снижение кабельных потерь на ВЛ-6кВ	П	4	2015	2015	12,20	0,00	4	-	-	-	-	-	12,20	-	-	-	-	-	12,20
5	Прокладка КЛ 6,0 кВ между ПЛ-9 и ПЛ-83	П	0,40	2016	2016	0,80	0,00	-	0,40	-	-	-	-	0,80	-	-	-	-	-	0,80
7	"Верены", МРСК-Центра", до РП-11	П	2x1,2	2017	2017	4,66	0,00	-	-	2x1,2	-	-	-	4,66	-	-	-	-	-	4,66
8	Прокладка КЛ 6,0 кВ от н/ст до РП-8	П	2x1	2017	2017	3,73	0,00	-	-	2x1	-	-	-	3,73	-	-	-	-	-	3,73
9	Снижение потерь на ВЛ-6кВ	П	4,00	2018	2018	13,56	0,00	-	-	-	4,00	-	-	13,56	-	-	-	-	-	13,56
10	"Восточина", МРСК- Центра", до РП-28	П	2x0,5	2018	2018	1,86	0,00	-	-	2x0,5	-	-	-	1,86	-	-	-	-	-	1,86
11	Прокладка КЛ 6,0 кВ от н/ст "Лесничья", МРСК- Центра", до РП-3	П	4x1,2	2018	2018	6,02	0,00	-	-	4x1,2	-	-	-	6,02	-	-	-	-	-	6,02
12	Прокладка электролинии между РП-9 и ПЛ-21	П	0,90	2018	2018	2,88	0,00	-	-	0,90	-	-	-	2,88	-	-	-	-	-	2,88
13	Снижение потерь на ВЛ-6кВ	П	4,00	2019	2019	13,66	0,00	-	-	-	4,00	-	-	13,66	-	-	-	-	-	13,66
14	"Восточина", МРСК- Центра", до РП-29	П	2x0,5	2019	2019	3,81	0,00	-	-	-	-	2x0,5	-	3,81	-	-	-	-	-	3,81

УТВЕРЖДАЮ:

И.о. директора департамента
и регулирования тарифов Ярославской области

Н.Н. Курпан

" _____ " _____ 2016 г.

МП

Прогноз ввода/вывода объектов/

Модернизация системы электроснабжения МУП "Рыбинская городская электросеть"

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей				Вывод мощностей				
		2015	2016	2017	2018	2015	2016	2017	2018	2019
1	2	3	4	5	6		6	7	8	
1	Модернизация системы электроснабжения ОАО "Рыбинская городская электросеть"	4,5МВА/5,3 км	10,88 МВА/2,0 км	1,3 МВА/4,4 км	5,0 МВА/6,7 км	4,8 МВА/1,0 км	0	0	0	0

Значения целевых показателей, установленные для целей формирования инвестиционной программы

ОАО "Рыбинская городская электросеть"

УТВЕРЖДАЮ:

И.о. директора департамента энергетики
и регулирования тарифов Ярославской области

" ____ " _____ 2016

МП

№ п/п	Наименование целевого показателя	Единицы измерения	Значения целевых показателей, годы				
			2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей	Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (ΔPптр)	4	0	0	5	4
			0	0	0	0	0
		Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям (ΔPптп_тр)	0	0	0	0	0
			0	0	0	0	0
		Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (ΔLплэп)	5,3	0,8	4,4	6,7	1
			0	0	0	0	0
		Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям (ΔLлп_лэп)	0	0	0	0	0
			0	0	0	0	0
		Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии (Стппотр)	0	0	0	0	0
			0	0	0	0	0
	Показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии (Стпг)	0	0	0	0	0	
	0	0	0	0	0		
	Показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам (Стпэх)	0	0	0	0	0	
	0	0	0	0	0		
	Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции (Кзагр)	0	0	0	0	0	
	0	0	0	0	0		
2	Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере	Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов (Pнз_тр)	0,5	10,88	1,3	0	0,8
			0	0	0	0	0
		Показатель замены линий электропередачи (Lнз_лэп)	0	1,2	0	0	0
			0	0	0	0	0
		Показатель замены выключателей (Внз)	0	0	0	0	0
			0	0	0	0	0
	Показатель замены устройств компенсации реактивной мощности (Pнз_укрм)	0	0	0	0	0	
	0	0	0	0	0		
	Показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета	0	0	0	0	0	
	0	0	0	0	0		

	электроэнергетики	формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных (ΔПОдист)	0	0	0	0	0
3	Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики	Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (ΔПsaidi)	0,3	0	0	0	0
			0	0	0	0	0
		Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (ΔПsaifi)	0,34	0	0	0	0
			0	0	0	0	0
		Показатель оценки изменения объема недоотпущенной электрической энергии (ΔПens)	0	0	0	0	0
4	Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики	Показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения (Nсд_тпр)	0	0	0	0	0
			0	0	0	0	0
		Показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения (Nнсд_тпр)	0	0	0	0	0
			0	0	0	0	0
5	Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства (Фтз)	0	0	0	0	0
			0	0	0	0	0
		Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти (Фоиув)	0	0	0	0	0
			0	0	0	0	0
		Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии (Фтрр)	0	0	0	0	0
			0	0	0	0	
6	Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры (Фит)	1,7	1,27	1,27	0,85	0,85
			0	0	0	0	0
		Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации (Фхо)	6,14	6,1	6,95	4,75	11,44
			0	0	0	0	0
7	Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на реализацию инвестиционных проектов, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики (Фнэ)	0	0	0	0	0
			0	0	0	0	0

Заместитель генерального директора
по экономике и реализации ОАО "Рыбинская городская электросеть"

В.И. Пузиков

**Письма организаций, мнения участников
(заседание правления № 22 от 20.10.2016)**

**И.о. Директора
Департамента энергетики и
регулирующего тарифов
Ярославской области**

Н.Н. Курпан

Уважаемая Наталья Николаевна!


Направляю Вам позицию Ассоциации «НП Совет рынка» по вопросам, включенным в повестку заседания Правления Департамента энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от 20 октября 2016 года.

По всем вопросам повестки заседания о рассмотрении проектов (проектов корректировки) инвестиционных программ территориальных сетевых организаций не принимаю участия, по причине того, что рассматриваемые вопросы не относятся к вопросам регулирования цен (тарифов) в области электроэнергетики (пункт 6 абзац 2 Постановления Правительства РФ № 97 от 21.02.2011 года).

В случае внесения дополнительных вопросов, не предусмотренных настоящим письмом, голосую «против» принятия каких-либо решений.

С уважением,

**Представитель Ассоциации «НП Совет рынка»
в Департаменте энергетики и регулирования
тарифов Ярославской области**



Н.П. Рощенко

ООО «УГЛЕОБЕСПЕЧЕНИЕ»

Россия

152025, Ярославская обл.
г. Переславль – Залесский
ул. Стронтелей, д.30 кв.60

тел.сот.:8-906-639-42-80

р/с 40702810777030099135

Филиал ОАО Сбербанк России- Ярославское отделение 17

Переславское отделение Ярославского отделения №17

кор/счёт 30101810500000000670

БИК 047888670

ИНН 7608020959

КПП 760801001

ОГРН 1147608000540

e-mail

shushkova.69@mail.ru

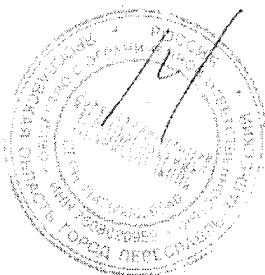
Исх.№8 от 04.10.2016г.

И.о. директора департамента энергетики и
регулирования тарифов Ярославской области
Н.Н.Курпан

Изучив экспертное заключение по уровню предельной (максимальной) розничной цены на каменный уголь, реализуемый обществом с ограниченной ответственностью «Углеобеспечение» гражданам, управляющим организациям, товариществам собственников жилья, жилищным, жилищно-строительным или иным специализированным потребительским кооперативам, созданным в целях удовлетворения потребностей граждан в жилье, на 2017 год выражаем свое согласие с предложенной розничной ценой на каменный уголь в сумме 5809,32 руб. за одну тонну (НДС не облагается).

Просим рассмотреть вопрос «Об установлении предельной (максимальной) розничной цены на уголь каменный, реализуемый населению, обществом с ограниченной ответственностью «Углеобеспечение», на 2017 год» без представителей данной организации.

Генеральный директор



А.И.Маркитанов

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«УГЛИЧСКОЕ ТОПЛИВНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ»**

152612 г. Углич, Ярославская обл.,

ул. Ленинское шоссе, д.20А,

тел./факс (08532) 4-77-35,

э.адрес: uglich-topливо@mail.ru

ИНН 7612044952 / КПП 761201001

от 12.10.2016 № 135
по № _____ № _____

И.о. директора департамента
энергетики и регулирования тарифов
Ярославской области
Н.Н.Курпан

Уважаемая Наталья Николаевна!

ООО «Угличское топливное предприятие» рассмотрев проект экспертного заключения по уровню предельной (максимальной) розничной цены на уголь каменный, реализуемый ООО «Угличское топливное предприятие» гражданам, управляющим компаниям, товариществам собственников жилья, жилищным, жилищно-строительным или иным специализированным потребительским кооперативам, созданным в целях удовлетворения потребностей граждан в жилье, на 2017 год согласно на предлагаемую розничную цену в размере 5 825 (Пять тысяч восемьсот двадцать пять) рублей 03 копейки.

Директор



И.А. Красильников

Нен. Швагина Е.Е.
(48532) 4-76-14

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

№ 223 от «03» октября 2016 г.

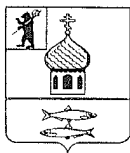
ООО «Спецавтохозяйство» дает свое согласие на установление на 2017 год предельной (максимальной) розничной цены на уголь каменный, реализуемый населению, в размере 4967,63 (Четыре тысячи девятьсот шестьдесят семь рублей 63 коп). Налогом на добавленную стоимость не облагается.

Просим установить цену без нашего участия.

Директор ООО
«Спецавтохозяйство»



А.А. Мазиллов



**АДМИНИСТРАЦИЯ ПЕРЕСЛАВСКОГО
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
ЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИ**

Советская ул., д. 5, г. Переславль-Залесский, 152020

Телефон (48535) 3-13-92

Факс (48535) 3-14-51

e-mail: admrayon@pereslavl.ru

http://pereslavl-rayon.ru

ОКПО 01692514, ОГРН 1027601054480,

ИНН/КПП 7622007798/762201001

И.о. директора департамента
энергетики и регулирования тарифов
Ярославской области
Курпан Н.Н.

от 04.10.2016 № сч. 14.07 - 2848 / 16

На № _____ от _____

Уважаемая Наталья Николаевна!

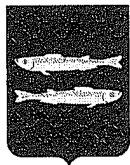
Администрация Переславского муниципального района рассмотрела направленный департаментом проект экспертного заключения по уровню предельной (максимальной) розничной цены на уголь каменный, реализуемый населению обществом с ограниченной ответственностью «Угдеообеспечение» на 2017 год.

Замечаний по проекту экспертного заключения нет.

Первый заместитель Главы Администрации
Переславского муниципального района

А.К. Евстигнеев.

Лубенина Галина Алексеевна
(48535)3-06-24



АДМИНИСТРАЦИЯ
г. ПЕРЕСЛАВЛЯ-ЗАЛЕССКОГО
ЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИ

152020, г. Переславль-Залесский,
Ярославской области
Народная пл., 1
тел. (48535) 2-00-18, факс 3-59-44
E-mail: gorod@admpz.pereslavl.ru

<http://adminpz.ru>

ОГРН 1027601048727

ИНН/КПП 7608004065/760801001

14.10.2016 № _____ Ул. № 03.01 - 2749/16

На № _____ от _____

14.10.2016

ВК.31 - 04183/16

Исполняющей обязанности
директора департамента
энергетики и регулирования
тарифов Ярославской области

Н.Н. Курпан

Уважаемая Наталья Николаевна!

В ответ на Ваше приглашение на заседание правления департамента энергетики и регулирования тарифов Ярославской области 20.10.2016 года Администрация города сообщает, что ознакомилась с проектом экспертного заключения по уровню предельной (максимальной) розничной цены на уголь каменный, реализуемый ООО «Углеобеспечение» населению, на 2017 год и согласна с предложенной ценой.

Администрация города просит рассмотреть вопрос об установлении предельной (максимальной) цены на твердое топливо, реализуемое населению, на 2017 год, для ООО «Углеобеспечение» без нашего участия.

Заместитель Главы Администрации
города Переславля-Залесского

В.А. Талалаев

Борзова Ольга Юрьева, 8(48535) 3-28-18