

УТВЕРЖДАЮ  
Руководитель агентства по тарифам  
и ценам Архангельской области

\_\_\_\_\_ В.М. Иконников

**ПРОТОКОЛ**  
**заседания коллегии агентства по тарифам и ценам**  
**Архангельской области**

25 ноября 2014 г.

№ 57

г. Архангельск

Председатель коллегии:

Иконников В.М. - руководитель агентства по тарифам и ценам  
Архангельской области

Секретарь коллегии:

Иванова О.В. - главный специалист-эксперт отдела правовой,  
протокольной и кадровой работы агентства  
по тарифам и ценам Архангельской области

Члены коллегии:

Трескина Е.В. - заместитель руководителя агентства –  
начальник отдела регулирования в  
транспортном комплексе и  
непроизводственной сфере агентства по  
тарифам и ценам Архангельской области

Юдин С.В. - заместитель руководителя агентства –  
начальник отдела регулирования в  
электроэнергетике агентства по тарифам и  
ценам Архангельской области

Кузнецов А.А. - начальник отдела правовой, протокольной и  
кадровой работы агентства по тарифам и  
ценам Архангельской области

Мищук Е.С. - начальник отдела регулирования в сфере  
теплоснабжения агентства по тарифам и  
ценам Архангельской области

Попова Е.А. - начальник отдела регулирования в газовой  
отрасли и коммунальном комплексе агентства  
по тарифам и ценам Архангельской области

Цакулов Ю.Г. - заместитель руководителя – начальник отдела антимонопольного контроля УФАС по Архангельской области

Хвостов В.Е. - представитель НП «Совет рынка»

Приглашенные:

Ботыгин Р.М. - ведущий инженер сектора перспективного развития филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»

Иконников В.М. – заседание коллегии открыто, правомочность коллегии принимать решения установлена.

Предложил членам коллегии высказать предложения по корректировке повестки дня заседания коллегии.

Юдин С.В. предложил снять с рассмотрения повестки дня следующие вопросы:

«Об установлении платы за технологическое присоединение электроустановок ФГАОУ ВПО «Северный (Арктический) федеральный университет имени М.В. Ломоносова» к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»);

«Об установлении платы за технологическое присоединение электроустановок Заставнецкого Руслана Владимировича к электрическим сетям открытого акционерного общества «Архангельские электрические сети»;

«Об установлении платы за технологическое присоединение электроустановок МУП «Городские бани» МО «Город Архангельск» к электрическим сетям открытого акционерного общества «Архангельские электрические сети».

Члены коллегии проголосовали единогласно за утверждение повестки с учетом предложенных изменений.

#### ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций.

2. Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций.

3. Об установлении платы за технологическое присоединение электроустановок ООО «РИА «Профессионал» к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»).

4. Об установлении платы за технологическое присоединение электроустановок администрации муниципального образования «Каменское» к электрическим сетям открытого акционерного общества «Архангельская областная энергетическая компания».

5. Об установлении платы за технологическое присоединение электроустановок открытого акционерного общества «Ракетно-космическая корпорация «Энергия» имени С.П. Королева» к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия «Мирнинские городские электросети».

6. Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальной сетевой организации МУП «Горсвет», в отношении которой тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций.

---

**1. Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций.**

1) Докладчик – ведущий консультант отдела регулирования в электроэнергетике агентства по тарифам и ценам Архангельской области Миллер Л.В.

2) Докладчик – главный специалист-эксперт отдела регулирования в электроэнергетике агентства по тарифам и ценам Архангельской области Антонцева А.В.

**СЛУШАЛИ:**

Миллер Л.В. и Антонцева А.В. проинформировали о порядке расчета и уровне долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций.

Предложили с 01 января 2015 года установить:

1) долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций в следующих размерах:

2) установить долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций в следующих размерах:

Наименование сетевой организации в Архангельской области	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности и реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
							Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
ООО «Пром-Строй»	2015	70,5	1,0	75	6,48	0,0750	-	0,9058
	2016	X	1,0	75	6,48	0,0739	-	0,9058
	2017	X	1,0	75	6,48	0,0728	-	0,9058
ООО «Архпромэлектро»	2015	1 782,0	1,0	75	10,9	0,1050	0,8447	0,8500
	2016	X	1,0	75	10,9	0,1030	0,8340	0,8500
	2017	X	1,0	75	10,9	0,1010	0,8210	0,8500

3) установить необходимую валовую выручку (НВВ) на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) в следующих размерах:

Наименование сетевой организации в Архангельской области	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
		тыс. руб.
ООО «Пром-Строй»	2015	99,8
	2016	102,5
	2017	105,3
ООО «Архпромэлектро»	2015	2 543,4
	2016	2 603,2
	2017	2 663,2

Основные показатели деятельности (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, связанных с осуществлением деятельности по оказанию услуг по передаче электроэнергии) ООО «Пром-Строй» на расчетный период регулирования 2015-2017 годы и основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов на 2015 год, год приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Значение	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов	
				Сумма	Основание
1	ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ, Всего	тыс.руб.	70,479	695,671	
1.1.	Сырье, материалы	тыс.руб.	0,000	48,000	
1.2.	Вспомогательные материалы	тыс.руб.	12,794	35,206	
	<i>топливо и ГСМ</i>	тыс.руб.	0,000	0,000	
	<i>прочие вспомогательные материалы</i>	тыс.руб.	12,794	0,000	
	<i>материалы на ремонт</i>	тыс.руб.	0,000	0,000	
	<i>прочие</i>	тыс.руб.	0,000	48,000	
1.3.	Работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию и обслуживанию сетей)	тыс.руб.	6,889	479,291	
	<i>ремонт</i>	тыс.руб.	6,889	479,291	

	<i>услуги по содержанию оборудования, зданий и сооруж.</i>	тыс.руб.	0,000	0,000	
1.4.	Прочие работы и услуги, в том числе	тыс.руб.	11,327	110,273	
	<i>вневедомственная охрана</i>	тыс.руб.	0,000	0,000	
	<i>услуги связи</i>	тыс.руб.	0,000	12,000	
	<i>расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по ТБ</i>	тыс.руб.	0,000	0,000	
	<i>информац., юридические услуги</i>	тыс.руб.	0,000	11,500	
	<i>аудиторские и консультационные</i>	тыс.руб.	0,000	0,000	
	<i>расходы на страхование</i>	тыс.руб.	0,000	0,000	
	<i>услуги банков</i>	тыс.руб.	0,000	20,000	
	<i>обслуживание и ремонт оргтехники, IT - услуги</i>	тыс.руб.	11,327	3,673	расходы приняты на уровне утвержденных на 2014 год
	<i>транспортные услуги</i>	тыс.руб.	0,000	0,000	
	<i>расходы на подготовку кадров</i>	тыс.руб.	0,000	3,000	
	<i>командировочные и представительские расходы</i>	тыс.руб.	0,000	0,000	
	<i>хоз., и канцелярские расходы</i>	тыс.руб.	0,000	5,500	
	<i>техосмотр, регистрация и пропуски автотр.</i>	тыс.руб.	0,000	0,000	
	<i>прочие расходы</i>	тыс.руб.	0,000	54,600	
1.5.	Затраты на оплату труда, всего	тыс.руб.	39,468	22,902	
1.6.	Прибыль, в том числе	тыс.руб.	0,000		
	<i>соц.развитие</i>	тыс.руб.	0,000	0,000	
2.	НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ, Всего	тыс.руб.	29,279	84,861	
2.1.	Страховые взносы	тыс.руб.	11,919	18,840	30,2% от ФОТ на 2015 г.
	%		0,302	0,000	
2.2.	Налоги и другие обязательные платежи и сборы, в том числе	тыс.руб.	4,060	46,440	
	<i>Налог на землю</i>	тыс.руб.	0,000	0,000	
	<i>Транспортный налог</i>	тыс.руб.	0,000	0,000	
	<i>Налог на имущество</i>	тыс.руб.	4,060	-1,360	
	<i>Налог на прибыль, в том числе</i>	тыс.руб.	0,000	3,000	
	<i>налог на прибыль на капитальные вложения</i>	тыс.руб.	0,000	0,000	
	<i>Прочие налоги, сборы</i>	тыс.руб.	0,000	44,800	
2.3.	Амортизация ОС	тыс.руб.	13,300	0,000	Расходы определены согласно срока полезного использования ОС и балансовой стоимости объекта
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг, в том числе:	тыс.руб.	0,000	0,000	
	<i>аренда имущества, помещений</i>	тыс.руб.	0,000	0,000	
	<i>аренда электросетевого хозяйства</i>	тыс.руб.	0,000	0,000	
	<i>аренда автотранспорта</i>	тыс.руб.	0,000	31,500	
	<i>аренда земли</i>	тыс.руб.	0,000	0,000	
	<i>прочая аренда</i>	тыс.руб.	0,000	0,000	
	<i>лизинг</i>	тыс.руб.	0,000	0,000	
2.5.	Расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,000	0,000	
2.6.	Погашение заемных средств	тыс.руб.	0,000	0,000	
2.7.	Энергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	0,000	0,000	
2.8.	Коммунальные услуги, в том числе:	тыс.руб.	0,000	0,000	
	<i>утилизация ТБО</i>	тыс.руб.	0,000	0,000	
	<i>водоснабжение</i>	тыс.руб.	0,000	0,000	
	<i>водоотведение</i>	тыс.руб.	0,000	0,000	
2.9.	Оплата услуг ФСК	тыс.руб.	0,000	0,000	

2.8.	Компенсация льготного ТП (п.87 ПП 1178)	тыс.руб.	0,000	0,000	
3.	Недополученный доход	тыс.руб.	0,000	0,000	
4.	Полученный избыток средств	тыс.руб.	0,000	0,000	
5.	Прибыль	тыс.руб.	0,000	37,200	
	капитальные вложения	тыс.руб.	0,000	0,000	
	дивиденды	тыс.руб.	0,000	0,000	
	прочее	тыс.руб.	0,000	0,000	
<b>6.</b>	<b>НВВ</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>99,758</b>	<b>817,732</b>	

Основные показатели деятельности (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, связанных с осуществлением деятельности по оказанию услуг по передаче электроэнергии) ООО «Архпромэлектро» на расчетный период регулирования 2015-2017 годы и основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов на 2015 год, год приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Значение	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов	
				Сумма	Основание
1	ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ, Всего	тыс.руб			
1.1.	Сырье, материалы	тыс.руб			
1.2.	Вспомогательные материалы	тыс.руб			
	<i>топливо и ГСМ</i>	тыс.руб			
	<i>прочие вспомогательные материалы</i>	тыс.руб			
	<i>материалы на ремонт</i>	тыс.руб	328,4	355,1	не подтверждены расходы
	<i>прочие, в том числе с расшифровкой</i>	тыс.руб			
1.3.	Работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию и обслуживанию сетей)	тыс.руб			
	<i>ремонт</i>	тыс.руб	207,1	105,9	расходы сформированы с учетом ИПЦ 104,9%
	<i>услуги по содержанию оборудования, зданий и сооруж.</i>	тыс.руб			
1.4.	Прочие работы и услуги, в том числе	тыс.руб	37,0	305,3	не обоснованы расходы
	<i>вневедомственная охрана</i>	тыс.руб			
	<i>услуги связи</i>	тыс.руб			
1.5.	Затраты на оплату труда, всего	тыс.руб	1209,5	743,2	Расходы сформированы соответствии с нормативной численностью
2.	НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ, Всего	тыс.руб			
2.1.	Страховые взносы	тыс.руб	371,3	222,4	Расходы сформированы - 30,7 % от ФОТ
	%				
2.2.	Налоги и другие обязательные платежи и сборы, в том числе				
	<i>Налог на землю</i>	тыс.руб			
	<i>Транспортный налог</i>	тыс.руб			
	<i>Налог на имущество</i>	тыс.руб			
	<i>Налог на прибыль, в том числе</i>	тыс.руб			
	<i>налог на прибыль на капитальные вложения</i>	тыс.руб			
	<i>Прочие налоги, сборы</i>	тыс.руб			
2.3.	Амортизация ОС	тыс.руб			

2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг, в том числе:	тыс.руб	390,1		
2.5.	Расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб			
6.	Корректировки НВВ в соответствии с МУ (приказ ФСТ от 17.02.2012 г. №98-э)	тыс.руб			
7.	НВВ	тыс.руб	2543,4		
	<i>Справочно:</i>				
	<i>Кол-во У.Е.</i>		228,7		
	<i>Удельные затраты на 1 У.Е.</i>	тыс.руб	11,1		

Проинформировали, что руководство организаций заблаговременно уведомлено о дате, времени и месте проведения заседания коллегии и до заседания коллегии ознакомлено с расчетом и проектом решения, представило письменное уведомление о своем согласии с предложенным экспертом уровнем долгосрочных параметров регулирования и уровнем необходимой валовой выручки (НВВ).

Хвостов В.Е. возразил в связи с тем, что величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь) утверждается без дифференциации по уровням напряжения. В отношении территориальных сетевых организаций, для которых 2015 год является первым годом первого или очередного долгосрочного периода регулирования, долгосрочным параметром регулирования является уровень потерь электрической энергии, устанавливаемый на первый год долгосрочного периода как минимальное значение из норматива потерь, соответствующей группы территориальных сетевых организаций и уровня напряжения, утвержденного приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30 сентября 2014 года № 674 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций», и уровня фактических потерь электрической энергии за последний истекший период на соответствующем уровне напряжения территориальной сетевой организации.

#### РЕШИЛИ:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций в предлагаемых размерах.
2. Установить необходимую валовую выручку (НВВ) на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) в предлагаемых размерах.

#### ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Иконников В.М., Трескина Е.В., Юдин С.В., Кузнецов А.А., Мишук Е.С., Попова Е.А., Цакулов Ю.Г., (всего 7 человек);  
«против» – Хвостов В.Е. (всего 1 человек); «воздержавшихся» – нет.

**2. Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы**

на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций.

1) Докладчик – ведущий консультант отдела регулирования в электроэнергетике агентства по тарифам и ценам Архангельской области Миллер Л.В.

2) Докладчик – главный специалист-эксперт отдела регулирования в электроэнергетике агентства по тарифам и ценам Архангельской области Антонцева А.В.

СЛУШАЛИ:

Миллер Л.В. и Антонцева А.В. проинформировали о порядке расчета и уровне долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций.

Предложили с 01 января 2015 года установить:

1) долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций в следующих размерах:

2) установить долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций в следующих размерах:

Наименование сетевой организации и в Архангельской области	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
							Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
		тыс. руб.	%	%	%			
МУП «НЭСК»	2015	27 565,6	1,0	75	4,27	0,0090	1,0000	1,0000
	2016	X	1,0	75	4,27	0,0089	1,0000	1,0000
	2017	X	1,0	75	4,27	0,0088	1,0000	1,0000
	2018	X	1,0	75	4,27	0,0087	1,0000	1,0000
	2019	X	1,0	75	4,27	0,0086	1,0000	1,0000
ОАО «Архангельский морской торговый порт»	2015	1 924,2	1,0	75	6,6	0,0000	1,0000	1,0000
	2016	X	1,0	75	6,6	0,0000	1,0000	1,0000
	2017	X	1,0	75	6,6	0,0000	1,0000	1,0000
	2018	X	1,0	75	6,6	0,0000	1,0000	1,0000
	2019	X	1,0	75	6,6	0,0000	1,0000	1,0000

3) установить необходимую валовую выручку (НВВ) на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) в следующих размерах:

Наименование сетевой организации в Архангельской области	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
		тыс. руб.



МУП «НЭСК»	2015	36 382,2
	2016	37 671,5
	2017	38 797,4
	2018	39 960,2
	2019	41 160,9
ОАО «Архангельский морской торговый порт»	2015	2 420,5
	2016	2 485,1
	2017	2 549,8
	2018	2 616,7
	2019	2 685,8

Основные показатели деятельности (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, связанных с осуществлением деятельности по оказанию услуг по передаче электроэнергии) МУП «НЭСК» на расчетный период регулирования 2015-2019 годы и основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов на 2015 год, год приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Значение	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов	
				Сумма	Основание
1	ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ, Всего	тыс.руб.	27 565,6	1 233,3	
1.1.	Сырье, материалы	тыс.руб.	2 383,8	401,5	
1.2.	Вспомогательные материалы	тыс.руб.	0,0	0,0	
1.3.	Работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию и обслуживанию сетей)	тыс.руб.	5 745,3	146,2	Исключены расходы на проведение экспертизы потерь электроэнергии; услуги по поверке приборов и восстановлению дорожного покрытия учтены на уровне фактических затрат по 2013 году с учетом ИЦППП 2014/2013 и 2015/2014 в соответствии с последним одобренным прогнозом социально-экономического развития РФ на 2015 год и на плановый период 2016-2017 годов
	<i>ремонт</i>	тыс.руб.	5 071,5	5 071,5	
	<i>услуги по содержанию оборудования, зданий и сооруж.</i>	тыс.руб.	0,0	0,0	
1.4.	Прочие работы и услуги, в том числе	тыс.руб.	930,6	1 634,8	Плановые расходы на связь, почту и на обеспечение нормальных условий труда приняты по фактическим затратам за 9 мес. 2014 года, приведенных к году с учетом ИЦППП 2015/2014 - 104,9% . Расходы на услуги банков определены с учетом фактических расходов на РКО и комиссии банка по зачислению з/п на карты сотрудников. Резервы на отпуска исключены.
1.5.	Затраты на оплату труда, всего	тыс.руб.	18 099,8	-45,2	
1.6.	Прибыль, в том числе	тыс.руб.	406,0	26,6	
	соц.развитие	тыс.руб.	406,0	26,6	Расходы учтены по факту 2013

					года с учетом ИПЦ 2015/2014 - 106,7%
2.	НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ, Всего	тыс.руб.	8 983,6	-3,8	
2.1.	Страховые взносы	тыс.руб.	5 502,3	-13,9	30,4% от утвержденного на 2015 год ФОТ
2.2.	Налоги и другие обязательные платежи и сборы, в том числе	тыс.руб.	337,5	22,4	
	<i>Налог на землю</i>	тыс.руб.	0,0	0,0	
	<i>Транспортный налог</i>	тыс.руб.	12,6	0,0	
	<i>Налог на имущество</i>	тыс.руб.	215,4	0,0	
	<i>Налог на прибыль, в том числе</i>	тыс.руб.	101,5	22,3	Расходы по уплате налога на прибыль определены исходя из налогооблагаемой базы и действующей ставки.
	<i>налог на прибыль на капитальные вложения</i>	тыс.руб.	0,0	0,0	
	<i>Прочие налоги, сборы</i>	тыс.руб.	8,0	0,0	
2.3.	Амортизация ОС	тыс.руб.	2 158,8	1,2	В соответствии с расчетом
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг, в том числе:	тыс.руб.	700,1	-19,7	
	<i>аренда имущества, помещений</i>	тыс.руб.	377,6	63,4	
	<i>аренда электросетевого хозяйства</i>	тыс.руб.	239,2	0,2	
	<i>аренда автотранспорта</i>	тыс.руб.	0,0	0,0	
	<i>аренда земли</i>	тыс.руб.	83,3	-83,3	
	<i>прочая аренда</i>	тыс.руб.	0,0	0,0	
	<i>лизинг</i>	тыс.руб.	0,0	0,0	
2.5.	Расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,0	0,0	
2.6.	Погашение заемных средств	тыс.руб.	0,0	0,0	
2.7.	Энергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	265,4	-265,4	
	<i>электроэнергия</i>	0	164,9	-164,9	
	<i>теплоэнергия</i>	тыс.руб.	100,5	-100,5	
2.8.	Коммунальные услуги, в том числе:	тыс.руб.	19,4	271,6	
	<i>утилизация ТБО</i>	тыс.руб.	2,8	288,2	
	<i>водоснабжение</i>	тыс.руб.	11,2	-11,2	
	<i>водоотведение</i>	тыс.руб.	5,5	-5,5	
2.9.	Оплата услуг ФСК	тыс.руб.	0,0	0,0	
2.8.	Компенсация льготного ТП (п.87 ПП 1178)	тыс.руб.	0,0	0,0	
3.	Недополученный доход	тыс.руб.	0,0	0,0	
4.	Полученный избыток средств	тыс.руб.	0,0	0,0	
5.	Прибыль	тыс.руб.	0,0	90,0	
	<i>капитальные вложения</i>	тыс.руб.	0,0	0,0	
	<i>дивиденды</i>	тыс.руб.	0,0	0,0	
	<i>прочее</i>	тыс.руб.	0,0	90,0	Не обоснованы
6.	Корректировки НВВ в соответствии с МУ (приказ ФСТ от 17.02.2012 г. №98-э)	тыс.руб.	-167,0	167,0	
7.	НВВ	тыс.руб.	36 382,2	1 486,4	

Основные показатели деятельности (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, связанных с осуществлением деятельности по оказанию услуг по передаче электроэнергии) ОАО «Архангельский морской торговый порт» на расчетный период

регулирования 2015-2019 годы и основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов на 2015 год, год приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Значение	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов	
				Сумма	Основание
1	ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ, Всего	тыс.руб			
1.1.	Сырье, материалы	тыс.руб	19,7		
1.2.	Вспомогательные материалы	тыс.руб			
	<i>топливо и ГСМ</i>	тыс.руб			
	<i>прочие вспомогательные материалы</i>	тыс.руб			
	<i>материалы на ремонт</i>	тыс.руб	67,0		
	<i>прочие, в том числе с расшифровкой</i>	тыс.руб			
1.3.	Работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию и обслуживанию сетей)	тыс.руб			
	<i>ремонт</i>	тыс.руб	743,0	889,4	не обоснованы расходы
	<i>услуги по содержанию оборудования, зданий и сооруж.</i>	тыс.руб			
1.4.	Прочие работы и услуги, в том числе	тыс.руб	142,5	775,4	не обоснованы расходы
	<i>вневедомственная охрана</i>	тыс.руб			
	<i>услуги связи</i>	тыс.руб			
1.5.	Затраты на оплату труда, всего	тыс.руб	952,0	1123,7	Расходы сформированы с учетом ИПЦ 106,7%
2.	НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ, Всего	тыс.руб			
2.1.	Страховые взносы	тыс.руб	291,3	346,9	Расходы сформированы - 30,4 % от ФОТ
	%				
2.2.	Налоги и другие обязательные платежи и сборы, в том числе				
	<i>Налог на землю</i>	тыс.руб			
	<i>Транспортный налог</i>	тыс.руб			
	<i>Налог на имущество</i>	тыс.руб	25,0	20,2	не обоснованы расходы
	<i>Налог на прибыль, в том числе</i>	тыс.руб			
	<i>налог на прибыль на капитальные вложения</i>	тыс.руб			
	<i>Прочие налоги, сборы</i>	тыс.руб			
2.3.	Амортизация ОС	тыс.руб	180,0	180,8	не подтверждены расходы
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг, в том числе:	тыс.руб			
2.5.	Расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб			
2.6.	Погашение заемных средств	тыс.руб			
2.7.	Энергия на хозяйственные нужды	тыс.руб	2481,0	248,1	не обоснованы расходы
	<i>электроэнергия</i>	тыс.руб			
	<i>теплоэнергия</i>	тыс.руб			
2.8.	Коммунальные услуги, в том числе:				
	<i>утилизация ТБО</i>	тыс.руб			
	<i>водоснабжение</i>	тыс.руб			
	<i>водоотведение</i>	тыс.руб			
2.9.	Оплата услуг ФСК	тыс.руб			
2.8.	Компенсация льготного ТП (п.87 ПП 1178)	тыс.руб			
3.	Неполученный доход	тыс.руб			
4.	Полученный избыток средств	тыс.руб			

5.	Прибыль	тыс.руб			
	капитальные вложения	тыс.руб			
	соц.развитие	тыс.руб			
	дивиденды	тыс.руб			
	прочее	тыс.руб		306,0	не обоснованы расходы
6.	Корректировки НВВ в соответствии с МУ (приказ ФСТ от 17.02.2012 г. №98-э)	тыс.руб			
7.	НВВ	тыс.руб	2420,5		
	<i>Справочно:</i>				
	<i>Кол-во У.Е.</i>		433,4		
	<i>Удельные затраты на 1 У.Е.</i>	тыс.руб	5,6		

Проинформировали, что руководство организаций заблаговременно уведомлено о дате, времени и месте проведения заседания коллегии и до заседания коллегии ознакомлено с расчетом и проектом решения, представило письменное уведомление о своем согласии с предложенным экспертом уровнем долгосрочных параметров регулирования и уровнем необходимой валовой выручки (НВВ).

Хвостов В.Е. возразил в связи с тем, что величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь) утверждается без дифференциации по уровням напряжения. В отношении территориальных сетевых организаций, для которых 2015 год является первым годом первого или очередного долгосрочного периода регулирования, долгосрочным параметром регулирования является уровень потерь электрической энергии, устанавливаемый на первый год долгосрочного периода как минимальное значение из норматива потерь, соответствующей группы территориальных сетевых организаций и уровня напряжения, утвержденного приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30 сентября 2014 года № 674 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций», и уровня фактических потерь электрической энергии за последний истекший период на соответствующем уровне напряжения территориальной сетевой организации.

РЕШИЛИ:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций в предлагаемых размерах.
2. Установить необходимую валовую выручку (НВВ) на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) в предлагаемых размерах.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Иконников В.М., Трескина Е.В., Юдин С.В.,  
Кузнецов А.А., Мишук Е.С., Попова Е.А., Цакулов Ю.Г., (всего 7 человек);  
«против» – Хвостов В.Е. (всего 1 человек); «воздержавшихся» – нет.

**3. Об установлении платы за технологическое присоединение электроустановок ООО «РИА «Профессионал» к электрическим сетям**

**ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»).**

Докладчик – консультант отдела регулирования в электроэнергетике агентства по тарифам и ценам Архангельской области Чулкова Д.В.

Присутствовал - Ботыгин Р.М.

**СЛУШАЛИ:**

Чулкова Д.В. проинформировала о расчете платы за технологическое присоединение электроустановок ООО «РИА «Профессионал» к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»).

Расчет платы приведен ниже:

№ п/п	Наименование показателя	Предложение предприятия		Экспертное предложение	
		руб.	руб./кВт	руб.	руб./кВт
	Плата за технологическое присоединение - всего	4 887 652,48	3 788,88	3 379 555,97	2 619,81
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование	91 590,00	71,00	91 590,00	71,00
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации	398 807,80	309,15	0,00	0,00
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	4 252 774,68	3 296,72	3 143 485,97	2 436,81
3.1	строительство воздушных линий	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	строительство кабельных линий	399 662,72	309,82	278 866,05	216,18
3.3	строительство пунктов секционирования	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ	3 853 111,96	2 986,91	2 864 619,92	2 220,64
3.5	строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС)	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	59 340,00	46,00	59 340,00	46,00
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств	32 250,00	25,00	32 250,00	25,00
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	52 890,00	41,00	52 890,00	41,00

Предложила установить плату за технологическое присоединение электроустановок ООО «РИА «Профессионал» в размере 3 379 556 руб. (без НДС).

Ботыгин Р.М. проинформировал об отсутствии процедурных замечаний, не согласился с предложением эксперта в части исключения из размера платы стоимости на разработку проектно-сметной документации.

**РЕШИЛИ:**

Установить плату за технологическое присоединение электроустановок ООО «РИА «Профессионал» к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго») в размере 3 379 556 руб. (без НДС).

**ГОЛОСОВАЛИ:**

«за» – Иконников В.М., Трескина Е.В., Юдин С.В.,  
Кузнецов А.А., Мищук Е.С., Попова Е.А.,  
Цакулов Ю.Г., Хвостов В.Е. (всего 8 человек);  
«против» и «воздержавшихся» – нет.

**4. Об установлении платы за технологическое присоединение электроустановок администрации муниципального образования «Каменское» к электрическим сетям открытого акционерного общества «Архангельская областная энергетическая компания».**

Докладчик – консультант отдела регулирования в электроэнергетике агентства по тарифам и ценам Архангельской области Чулкова Д.В.

**СЛУШАЛИ:**

Чулкова Д.В. проинформировала о расчете платы за технологическое присоединение электроустановок администрации муниципального образования «Каменское» к электрическим сетям открытого акционерного общества «Архангельская областная энергетическая компания».

Расчет платы приведен ниже:

№ п/п	Наименование показателя	Предложение предприятия		Экспертное предложение	
		руб.	руб./кВт	руб.	руб./кВт
	Плата за технологическое присоединение - всего	349 608,59	2 497,20	164 479,51	1 174,85
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование	20 303,12	145,02	15 131,84	108,08
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	163 051,29	1 164,65	138 179,06	986,99
3.1	строительство воздушных линий	163 051,29	1 164,65	138 179,06	986,99
3.2	строительство кабельных линий	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	строительство пунктов секционирования	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00

3.5	строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС)	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	10 261,18	73,29	6 752,73	48,23
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	155 993,00	1 114,24	4 415,88	31,54

Предложила установить плату за технологическое присоединение электроустановок администрации муниципального образования «Каменское» в размере 164 480 руб. (без НДС).

Довела до сведения членов коллегии, что представители администрации муниципального образования «Каменское» были уведомлены о заседании коллегии, прислали письменное согласие со стоимостью мероприятий.

Проинформировала о том, что руководство открытого акционерного общества «Архангельская областная энергетическая компания» заблаговременно уведомлено о дате, времени и месте проведения заседания коллегии, за один день до заседания коллегии ознакомлено с проектом решения по рассматриваемому вопросу. Направили письменное уведомление о своем согласии с размером платы.

**РЕШИЛИ:**

Установить плату за технологическое присоединение электроустановок администрации муниципального образования «Каменское» к электрическим сетям открытого акционерного общества «Архангельская областная энергетическая компания» в размере 164 480 руб. (без НДС).

**ГОЛОСОВАЛИ:**

«за» – Иконников В.М., Трескина Е.В., Юдин С.В.,  
Кузнецов А.А., Мищук Е.С., Попова Е.А.,  
Цакулов Ю.Г., Хвостов В.Е. (всего 8 человек);  
«против» и «воздержавшихся» – нет.

**5. Об установлении платы за технологическое присоединение электроустановок открытого акционерного общества «Ракетно-космическая корпорация «Энергия» имени С.П. Королева» к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия «Мирнинские городские электросети».**

Докладчик – консультант отдела регулирования в электроэнергетике агентства по тарифам и ценам Архангельской области Чулкова Д.В.

**СЛУШАЛИ:**

Чулкова Д.В. проинформировала о расчете платы за технологическое присоединение электроустановок открытого акционерного общества «Ракетно-космическая корпорация «Энергия» имени С.П. Королева» к

электрическим сетям муниципального унитарного предприятия «Мирнинские городские электросети».

Расчет платы приведен ниже:

№ п/п	Наименование показателя	Предложение предприятия		Экспертное предложение	
		руб.	руб./кВт	руб.	руб./кВт
	Плата за технологическое присоединение - всего	17 708,25	35,42	17 431,51	34,86
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование	6 894,64	13,79	7 045,43	14,09
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	2 861,29	5,72	3 042,18	6,08
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств	2 131,47	4,26	2 175,82	4,35
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	5 820,85	11,64	5 168,07	10,34

Предложила установить плату за технологическое присоединение электроустановок администрации муниципального образования «Каменское» в размере 17 432 руб. (без НДС).

Довела до сведения членов коллегии, что представители открытого акционерного общества «Ракетно-космическая корпорация «Энергия» имени С.П. Королева» были уведомлены о заседании коллегии, прислали письменное согласие со стоимостью мероприятий.

Проинформировала о том, что руководство муниципального унитарного предприятия «Мирнинские городские электросети» заблаговременно уведомлено о дате, времени и месте проведения заседания коллегии, за один день до заседания коллегии ознакомлено с проектом решения по рассматриваемому вопросу. Направили письменное уведомление о своем согласии с размером платы.

**РЕШИЛИ:**

Установить плату за технологическое присоединение электроустановок открытого акционерного общества «Ракетно-космическая корпорация «Энергия» имени С.П. Королева» к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия «Мирнинские городские электросети» в размере 17 432 руб. (без НДС).

**ГОЛОСОВАЛИ:**

«за» – Иконников В.М., Трескина Е.В., Юдин С.В.,  
Кузнецов А.А., Мищук Е.С., Попова Е.А.,



Цакулов Ю.Г., Хвостов В.Е. (всего 8 человек);  
«против» и «воздержавшихся» – нет.

**6. Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальной сетевой организации МУП «Горсвет», в отношении которой тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций.**

Докладчик – главный специалист-эксперт отдела регулирования в электроэнергетике агентства по тарифам и ценам Архангельской области Антонцева А.В.

**СЛУШАЛИ:**

Антонцева А.В. проинформировала о порядке расчета и уровне долгосрочных параметров регулирования для территориальной сетевой организации МУП «Горсвет», в отношении которой тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций.

Предложили с 01 января 2015 года установить:

1) долгосрочные параметры регулирования в следующих размерах:

Наименование сетевой организации в Архангельской области	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
							Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
		тыс. руб.	%	%	%			
МУП «Горсвет»	2015	19 106,0	1,0	75	9,48	0,0142	1,0000	1,0000
	2016	X	1,0	75	9,48	0,0140	1,0000	1,0000
	2017	X	1,0	75	9,48	0,0138	1,0000	1,0000
	2018	X	1,0	75	9,48	0,0136	1,0000	1,0000
	2019	X	1,0	75	9,48	0,0134	1,0000	1,0000

2) необходимую валовую выручку (НВВ) на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) в следующих размерах:

на 2015 год - 28 425,3 тыс. руб;  
на 2016 год - 29 212,3 тыс. руб;  
на 2017 год - 30 001,8 тыс. руб;  
на 2018 год - 30 817,0 тыс. руб;  
на 2019 год - 31 658,7 тыс. руб.

Основные показатели деятельности (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, связанных с осуществлением деятельности по оказанию услуг по передаче электроэнергии) МУП «Горсвет» на расчетный период регулирования 2015-2019 годы и основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов на 2015 год, приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Значение	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов	
				Сумма	Основание
1	ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ, Всего	тыс.руб.	19 106,0	706,2	
1.1.	Сырье, материалы	тыс.руб.	0,0	0,0	
1.2.	Вспомогательные материалы	тыс.руб.	975,9	352,2	Затраты на топливо и ГСМ и на материалы на ремонт определены исходя из фактических расходов за 9 мес. 2014 года приведенных к году с учетом ИЦППП 2015/2014 - 104,9%
1.3.	Работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию и обслуживанию сетей)	тыс.руб.	1 355,9	0,0	
	<i>ремонт</i>	тыс.руб.	1 355,9	0,0	
	<i>услуги по содержанию оборудования, зданий и сооруж.</i>	тыс.руб.	0,0	0,0	
1.4.	Прочие работы и услуги	тыс.руб.	2 057,8	253,1	Затраты на услуги связи определены исходя из фактических расходов за 9 мес. 2014 года приведенных к году с учетом ИЦППП 2015/2014 - 104,9%. Расходы на юридические и информационные услуги учтены на уровне утвержденных затрат на 2014 год с учетом ИЦППП - 104,9%
1.5.	Плата за предельно допустимые выбросы	тыс.руб.	0,0	0,0	
1.6.	Затраты на оплату труда	тыс.руб.	14 296,7	0,0	
1.7.	Прибыль, в том числе	тыс.руб.	419,7	101,0	
	<i>соц.развитие</i>	тыс.руб.	419,7	101,0	Расходы определены по факту 9 мес. 2014 года.
2.	НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ, Всего	тыс.руб.	9 319,3	175,7	
2.1.	Страховые взносы	тыс.руб.	4 346,2	0,0	
2.2.	Налоги и другие обязательные платежи и сборы	тыс.руб.	547,3	174,8	Расходы на оплату госпошлины определены согласно расчета
2.3.	Амортизация ОС	тыс.руб.	4 232,2	0,0	
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	30,0	0,0	

2.5.	Расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,0	0,0	
2.6.	Погашение заемных средств	тыс.руб.	0,0	0,0	
2.7.	Энергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	143,3	-143,3	Расходы определены с учетом плановых объемов потребления коммунальных ресурсов и прогнозных тарифов на энергоресурсы
	<i>электроэнергия</i>	тыс.руб.	28,4	-28,4	
	<i>теплоэнергия</i>	тыс.руб.	115,0	-115,0	
2.8.	Коммунальные услуги, в том числе:	тыс.руб.	20,3	144,3	
	<i>утилизация ТБО</i>	тыс.руб.	6,1	158,5	
	<i>водоснабжение</i>	тыс.руб.	9,2	-9,2	
	<i>водоотведение</i>	тыс.руб.	5,0	-5,0	
2.9.	Оплата услуг ФСК	тыс.руб.	0,0	0,0	
2.8.	Компенсация льготного ТП (п.87 ПП 1178)	тыс.руб.	0,0	0,0	
3.	Недополученный доход	тыс.руб.	0,0	0,0	
4.	Полученный избыток средств	тыс.руб.	0,0	0,0	
5.	Прибыль	тыс.руб.	0,0	0,0	
	<i>капитальные вложения</i>	тыс.руб.	0,0	0,0	
	<i>дивиденды</i>	тыс.руб.	0,0	0,0	
	<i>прочее</i>	тыс.руб.	0,0	0,0	
6.	НВВ	тыс.руб.	28 425,3	881,9	

Проинформировали, что руководство организаций заблаговременно уведомлено о дате, времени и месте проведения заседания коллегии и до заседания коллегии ознакомлено с расчетом и проектом решения, представило письменное уведомление о своем согласии с предложенным экспертом уровнем долгосрочных параметров регулирования и уровнем необходимой валовой выручки (НВВ).

Хвостов В.Е. возразил в связи с тем, что величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь) утверждается без дифференциации по уровням напряжения. В отношении территориальных сетевых организаций, для которых 2015 год является первым годом первого или очередного долгосрочного периода регулирования, долгосрочным параметром регулирования является уровень потерь электрической энергии, устанавливаемый на первый год долгосрочного периода как минимальное значение из норматива потерь, соответствующей группы территориальных сетевых организаций и уровня напряжения, утвержденного приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30 сентября 2014 года № 674 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций», и уровня фактических потерь электрической энергии за последний истекший период на соответствующем уровне напряжения территориальной сетевой организации.

**РЕШИЛИ:**

1. Установить долгосрочные параметры регулирования для территориальной сетевой организации в предлагаемых размерах.

2. Установить необходимую валовую выручку (НВВ) на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) в предлагаемых размерах.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Иконников В.М., Трескина Е.В., Юдин С.В.,  
Кузнецов А.А., Мишук Е.С., Попова Е.А., Цакулов Ю.Г., (всего 7 человек);  
«против» – Хвостов В.Е. (всего 1 человек); «воздержавшихся» – нет.

Секретарь коллегии:

\_\_\_\_\_ Иванова О.В.