

УТВЕРЖДАЮ
Исполняющий обязанности
руководителя агентства по тарифам
и ценам Архангельской области

_____ Е.В. Заочинская

ПРОТОКОЛ
заседания коллегии агентства по тарифам и ценам
Архангельской области

03 августа 2017 г.

№ 36

г. Архангельск

Председатель коллегии:

Заочинская Е.В. - исполняющий обязанности руководителя агентства по тарифам и ценам Архангельской области

Секретарь коллегии:

Яшина И.В. - консультант отдела правовой, протокольной и кадровой работы агентства по тарифам и ценам Архангельской области

Члены коллегии:

Кузнецова Т.Ю. - начальник отдела регулирования в газовой отрасли и коммунальном комплексе агентства по тарифам и ценам Архангельской области

Берденникова С.Н. - начальник отдела регулирования в транспортном комплексе и непроизводственной сфере агентства по тарифам и ценам Архангельской области

Зиняк И.С. - начальник отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области (заочное голосование)

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

Приглашенные:

- Юдин С.В. - заместитель министра ТЭК и ЖКХ
Архангельской области
- Ботыгин Р.М. - начальник управления перспективного
развития и технологического присоединения
ПАО «МРСК Северо-Запада «Архэнерго»
- Чубаков А.В. - заместитель главного инженера – главный
энергетик АО «АрхоблЭнерго»

Заочинская Е.В. – заседание коллегии открыто, правомочность
коллегии принимать решения установлена.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Об установлении платы за технологическое присоединение
электроустановок МУП «Карпогорская КЭС» к электрическим сетям филиала
ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго».
2. Об установлении платы за технологическое присоединение
электроустановок АО «АрхоблЭнерго» к электрическим сетям
МУП «Карпогорская КЭС».
3. Об утверждении производственной программы, установлении
долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую
воду, отпускаемую ООО «Сийское» на территории муниципального
образования «Пиринемское» муниципального образования «Пинежский
муниципальный район».

**1. Об установлении платы за технологическое присоединение
электроустановок МУП «Карпогорская КЭС» к электрическим сетям
филиала ПАО «МРСК Северо-Запада».**

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

Присутствовали: Юдин С.В., Ботыгин Р.М., Чубаков А.В.

СЛУШАЛИ:

Нагих А.С. проинформировала о порядке расчета платы за технологическое присоединение электроустановок МУП «Карпогорская КЭС» к электрическим сетям ПАО «МРСК Северо-Запада».

Расчет платы приведен ниже:

№ п/п	Наименование мероприятий	Плата за технологическое присоединение, руб. (без НДС)
	Плата за технологическое присоединение – всего	8 264 339
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	92 854
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0
3	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:	7 969 519
3.1	строительство воздушных линий	0
3.2	строительство кабельных линий	0
3.3	строительство пунктов секционирования	7 969 519
3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0
3.5	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	0
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	36 976
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	38 517
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	126 473

Предложила установить плату за технологическое присоединение в размере 8 264 339,00 руб. (без НДС).

Юдин С.В., Ботыгин Р.М., Чубаков А.В. согласились с предлагаемым размером платы.

Нагих А.С. проинформировала о том, что МУП «Карпогорская КЭС» заблаговременно уведомлено о дате, времени и месте заседания коллегии агентства, и его представители ознакомлены и согласны с результатами расчета и размером платы. Предприятие направило в адрес агентства письменное согласие и ходатайство о рассмотрении вопроса в отсутствие его представителя.

Хвостов В.Е. сообщил, что ассоциация НП «Совет рынка» не может

согласовать рассчитанный размер платы, представив следующие замечания:

1. Стоимость организационных технических мероприятий рассчитана исходя из стандартизированной ставки платы С1, что не соответствует Методическим указаниям по определению размера платы за техническое присоединение к электрическим сетям, утвержденным приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1.

2. Не представлен анализ коммерческих предложений на поставку ПАРН, в расчет принято значение на основании одного коммерческого предложения ООО «Инновационная энергетика».

3. Экспертное заключение не содержит анализа отнесения расходов на строительство ПАРН к развитию существующей инфраструктуры или новому строительству, применение ПАРН возможно, как при новом строительстве линий, так и при реконструкции существующих схем электроснабжения. В представленных технических условиях не содержится информация о новом строительстве.

4. В представленных документах были допущены технические ошибки. Нагих А.С. пояснила, следующее.

При установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту применяется стандартизированная тарифная ставка С1 на основании позиции ФАС России, изложенной в письме от 06 сентября 2016 года № ВК/61332/16.

При проведении расчетов агентством был произведен поиск и анализ предложений других российских поставщиков ПАРН 10 кВ, в результате которого не были выявлены аналоги с заданными проектными расчетами, техническими и эксплуатационными характеристиками.

В экспертном заключении приводятся расчеты стоимости строительства «последней мили», то есть строительства объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств. В данном контексте, строительство «последней мили» есть не что иное, как новое строительство.

Нагих А.С. также сообщила, что технические описки были устранены.

РЕШИЛИ:

Установить плату за технологическое присоединение электроустановок МУП «Карпогорская КЭС» к электрическим сетям ПАО «МРСК Северо-Запада» в размере 8 264 339,00 руб. (без НДС).

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Заочинская Е.В., Берденникова С.Н.,
Зиняк И.С. (письменное мнение), Кузнецова Т.Ю., (всего 4 человека);
«против» – Хвостов В.Е., «воздержавшихся» – нет.

2. Об установлении платы за технологическое присоединение электроустановок АО «АрхоблЭнерго» к электрическим сетям МУП «Карпогорская КЭС».

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

Присутствовали: Юдин С.В., Ботыгин Р.М., Чубаков А.В.,

СЛУШАЛИ:

Нагих А.С. проинформировала о порядке расчета платы за технологическое присоединение электроустановок АО «АрхоблЭнерго» к электрическим сетям МУП «Карпогорская КЭС».

Расчет платы приведен ниже:

№ п/п	Наименование мероприятий	Плата за технологическое присоединение, руб. (без НДС)
	Плата за технологическое присоединение – всего	16 358 552
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	92 854
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0
3	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:	7 837 910
3.1	строительство воздушных линий	0
3.2	строительство кабельных линий	0
3.3	строительство пунктов секционирования	7 837 910
3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0
3.5	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	0
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	36 976
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	0
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	126 473
7	Плата за технологическое присоединение сетевой организации к электрическим сетям вышестоящей сетевой организации	8 264 339

Предложила установить плату за технологическое присоединение в размере 16 358 552 руб. (без НДС).

Юдин С.В., Ботыгин Р.М., Чубаков А.В. согласились с предлагаемым размером платы.

Нагих А.С. проинформировала о том, что МУП «Карпогорская КЭС» заблаговременно уведомлено о дате, времени и месте заседания коллегии агентства, и его представители ознакомлены и согласны с результатами расчета и размером платы. Предприятие направило в адрес агентства письменное согласие и ходатайство о рассмотрении вопроса в отсутствие их представителя.

Хвостов В.Е. проголосовал против.

РЕШИЛИ:

Установить плату за технологическое присоединение электроустановок АО «АрхоблЭнерго» к электрическим сетям МУП «Карпогорская КЭС» в размере 16 358 552 руб. (без НДС)

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Заочинская Е.В., Берденникова С.Н.,
Зиняк И.С. (письменное мнение), Кузнецова Т.Ю., (всего 4 человека);
«против» – Хвостов В.Е., «воздержавшихся» – нет.

3. Об утверждении производственной программы, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду, отпускаемую ООО «Сийское» на территории муниципального образования «Пиринемское» муниципального образования «Пинежский муниципальный район».

Докладчик – консультант отдела регулирования в газовой отрасли и коммунальном комплексе агентства по тарифам и ценам Архангельской области Яркова М.С.

СЛУШАЛИ:

Яркова М.С. проинформировала о том, что дело об установлении тарифов открыто по предложению ООО «Сийское» и о результатах проведенной экспертизы расчета уровней тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение). Представила на утверждение коллегии производственную программу.

Предложила следующее:

1) утвердить производственную программу;

2) установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2017-2020 годы в следующих размерах:

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Уровень потерь воды, %	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки и транспортировки питьевой воды, кВт·ч/куб. м
2017	588,68	x	9,1	0,945
2018	x	1	9,1	0,945
2019	x	1	9,1	0,945
2020	x	1	9,1	0,945

установить тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в следующих размерах:

на период с 07 августа 2017 года по 31 декабря 2017 года

	Одноставочный тариф, руб./куб. м
1. Население	94,27
2. Потребители, приравненные к населению	94,27
3. Прочие потребители	278,56

на период с 01 января 2018 года по 31 декабря 2019 года

	Год	Одноставочный тариф, руб./куб. м	
		с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1. Население	2018	94,27	98,04
	2019	98,04	101,96
	2020	101,96	106,04
2. Потребители, приравненные к населению	2018	94,27	98,04
	2019	98,04	101,96
	2020	101,96	106,04
3. Прочие потребители	2018	278,56	298,75
	2019	297,27	297,27
	2020	297,27	314,98

Основные показатели расчета тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2017 год Предложение предприятия	2017 год		2018 год	2019 год	2020 год	Расходы, не учтённые (исключённые) при установлении тарифов на 2017 год	
				с 07.08. по 31.12.	в пересчёте на год				сумма, тыс. руб.	основание
1	ОБЪЕМ ОТПУСКА ВОДЫ	тыс. куб. м	2,206	0,888	2,206	2,206	2,206	2,206		
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	2818,08	247,43	614,37	636,78	655,79	675,32	-2203,71	
2.1.	Текущие расходы	тыс. руб.	2704,08	247,43	614,37	636,78	655,79	675,32	-2089,71	
2.1.1.	Операционные расходы	тыс. руб.	2002,90	237,09	588,68	1527,74	1572,97	1619,53	-1414,22	
2.1.1.1.	Производственные расходы	тыс. руб.	1931,75	207,90	516,21	х	х	х	-1415,54	
2.1.1.1.1	расходы на химические реагенты	тыс. руб.	0	0,00	0,00	х	х	х	0,00	
2.1.1.1.2	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	187,56	8,28	20,57	х	х	х	-166,99	Расходы скорректированы и определены исходя из затрат на аварийные ремонты
2.1.1.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	949,81	138,67	344,32	х	х	х	-605,49	Расходы определены исходя из штатной численности 1,3 ед. и среднемесячной заработной платы 20790.00 руб.
2.1.1.1.4	отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	291,17	39,45	97,95	х	х	х	-193,22	30,2% от фонда оплаты труда производственных рабочих

2.1.1.1.5	прочие производственные расходы	тыс. руб.	503,21	21,49	53,37	x	x	x	-449,84	Расходы скорректированы: охрана труда - исходя из принятой штатной численности и стоимости средств защиты на одного работника по предложению предприятия; контроль качества воды исключен из-за отсутствия согласованной программы контроля качества, проекты зон сан. охраны рассчитаны на 2 скважины в расчете на весь долгосрочный период
2.1.1.1.6	Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	0	0,00	0	x	x	x	0,00	
2.1.1.2.	Ремонтные расходы, включая расходы на текущий и капитальный ремонт	тыс. руб.	50	0	0	x	x	x	-50	Имущество передано по ЧС, материалы на текущий ремонт учтены в материалах на аварийные работы
2.1.1.2.1	расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	50	0	0	x	x	x	-50,00	
2.1.1.2.2	расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0	0	0	x	x	x	0,00	
2.1.1.2.3	расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс. руб.	0	0	0	x	x	x	0,00	
2.1.1.2.4	отчисления на социальные нужды ремонтного персонала	тыс. руб.	0	0	0	x	x	x	0,00	

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

показатель	в процентах к предыдущему году		
	2018 год	2019 год	2020 год
индекс потребительских цен	104,0	104,0	103,5
индексы роста тарифов на потребляемые энергетические ресурсы:			
электрическую энергию	104,4	104,3	102,9
тепловую энергию			
воду			
услуги водоотведения			

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения приведены ниже:

Наименование показателя	Данные, используемые для установления показателя	Единица измерения	Величина показателя			
			2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
показатели энергетической эффективности	доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	9,1	9,1	9,1	9,1
	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт·ч/ куб. м	0,945	0,945	0,945	0,945
показатели качества	доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям	%	50	50	50	50
	доля проб питьевой воды в распределительной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества воды	%	50	50	50	50
показатель надежности	количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий,	ед./км	12	12	12	12

	повреждений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, в расчете на протяженность водопроводной сети в год					
--	---	--	--	--	--	--

Информация, предусмотренная подпунктами «д» и «е» пункта 29 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013 года № 406, не указывается ввиду ее непредставления регулируемой организацией.

Яркова М.С. проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и представили в адрес агентства письменное уведомление о согласии с предложенным уровнем тарифов.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить представленную производственную программу.
2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов в предлагаемых размерах.
3. Установить тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в предлагаемых размерах.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Заочинская Е.В., Берденникова С.Н.,
 Зиняк И.С. (письменное мнение), Кузнецова Т.Ю., (всего 4 человека);
 «против» – Хвостов В.Е., «воздержавшихся» – нет.

Секретарь коллегии:

Яшина И.В.

Протокол заседания коллегии агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 03 августа 2017 года № 36.