

**АГЕНТСТВО ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ
АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ**

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

30 апреля 2019 года

№ 29

г. Архангельск

Председатель коллегии – Попова Е.А., руководитель агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

Присутствовали:

члены коллегии агентства по тарифам и ценам Архангельской области:
Кузнецов А.А., Распутин Н.А., Курасова С.Н., Цакулов Ю.Г.

Мичурин Л.В. – исполнительный директор ООО «Калипсо»;

Самодуров С.Н. – главный инженер ООО «Калипсо»;

Ремизова Н.Н. – финансовый директор ООО «РВК-центр»;

Федосеева С.В. – начальник отдела тарифообразования ООО «РВК-центр»;

Хвостова М.О. – заместитель начальника отдела развития систем теплоснабжения и водоснабжения ГКУ АО «Региональный центр по энергосбережению».

Секретарь – Мищук О.В., консультант юридического отдела агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Об исполнении решения Комиссии Федеральной антимонопольной службы по рассмотрению споров и разногласий, связанных с установлением и (или) применением регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, от 9 апреля 2019 года № СП/28716/19.

Докладчик – Антонцева А.В., консультант отдела регулирования в электроэнергетике агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

Попова Е.А. – заседание коллегии открыто, правомочность коллегии принимать решения установлена.

Уточнила у членов коллегии, имеются ли предложения по корректировке повестки дня заседания коллегии.

Кузнецов А.А. предложил дополнить повестку дня следующими вопросами:

2. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства департамента транспорта, строительства и городской инфраструктуры Администрации муниципального образования «Город Архангельск» к централизованной системе водоснабжения ООО «РВК-центр».

Докладчик – Шабалина А.В., заместитель начальника отдела регулирования в газовой отрасли и коммунальном комплексе агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

3. О согласовании метода регулирования тарифов и значений долгосрочных параметров регулирования тарифов, включаемых в конкурсную документацию, для проведения конкурса на право заключения концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, расположенных на территории муниципального образования «Коневское» муниципального образования «Плесецкий муниципальный район», а также о предоставлении сведений о ценах, значениях и параметрах, используемых организатором конкурса для расчета дисконтированной выручки участника.

Докладчик – Ордина Е.В., консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

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

1. Об исполнении решения Комиссии Федеральной антимонопольной службы по рассмотрению споров и разногласий, связанных с установлением и (или) применением регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, от 9 апреля 2019 года № СП/28716/19

СЛУШАЛИ:

Антонцева А.В. проинформировала о том, что в адрес агентства по тарифам и ценам Архангельской области поступило решение Комиссии Федеральной антимонопольной службы по рассмотрению споров и разногласий, связанных с установлением и (или) применением регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, от 9 апреля 2019 года № СП/28716/19 (далее – решение Комиссии).

Решением Комиссии агентству предписано произвести расчет расходов на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по сетям

ООО «Калипсо» на 2019 год в соответствии с пунктами 40(1) и 81 Основ ценообразования № 1178 на основании имеющихся в распоряжении агентства данных по сетевым организациям, ранее осуществлявшим регулируемую деятельность и передавшим электросетевое оборудование на обслуживание территориальной сетевой организации ООО «Калипсо» и в соответствии с пунктом 3 резолютивной части решения Комиссии в срок до 1 мая 2019 года принять решение о пересмотре индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Калипсо» на 2019 год на основании пункта 2 решения Комиссии, в срок с 1 июля 2019 года пересмотреть единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии в Архангельской области.

При определении необходимой валовой выручки и тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ООО «Калипсо», на 2019 год применялся метод экономически обоснованных расходов (затрат).

В соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования № 1178 для территориальных сетевых организаций, при регулировании цен (тарифов) которых используется метод экономически обоснованных расходов (затрат), величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учитываемая в указанных ценах (тарифах), определяется в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования № 1178.

Для территориальных сетевых организаций, расходы которых впервые учитываются при утверждении в установленном порядке тарифов на услуги по передаче электрической энергии, а также для территориальных сетевых организаций, предыдущий период регулирования которых составил менее 12 месяцев, уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям должен быть определен исходя из условия непревышения по соответствующим уровням напряжения нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации, с учетом показателей, по которым производится дифференциация нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, в соответствии с методикой определения нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденной Министерством энергетики Российской Федерации.

По итогам анализа указанных норм в совокупности, а также принимая во внимание тот факт, что расходы ООО «Калипсо» впервые учитываются при утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, предлагается определить экономически обоснованный уровень потерь электрической энергии при ее передаче на 2019 год исходя из условия непревышения по соответствующим уровням напряжения нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации в размере 9,91 %.

Исходя из планового распределения по полугодиям 2019 года потерь электроэнергии в сетях и соответствующих тарифов предлагается определить

расходы на покупку потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ООО «Калипсо» на 2019 год в размере 17 337,21 тыс. руб.

Расчет расходов на оплату потерь электрической энергии в сетях ООО «Калипсо» на 2019 год в соответствии с требованиями пунктов 40(1) и 81 Основ ценообразования № 1178, с указанием сведений принятых в расчет, приведен в экспертном заключении.

На страницах 5-6 решения Комиссии указано, что часть электросетевого оборудования передана в ООО «Калипсо» сетевыми организациями, ранее осуществлявшими регулирующую деятельность, и показатели по которым учтены в Сводном прогнозном балансе электрической энергии и мощности на 2019 год, утвержденном приказом Федеральной антимонопольной службы от 27 ноября 2018 года № 1649а/18-ДСП (далее – Сводный баланс на 2019 год).

При этом агентству необходимо выполнить расчет расходов на оплату потерь на 2019 год на основании имеющихся в распоряжении данных по сетевым организациям, ранее осуществлявшим регулирующую деятельность, исходя из условия непревышения величины потерь, учтенной в Сводном балансе на 2019 год.

Объекты электросетевого хозяйства были переданы ООО «Калипсо» от ранее функционировавшей территориальной сетевой организации ООО «Транс-Электро». Показатель технологического расхода (потерь) электрической энергии по сетям ООО «Транс-Электро» отсутствует в Сводном балансе на 2019 год. Показатели по иным прекратившим деятельность территориальным сетевым организациям Архангельской области в Сводном балансе на 2019 год также отсутствуют.

Тем самым, уровень потерь электрической энергии с учетом предусмотренного решением Комиссии непревышения составит 0,00 % (0,00 тыс. кВт·ч), а соответствующие расходы на покупку – 0,00 тыс. руб.

При этом величины экономически обоснованных плановых расходов и уровня потерь электрической энергии подлежат учету при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год с целью определения величин фактических экономически обоснованных доходов и расходов ООО «Калипсо» за 2019 год в соответствии с положениями пункта 7 Основ ценообразования № 1178.

При расчете индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов в паре сетевых организаций ООО «Калипсо» – ПАО «МРСК Северо-Запада» на 2019 год, установленных постановлением агентства от 27 декабря 2018 года № 81-э/3, а также единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Архангельской области на 2019 год, установленных постановлением агентства от 26 декабря 2018 года № 80-э/2, учтено, что уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ООО «Калипсо» на 2019 год составляет 0,00 % (0,00 тыс. кВт·ч), а соответствующие расходы на покупку – 0,00 тыс. руб.

Таким образом, основания для пересмотра названных тарифов отсутствуют.

Во исполнение решения Комиссии предложила следующее:

1. Определить для ООО «Калипсо» на 2019 год:

1) экономически обоснованный уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в размере 9,91 % (7 464,92 тыс. кВт·ч);

2) экономически обоснованные плановые расходы на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в размере 17 337,21 тыс. руб.;

3) уровень потерь электрической энергии, учитываемый при формировании единых (котловых) и индивидуальных тарифов на передачу электрической энергии по сетям в размере 0,00 % (0,00 тыс. кВт·ч);

4) плановые расходы на оплату потерь электрической энергии, учитываемые при формировании единых (котловых) и индивидуальных тарифов на передачу электрической энергии по электрическим сетям в размере 0,00 тыс. руб.

2. Признать отсутствие оснований для пересмотра:

1) индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов в паре сетевых организаций ООО «Калипсо» – ПАО «МРСК Северо-Запада» на 2019 год, установленных постановлением агентства от 27 декабря 2018 года № 81-э/3;

2) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Архангельской области на 2019 год, установленных постановлением агентства от 26 декабря 2018 года № 80-э/2.

Мичурин Л.В. выразил несогласие с тем, что индивидуальные котловые тарифы не пересматриваются. Сообщил, что организация испытывает недостаток денежных средств для оплаты потерь. Просил рассмотреть возможность включения выпадающих расходов на покупку потерь на 2020 год исходя из фактических данных за 9 месяцев 2019 года.

Антонцева А.В. пояснила, что в соответствии положениями пункта 7 Основ ценообразования № 1178 экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов, подлежат учету при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования.

РЕШИЛИ:

1. Определить для ООО «Калипсо» на 2019 год:

1) экономически обоснованный уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в размере 9,91 % (7 464,92 тыс. кВт·ч);

2) экономически обоснованные плановые расходы на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в размере 17 337,21 тыс. руб.;

3) уровень потерь электрической энергии, учитываемый при формировании единых (котловых) и индивидуальных тарифов на передачу электрической энергии по сетям в размере 0,00 % (0,00 тыс. кВт·ч);

4) плановые расходы на оплату потерь электрической энергии, учитываемые при формировании единых (котловых) и индивидуальных тарифов на передачу электрической энергии по электрическим сетям в размере 0,00 тыс. руб.

2. Признать отсутствие оснований для пересмотра:

1) индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов в паре сетевых организаций ООО «Калипсо» – ПАО «МРСК Северо-Запада» на 2019 год, установленных постановлением агентства от 27 декабря 2018 года № 81-э/3;

2) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Архангельской области на 2019 год, установленных постановлением агентства от 26 декабря 2018 года № 80-э/2.

3. Направить в ФАС России выписку из протокола заседания коллегии от 30 апреля 2019 года № 29 и экспертное заключение по исполнению решения Комиссии.

Решение принято единогласно.

2. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства департамента транспорта, строительства и городской инфраструктуры Администрации муниципального образования «Город Архангельск» к централизованной системе водоснабжения ООО «РВК-центр»

СЛУШАЛИ:

Шабалина А.В. проинформировала о порядке расчета платы за подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства департамента транспорта, строительства и городской инфраструктуры Администрации муниципального образования «Город Архангельск» «Строительство детского сада на 280 мест в 6 микрорайоне территориального округа Майская горка города Архангельска», расположенного по адресу: г. Архангельск, просп. Московский – ул. Карпогорская к централизованной системе водоснабжения ООО «РВК-центр».

Предложила установить плату за подключение (технологическое присоединение) в размере 2 604 270,00 рублей (в том числе компенсация налога на прибыль в размере 520 854,00 рубля).

Расчет платы представлен ниже:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Предложение организации	Учтено агентством
1	Исходные данные для расчета:			
1.1.	Протяженность вновь создаваемых сетей диаметром 100 мм	км	0,117	0,117
1.2.	Подключаемая нагрузка к системе водоснабжения	м3 / час	13,242	13,242
1.3.		м3 / сут	227,20	227,20
2	Плата за подключение (технологическое присоединение), в том числе:	руб.	3 018 460	2 604 270
2.1.	Расходы на строительство сетей	руб.	2 414 770	2 083 416
2.2.	Налог на прибыль	руб.	603 690	520 854

Проинформировала о том, что представители Администрации муниципального образования «Город Архангельск» прислали письменное согласие с предложенным размером платы.

Ремизова Н.Н. выразила мнение о том, что, по мнению организации, при расчете платы не учтены непредвиденные затраты и исключена сметная прибыль.

Шабалина А.В. пояснила, что исключены расходы на непредвиденные расходы и сметная прибыль, поскольку работы будут выполняться хозяйственным способом.

РЕШИЛИ:

Установить плату за подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства департамента транспорта, строительства и городской инфраструктуры Администрации муниципального образования «Город Архангельск» к централизованной системе водоснабжения ООО «РВК-центр» в предлагаемом размере.

Решение принято единогласно.

3. О согласовании метода регулирования тарифов и значений долгосрочных параметров регулирования тарифов, включаемых в конкурсную документацию, для проведения конкурса на право заключения концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, расположенных на территории муниципального образования «Коневское» муниципального образования «Плесецкий муниципальный район», а также о предоставлении сведений о ценах, значениях и параметрах, используемых организатором конкурса для расчета дисконтированной выручки участника

СЛУШАЛИ:

Ордина Е.В. проинформировала о том, что в адрес агентства поступило заявление от администрации муниципального образования «Плесецкий муниципальный район» о подготовке конкурсной документации

для проведения конкурса на право заключения концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, расположенных на территории муниципального образования «Коневское» данного муниципального образования, а также о согласовании метода регулирования тарифов.

Сообщила, что агентство в соответствии с пунктами 6, 7 части 3 статьи 7 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», пунктом 2 части 1.4 статьи 23 Федерального закона от 21 июля 2005 года № 115-ФЗ «О концессионных соглашениях» и разделом IX Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075, представляет организатору конкурса на право заключения концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности, или договора аренды указанных объектов сведения о ценах, значениях и параметрах, используемых организатором конкурса для расчета дисконтированной выручки участника конкурса, а также осуществляет согласование метода регулирования тарифов и значений долгосрочных параметров регулирования, не являющихся критериями конкурса, для включения в конкурсную документацию на основании заявления о подготовке конкурсной документации, представленного организатором конкурса.

По результатам проведенных расчетов предложила предоставить муниципальному образованию «Плесецкий муниципальный район» следующие сведения о ценах, значениях и параметрах, используемых организатором конкурса для расчета дисконтированной выручки участника конкурса:

№ п/п	Наименование показателей	Един. измер.	2019 год - прогноз	2020 год - прогноз	2021 год - прогноз	2022 год - прогноз	2023 год - прогноз	2024 год - прогноз	2025 год - прогноз	2026 год - прогноз	2027 год - прогноз	2028 год - прогноз
1	Объем расходов, финансируемых за счет средств концедента, на создание и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	объем расходов, финансируемых за счет средств концедента, на использование (эксплуатацию) объекта концессионного соглашения	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Долгосрочные параметры государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения											
3.1.	базовый уровень операционных расходов (без учета НДС)	тыс. руб.	7 973,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	нормативный уровень прибыли	%	0,12%	0,12%	0,12%	0,12%	0,12%	0,12%	0,12%	0,12%	0,12%	0,12%
3.3.	индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%
3.4.	Плановые значения показателей энергетической эффективности											
3.4.1	удельный расход топлива											
3.4.1.1	дрова	кг.у.т./Гкал	186,70	186,70	184,20	183,60	183,30	184,10	184,10	184,50	184,90	185,10
3.4.2.	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	670,80	670,80	602,10	602,10	602,10	546,20	546,20	546,20	546,20	546,20

	дрова	руб./м3	945,73	945,73	992,08	1 039,70	1 090,64	1 145,17	1 203,58	1 264,96	1 329,47	1 397,27
	электрическая энергия	руб./кВтч	6,75	7,03	7,31	7,60	7,90	8,21	8,54	8,88	9,22	9,58
	холодная вода	руб./м3	61,16	63,61	66,15	68,80	71,55	74,42	77,39	80,49	83,71	87,06
5.3	Величина неподконтрольных расходов за исключением расходов на энергетические ресурсы, концессионной платы и налога на прибыль, налога на имущество организаций (без учета НДС)	тыс. руб.	2190,78	2238,03	2729,16	3027,08	3228,98	3201,39	3677,85	3759,38	3843,32	3786,42
5.4	Предельный (максимальный) рост необходимой валовой выручки по отношению к предыдущему году	%	100,6%	103,2%	106,2%	106,3%	105,0%	102,8%	111,8%	103,2%	103,3%	102,6%
5.5	Прогнозный объем необходимой валовой выручки	тыс. руб.	15 084,84	15 564,21	16 532,31	17 575,45	18 451,90	18 973,65	21 206,97	21 895,03	22 608,56	23 195,58

Предложила согласовать метод индексации установленных тарифов на период действия концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, расположенных на территории муниципального образования «Коневское» муниципального образования «Плесецкий муниципальный район» на 2019 - 2028 годы.

РЕШИЛИ:

Направить в администрацию муниципального образования «Плесецкий муниципальный район» сведения о ценах, значениях и параметрах для подготовки конкурсной документации для организации конкурса в отношении объектов теплоснабжения, расположенных на территории данного муниципального образования, а также согласовать в качестве регулирования – метод индексации установленных тарифов на период действия концессионного соглашения.

Решение принято единогласно.

Председатель коллегии



Е.А. Попова

Секретарь



О.В. Мищук