

УТВЕРЖДАЮ  
Исполняющий обязанности  
руководителя агентства по тарифам  
и ценам Архангельской области

\_\_\_\_\_ С.В. Юдин

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

18 декабря 2015 г.

№ 77

г. Архангельск

Председатель коллегии:

Юдин С.В. - исполняющий обязанности руководителя 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:

Зеленцова Н.В. - заместитель начальника отдела регулирования в транспортном комплексе и непромышленной сфере агентства по тарифам и ценам Архангельской области

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

Мишук 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»
- Присутствовали:
- Абрамов Э.Н. - директор МУП «ПУ ЖКХ»
- Костин Б.Н. - старший диспетчер аварийно-диспетчерской службы МУП «ПУ ЖКХ»
- Соловьева Г.А. - главный бухгалтер ОАО «Онега-Энергия» (по доверенности)
- Антипова О.В. - экономист ОАО «Онега-Энергия» (по доверенности)
- Сынчиков М.В. - заместитель генерального директора ОАО «Онега-Энергия» (по доверенности)
- Тонконог Ю.Н. - директор ООО «Метэк»
- Семенюк А.В. - главный инженер ООО «Метэк»
- Синица Т.И. - начальник управления экономики, тарифообразования и финансов ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»
- Переломова М.Н. - начальник отдела бизнес-планирования ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»
- Лейченко Е.А. - заместитель директора по экономике и финансам филиала «Северный ОАО «Оборонэнерго»
- Стрелков В.С. - главный энергетик ООО «ПЛК»
- Шилкин Г.В. - генеральный директор ООО «АСЭП»
- Мошкин В.В. - первый заместитель генерального директора ООО «АСЭП»
- Парфенова А.В. - и.о. заместителя генерального директора по правовым вопросам ООО «АСЭП», начальник юридического отдела ОАО «АЭС»

- Митичев Д.В. - генеральный директор ОАО «АЭС»
- Афанасова О.Ю. - Ведущий экономист ООО «АСЭП»,  
начальник ПЭО ОАО «АЭС»
- Волочкова Т.Г. - директор по экономике ГУ ОАО «ТГК-2» по  
Архангельской области

Юдин С.В. – заседание коллегии открыто, правомочность коллегии принимать решения установлена.

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

Мищук Е.С. предложил исключить из повестки следующие вопросы:

«О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 24 ноября 2015 года № 66-т/5»;

«О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 24 ноября 2015 года № 66-т/6».

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

#### ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. О внесении изменений в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 16 декабря 2014 года № 69-э/2.

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

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

4. Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), производимую ПАО «МРСК Северо-Запада» на территории муниципального образования «Мезенское».

5. О внесении изменения в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 09 декабря 2014 года № 65-э/1.

6. О внесении изменения в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 18 ноября 2014 года № 54-э/2.

7. О внесении изменения в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 09 декабря 2014 года № 65-э/1.

8. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 19 декабря 2014 года № 72-т/28.

9. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 19 декабря 2014 года № 72-т/35.

10. Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый АО «ЦС «Звездочка» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Северодвинск».

11. О признании утратившим силу постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 29 декабря 2014 года № 77-т/63.

12. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 11 декабря 2013 года № 77-т/9.

13. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 11 декабря 2014 года № 67-т/28.

14. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 11 декабря 2014 года № 67-т/7.

15. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 20 ноября 2013 года № 67-т/7.

16. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 26 ноября 2013 года № 69-т/15.

17. Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую ООО «Коношский хлебозавод» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Коношское» муниципального образования «Коношский муниципальный район», с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения).

18. Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую МУП «Жилкомсервис» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Коношское» муниципального образования «Коношский муниципальный район», с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения).

19. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 17 декабря 2013 года № 81-т/18.

20. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 19 декабря 2013 года № 83-т/21.

21. Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую МУП «ПУ ЖКХ» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Город Коряжма», с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения).

22. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 19 декабря 2013 года № 83-т/25.

23. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «РЖД» потребителям, расположенным на территории муниципального образования

«Котлас», получающим тепловую энергию от котельной мастерских водоснабжения станции Сольвычегодск.

24. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 19 декабря 2013 года № 83-т/51.

25. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 19 декабря 2013 года № 83-т/52.

26. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 19 декабря 2013 года № 83-т/65.

27. Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения ОАО «ТГК-2» на территории муниципальных образований «Город Архангельск» и «Северодвинск».

28. О корректировке установленных долгосрочных тарифов на техническую воду, услуги по транспортировке питьевой воды и сточных вод, оказываемые открытым акционерным обществом «Территориальная генерирующая компания № 2» на территории муниципального образования «Город Архангельск».

29. О корректировке установленных долгосрочных тарифов на услуги по транспортировке питьевой воды и сточных вод, оказываемые открытым акционерным обществом «Территориальная генерирующая компания № 2» на территории муниципального образования «Северодвинск».

30. О внесении изменений в некоторые постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

31. О внесении изменений в некоторые постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

---

**1. О внесении изменений в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 16 декабря 2014 года № 69-э/2.**

1) Докладчик – главный специалист-эксперт отдела регулирования в электроэнергетике агентства по тарифам и ценам Архангельской области Дементей С.В.

Присутствовали – Шилкин Г.В., Афанасова О.Ю., Парфенова А.В.

**СЛУШАЛИ:**

Дементей С.В. проинформировал о следующем:

Постановлением агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 16 декабря 2014 года № 69-э/2 для ООО «АСЭП» и ОАО «АЭС» установлены долгосрочные параметры регулирования и необходимая валовая выручка на содержание сетей (без учета оплаты потерь) на период 2015-2019 годы.

Согласно Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода

долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17 февраля 2012 года № 98-э, регулирующий орган ежегодно производит корректировку НВВ, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования. Подконтрольные расходы скорректированы в связи с изменением плановых показателей расчета на 2016 год, а именно:

- индекса потребительских цен, принимаемого в расчет в соответствии прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, разработанным Минэкономразвития России;

- количества активов (условных единиц).

В связи с этим предложил внести в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 09 декабря 2014 года № 65-э/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» следующие изменения:

в таблице приложения № 2 к постановлению

в строке «ООО «АСЭП»» цифры «187 808,1» заменить цифрами «198 141,6»;

в строке «ОАО «АЭС»» цифры «84 090,7» заменить цифрами «73 071,3».

Объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных ООО «АСЭП», осуществляющим регулируемую деятельность, приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Предложение предприятия	Экспертное заключение	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов	
				Сумма	Основание
1	ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ	138 583,3	103 428,0	-35 155,3	Величина подконтрольных расходов определена в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э
2	НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ	212 767,7	95 755,0	-117 012,6	Суммирование затрат
2.1	Оплата налогов	41 397,7	31 049,3	-10 348,4	Суммирование затрат
2.1.1	страховые взносы	20 191,3	21 184,6	993,3	Определены на основании принятых расходов на оплату труда и процента страховых взносов (30,4%)
2.1.2	налог на прибыль	9 639,7	2 539,1	-7 100,6	Определен в соответствии с

					Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178 (далее - Основы ценообразования), исходя из фактического налога на прибыль за 2014 год
2.1.3	налог на имущество	9 575,2	7 123,5	-2 451,8	Определен на основании расчета, представленного предприятием
2.1.4	налог на землю	91,1	68,9	-22,2	Определен на основании расчета, представленного предприятием
2.1.5	транспортный налог	104,2	60,4	-43,7	Определен на основании данных, представленных предприятием, за исключением экономически необоснованных затрат
2.1.6	прочие налоги и сборы	1 796,3	72,9	-1 723,4	Определен на основании данных, представленных предприятием, за исключением экономически необоснованных затрат
2.2	Амортизация	84 614,6	16 318,9	-68 295,8	Величина амортизации определена в соответствии с Основами ценообразования
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг, в том числе:	69 153,4	35 539,9	-33 613,4	Суммирование затрат
2.3.1	аренда электросетевого хозяйства	67 568,7	35 539,9	-32 028,8	Расходы определены в соответствии с Основами ценообразования
2.3.2	лизинг	1 584,7	0,0	-1 584,7	Экономически необоснованные расходы
2.4	Расходы, связанные с компенсацией льготного ТП	14 059,0	9 387,7	-4 671,2	Расходы определены на основании расчета, выполненного в соответствии с методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 г. № 215-э/1
2.5	Оплата услуг регулируемых организаций	3 543,0	3 459,2	-83,7	Суммирование затрат
2.5.1	Электроэнергия на хоз. нужды	965,9	943,0	-22,8	Расходы определены исходя из принятых на 2015 год с учетом ИПЦ 2016/2015
2.5.2	Тепловая энергия на хоз. нужды	2 169,6	2 118,3	-51,3	Расходы определены исходя из принятых на 2015 год с учетом ИПЦ 2016/2015
2.5.3	Коммунальные услуги	407,6	397,9	-9,6	Расходы определены исходя из принятых на 2015 год с учетом ИПЦ 2016/2015
3	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	24 500,0	17 149,6	-7 350,4	Расходы определены в соответствии с Основами ценообразования

4	Выпадающие доходы	139 499,3	0,0	-139 499,3	Экономически не обоснованы
5	Полученный избыток средств	0,0	22 139,2	22 139,2	Величина полученного избытка средств определена в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования
6	Корректировки необходимой валовой выручки	0,0	3 948,2	3 948,2	Корректировки выполнены в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э
7	Необходимая валовая выручка	515 350,3	198 141,6	-317 208,7	Суммирование затрат

Афанасова О.Ю. проинформировала об отсутствии процедурных замечаний. Сообщила, что у предприятия имеются разногласия, изложенные в письме от 11 декабря 2015 года № 39-4708/12.

Цакулов Ю.Г. проинформировал о том, что заблаговременно был ознакомлен с расчетом и проектом решения, возражений не имеет.

#### РЕШИЛИ:

Внести предлагаемые изменения в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 16 декабря 2014 года № 69-э/2.

#### ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Юдин С.В., Зеленцова Н.В., Кузнецов А.А.,  
Мищук Е.С., Попова Е.А., Хвостов В.Е. (всего 6 человек);  
«против» и «воздержавшихся» – нет.

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

Присутствовали – Митичев Д.В., Афанасова О.Ю., Парфенова А.В.

#### СЛУШАЛИ:

Дементей С.В. проинформировал о следующем:

Постановлением агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 16 декабря 2014 года № 69-э/2 для ООО «АСЭП» и ОАО «АЭС» установлены долгосрочные параметры регулирования и необходимая валовая выручка на содержание сетей (без учета оплаты потерь) на период 2015-2019 годы.



Согласно Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17 февраля 2012 года № 98-э, регулирующий орган ежегодно производит корректировку НВВ, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования. Подконтрольные расходы скорректированы в связи с изменением плановых показателей расчета на 2016 год, а именно:

- индекса потребительских цен, принимаемого в расчет в соответствии прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, разработанным Минэкономразвития России;
- количества активов (условных единиц).

В связи с этим предложил внести в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 09 декабря 2014 года № 65-э/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» следующие изменения:

в таблице приложения № 2 к постановлению

в строке «ООО «АСЭП»» цифры «187 808,1» заменить цифрами «198 141,6»;

в строке «ОАО «АЭС»» цифры «84 090,7» заменить цифрами «73 071,3».

Объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных ОАО «АЭС», осуществляющим регулируемую деятельность, приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Предложение предприятия	Экспертное заключение	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов	
				Сумма	Основание
1	ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ	65 375,8	26 875,9	-38 499,8	Величина подконтрольных расходов определена в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э
2	НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ	100 707,5	55 026,6	-45 680,9	Суммирование затрат
2.1	Оплата налогов	12 872,5	5 190,8	-7 681,7	Суммирование затрат
2.1.1	страховые взносы	6 008,8	3 545,9	-2 462,9	Определены на основании принятых расходов на оплату труда и процента

					страховых взносов (30,4%)
2.1.2	налог на прибыль	6 064,5	912,1	-5 152,4	Определен в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178 (далее - Основы ценообразования), исходя из фактического налога на прибыль за 2014 год
2.1.3	налог на имущество	613,6	694,4	80,8	Определен на основании расчета, представленного предприятием
2.1.4	транспортный налог	14,3	8,3	-6,0	Определен на основании расчета, представленного предприятием
2.1.5	прочие налоги и сборы	171,3	30,0	-141,3	Определен на основании данных, представленных предприятием, за исключением экономически необоснованных затрат
2.2	Амортизация	3 400,0	2 902,1	-497,9	Величина амортизации определена в соответствии с Основами ценообразования
2.3	Плата за аренду имущества	66 904,2	44 232,5	-22 671,7	Расходы определены в соответствии с Основами ценообразования
2.4	Проценты по кредитам	5 175,7	0,0	-5 175,7	Экономически не обоснованы
2.5	Расходы, связанные с компенсацией льготного ТП	12 147,0	2 516,2	-9 630,8	Расходы определены на основании расчета, выполненного в соответствии с методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 г. № 215-э/1
2.6	Оплата услуг регулируемых организаций	208,1	185,1	-23,0	Расходы определены в соответствии с Основами ценообразования
3	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	12 111,0	2 992,2	-9 118,8	Расходы определены в соответствии с Основами ценообразования
4	Недополученный доход	19 217,0	0,0	-19 217,0	Экономически не обоснован
5	Полученный избыток средств	0,0	269,7	269,7	Величина полученного избытка средств определена в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования
6	Корректировки необходимой валовой выручки	0,0	-11 553,7	-11 553,7	Корректировки выполнены в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой

					выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э
7	Необходимая валовая выручка	197 411,2	73 071,3	-124 339,9	Суммирование затрат

Афанасова О.Ю. проинформировала об отсутствии процедурных замечаний. Сообщила, что у предприятия имеются разногласия, изложенные в письме от 11 декабря 2015 года № 2020.

Цакулов Ю.Г. проинформировал о том, что заблаговременно был ознакомлен с расчетом и проектом решения, возражений не имеет.

РЕШИЛИ:

Внести предлагаемые изменения в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 16 декабря 2014 года № 69-э/2.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Юдин С.В., Зеленцова Н.В., Кузнецов А.А.,  
Мищук Е.С., Попова Е.А., Хвостов В.Е. (всего 6 человек);  
«против» и «воздержавшихся» – нет.

**2. Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальной сетевой организации АО «ЦС «Звездочка», 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 Анохин И.В.

СЛУШАЛИ:

Анохин И.В. проинформировал о порядке расчета долгосрочных параметров регулирования для территориальной сетевой организации АО «ЦС «Звездочка», в отношении которой тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций.

Предложил следующее:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности на 2016-2020 годы 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 электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям)				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.	%	%	ВН	СН1	СН2	НН			
АО «ЦС «Звездочка»	2016	14 782,8	2,0	75	0,34	-	1,05	5,98	0,017	1,000	1,030
	2017	X	2,0	75	0,34	-	1,05	5,98	0,017	1,000	1,030
	2018	X	2,0	75	0,34	-	1,05	5,98	0,017	1,000	1,030
	2019	X	2,0	75	0,34	-	1,05	5,98	0,017	1,000	1,030
	2020	X	2,0	75	0,34	-	1,05	5,98	0,017	1,000	1,030

2. Установить необходимую валовую выручку (НВВ) на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) 2016-2020 годы в следующих размерах:

Наименование сетевой организации в Архангельской области	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
		тыс. руб.
АО «ЦС «Звездочка»	2016	17 137,2
	2017	17 765,0
	2018	18 358,9
	2019	18 966,1
	2020	19 608,7

Основные показатели деятельности (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, связанных с осуществлением деятельности по оказанию услуг по передаче электроэнергии) на долгосрочный расчетный период регулирования 2016 - 2020 годов и основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Предложение организации	Экономически обоснованные расходы	Экспертное заключение*	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов	
					Сумма	Основание
1	ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ, Всего	24 582,9	14 091,2	14 782,8	-9 800,1	
1.1	Сырье и материалы	2 333,7	1 660,8	1 742,3	-591,4	Расчет размера затрат произведен в соответствии расчета норматива СО 34.10.397-2005 в доле по ПО сторонним потребителям (41,55%) с учетом Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и от 30.03.2012 № 228-э, утвержденные приказом ФСТ от 18.03.2015 № 421-э (далее - Методические указания)
1.2	Ремонт основных фондов	1 034,7	1 034,7	1 085,5	50,8	Данные затраты приняты по факту 2014 года с учетом ИПЦ 2015 и 2016 года** с

						учетом Методических указаний
1.3	Оплата труда	11 320,4	9 532,6	10 000,5	-1 320,0	Расчет произведен исходя из фактической численности ППП за 2014 год - 19,28 человек, с учетом Методических указаний. Среднемесячная оплата труда составила 40 527,84 рублей
1.4	Другие подконтрольные расходы	9 894,1	1 863,1	1 954,6	-7 939,5	Расходы определены исходя из факта 2014 года по цеху отнесены на участок электроснабжения пропорционально оплате труда по цеху с учетом ПО сторонним потребителям (41,55%) с учетом ИПЦ 2015 и 2016 годов и Методических указаний
2.	НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ, Всего	2 728,3	3 218,3	2 245,7	-482,5	
2.1.	Налоги и другие обязательные платежи и сборы	2 637,7	2 218,7	2 327,3	-310,3	
	страховые взносы	2 627,0	2 212,1	2 320,7	-306,3	Страховые взносы приняты в размере 23,2% от ФОТ на 2016 год (по предложению организации)
	налог на имущество	10,6	6,6	6,6	-4,0	Согласно расчету с учетом ПО по сторонним потребителям (41,55%)
2.2.	Амортизация ОС	133,2	27,0	27,0	-106,3	Плановые расходы определены по расчету в соответствии пунктом 27 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178.
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	447,5	0,0	0,0	-447,5	
	субаренда электросетевого хозяйства	447,5	0,0	0,0	-447,5	Не представлена запрашиваемая информация
	НВВ	27 801,3	16 336,9	17 137,2	-10 664,1	

Проинформировал, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и проектом решения, представили в адрес агентства письменное согласие с предложенными долгосрочными параметрами и уровнем НВВ.

Цакулов Ю.Г. проинформировал о том, что заблаговременно был ознакомлен с расчетом и проектом решения, возражений не имеет.

**РЕШИЛИ:**

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

**ГОЛОСОВАЛИ:**

«за» – Юдин С.В., Зеленцова Н.В., Кузнецов А.А.,  
Мищук Е.С., Попова Е.А., (всего 5 человек);  
«против» - Хвостов В.Е. (всего 1 человек); «воздержавшихся» – нет.

**3. Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальной сетевой организации ООО «ПЛК», 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 Дементей С.В.

Присутствовал – Стрелков В.С.

**СЛУШАЛИ:**

Дементей С.В. проинформировал о порядке расчета долгосрочных параметров регулирования для территориальной сетевой организации ООО «ПЛК», в отношении которой тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций.

Предложил следующее:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности на 2016-2018 годы 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
ООО «ПЛК»	2016	1 547,6	1,0	75	2,07	3,22	5,90	6,08	0,7900	-	0,8680
	2017	X	1,0	75	2,07	3,22	5,90	6,08	0,7900	-	0,8680
	2018	X	1,0	75	2,07	3,22	5,90	6,08	0,7900	-	0,8680



2) Установить необходимую валовую выручку (НВВ) сетевой организации ООО «ПЛК» на долгосрочный период регулирования 2016 - 2018 годов (без учета оплаты потерь) в следующем размере:

Наименование сетевой организации в Архангельской области	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
		тыс. руб.
ООО «ПЛК»	2016	1 876,0
	2017	1 966,3
	2018	2 055,0

Основные показатели деятельности (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, связанных с осуществлением деятельности по оказанию услуг по передаче электроэнергии) на долгосрочный расчетный период регулирования 2016 - 2018 годов и основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Принято на 2015 год	Экспертное заключение на 2016 год	Обоснование
1	ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ	1 454,1	1 547,6	Суммирование затрат
1.1	Сырье и материалы	14,4	15,4	Определены исходя из принятых затрат на 2015 год с учетом ИПЦ 2016/2015
1.2	Вспомогательные материалы на ремонт	253,4	262,6	Определены на основании сметы расходов, представленной предприятием
1.3	Услуги вспомогательных производств, в том числе:	381,7	405,4	Суммирование затрат
1.3.1	услуги транспорта электроцеха	240,8	255,7	Определены исходя из принятых затрат на 2015 год с учетом ИЦП 2016/2015
1.3.2	услуги электроремонтного участка	107,0	113,6	Определены исходя из принятых затрат на 2015 год с учетом ИЦП 2016/2016
1.3.3	услуги ремонтно-механического цеха	4,9	5,2	Определены исходя из принятых затрат на 2015 год с учетом ИЦП 2016/2017
1.3.4	работы по организации учета электроэнергии	20,6	21,9	Определены исходя из принятых затрат на 2015 год с учетом ИЦП 2016/2018
1.3.5	услуги автоматической телефонной станции	8,5	9,0	Определены исходя из принятых затрат на 2015 год с учетом ИЦП 2016/2019
1.4	Управленческие расходы	200,6	215,4	Определены исходя из принятых затрат на 2015 год с учетом ИПЦ 2016/2015
1.4	Затраты на оплату труда	604,1	648,8	Определены исходя из принятых затрат на 2015 год с учетом ИПЦ 2016/2015
2	НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ	320,5	328,4	Суммирование затрат
2.1	Страховые взносы	189,7	203,7	Определены исходя их принятых затрат на оплату труда и процента

				страховых взносов (31,4 %)
2.2	Энергия на хозяйственные нужды, в том числе:	108,5	116,5	Суммирование затрат
2.2.1	электрическая энергия	21,2	22,8	Определены исходя из принятых затрат на 2015 год с учетом ИПЦ 2016/2015
2.2.2	тепловая энергия	87,3	93,7	Определены исходя из принятых затрат на 2015 год с учетом ИПЦ 2016/2015
2.3	Коммунальные услуги	7,6	8,1	Определены исходя из принятых затрат на 2015 год с учетом ИПЦ 2016/2015
3	НВВ	1 774,6	1 876,0	Суммирование затрат

Стрелков В.С. согласился с предлагаемыми экспертом долгосрочными параметрами регулирования и уровнем НВВ.

Цакулов Ю.Г. проинформировал о том, что заблаговременно был ознакомлен с расчетом и проектом решения, возражений не имеет.

РЕШИЛИ:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности в предлагаемых размерах.

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

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Юдин С.В., Зеленцова Н.В., Кузнецов А.А.,  
Мищук Е.С., Попова Е.А., Хвостов В.Е. (всего 6 человек);  
«против» и «воздержавшихся» – нет.

**4. Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), производимую ПАО «МРСК Северо-Запада» на территории муниципального образования «Мезенское».**

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

Присутствовали – Сеница Т.И., Переломова М.Н.

СЛУШАЛИ:

Дементей С.В. проинформировал о порядке расчета и уровне цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность).

Предложил установить с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 года цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), производимую ПАО «МРСК Северо-Запада» на территории муниципального образования «Мезенское» в следующих размерах:

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	16,78	16,92
2	Трехставочный тариф			
2.1	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	-	-
2.2	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	-	-
2.3	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	-	-
3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	10,12	12,49
3.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	16,78	16,92
3.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	23,04	21,08
4	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	10,12	12,49
4.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	20,10	19,12

Объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных ПАО «МРСК Северо-Запада», осуществляющего регулируемую деятельность, приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Предложение предприятия	Экспертное заключение	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов	
				Сумма	Основание
1	Топливо	179644	177840	-1804	Расходы определены в соответствии с пунктом 21 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178 (далее - Основы ценообразования)
2	Амортизация	6166	6166	0	Амортизация определена в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования
3	ФОТ	22570	21765	-805	Расходы определены в соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования
4	Страховые взносы	6861	6616	-245	Определены на основании принятых расходов на оплату труда и процента страховых взносов (30,4%)
5	Затраты на ремонт	4604	4604	0	Расходы определены в соответствии с Основами ценообразования
6	Сырье и материалы на содержание	6830	6091	-739	Расходы определены в соответствии с Основами ценообразования
7	Работы и услуги	3540	3540	0	Расходы определены в соответствии с Основами

	производственного характера				ценообразования
8	Прочие услуги производственного характера	983	77	-906	Включены экономически обоснованные расходы предприятия в соответствии с Основами ценообразования
9	Услуги сторонних организаций, в том числе	268	94	-174	Включены экономически обоснованные расходы предприятия в соответствии с Основами ценообразования
10	Расходы на экологию, в том числе	1260	593	-667	Включены экономически обоснованные расходы предприятия в соответствии с Основами ценообразования
11	Прочие расходы, в том числе	8350	833	-7517	Включены экономически обоснованные расходы предприятия в соответствии с Основами ценообразования
12	Косвенные (накладные) расходы	59500	41243	-18257	Включены экономически обоснованные расходы предприятия в соответствии с Основами ценообразования
13	Расходы из прибыли	18952	2357	-16595	Включены экономически обоснованные расходы предприятия в соответствии с Основами ценообразования
14	Выпадающие доходы (избыток)	30557	-1385	-31942	Величина полученного избытка средств определена в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования
15	НВВ, тыс. руб.	350085	270433	-79652	Суммирование затрат

Синица Т.И. проинформировала об отсутствии процедурных замечаний. Сообщила, что у предприятия имеется особое мнение по проекту решения, изложенное в письме исх. от 18.12.2015 № 06/1-08/10583.

Цакулов Ю.Г. проинформировал о том, что заблаговременно был ознакомлен с расчетом и проектом решения, возражений не имеет.

**РЕШИЛИ:**

Установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) в предлагаемых размерах.

**ГОЛОСОВАЛИ:**

«за» – Юдин С.В., Зеленцова Н.В., Кузнецов А.А.,  
Мищук Е.С., Попова Е.А., Хвостов В.Е. (всего 6 человек);  
«против» и «воздержавшихся» – нет.

**5. О внесении изменения в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 09 декабря 2014 года № 65-э/1.**

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

Присутствовала – Лейченко Е.А.

## СЛУШАЛИ:

Дементей С.В. проинформировал о следующем:

Постановлением агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 09 декабря 2014 года № 65-э/1 для ОАО «Оборонэнерго» установлены долгосрочные параметры регулирования и необходимая валовая выручка на содержание сетей (без учета оплаты потерь) на период 2015-2019 годы.

Согласно Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17 февраля 2012 года № 98-э, регулирующий орган ежегодно производит корректировку НВВ, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования. Подконтрольные расходы скорректированы в связи с изменением плановых показателей расчета на 2016 год, а именно:

- индекса потребительских цен, принимаемого в расчет в соответствии прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, разработанным Минэкономразвития России;

- количества активов (условных единиц).

В связи с этим предложил внести в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 09 декабря 2014 года № 65-э/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» следующее изменение:

в таблице приложения № 2 к постановлению в строке «ОАО «Оборонэнерго»» цифры «367 643,0» заменить цифрами «385 534,3».

Объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных ОАО «Оборонэнерго», осуществляющего регулируемую деятельность, приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Предложение предприятия	Экспертное заключение	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов	
				Сумма	Основание
1	НВВ на содержание	419 621,6	385 534,3	-34 087,3	Суммирование затрат
2	Подконтрольные расходы	236 175,0	242 961,4	6 786,4	Величина подконтрольных расходов определена в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э
3	Неподконтрольные	152 476,6	140 192,9	-12 283,7	Суммирование затрат

	расходы				
3.1	Расходы на финансирование кап.вложений из прибыли	4 924,8	10 722,0	5 797,2	Расходы определены в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178 (далее - Основы ценообразования)
3.2	Оплата налогов	57 460,5	58 101,5	641,1	Суммирование затрат
3.2.1	страховые взносы	50 056,6	51 495,0	1 438,4	Определены на основании принятых расходов на оплату труда и процента страховых взносов (30,4%)
3.2.2	налог на прибыль	1 725,4	103,3	-1 622,1	Определен в соответствии с Основами ценообразования исходя из фактического налога на прибыль за 2014 год
3.2.3	налог на имущество	5 302,2	6 127,0	824,8	Определен на основании расчета, представленного предприятием
3.2.4	налог на землю	1,1	1,1	0,0	Принято по предложению предприятия
3.2.5	транспортный налог	325,5	325,5	0,0	Принято по предложению предприятия
3.2.6	прочие налоги и сборы	49,7	49,7	0,0	Принято по предложению предприятия
3.3	Амортизация	41 287,2	37 066,8	-4 220,5	Определен на основании расчета, представленного предприятием
3.4	Плата за аренду имущества и лизинг, в том числе:	6 881,1	486,8	-6 394,3	Суммирование затрат
3.4.1	лизинг	6 854,3	460,0	-6 394,3	Определены в соответствии с Основами ценообразования
3.4.2	прочая аренда	26,8	26,8	0,0	Принято по предложению предприятия
3.5	Расходы, связанные с компенсацией льготного ТП	2 609,3	2 609,3	0,0	Расходы определены на основании расчета, выполненного в соответствии с методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 г. № 215-э/1
3.6	Оплата услуг регулируемых организаций	32 601,2	31 206,5	-1 394,6	Суммирование затрат
3.6.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	27 111,3	25 716,7	-1 394,6	Определены в соответствии с Основами ценообразования
3.6.2	Электроэнергия на хоз. нужды	3 080,8	3 080,8	0,0	Принято по предложению предприятия
3.6.3	Теплоэнергия на хоз. нужды	2 309,2	2 309,2	0,0	Принято по предложению предприятия
3.6.4	Коммунальные услуги	99,8	99,8	0,0	Принято по предложению предприятия
3.7	Прочие расходы	6 712,5	0,0	-6 712,5	Экономически не обоснованы
4	Впадающие доходы/полученный избыток средств	0,0	-20 550,9	-20 550,9	Величина полученного избытка средств определена в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования
5	Корректировки	30 970,0	22 930,8	-8 039,1	Корректировки выполнены в соответствии с методическими

					указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э
--	--	--	--	--	--

Лейченко Е.А. согласилась с предлагаемым уровнем тарифов.

Цакулов Ю.Г. проинформировал о том, что заблаговременно был ознакомлен с расчетом и проектом решения, возражений не имеет.

#### РЕШИЛИ:

Внести предлагаемое изменение в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 09 декабря 2014 года № 65-э/1.

#### ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Юдин С.В., Зиняк И.С., Кузнецов А.А.,  
Мищук Е.С., Попова Е.А., (всего 5 человек);  
«против» - Хвостов В.Е. (всего 1 человек); «воздержавшихся» – нет.

#### **6. О внесении изменения в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 18 ноября 2014 года № 54-э/2.**

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

Присутствовали – Тонконог Ю.Н., Семенюк А.В.

#### СЛУШАЛИ:

Миллер Л.В. проинформировала о следующем:

Постановлением агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 18 ноября 2014 года № 54-э/2 для ООО «Метэк» установлены долгосрочные параметры регулирования и необходимая валовая выручка на содержание сетей (без учета оплаты потерь) на период 2015-2019 годы.

Согласно Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17 февраля 2012 года № 98-э, регулирующий орган ежегодно производит корректировку НВВ, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования. Подконтрольные расходы скорректированы в связи с изменением плановых показателей расчета на 2016 год, а именно:

- индекса потребительских цен, принимаемого в расчет в соответствии прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, разработанным Минэкономразвития России;

- количества активов (условных единиц).

В связи с этим предложила внести в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 18 ноября 2014 года № 54-э/2 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальной сетевой организации ООО «Метэк», в отношении которой тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» следующее изменение: в строке «2016» цифры «2 370,4» заменить цифрами «5 356,0».

Объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных ООО «Метэк», осуществляющего регулируемую деятельность, приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Утверждено на долгосрочный период (2016 год)	Предложение организации	Значение	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов	
					Сумма	Основание
1	ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ, Всего	1 938,5	6 360,5	3 186,6	-3 173,9	Расходы определены индексацией ПР, утвержденных на 2015 год на коэффициент индексации, в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э
1.1	Сырье и материалы	82,7	1 011,9	135,9	-876,0	
1.2	Ремонт основных фондов	605,6	1 068,4	995,4	-73,0	
1.3	Оплата труда	1 127,6	3 414,2	1 853,6	-1 560,6	
1.4	Другие подконтрольные расходы	122,6	866,0	201,7	-664,3	
2.	НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ, Всего	431,9	3 827,6	2 075,7	-1 751,9	
2.1.	Страховые взносы	331,7	1 102,8	598,7	-504,1	Процент отчислений: ПФ РФ - 22%, ФСС РФ - 2,9%, ФФОМС - 5,1%, размер страхового тарифа от несчастных случаев на производстве и проф. заболеваний - 0,3 %
	налог на прибыль	0,0	6,8	0,0	-6,8	Расходы приняты по



						факту 2014 года
2.2.	Плата за аренду имущества в том числе:	100,2	2 631,1	1 477,0	-1 154,1	
	<i>аренда электросетевого хозяйства</i>	10,2	2 200,9	1 046,8	-1 154,1	Расчет произведен в соответствии с п.28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178
	<i>аренда офиса</i>	90,0	90,0	90,0	0,0	Расходы приняты по предоставленному договору
	<i>прочая аренда</i>	0,0	340,2	340,2	0,0	Расходы приняты по предоставленному договору и расчету
	Корректировки НВВ в соответствии с МУ (приказ ФСТ от 17.02.2012 г. №98-э)		93,70	93,7	0,0	По методическим указаниям (приказ ФСТ от 17.02.2012 № 98-э)
3.	<b>НВВ</b>	2 370,4	10 281,80	5 356,00	-4 925,80	
	<i>Справочно:</i>					
	<i>Кол-во У.Е.</i>	128,4	663,2	663,2		
	<i>Удельные затраты на 1 У.Е.</i>	18,5	15,5	8,1		

Тонконог Ю.Н. согласился с предлагаемым уровнем тарифов.

Цакулов Ю.Г. проинформировал о том, что заблаговременно был ознакомлен с расчетом и проектом решения, возражений не имеет.

**РЕШИЛИ:**

Внести предлагаемое изменение в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 18 ноября 2014 года № 54-э/2.

**ГОЛОСОВАЛИ:**

«за» – Юдин С.В., Зиняк И.С., Кузнецов А.А.,  
Мищук Е.С., Попова Е.А., Хвостов В.Е. (всего 6 человек);  
«против» и «воздержавшихся» – нет.

**7. О внесении изменения в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 09 декабря 2014 года № 65-э/1.**

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

## СЛУШАЛИ:

Миллер Л.В. проинформировала о следующем:

Постановлением агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 09 декабря 2014 года № 65-э/1 для ООО «Призма» установлены долгосрочные параметры регулирования и необходимая валовая выручка на содержание сетей (без учета оплаты потерь) на период 2015-2019 годы.

Согласно Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17 февраля 2012 года № 98-э, регулирующий орган ежегодно производит корректировку НВВ, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования. Подконтрольные расходы скорректированы в связи с изменением плановых показателей расчета на 2016 год, а именно:

- индекса потребительских цен, принимаемого в расчет в соответствии прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, разработанным Минэкономразвития России;

- количества активов (условных единиц).

В связи с этим предложила внести в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 09 декабря 2014 года № 65-э/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» следующее изменение:

в таблице приложения № 2 к постановлению в строке «ООО «Призма»» цифры «7 637,4» заменить цифрами «5 438,3».

Объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных ООО «Призма», осуществляющим регулируемую деятельность, приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Утверждено на долгосрочный период (2016 год)	Предложение организации	Значение	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов	
					Сумма	Основание
1	ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ, Всего	4 174,4	4 505,7	3 758,7	-747,0	Расходы определены индексацией ПР, утвержденных на 2015 год на коэффициент индексации, в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной
1.1	Сырье и материалы	59,9	78,0	54,0	-24,0	
1.2	Ремонт основных фондов	1 834,1	1 854,1	1 651,5	-202,6	
1.3	Оплата труда	1 706,5	1 651,1	1 536,5	1 536,5	
1.4	Другие подконтрольные расходы	573,9	922,5	516,7	-405,8	

						индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э
2.	<b>НЕПОДКОНТРОЛЬ НЫЕ РАСХОДЫ, Всего</b>	3 463,0	8 030,4	4 000,1	-4 030,3	
	Расходы на финансирование кап.вложений из прибыли	0,0	550,0	550,0	0,0	В соответствии с утвержденной инвестпрограммой
2.1.	Страховые взносы	501,9	1 102,8	467,1	-635,7	Процент отчислений: ПФ РФ - 22%, ФСС РФ - 2,9%, ФФОМС - 5,1%, размер страхового тарифа от несчастных случаев на производстве и проф. заболеваний - 0,4 %
	<i>УСНО</i>	72,5	256,6	252,6	-4,0	Расходы приняты факту 2014 года
	<i>прочие налоги</i>	4,0	0,0	0,0	0,0	
2.2.	Амортизация	1 721,1	2 031,6	1 498,3	-533,3	Расчет произведен в соответствии с п.27 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178
	Плата за аренду имущества в том числе:	1 163,5	1 953,4	685,0	-1 268,4	
	<i>аренда электросетевого хозяйства</i>	830,0	1 491,6	223,2	-1 268,4	Расчет произведен в соответствии с п.28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178
	<i>аренда офиса</i>	333,5	461,8	461,8	0,0	Расходы приняты на основании предоставленного договора
	Расходы связанные с компенсацией льготного ТП	0,0	1 070,0	0,0	-1 070,0	Не предоставлены расчеты на 2016 год
3.	Оплата услуг регулируемых организаций	0,0	1 066,0	547,1	-518,9	Расходы приняты факту 2014 года
	Корректировки НВВ в соответствии с МУ (приказ ФСТ от 17.02.2012 г. №98- э)	0,0	0,0	455,6	455,6	По методическ. указаниям (приказ ФСТ от 17.02.2012 № 98-э)
	Излишне полученный доход	0,0	0,0	-2 776,1	-2 776,1	Излишне полученный доход в 2014 году

в 2014 году					
НВВ	7 637,4	12 536,1	5 438,3	-7 097,8	
<i>Справочно:</i>					
<i>Кол-во У.Е.</i>	315,8	270,8	270,8		
<i>Удельные затраты на 1 У.Е.</i>	24,2	46,3	20,1		

Проинформировала, что представители организаций до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и проектом решения, направили письменное согласие с предлагаемым уровнем тарифов.

Цакулов Ю.Г. проинформировал о том, что заблаговременно был ознакомлен с расчетом и проектом решения, возражений не имеет.

**РЕШИЛИ:**

Внести предлагаемое изменение в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 09 декабря 2014 года № 65-э/1.

**ГОЛОСОВАЛИ:**

«за» – Юдин С.В., Зиняк И.С., Кузнецов А.А.,  
Мищук Е.С., Попова Е.А., Хвостов В.Е. (всего 6 человек);  
«против» и «воздержавшихся» – нет.

### **8. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 19 декабря 2014 года № 72-т/28.**

Докладчик – ведущий консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Шабалина А.В.

**СЛУШАЛИ:**

Шабалина А.В. проинформировала о том, что на основании требований пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения и пункта 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, по инициативе агентства по тарифам и ценам Архангельской области было открыто дело о корректировке долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию.

Предложила внести в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской от 19 декабря 2014 года № 72-т/28 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «ПО «Севмаш» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Северодвинск»» следующие изменения:

- 1) в наименовании слова «ОАО «ПО «Севмаш»» заменить словами «АО «ПО «Севмаш»»;
- 2) пункт 1 изложить в следующей редакции:

«1. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности АО «ПО «Севмаш» (ИНН 2902059091) по поставке тепловой энергии в горячей воде на территории муниципального образования «Северодвинск» на долгосрочный период регулирования 2015-2017 годов для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 1.»;

3) пункт 2 изложить в следующей редакции:

«2. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности АО «ПО «Севмаш» (ИНН 2902059091) по поставке тепловой энергии в паре на территории муниципального образования «Северодвинск» на долгосрочный период регулирования 2015-2017 годов для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 2.»;

4) приложение № 1 к указанному постановлению изложить в следующей редакции:

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 1  
к постановлению агентства  
по тарифам и ценам  
Архангельской области  
от 19 декабря 2014 г. № 72-т/28  
(в редакции постановления  
агентства по тарифам и ценам  
Архангельской области  
от 18 декабря 2015 года № 77-т/25)

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ  
регулирования деятельности АО «ПО «Севмаш» (ИНН 2902059091)  
по поставке тепловой энергии в горячей воде на территории  
муниципального образования «Северодвинск» на долгосрочный период  
регулирования 2015-2017 годов для формирования тарифов  
с использованием метода индексации установленных тарифов**

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли
	тыс. руб.	%	%
2015	6678,3	-	0,5
2016	-	1,0	0,5
2017	-	1,0	0,5»

5) приложение № 2 к указанному постановлению изложить в следующей редакции:

**«ПРИЛОЖЕНИЕ № 2**  
к постановлению агентства  
по тарифам и ценам  
Архангельской области  
от 19 декабря 2014 г. № 72-т/28  
(в редакции постановления  
агентства по тарифам и ценам  
Архангельской области  
от 18 декабря 2015 года № 77-т/25)

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ**  
**регулирования деятельности АО «ПО «Севмаш»**  
**(ИНН 2902059091) по поставке тепловой энергии в паре**  
**на территории муниципального образования «Северодвинск» на**  
**долгосрочный период регулирования 2015-2017 годов для формирования**  
**тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов**

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли
	тыс. руб.	%	%
2015	13116,9	-	0,5
2016	-	1,0	0,5
2017	-	1,0	0,5»

б) в таблице приложения № 3:

в строке «с 01.01.2016 по 30.07.2016» цифры «1357,12» заменить цифрами «1351,59»;

в строке «с 01.07.2016 по 31.12.2016» цифры «1289,05» и «1506,30» заменить цифрами «1142,50» и «1351,59» соответственно;

в строке «с 01.01.2017 по 30.06.2017» цифры «1276,40» и «1506,30» заменить цифрами «1142,50» и «1351,59» соответственно;

в строке «с 01.07.2017 по 31.12.2017» цифры «1276,40» и «1528,39» заменить цифрами «1282,85» и «1545,91» соответственно.

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

в горячей воде:

	Наименование	Ед. изм.	2016 год	2017 год
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	537756,7	537756,7
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	609016,1	645331,8
2.1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	7100,7	7437,5
2.1.1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	138,1	144,6
2.1.1.2	расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0,0	0,0
2.1.1.3	расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	4556,1	4772,2
2.1.1.4	расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	0,0	0,0
2.1.1.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	0,0	0,0
2.1.1.5	расходы на арендную плату непроизводственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,0	0,0
2.1.1.7	другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, в том числе:	тыс. руб.	2406,5	2520,6
2.1.1.7.1	цеховые расходы	тыс. руб.	2406,5	2520,6
2.1.1.7.2	общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,0	0,0
2.1.2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	3385,8	3453,2
2.1.2.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	35,4	37,6
2.1.2.2	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	0,0	0,0
2.1.2.2.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	0,0	0,0
2.1.2.2.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0,0	0,0
2.1.2.2.3	расходы на уплату налога на прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0
2.1.2.2.4	иные расходы	тыс. руб.	0,0	0,0
2.1.2.3	расходы на арендную и концессионную плату производственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,0	0,0
2.1.2.4	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,0	0,0
2.1.2.5	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1376,0	1441,2
2.1.2.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1974,4	1974,4
2.1.2.7	расходы уплату процентов по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0,0	0,0
2.1.2.8	экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	0,0	0,0
2.1.3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	598475,0	634384,5
2.1.3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	0,0	0,0
2.1.3.2	расходы на доставку топлива	тыс. руб.	0,0	0,0
2.1.3.3	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	167,8	178,9
2.1.3.4	расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	598179,1	634069,8
2.1.3.5	расходы на холодную воду	тыс. руб.	128,1	135,8
2.1.3.6	расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,0	0,0
2.1.4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	54,6	56,7

в паре:

	Наименование	Ед. изм.	2016 год	2017 год
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	194742,0	194742,0
2	<b>НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:</b>	тыс. руб.	263 210,8	278 726,5
2.1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	13 946,7	14 608,0
2.1.1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	358,1	375,1
2.1.1.2	расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0,0	0,0
2.1.1.3	расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	8 685,3	9 097,2
2.1.1.4	расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	0,0	0,0
2.1.1.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	0,0	0,0
2.1.1.5	расходы на арендную плату непроизводственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,0	0,0
2.1.1.7	другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, в том числе:	тыс. руб.	4 903,2	5 135,8
2.1.1.7.1	цеховые расходы	тыс. руб.	4 903,2	5 135,8
2.1.1.7.2	общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,0	0,0
2.1.2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	3 818,0	3 944,5
2.1.2.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	35,2	37,3
2.1.2.2	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	0,0	0,0
2.1.2.2.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	0,0	0,0
2.1.2.2.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0,0	0,0
2.1.2.2.3	расходы на уплату налога на прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0
2.1.2.2.4	иные расходы	тыс. руб.	0,0	0,0
2.1.2.3	расходы на арендную и концессионную плату производственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,0	0,0
2.1.2.4	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,0	0,0
2.1.2.5	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 623,0	2 747,3
2.1.2.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1 159,8	1 159,8
2.1.2.7	расходы уплату процентов по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0,0	0,0
2.1.2.8	экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	0,0	0,0
2.1.3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	245 354,6	260 078,3
2.1.3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	0,0	0,0
2.1.3.2	расходы на доставку топлива	тыс. руб.	0,0	0,0
2.1.3.3	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	406,9	433,8
2.1.3.4	расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	244 934,0	259 630,0
2.1.3.5	расходы на холодную воду	тыс. руб.	13,7	14,5
2.1.3.6	расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,0	0,0
2.1.4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	91,6	95,7



Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатель	2016 год	2017 год
1. Индекс потребительских цен	107,4%	105,8%
2. Индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, в том числе на:		
тепловую энергию		106,0%
электрическую энергию		106,6%
холодную воду		106,0%
3. Индекс изменения количества активов	0	0

Нормативы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

в горячей воде:

Нормативы	Ед. изм.	2016 год	2017 год
Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал	Не утверждены	Не утверждены
Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал	47547,0	47547,0

в паре:

Нормативы	Ед. изм.	2016 год	2017 год
Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал	Не утверждены	Не утверждены
Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал	23133,0	23133,0

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и проектом решения.

Цакулов Ю.Г. проинформировал о том, что заблаговременно был ознакомлен с расчетом и проектом решения, возражений не имеет.

**РЕШИЛИ:**

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 19 декабря 2014 г. № 72-т/28.

**ГОЛОСОВАЛИ:**

«за» – Юдин С.В., Зиняк И.С., Кузнецов А.А.,  
Мищук Е.С., Попова Е.А. (всего 5 человек);  
«против» и «воздержавшихся» – нет.

## **9. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 19 декабря 2014 года № 72-т/35.**

Докладчик – ведущий консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Шабалина А.В.

СЛУШАЛИ:

Шабалина А.В. проинформировала о том, что на основании требований пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения и пункта 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, по инициативе агентства по тарифам и ценам Архангельской области было открыто дело о корректировке долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию.

Предложила внести в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской от 19 декабря 2014 года № 72-т/35 «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый ОАО «ПО «Севмаш» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Северодвинск»» следующие изменения:

- 1) в наименовании слова «ОАО «ПО «Севмаш»» заменить словами «АО «ПО «Севмаш»»;
- 2) в пунктах 1 – 5 слова «ОАО «ПО «Севмаш»» заменить словами «АО «ПО «Севмаш»»;
- 3) в наименовании приложений № 1 и 2 слова «ОАО «ПО «Севмаш»» заменить словами «АО «ПО «Севмаш»»;
- 4) в приложении № 3:
  - 4.1) в наименовании слова «ОАО «ПО «Севмаш»» заменить словами «АО «ПО «Севмаш»»;
  - 4.2) в таблице цифры «25,67» и «49,75» заменить цифрами «27,53» и «49,91» соответственно;
- 5) в приложении № 4:
  - 5.1) в наименовании слова «ОАО «ПО «Севмаш»» заменить словами «АО «ПО «Севмаш»»;
  - 5.2) в таблице цифры «25,67» и «49,75» заменить цифрами «27,53» и «49,91» соответственно;
- 6) в приложении № 5:
  - 6.1) в наименовании слова «ОАО «ПО «Севмаш»» заменить словами «АО «ПО «Севмаш»»;
  - 6.2) в таблице цифры «26,75» и «51,84» заменить цифрами «29,18» и «52,90» соответственно.

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и проектом решения.

Цакулов Ю.Г. проинформировал о том, что заблаговременно был ознакомлен с расчетом и проектом решения, возражений не имеет.

РЕШИЛИ:

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 19 декабря 2014 г. № 72-т/35.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Юдин С.В., Зиняк И.С., Кузнецов А.А.,  
Мищук Е.С., Попова Е.А. (всего 5 человек);  
«против» и «воздержавшихся» – нет.

**10. Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый АО «ЦС «Звездочка» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Северодвинск».**

Докладчик – ведущий консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Шабалина А.В.

СЛУШАЛИ:

Шабалина А.В. проинформировала о том, что дело об установлении тарифов открыто по инициативе агентства, а также о порядке расчета и уровне тарифов на теплоноситель.

Предложила установить тарифы на тепловую энергию в следующих размерах:

Вид тарифа	Год	Период	Вид теплоносителя	
			Вода	Пар
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям				
одноставочный, руб./куб. м	2016	01.01-30.06	27,53	-
		01.07-31.12	27,53	-

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и проектом решения.

Цакулов Ю.Г. проинформировал о том, что заблаговременно был ознакомлен с расчетом и проектом решения, возражений не имеет.

РЕШИЛИ:

Установить тарифы на теплоноситель в предлагаемых размерах.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Юдин С.В., Зиняк И.С., Кузнецов А.А.,  
Мищук Е.С., Попова Е.А. (всего 5 человек);  
«против» и «воздержавшихся» – нет.

**11. О признании утратившим силу постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 29 декабря 2014 года № 77-т/63.**

Докладчик – ведущий консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Шабалина А.В.

**СЛУШАЛИ:**

Шабалина А.В. проинформировала о необходимости признать утратившим силу постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 29 декабря 2014 года № 77-т/63 от 29 декабря 2014 года № 77-т/63 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО “ЖКУ” потребителям, расположенным на территории муниципального образования “Ильинское” муниципального образования “Вилегодский муниципальный район”» ввиду прекращения организацией деятельности по теплоснабжению.

**РЕШИЛИ:**

Признать утратившим силу постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 29 декабря 2014 года № 77-т/63.

**ГОЛОСОВАЛИ:**

«за» – Юдин С.В., Зиняк И.С., Кузнецов А.А.,  
Мищук Е.С., Попова Е.А. (всего 5 человек);  
«против» и «воздержавшихся» – нет.

**12. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 11 декабря 2013 года № 77-т/9.**

Докладчик – консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Королева Н.В.

**СЛУШАЛИ:**

Королева Н.В. проинформировала о том, что на основании требований пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения и пункта 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, по инициативе агентства по тарифам и ценам Архангельской области было открыто дело о корректировке долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию.

Предложила внести в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской от 11 декабря 2013 года № 77-т/9 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую сельскохозяйственной артелью (колхозом) “Ступинское” потребителям, расположенным на территории муниципального

образования “Шалакушское” муниципального образования “Няндомский муниципальный район”» следующие изменения:

1) пункт 1 изложить в следующей редакции:

«1. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности сельскохозяйственной артели (колхоза) “Ступинское” (ИНН 2918000985) на территории муниципального образования “Шалакушское” муниципального образования “Няндомский муниципальный район” на долгосрочный период регулирования 2014-2016 годов для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 1.»;

2) приложение № 1 к указанному постановлению изложить в следующей редакции:

**«ПРИЛОЖЕНИЕ № 1**  
к постановлению агентства  
по тарифам и ценам  
Архангельской области  
от 11 декабря 2013 г. № 77-Т/9  
(в редакции постановления  
агентства по тарифам и ценам  
Архангельской области  
от 18 декабря 2015 года № 77-Т/8)

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ**  
регулирования деятельности сельскохозяйственной артели (колхоза)  
“Ступинское” (ИНН 2918000985) на территории муниципального  
образования “Шалакушское” муниципального образования  
“Няндомский муниципальный район” на долгосрочный период  
регулирования 2014-2016 годов для формирования тарифов с  
использованием метода индексации установленных тарифов

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли
	тыс. руб.	%	%
2014	437,1	-	0,5
2015	-	1,0	0,5
2016	-	1,0	0,5»

3) в таблице приложения № 2:

в строке «с 01.01.2016 по 30.06.2016» цифры «2693,00» заменить цифрами «2667,24»;

в строке «с 01.07.2016 по 31.12.2016» цифры «2693,00» заменить цифрами «2667,24».

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

	Наименование	Ед. изм.	2016 год
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	
	Объем договорной тепловой нагрузки	Гкал	
2	<b>НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:</b>	тыс. руб.	1 377,1
2.1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	490,89
2.1.1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	8
2.1.1.2	расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0
2.1.1.3	расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	426,8
2.1.1.4	расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	0
2.1.1.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	0
2.1.1.5	расходы на арендную плату непроизводственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	0
2.1.1.7	другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, в том числе:	тыс. руб.	55,6
2.1.1.7.1	цеховые расходы	тыс. руб.	14,6
2.1.1.7.2	общехозяйственные расходы	тыс. руб.	41,0
2.1.2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	199,0
2.1.2.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0
2.1.2.2	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	1
2.1.2.2.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	0
2.1.2.2.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0
2.1.2.2.3	расходы на уплату налога на прибыль	тыс. руб.	0
2.1.2.2.4	иные расходы	тыс. руб.	1
2.1.2.3	расходы на арендную и концессионную плату производственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	0
2.1.2.4	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0
2.1.2.5	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	136
2.1.2.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	61,9
2.1.2.7	расходы уплату процентов по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0
2.1.2.8	экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	0
2.1.3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	679,03221
2.1.3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	385
2.1.3.2	расходы на доставку топлива	тыс. руб.	100
2.1.3.3	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	188
2.1.3.4	расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0
2.1.3.5	расходы на холодную воду	тыс. руб.	6
2.1.3.6	расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0
2.1.4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	8,2
2.1.5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатель	2016 год
1. Индекс потребительских цен	107,4%
2. Индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, в том числе на:	
дрова	106,5%
3. Индексы роста цен на доставку каждого энергетического ресурса и холодной воды, в том числе на:	
дрова	106,2%
4. Индекс изменения количества активов	0

Нормативы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Нормативы	Ед. изм.	2016 год
Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал	Не утверждены
Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал	169,6
Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг у.т./Гкал	Не утверждены
Удельный расход условного топлива	кг у.т./Гкал	238,1

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и проектом решения.

Цакулов Ю.Г. проинформировал о том, что заблаговременно был ознакомлен с расчетом и проектом решения, возражений не имеет.

**РЕШИЛИ:**

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 11 декабря 2013 года № 77-т/9.

**ГОЛОСОВАЛИ:**

«за» – Юдин С.В., Зиняк И.С., Кузнецов А.А.,  
Мищук Е.С., Попова Е.А. (всего 5 человек);  
«против» и «воздержавшихся» – нет.

**13. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 11 декабря 2014 года № 67-т/28.**

Докладчик – главный специалист-эксперт отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Мутовкина М.В.

Присутствовали – Соловьева Г.А., Антипова О.В., Сынчиков М.В.

**СЛУШАЛИ:**

Мутовкина М.В. проинформировала о том, что на основании требований

пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения и пункта 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, по инициативе агентства по тарифам и ценам Архангельской области было открыто дело о корректировке долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию.

Предложила внести в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской от 11 декабря 2014 года № 67-т/28 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «Онега-Энергия» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Онежское» муниципального образования «Онежский муниципальный район»» следующие изменения:

1) пункт 1 изложить в следующей редакции:

«1. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности ОАО «Онега-Энергия» (ИНН 2906006277) на территории муниципального образования «Онежское» муниципального образования «Онежский муниципальный район» на долгосрочный период регулирования 2015-2017 годов для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 1.»;

2) приложение № 1 к указанному постановлению изложить в следующей редакции:

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 1  
к постановлению агентства  
по тарифам и ценам  
Архангельской области  
от 11 декабря 2014 г. № 67-т/28  
(в редакции постановления  
агентства по тарифам и ценам  
Архангельской области  
от 18 декабря 2015 года № 77-т/9)

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ  
регулирования деятельности ОАО «Онега-Энергия» (ИНН 2906006277)  
на территории муниципального образования «Онежское»  
муниципального образования «Онежский муниципальный район»  
на долгосрочный период регулирования 2015-2017 годов для  
формирования тарифов с использованием метода  
индексации установленных тарифов**

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли



	тыс. руб.	%	%
2015	41892,4	-	0,5
2016	-	1,0	0,5
2017	-	1,0	0,5»

3.1) в таблице приложения № 2 к указанному постановлению:

а) в пункте 1:

в строке «с 01.07.2016 по 31.12.2016» цифры «1326,59» заменить цифрами «1414,44»;

в строке «с 01.01.2017 по 30.06.2017» цифры «1326,59» заменить цифрами «1390,57»;

в строке «с 01.07.2017 по 31.12.2017» цифры «1332,83» заменить цифрами «1390,57»;

б) в пункте 2:

в строке «с 01.07.2016 по 31.12.2016» цифры «1339,18» заменить цифрами «1329,03»;

в строке «с 01.01.2017 по 30.06.2017» цифры «1339,18» заменить цифрами «1329,03»;

в строке «с 01.07.2017 по 31.12.2017» цифры «1395,42» заменить цифрами «1404,77»;

3.2) примечания изложить в следующей редакции:

«Примечания:

1. Организация является плательщиком налога на добавленную стоимость.

2. Тарифы для населения без учета налога на добавленную стоимость являются льготными и составляют:

с 01.01.2015 по 30.06.2015 – 1025,00 руб./Гкал;

с 01.07.2015 по 31.12.2015 – 1075,74 руб./Гкал;

с 01.01.2016 по 30.06.2016 – 1075,74 руб./Гкал;

с 01.07.2016 по 31.12.2016 – 1126,30 руб./Гкал;

с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 1126,30 руб./Гкал;

с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 1190,48 руб./Гкал.

3. Тарифы, указанные в пункте 2 настоящих примечаний, подлежат применению в том числе в отношении потребителей, приравненных к населению.»

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

	Наименование	Ед. изм.	2016 год	2017 год
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	85072,4	85072,4
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	112 195	118 299
2.1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	44542,5	46654,7

2.1.1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	22 555	23 624
2.1.1.2	расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0	0
2.1.1.3	расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	11 358	11 897
2.1.1.4	расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	425	445
2.1.1.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	0	0
2.1.1.5	расходы на арендную плату непромышленных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	0	0
2.1.1.7	другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, в том числе:	тыс. руб.	10205	10689
2.1.1.7.1	цеховые расходы	тыс. руб.	3 700	3 875
2.1.1.7.2	общехозяйственные расходы	тыс. руб.	6 505	6 814
2.1.2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	7994	8 248
2.1.2.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0	0
2.1.2.2	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	694	697
2.1.2.2.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	637	637
2.1.2.2.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	57	60
2.1.2.2.3	расходы на уплату налога на прибыль	тыс. руб.	0	0
2.1.2.2.4	иные расходы	тыс. руб.	0	0
2.1.2.3	расходы на арендную и концессионную плату производственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	0	0
2.1.2.4	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0
2.1.2.5	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	5 295	5 546
2.1.2.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	2 005	2005
2.1.2.7	расходы уплату процентов по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0	0
2.1.2.8	экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	0	0
2.1.3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	59129	62834
2.1.3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	33 263	35 292
2.1.3.2	расходы на доставку топлива	тыс. руб.	0	0
2.1.3.3	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	20 737	22 105
2.1.3.4	расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0	0
2.1.3.5	расходы на холодную воду	тыс. руб.	5 129	5 437
2.1.3.6	расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0	0
2.1.4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	529	562
2.1.5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0	0

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатель	2016 год	2017 год
1. Индекс потребительских цен	107,4%	105,8%

2. Индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, в том числе на:		
дизельное топливо	103,3%	106,1%
древесные отходы	106,5%	106,1%
прочие виды топлива	106,5%	106,1%
электрическую энергию	106,4%	106,6%
холодную воду	117,8%	106,0%

Нормативы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Нормативы	Ед. изм.	2016 год	2017 год
Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал	Не утверждены	Не утверждены
Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал	29357,8	29357,8
Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг у.т./Гкал	Не утверждены	Не утверждены
Удельный расход условного топлива			
дизельное топливо	кг у.т./Гкал	157,0	157,0
древесные отходы	кг у.т./Гкал	167,6	167,6
щепа	кг у.т./Гкал	167,5	167,5
Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	тыс. т.н.т.	Не утверждены	Не утверждены

Сынчиков М.В. согласилась с предлагаемым экспертом уровнем тарифов.

Цакулов Ю.Г. проинформировал о том, что заблаговременно был ознакомлен с расчетом и проектом решения, возражений не имеет.

**РЕШИЛИ:**

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 11 декабря 2014 года № 67-т/28.

**ГОЛОСОВАЛИ:**

«за» – Юдин С.В., Зиняк И.С., Кузнецов А.А.,  
Мищук Е.С., Попова Е.А. (всего 5 человек);  
«против» и «воздержавшихся» – нет.

**14. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 11 декабря 2014 года № 67-т/7.**

Докладчик – главный специалист-эксперт отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Мутовкина М.В.

**СЛУШАЛИ:**

Мутовкина М.В. проинформировала о том, что на основании требований пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения и пункта 12

Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, по инициативе агентства по тарифам и ценам Архангельской области было открыто дело о корректировке долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию.

Предложила внести в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской от 11 декабря 2014 года № 67-т/7 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «Онежский ЛДК» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Онежское» муниципального образования «Онежский муниципальный район»» следующие изменения:

1) пункт 1 изложить в следующей редакции:

«1. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности ОАО «Онежский ЛДК» (ИНН 2906000194) на территории муниципального образования «Онежское» муниципального образования «Онежский муниципальный район» на долгосрочный период регулирования 2015-2017 годов для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 1.»;

2) приложение № 1 к указанному постановлению изложить в следующей редакции:

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 1  
к постановлению агентства  
по тарифам и ценам  
Архангельской области  
от 11 декабря 2014 г. № 67-т/7  
(в редакции постановления  
агентства по тарифам и ценам  
Архангельской области  
от 18 декабря 2015 года № 77-т/10)

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ  
регулирования деятельности ОАО «Онежский ЛДК» (ИНН 2906000194)  
на территории муниципального образования «Онежское»  
муниципального образования «Онежский муниципальный район»  
на долгосрочный период регулирования 2015-2017 годов для  
формирования тарифов с использованием  
метода индексации установленных тарифов**

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли
	тыс. руб.	%	%

2015	8830,3	-	0,5
2016	-	1,0	0,5
2017	-	1,0	0,5»

3) в таблице приложения № 2 к указанному постановлению:

в строке «с 01.07.2016 по 31.12.2016» цифры «1121,19» заменить цифрами «1150,98»;

в строке «с 01.01.2017 по 30.06.2017» цифры «1121,19» заменить цифрами «1150,98»;

в строке «с 01.07.2017 по 31.12.2017» цифры «1174,96» заменить цифрами «1196,49».

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

	Наименование	Ед. изм.	2016 год	2017 год
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	22519,7	22519,7
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	25 184	26 360
2.1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	9388,9	9834,1
2.1.1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	508	532
2.1.1.2	расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0	0
2.1.1.3	расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	7 937	8 314
2.1.1.4	расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	0	0
2.1.1.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	0	0
2.1.1.5	расходы на арендную плату непромышленных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	2	2
2.1.1.7	другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, в том числе:	тыс. руб.	943	988
2.1.1.7.1	цеховые расходы	тыс. руб.	925	969
2.1.1.7.2	общехозяйственные расходы	тыс. руб.	18	19
2.1.2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	6767	6926
2.1.2.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	469	497
2.1.2.1.1	расходы на водоотведение	тыс. руб.	469	497
2.1.2.2	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	20	20
2.1.2.2.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	20	20
2.1.2.2.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0	0
2.1.2.2.3	расходы на уплату налога на прибыль	тыс. руб.	0	0
2.1.2.2.4	иные расходы	тыс. руб.	0	0
2.1.2.3	расходы на арендную и концессионную плату производственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	0	0

2.1.2.4	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0
2.1.2.5	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 747	2 877
2.1.2.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	3 532	3532
2.1.2.7	расходы уплату процентов по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0	0
2.1.2.8	экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	0	0
2.1.3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	8903	9469
2.1.3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	1 771	1 879
2.1.3.2	расходы на доставку топлива	тыс. руб.	3 092	3 287
2.1.3.3	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	3 406	3 630
2.1.3.4	расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	80	85
2.1.3.5	расходы на холодную воду	тыс. руб.	554	587
2.1.3.6	расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0	0
2.1.4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	125	132
2.1.5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0	0

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатель	2016 год	2017 год
1. Индекс потребительских цен	107,4%	105,8%
2. Индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, в том числе на:		
мазут	103,3%	106,1%
древесные отходы	106,5%	106,1%
тепловую энергию	105,7%	106,0%
электрическую энергию	103,2%	106,6%
холодную воду	107,7%	106,0%
3. Индексы роста цен на доставку каждого энергетического ресурса и холодной воды, в том числе на:		
мазут	105,7%	106,3%
древесные отходы	106,2%	106,3%

Нормативы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Нормативы	Ед. изм.	2016 год	2017 год
Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал	Не утверждены	Не утверждены
Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал	2484,1	2484,1
Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг у.т./Гкал	Не утверждены	Не утверждены
Удельный расход условного топлива			
мазут	кг у.т./Гкал	160,5	160,5
древесные отходы	кг у.т./Гкал	163,2	163,2
Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	тыс. т.н.т.	Не утверждены	Не утверждены

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и проектом решения.

Цакулов Ю.Г. проинформировал о том, что заблаговременно был ознакомлен с расчетом и проектом решения, возражений не имеет.

**РЕШИЛИ:**

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 11 декабря 2014 года № 67-т/7.

**ГОЛОСОВАЛИ:**

«за» – Юдин С.В., Зиняк И.С., Кузнецов А.А.,  
Мищук Е.С., Попова Е.А. (всего 5 человек);  
«против» и «воздержавшихся» – нет.

**15. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 20 ноября 2013 года № 67-т/7.**

Докладчик – главный специалист-эксперт отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Мутовкина М.В.

**СЛУШАЛИ:**

Мутовкина М.В. проинформировала о том, что на основании требований пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения и пункта 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, по инициативе агентства по тарифам и ценам Архангельской области было открыто дело о корректировке долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию.

Предложила внести в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской от 20 ноября 2013 года № 67-т/7 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ФГУП “Почта России” (Мезенским почтамтом УФПС Архангельской области – филиалом ФГУП “Почта России”) потребителям, расположенным на территории муниципального образования “Мезенское” муниципального образования “Мезенский муниципальный район”» следующие изменения:

1) пункт 1 изложить в следующей редакции:

«1. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности ФГУП “Почта России” (Мезенский почтамт УФПС Архангельской области – филиал ФГУП “Почта России”) (ИНН 7724261610) на территории муниципального образования “Мезенское” муниципального образования “Мезенский муниципальный район” на долгосрочный период регулирования 2014-2016 годов для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 1.»;

2) приложение № 1 к указанному постановлению изложить в следующей редакции:

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 1  
к постановлению агентства  
по тарифам и ценам  
Архангельской области  
от 20 ноября 2013 г. № 67-т/7  
(в редакции постановления  
агентства по тарифам и ценам  
Архангельской области  
от 18 декабря 2015 года № 77-т/11)

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ  
регулирования деятельности ФГУП «Почта России»  
(Мезенский почтамт УФПС Архангельской области –  
филиал ФГУП «Почта России») (ИНН 7724261610)  
на территории муниципального образования «Мезенское»  
муниципального образования «Мезенский муниципальный район»  
на долгосрочный период регулирования 2014-2016 годов для  
формирования тарифов с использованием  
метода индексации установленных тарифов**

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли
	тыс. руб.	%	%
2014	1984,0	-	0,5
2015	-	1,0	0,5
2016	-	1,0	0,5»

3) в таблице приложения № 2 к указанному постановлению:  
в строке «с 01.01.2016 по 30.06.2016» цифры «4308,19» заменить  
цифрами «4315,70»;

в строке «с 01.07.2016 по 31.12.2016» цифры «4308,19» заменить  
цифрами «4517,87».

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию  
приведены ниже:

	Наименование	Ед. изм.	2016 год
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	1146,6
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	5 041
2.1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	2228,8
2.1.1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	14
2.1.1.2	расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0



2.1.1.3	расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	2 029
2.1.1.4	расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	70
2.1.1.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	32
2.1.1.5	расходы на арендную плату непроизводственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	0
2.1.1.7	другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, в том числе:	тыс. руб.	84
2.1.1.7.1	цеховые расходы	тыс. руб.	0
2.1.1.7.2	общехозяйственные расходы	тыс. руб.	84
2.1.2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	759
2.1.2.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0
2.1.2.2	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	4
2.1.2.2.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	4
2.1.2.2.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0
2.1.2.2.3	расходы на уплату налога на прибыль	тыс. руб.	0
2.1.2.2.4	иные расходы	тыс. руб.	0
2.1.2.3	расходы на арендную и концессионную плату производственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	0
2.1.2.4	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0
2.1.2.5	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	632
2.1.2.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	123
2.1.2.7	расходы уплату процентов по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0
2.1.2.8	экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	0
2.1.3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	2028
2.1.3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	1 750
2.1.3.2	расходы на доставку топлива	тыс. руб.	0
2.1.3.3	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	239
2.1.3.4	расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0
2.1.3.5	расходы на холодную воду	тыс. руб.	39
2.1.3.6	расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0
2.1.4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	25
2.1.5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатель	2016 год
1. Индекс потребительских цен	107,4%
2. Индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, в том числе на:	
уголь	105,0%
электрическую энергию	104,1%
холодную воду	130,1%

Нормативы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Нормативы	Ед. изм.	2016 год
Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал	Не утверждены
Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал	108,6
Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг у.т./Гкал	Не утверждены
Удельный расход условного топлива	кг у.т./Гкал	204,9
Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	тыс. т.н.т.	Не утверждены

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и проектом решения.

Цакулов Ю.Г. проинформировал о том, что заблаговременно был ознакомлен с расчетом и проектом решения, возражений не имеет.

**РЕШИЛИ:**

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 20 ноября 2013 года № 67-т/7.

**ГОЛОСОВАЛИ:**

«за» – Юдин С.В., Зиняк И.С., Кузнецов А.А.,  
Мищук Е.С., Попова Е.А. (всего 5 человек);  
«против» и «воздержавшихся» – нет.

**16. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 26 ноября 2013 года № 69-т/15.**

Докладчик – главный специалист-эксперт отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Мутовкина М.В.

**СЛУШАЛИ:**

Мутовкина М.В. проинформировала о том, что на основании требований пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения и пункта 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, по инициативе агентства по тарифам и ценам Архангельской области было открыто дело о корректировке долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию.

Предложила внести в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской от 26 ноября 2013 года № 69-т/15 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП “ТеплоСервис” потребителям, расположенным на территории муниципального образования “Подюжское” муниципального образования “Коношский муниципальный район”» следующие изменения:

1) пункт 1 изложить в следующей редакции:

«1. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности МУП «ТеплоСервис» (ИНН 2912005994) на территории муниципального образования «Подюжское» муниципального образования «Коношский муниципальный район» на долгосрочный период регулирования 2014-2016 годов для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 1.»;

2) приложение № 1 к указанному постановлению изложить в следующей редакции:

**«ПРИЛОЖЕНИЕ № 1**  
к постановлению агентства  
по тарифам и ценам  
Архангельской области  
от 26 ноября 2013 г. № 69-т/15  
(в редакции постановления  
агентства по тарифам и ценам  
Архангельской области  
от 18 декабря 2015 года № 77-т/12)

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ**  
**регулирования деятельности МУП «ТеплоСервис» (ИНН 2912005994)**  
**на территории муниципального образования «Подюжское»**  
**муниципального образования «Коношский муниципальный район»**  
**на долгосрочный период регулирования 2014-2016 годов для**  
**формирования тарифов с использованием**  
**метода индексации установленных тарифов**

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли
	тыс. руб.	%	%
2014	2823,4	-	0,5
2015	-	1,0	0,5
2016	-	1,0	0,5»

3) в приложении № 2 к указанному постановлению:

3.1) в таблице:

а) в пункте 1:

в строке «с 01.01.2016 по 30.06.2016» цифры «4571,55» заменить цифрами «4581,79»

в строке «с 01.07.2016 по 31.12.2016» цифры «4571,55» заменить цифрами «4815,93»;

б) в пункте 2:

в строке «с 01.07.2016 по 31.12.2016» цифры «1396,62» заменить цифрами «1386,03»;

3.2) примечание изложить в следующей редакции:

«Примечания:

1. Организация не является плательщиком налога на добавленную стоимость.

2. Тарифы, предусмотренные пунктом 2 указанной таблицы, являются льготными тарифами на тепловую энергию и подлежат применению в том числе в отношении потребителей, приравненных к населению.»

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

	Наименование	Ед. изм.	2016 год
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	1187,5
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	5 555
2.1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	3171,1
2.1.1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	0
2.1.1.2	расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0
2.1.1.3	расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	2 037
2.1.1.4	расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	0
2.1.1.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	0
2.1.1.5	расходы на арендную плату непромышленных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	0
2.1.1.7	другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, в том числе:	тыс. руб.	1134
2.1.1.7.1	цеховые расходы	тыс. руб.	291
2.1.1.7.2	общехозяйственные расходы	тыс. руб.	843
2.1.2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	670
2.1.2.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0
2.1.2.2	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	55
2.1.2.2.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	0
2.1.2.2.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0
2.1.2.2.3	расходы на уплату налога на прибыль	тыс. руб.	55
2.1.2.2.4	иные расходы	тыс. руб.	0
2.1.2.3	расходы на арендную и концессионную плату производственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	0
2.1.2.4	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0
2.1.2.5	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	615
2.1.2.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0
2.1.2.7	расходы уплату процентов по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0
2.1.2.8	экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	0

2.1.3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	1685
2.1.3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	1 123
2.1.3.2	расходы на доставку топлива	тыс. руб.	0
2.1.3.3	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	562
2.1.3.4	расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0
2.1.3.5	расходы на холодную воду	тыс. руб.	0
2.1.3.6	расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0
2.1.4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	28
2.1.5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатель	2016 год
1. Индекс потребительских цен	107,4%
2. Индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, в том числе на:	
дрова	106,5%
электрическую энергию	106,1%

Нормативы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Нормативы	Ед. изм.	2016 год
Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал	Не утверждены
Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал	515,1
Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг у.т./Гкал	Не утверждены
Удельный расход условного топлива	кг у.т./Гкал	219,8
Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	тыс. т.н.т.	Не утверждены

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и проектом решения.

Цакулов Ю.Г. проинформировал о том, что заблаговременно был ознакомлен с расчетом и проектом решения, возражений не имеет.

**РЕШИЛИ:**

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 26 ноября 2013 года № 69-т/15.

**ГОЛОСОВАЛИ:**

«за» – Юдин С.В., Зиняк И.С., Кузнецов А.А.,  
Мищук Е.С., Попова Е.А. (всего 5 человек);  
«против» и «воздержавшихся» – нет.

**17. Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую ООО «Коношский хлебозавод» потребителям, расположенным на**

**территории муниципального образования «Коношское» муниципального образования «Коношский муниципальный район», с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения).**

Докладчик – главный специалист-эксперт отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Мутовкина М.В.

**СЛУШАЛИ:**

Мутовкина М.В. проинформировала о порядке расчета и уровне тарифов на горячую воду с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения).

Предложила установить тарифы на горячую воду в следующих размерах:

Год	Период	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию		
			Одноставочный, руб./Гкал	Двухставочный	
				Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
2016	1. Прочие потребители				
	01.01-30.06	52,39	2622,91	-	-
	01.07-31.12	52,39	2680,00	-	-
	2. Население				
	01.01-30.06	42,10	1771,74	-	-
	01.07-31.12	45,09	1855,01	-	-
	3. Потребители, приравненные к населению				
	01.01-30.06	42,10	1771,74	-	-
01.07-31.12	45,09	1855,01	-	-	

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и проектом решения.

Цакулов Ю.Г. проинформировал о том, что заблаговременно был ознакомлен с расчетом и проектом решения, возражений не имеет.

**РЕШИЛИ:**

Установить тарифов на горячую воду с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в предлагаемых размерах.

**ГОЛОСОВАЛИ:**

«за» – Юдин С.В., Зиняк И.С., Кузнецов А.А.,

Мишук Е.С., Попова Е.А. (всего 5 человек);  
«против» и «воздержавшихся» – нет.

**18. Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую МУП «Жилкомсервис» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Коношское» муниципального образования «Коношский муниципальный район», с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения).**

Докладчик – главный специалист-эксперт отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Мутовкина М.В.

**СЛУШАЛИ:**

Мутовкина М.В. проинформировала о порядке расчета и уровне тарифов на горячую воду с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения).

Предложила установить тарифы на горячую воду в следующих размерах:

Год	Период	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию		
			Одноставочный, руб./Гкал	Двухставочный	
				Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
2016	1. Прочие потребители				
	01.01-30.06	44,40	2940,94	-	-
	01.07-31.12	44,40	3161,71	-	-
	2. Население (тарифы указываются с учетом НДС)				
	01.01-30.06	42,10	1449,36	-	-
	01.07-31.12	45,09	1537,00	-	-
	3. Потребители, приравненные к населению				
	01.01-30.06	35,68	1228,27	-	-
01.07-31.12	38,21	1302,54	-	-	

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и проектом решения.

Цакулов Ю.Г. проинформировал о том, что заблаговременно был ознакомлен с расчетом и проектом решения, возражений не имеет.

**РЕШИЛИ:**

Установить тарифов на горячую воду с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в предлагаемых размерах.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Юдин С.В., Зиняк И.С., Кузнецов А.А.,  
Мищук Е.С., Попова Е.А. (всего 5 человек);  
«против» и «воздержавшихся» – нет.

**19. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 17 декабря 2013 года № 81-т/18.**

Докладчик – консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Абиева Л.М.

СЛУШАЛИ:

Абиева Л.М. проинформировала о том, что на основании требований пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения и пункта 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, по инициативе агентства по тарифам и ценам Архангельской области было открыто дело о корректировке долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию.

Предложила внести в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской от 17 декабря 2013 года № 81-т/18 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую МП “Телеговское ЖКХ” потребителям, расположенным на территории муниципального образования “Телеговское” муниципального образования “Красноборский муниципальный район”» следующие изменения:

1) пункт 1 изложить в следующей редакции:

«1. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности МП “Телеговское ЖКХ” (ИНН 2914003174) на территории муниципального образования “Телеговское” муниципального образования “Красноборский муниципальный район” на долгосрочный период регулирования 2014-2016 годов для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 1.»;

2) приложение № 1 изложить в следующей редакции:

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 1  
к постановлению агентства  
по тарифам и ценам  
Архангельской области  
от 17 декабря 2013 г. № 81-т/18  
(в редакции постановления  
агентства по тарифам и ценам  
Архангельской области  
от 18 декабря 2015 года № 77-т/15)



**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ  
регулирования деятельности МП «Телеговское ЖКХ»  
(ИНН 2914003174) на территории муниципального образования  
«Телеговское» муниципального образования «Красноборский  
муниципальный район» на долгосрочный период регулирования  
2014-2016 годов для формирования тарифов с использованием метода  
индексации установленных тарифов**

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли
	тыс. руб.	%	%
2014	2981,0	-	0,5
2015	-	1,0	0,5
2016	-	1,0	0,5»

3) в приложении № 2:

3.1) в таблице:

а) в пункте 1:

в строке «с 01.01.2016 по 30.06.2016» цифры «3762,95» заменить цифрами «3771,31»;

в строке «с 01.07.2016 по 31.12.2016» цифры «3762,95» заменить цифрами «4056,80»;

б) в строке «с 01.07.2016 по 31.12.2016» пункта 2 цифры «1444,76» заменить цифрами «1512,66»;

3.2) примечание изложить в следующей редакции:

«Примечания:

1. Организация не является плательщиком налога на добавленную стоимость.

2. Тарифы, предусмотренные пунктом 2 указанной таблицы, являются льготными тарифами на тепловую энергию и подлежат применению, в том числе в отношении потребителей, приравненных к населению.»

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

	Наименование	Ед. изм.	2016 год
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	1515,3
2	<b>НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:</b>	тыс. руб.	5900,5
2.1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	3551,6
2.1.1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	174,1
2.1.1.2	расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0,0
2.1.1.3	расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	2153,4
2.1.1.4	расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними	тыс. руб.	0,0

	организациями		
2.1.1.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	30,3
2.1.1.5	расходы на арендную плату непроизводственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,0
2.1.1.7	другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, в том числе:	тыс. руб.	1193,7
2.1.1.7.1	цеховые расходы	тыс. руб.	452,9
2.1.1.7.2	общехозяйственные расходы	тыс. руб.	740,8
2.1.2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	753,9
2.1.2.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,0
2.1.2.2	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	82,5
2.1.2.2.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	23,5
2.1.2.2.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0,0
2.1.2.2.3	расходы на уплату налога на прибыль	тыс. руб.	0,0
2.1.2.2.4	иные расходы	тыс. руб.	59,0
2.1.2.3	расходы на арендную и концессионную плату производственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,0
2.1.2.4	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,0
2.1.2.5	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	650,3
2.1.2.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	21,0
2.1.2.7	расходы уплату процентов по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0,0
2.1.2.8	экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	0,0
2.1.3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	1350,0
2.1.3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	914,8
2.1.3.2	расходы на доставку топлива	тыс. руб.	0,0
2.1.3.3	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	410,7
2.1.3.4	расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,0
2.1.3.5	расходы на холодную воду	тыс. руб.	24,6
2.1.3.6	расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,0
2.1.4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	29,2
2.1.5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,0
2.1.6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	0,0
2.1.7	Экономически обоснованные расходы организации, не учтенные при установлении тарифов на предыдущие периоды регулирования	тыс. руб.	215,8

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатель	2016 год
1. Индекс потребительских цен	107,4%
2. Индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, в том числе на:	
дрова	106,5%
3. Индекс изменения количества активов	0

Нормативы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Нормативы	Ед. изм.	2016 год
Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал	Не утверждены
Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал	54,2
Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг у.т./Гкал	Не утверждены
Удельный расход условного топлива	кг у.т./Гкал	201,21

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и проектом решения, представили в адрес агентства разногласия исх. № 180 от 15.12.2015, дала пояснения по заявленным организацией разногласиям.

Цакулов Ю.Г. проинформировал о том, что заблаговременно был ознакомлен с расчетом и проектом решения, возражений не имеет.

**РЕШИЛИ:**

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 17 декабря 2013 года № 83-т/18.

**ГОЛОСОВАЛИ:**

«за» – Юдин С.В., Зиняк И.С., Кузнецов А.А.,  
Мищук Е.С., Попова Е.А. (всего 5 человек);  
«против» и «воздержавшихся» – нет.

**20. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 19 декабря 2013 года № 83-т/21.**

Докладчик – консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Абиева Л.М.

Присутствовали – Абрамов Э.Н., Костин Б.Н.

**СЛУШАЛИ:**

Абиева Л.М. проинформировала о том, что на основании требований пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения и пункта 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, по инициативе агентства по тарифам и ценам Архангельской области было открыто дело о корректировке долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию.

Предложила внести в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской от 19 декабря 2013 года № 83-т/21 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП “ПУ ЖКХ” потребителям,

расположенным на территории муниципального образования «Город Коряжма»» следующие изменения:

1) пункт 1 изложить в следующей редакции:

«1. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности МУП «ПУ ЖКХ» (ИНН 2905001195) на территории муниципального образования «Город Коряжма» на долгосрочный период регулирования 2014-2016 годов для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 1.»;

2) приложение № 1 изложить в следующей редакции:

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 1  
к постановлению агентства  
по тарифам и ценам  
Архангельской области  
от 19 декабря 2013 г. № 83-т/21  
(в редакции постановления  
агентства по тарифам и ценам  
Архангельской области  
от 18 декабря 2015 года № 77-т/16)

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ  
регулирования деятельности МУП «ПУ ЖКХ» (ИНН 2905001195)  
на территории муниципального образования «Город Коряжма»  
на долгосрочный период регулирования 2014-2016 годов  
для формирования тарифов с использованием метода индексации  
установленных тарифов**

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли
	тыс. руб.	%	%
2014	24529,0	-	0,5
2015	-	1,0	0,5
2016	-	1,0	0,5»

3) в приложении № 2:

3.1) в таблице:

в строке «с 01.07.2016 по 31.12.2016» пункта 1 цифры «750,96» заменить цифрами «769,33»;

в строке «с 01.07.2016 по 31.12.2016» пункта 2 цифры «886,13» заменить цифрами «907,81»;

3.2) примечания изложить в следующей редакции:

«Примечания:

1. Организация является плательщиком налога на добавленную стоимость.

2. Тарифы для населения без учета налога на добавленную стоимость составляют:

с 01.01.2014 по 30.06.2014 – 653,20 руб./Гкал;

с 01.07.2014 по 31.12.2014 – 653,20 руб./Гкал;

с 01.01.2015 по 30.06.2015 – 653,20 руб./Гкал;

с 01.07.2015 по 31.12.2015 – 736,78 руб./Гкал;

с 01.01.2016 по 30.06.2016 – 736,78 руб./Гкал;

с 01.07.2016 по 31.12.2016 – 769,33 руб./Гкал.

3. Тарифы, указанные в пункте 2 настоящих примечаний, подлежат применению, в том числе в отношении потребителей, приравненных к населению.»

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

	Наименование	Ед. изм.	2016 год
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	351071,0
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	263577,5
2.1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	27549,8
2.1.1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	981,8
2.1.1.2	расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	12895,8
2.1.1.3	расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	2173,4
2.1.1.4	расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	5714,6
2.1.1.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	0,0
2.1.1.5	расходы на арендную плату непроизводственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,0
2.1.1.7	другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, в том числе:	тыс. руб.	5784,3
2.1.1.7.1	цеховые расходы	тыс. руб.	4373,1
2.1.1.7.2	общехозяйственные расходы	тыс. руб.	1411,2
2.1.2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	5547,5
2.1.2.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,0
2.1.2.2	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	279,8
2.1.2.2.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	0,0
2.1.2.2.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0,0
2.1.2.2.3	расходы на уплату налога на прибыль	тыс. руб.	57,3
2.1.2.2.4	иные расходы	тыс. руб.	222,5
2.1.2.3	расходы на арендную и концессионную плату производственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,0
2.1.2.4	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	3557,5
2.1.2.5	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1143,4
2.1.2.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	566,7
2.1.2.7	расходы уплату процентов по договорам займа и кредитным	тыс. руб.	0,0

	договорам		
2.1.2.8	экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	0,0
2.1.3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	223459,0
2.1.3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	0,0
2.1.3.2	расходы на доставку топлива	тыс. руб.	0,0
2.1.3.3	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	223459,0
2.1.3.4	расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,0
2.1.3.5	расходы на холодную воду	тыс. руб.	0,0
2.1.3.6	расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,0
2.1.4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	286,5
2.1.5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0
2.1.6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	0
2.1.7	Экономически обоснованные расходы организации, не учтенные при установлении тарифов на предыдущие периоды регулирования	тыс. руб.	6 735

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатель	2016 год
1. Индекс потребительских цен	107,4%
2. Индекс изменения количества активов	0

Нормативы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Нормативы	Ед. изм.	2016 год
Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал	На начало долгосрочного периода не утверждены
Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал	38732

Абрамов Э.Н. согласился с предлагаемым экспертом уровнем тарифов.

Цакулов Ю.Г. проинформировал о том, что заблаговременно был ознакомлен с расчетом и проектом решения, возражений не имеет.

**РЕШИЛИ:**

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 19 декабря 2013 года № 83-т/21.

**ГОЛОСОВАЛИ:**

«за» – Юдин С.В., Зиняк И.С., Кузнецов А.А.,  
Мищук Е.С., Попова Е.А. (всего 5 человек);  
«против» и «воздержавшихся» – нет.

**21. Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую МУП «ПУ ЖКХ» потребителям, расположенным на территории**

**муниципального образования «Город Коряжма», с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения).**

Докладчик – консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Абиева Л.М.

Присутствовали – Абрамов Э.Н., Костин Б.Н.

**СЛУШАЛИ:**

Абиева Л.М. проинформировала о порядке расчета и уровне тарифов на горячую воду с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения).

Предложила установить тарифы на горячую воду в следующих размерах:

Год	Период	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию		
			Одноставочный, руб./Гкал	Двухставочный	
				Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
2016	1. Прочие потребители				
	01.01-30.06	5,45	736,78	-	-
	01.07-31.12	5,45	769,33	-	-
	2. Население (тарифы указываются с учетом НДС)				
	01.01-30.06	6,43	869,40	-	-
	01.07-31.12	6,43	907,81	-	-
	3. Потребители, приравненные к населению				
	01.01-30.06	5,45	736,78	-	-
	01.07-31.12	5,45	769,33	-	-

Абрамов Э.Н. согласился с предлагаемым экспертом уровнем тарифов.

Цакулов Ю.Г. проинформировал о том, что заблаговременно был ознакомлен с расчетом и проектом решения, возражений не имеет.

**РЕШИЛИ:**

Установить тарифов на горячую воду с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в предлагаемых размерах.

**ГОЛОСОВАЛИ:**

«за» – Юдин С.В., Зиняк И.С., Кузнецов А.А.,  
Мищук Е.С., Попова Е.А. (всего 5 человек);  
«против» и «воздержавшихся» – нет.

**22. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 19 декабря 2013 года № 83-т/25.**

Докладчик – консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Абиева Л.М.

Присутствовали – Абрамов Э.Н., Костин Б.Н.

**СЛУШАЛИ:**

Абиева Л.М. проинформировала о том, что на основании требований пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения и пункта 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, по инициативе агентства по тарифам и ценам Архангельской области было открыто дело о корректировке долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию.

Предложила внести в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской от 19 декабря 2013 года № 83-т/25 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО “Тепло” потребителям, расположенным на территории муниципального образования “Сафроновское” муниципального образования “Ленский муниципальный район”» следующие изменения:

1) пункт 1 изложить в следующей редакции:

«1. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности ООО “Тепло” (ИНН 2915000433) на территории муниципального образования “Сафроновское” муниципального образования “Ленский муниципальный район” в системе теплоснабжения блочно-модульной котельной “Черепановка” на долгосрочный период регулирования 2014-2016 годов для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 1.»;

2) приложение № 1 изложить в следующей редакции:

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 1  
к постановлению агентства  
по тарифам и ценам  
Архангельской области  
от 19 декабря 2013 г. № 83-т/25  
(в редакции постановления  
агентства по тарифам и ценам  
Архангельской области  
от 18 декабря 2015 года № 77-т/18)

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ  
регулирования деятельности ООО «Тепло» (ИНН 2915000433)  
на территории муниципального образования «Сафроновское»**



**муниципального образования «Ленский муниципальный район»  
в системе теплоснабжения блочно-модульной котельной «Черепановка»  
на долгосрочный период регулирования 2014-2016 годов  
для формирования тарифов с использованием метода индексации  
установленных тарифов**

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли
	тыс. руб.	%	%
2014	1206,0	-	0,5
2015	-	1,0	0,5
2016	-	1,0	0,5»

3) пункт 2 изложить в следующей редакции:

«1. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности ООО «Тепло» (ИНН 2915000433) на территории муниципального образования «Сафроновское» муниципального образования «Ленский муниципальный район» в системах теплоснабжения за исключением системы теплоснабжения блочно-модульной котельной «Черепановка» на долгосрочный период регулирования 2014-2016 годов для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 2.»;

4) приложение № 2 изложить в следующей редакции:

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 2  
к постановлению агентства  
по тарифам и ценам  
Архангельской области  
от 19 декабря 2013 г. № 83-т/25  
(в редакции постановления  
агентства по тарифам и ценам  
Архангельской области  
от 18 декабря 2015 года № 77-т/18)

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ  
регулирования деятельности ООО «Тепло» (ИНН 2915000433)  
на территории муниципального образования «Сафроновское»  
муниципального образования «Ленский муниципальный район»  
в системах теплоснабжения за исключением системы теплоснабжения  
блочно-модульной котельной «Черепановка» на долгосрочный период**

**регулирования 2014-2016 годов для формирования тарифов  
с использованием метода индексации установленных тарифов**

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли
	тыс. руб.	%	%
2014	12273,0	-	0,5
2015	-	1,0	0,5
2016	-	1,0	0,5»

5) в приложении № 3:

5.1) в таблице:

в строке «с 01.07.2016 по 31.12.2016» пункта 1 цифры «2141,73» заменить цифрами «1924,64»;

в строке «с 01.07.2016 по 31.12.2016» пункта 2 цифры «1483,21» заменить цифрами «1492,00»;

5.2) примечание изложить в следующей редакции:

«Примечания:

1. Организация не является плательщиком налога на добавленную стоимость.

2. Тарифы, предусмотренные пунктом 2 указанной таблицы, являются льготными тарифами на тепловую энергию и подлежат применению, в том числе в отношении потребителей, приравненных к населению.»

б) в приложении № 4:

6.1) в таблице:

а) в пункте 1:

в строке «с 01.01.2016 по 30.06.2016» цифры «3269,00» заменить цифрами «3359,88»;

в строке «с 01.07.2016 по 31.12.2016» цифры «3269,00» заменить цифрами «3359,88»;

б) в строке «с 01.07.2016 по 31.12.2016» пункта 2 цифры «1483,21» заменить цифрами «1492,00»;

6.2) примечание изложить в следующей редакции:

«Примечания:

1. Организация не является плательщиком налога на добавленную стоимость.

2. Тарифы, предусмотренные пунктом 2 указанной таблицы, являются льготными тарифами на тепловую энергию и подлежат применению, в том числе в отношении потребителей, приравненных к населению.»

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

в системе теплоснабжения блочно-модульной котельной «Черепановка»:

	Наименование	Ед. изм.	2016 год
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	2869,5
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	5388,1
2.1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	1354,6
2.1.1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	56,2
2.1.1.2	расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0,0
2.1.1.3	расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	928,8
2.1.1.4	расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	0,0
2.1.1.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	88,9
2.1.1.5	расходы на арендную плату непроизводственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,0
2.1.1.7	другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, в том числе:	тыс. руб.	280,7
2.1.1.7.1	цеховые расходы	тыс. руб.	124,6
2.1.1.7.2	общехозяйственные расходы	тыс. руб.	156,1
2.1.2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	401,4
2.1.2.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,0
2.1.2.2	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	68,8
2.1.2.2.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	0,0
2.1.2.2.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	14,0
2.1.2.2.3	расходы на уплату налога на прибыль	тыс. руб.	0,0
2.1.2.2.4	иные расходы	тыс. руб.	54,8
2.1.2.3	расходы на арендную и концессионную плату производственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,0
2.1.2.4	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,0
2.1.2.5	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	332,6
2.1.2.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0,0
2.1.2.7	расходы уплату процентов по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0,0
2.1.2.8	экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	0,0
2.1.3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	3605,1
2.1.3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	2209,6
2.1.3.2	расходы на доставку топлива	тыс. руб.	764,2
2.1.3.3	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	531,4
2.1.3.4	расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,0
2.1.3.5	расходы на холодную воду	тыс. руб.	99,9
2.1.3.6	расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,0
2.1.4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	27,0

в системах теплоснабжения за исключением системы теплоснабжения блочно-модульной котельной «Черепановка»:

	Наименование	Ед. изм.	2016 год
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	10252,3
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	34446,4
2.1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	13784,8
2.1.1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	328,0
2.1.1.2	расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0,0
2.1.1.3	расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	9411,4
2.1.1.4	расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	1797,0
2.1.1.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	163,4
2.1.1.5	расходы на арендную плату непромышленных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,0
2.1.1.7	другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, в том числе:	тыс. руб.	2084,9
2.1.1.7.1	цеховые расходы	тыс. руб.	414,5
2.1.1.7.2	общехозяйственные расходы	тыс. руб.	1670,4
2.1.2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	3712,1
2.1.2.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,0
2.1.2.2	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	377,4
2.1.2.2.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	27,8
2.1.2.2.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	5,1
2.1.2.2.3	расходы на уплату налога на прибыль	тыс. руб.	0,0
2.1.2.2.4	иные расходы	тыс. руб.	344,5
2.1.2.3	расходы на арендную и концессионную плату производственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	4,9
2.1.2.4	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,0
2.1.2.5	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3329,9
2.1.2.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0,0
2.1.2.7	расходы уплату процентов по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0,0
2.1.2.8	экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	0,0
2.1.3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	16077,3
2.1.3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	12556,8
2.1.3.2	расходы на доставку топлива	тыс. руб.	0,0
2.1.3.3	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	3180,2
2.1.3.4	расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,0
2.1.3.5	расходы на холодную воду	тыс. руб.	340,3
2.1.3.6	расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,0
2.1.4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	169,7
2.1.5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0
2.1.6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	0
2.1.7	Экономически обоснованные расходы организации, не учтенные при установлении тарифов на предыдущие периоды регулирования	тыс. руб.	702,5

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

в системе теплоснабжения блочно-модульной котельной «Черепановка»:

Показатель	2016 год
1. Индекс потребительских цен	107,4%
2. Индекс изменения количества активов	0

в системах теплоснабжения за исключением системы теплоснабжения блочно-модульной котельной «Черепановка»:

Показатель	2016 год
1. Индекс потребительских цен	107,4%
2. Индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, в том числе на:	
уголь	105,0%
дрова	106,5%
3. Индексы роста цен на доставку каждого энергетического ресурса и холодной воды, в том числе на:	
уголь	106,2%
4. Индекс изменения количества активов	0

Нормативы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

в системе теплоснабжения блочно-модульной котельной «Черепановка»:

Нормативы	Ед. изм.	2016 год
Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал	Не утверждены
Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал	548,70
Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг у.т./Гкал	Не утверждены
Удельный расход условного топлива	кг у.т./Гкал	154,95

в системах теплоснабжения за исключением системы теплоснабжения блочно-модульной котельной «Черепановка»:

Нормативы	Ед. изм.	2016 год
Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал	Не утверждены
Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал	951,94
Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг у.т./Гкал	Не утверждены

Удельный расход условного топлива	кг у.т./Гкал	дрова - 238,1; уголь - 222,33
-----------------------------------	--------------	----------------------------------

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и проектом решения, представили в адрес агентства письменное уведомление о своем согласии с предложенным уровнем тарифов.

Цакулов Ю.Г. проинформировал о том, что заблаговременно был ознакомлен с расчетом и проектом решения, возражений не имеет.

**РЕШИЛИ:**

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 19 декабря 2013 года № 83-т/25.

**ГОЛОСОВАЛИ:**

«за» – Юдин С.В., Зиняк И.С., Кузнецов А.А.,  
Мишук Е.С., Попова Е.А. (всего 5 человек);  
«против» и «воздержавшихся» – нет.

**23. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «РЖД» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Котлас», получающим тепловую энергию от котельной мастерских водоснабжения станции Сольвычегодск.**

Докладчик – заместитель начальника отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Репницына Т.В.

**СЛУШАЛИ:**

Репницына Т.В. проинформировала о том, что дело об установлении тарифов открыто по инициативе агентства, а также о порядке расчета и уровне тарифов на тепловую энергию.

Предложила следующее:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности на 2016-2018 годы в следующих размерах:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли
	тыс. руб.	%	%
2016	952,1	-	0,5
2017	-	1,0	0,5
2018	-	1,0	0,5

2. Установить тарифы на тепловую энергию в следующих размерах:

	Год	Период	Тариф
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
одноставочный, руб./Гкал	2016	01.01-30.06	4 420,02
		01.07-31.12	4 420,02
	2017	01.01-30.06	4 420,02
		01.07-31.12	4 939,03
	2018	01.01-30.06	4 939,03
		01.07-31.12	4 846,82

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

	Наименование	Ед. изм.	2016 год	2017 год	2018 год
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	346,4	346,4	346,4
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	1 531,0	1 606,3	1 678,8
2.1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	952,1	997,3	1 041,6
2.1.1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	16,7	17,5	18,3
2.1.1.2	расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0
2.1.1.3	расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0
2.1.1.4	расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	0	0	0
2.1.1.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	853,9	894,4	934,2
2.1.1.5	расходы на арендную плату непромышленных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	0	0	0
2.1.1.7	другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, в том числе:	тыс. руб.	81,5	85,3	89,1
2.1.1.7.1	цеховые расходы	тыс. руб.	81,5	85,3	89,1
2.1.1.7.2	общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0
2.1.2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	131,8	133,2	134,6
2.1.2.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	4,0	4,2	4,5
2.1.2.2	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	26,5	26,5	26,5
2.1.2.2.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	0,8	0,8	0,8
2.1.2.2.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0
2.1.2.2.3	расходы на уплату налога на прибыль	тыс. руб.	0	0	0
2.1.2.2.4	расходы на уплату налога на имущество	тыс. руб.	25,7	25,7	25,7
2.1.2.3	расходы на арендную и концессионную плату производственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	0	0	0
2.1.2.4	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0	0
2.1.2.5	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	24,4	25,5	26,6

2.1.2.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	76,9	76,9	76,9
2.1.2.7	расходы уплату процентов по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0	0	0
2.1.2.8	экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	0	0	0
2.1.3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	384,2	410,2	434,3
2.1.3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	190,2	203,8	215,7
2.1.3.2	расходы на доставку топлива	тыс. руб.	168,3	178,9	189,5
2.1.3.3	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	17,4	18,5	19,8
2.1.3.4	расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0	0	0
2.1.3.5	расходы на холодную воду	тыс. руб.	8,4	8,9	9,3
2.1.3.6	расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0	0	0
2.1.4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	7,4	7,8	8,2
2.1.5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	55,5	57,9	60,3

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатель	2017 год	2018 год
1. Индекс потребительских цен	105,8%	105,5%
2. Индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, в том числе на:		
уголь	107,2%	105,8%
электрическую энергию	106,6%	106,7%
3. Индексы роста цен на доставку каждого энергетического ресурса и холодной воды, в том числе на:		
уголь	106,3%	105,9%
4. Индекс изменения количества активов	0	0

Нормативы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Нормативы	Ед. изм.	2016 год	2017 год	2018 год
Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал	Не утверждены	Не утверждены	Не утверждены
Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал	38,8	38,8	38,8
Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг у.т./Гкал	Не утверждены	Не утверждены	Не утверждены
Удельный расход условного топлива	кг у.т./Гкал	223,2	223,2	223,2
Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	тыс. т.н.т.	Не утверждены	Не утверждены	Не утверждены

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и проектом решения, представили в



адрес агентства письменное уведомление о своем согласии с предложенным уровнем тарифов.

Цакулов Ю.Г. проинформировал о том, что заблаговременно был ознакомлен с расчетом и проектом решения, возражений не имеет.

**РЕШИЛИ:**

1. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности в предлагаемых размерах.
2. Установить тарифы на тепловую энергию в предлагаемых размерах.

**ГОЛОСОВАЛИ:**

«за» – Юдин С.В., Зиняк И.С., Кузнецов А.А.,  
Мищук Е.С., Попова Е.А. (всего 5 человек);  
«против» и «воздержавшихся» – нет.

**24. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 19 декабря 2013 года № 83-т/51.**

Докладчик – заместитель начальника отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Репницына Т.В.

Присутствовала – Волочкова Т.Г.

**СЛУШАЛИ:**

Репницына Т.В. проинформировала о том, что на основании требований пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения и пункта 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, по предложению регулируемой организации было открыто дело о корректировке долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию.

Предложила внести в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 19 декабря 2013 года № 83-т/51 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО “ТГК-2” потребителям, расположенным на территории муниципальных образований “Город Архангельск”, “Приморский муниципальный район” и “Северодвинск”» следующие изменения:

1) пункт 1 изложить в следующей редакции:

«1. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности ОАО “ТГК-2” (ИНН 7606053324) на территории муниципальных образований “Город Архангельск”, “Приморский муниципальный район” и “Северодвинск” на долгосрочный период регулирования 2014-2016 годов для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 1.»;

2) приложение № 1 изложить в следующей редакции:

**«ПРИЛОЖЕНИЕ № 1  
к постановлению агентства  
по тарифам и ценам  
Архангельской области  
от 19 декабря 2013 г. № 83-т/51  
(в редакции постановления  
агентства по тарифам и ценам  
Архангельской области  
от 18 декабря 2015 года № 77-т/22)**

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ  
регулирования деятельности ОАО «ТГК-2» (ИНН 7606053324)  
на территории муниципальных образований «Город Архангельск»,  
«Приморский муниципальный район» и «Северодвинск» на  
долгосрочный период регулирования 2014-2016 годов  
для формирования тарифов с использованием  
метода индексации установленных тарифов**

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли
	тыс. руб.	%	%
2014	1175203,6	-	1,2
2015	-	1,0	2,6
2016	-	1,0	2,5»

3) в приложении № 2:

3.1) в строке «с 01.07.2016 по 31.12.2016» пункта 1 таблицы цифры «1494,89», «1779,65» и «1429,29» заменить цифрами «1400,86», «1533,31» и «1231,45» соответственно;

3.2.) в строке «с 01.07.2016 по 31.12.2016» пункта 2 таблицы цифры «1763,97» заменить цифрами «1653,01»;

3.3) примечания изложить в следующей редакции:

«Примечания:

1. Организация является плательщиком налога на добавленную стоимость.

2. Тарифы для населения без учета налога на добавленную стоимость составляют:

с 01.01.2014 по 30.06.2014 – 1254,44 руб./Гкал;

с 01.07.2014 по 31.12.2014 – 1295,36 руб./Гкал;

- с 01.01.2015 по 30.06.2015 – 1295,36 руб./Гкал;
- с 01.07.2015 по 31.12.2015 – 1340,55 руб./Гкал;
- с 01.01.2016 по 30.06.2016 – 1340,55 руб./Гкал;
- с 01.07.2016 по 31.12.2016 – 1400,86 руб./Гкал.

3. Тарифы, указанные в пункте 2 настоящих примечаний, подлежат применению, в том числе в отношении потребителей, приравненных к населению.»;

4) в приложении № 3:

4.1) в строке «с 01.07.2016 по 31.12.2016» пункта 1 таблицы цифры «1217,77» и «1195,66» заменить цифрами «1044,70» и «1123,59» соответственно;

4.2) в строке «с 01.07.2016 по 31.12.2016» пункта 2 таблицы цифры «1436,96» заменить цифрами «1232,75»;

4.3) примечания изложить в следующей редакции:

«Примечания:

1. Организация является плательщиком налога на добавленную стоимость.

2. Тарифы для населения без учета налога на добавленную стоимость составляют:

- с 01.01.2014 по 30.06.2014 – 950,43 руб./Гкал;
- с 01.07.2014 по 31.12.2014 – 983,37 руб./Гкал;
- с 01.01.2015 по 30.06.2015 – 983,37 руб./Гкал;
- с 01.07.2015 по 31.12.2015 – 1005,84 руб./Гкал;
- с 01.01.2016 по 30.06.2016 – 1005,84 руб./Гкал;
- с 01.07.2016 по 31.12.2016 – 1044,70 руб./Гкал.

3. Тарифы, указанные в пункте 2 настоящих примечаний, подлежат применению, в том числе в отношении потребителей, приравненных к населению.»;

5) в приложении № 4:

5.1) в строке «с 01.07.2016 по 31.12.2016» таблицы цифры «849,98» заменить цифрами «684,13»;

5.2) примечание изложить в следующей редакции:

«Примечания:

1. Организация является плательщиком налога на добавленную стоимость.

2. Величины расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде воды от источника тепловой энергии ОАО «ТГК-2», составляют:

- с 01.01.2014 по 30.06.2014 – 544,76 руб./Гкал;
- с 01.07.2014 по 31.12.2014 – 544,76 руб./Гкал;
- с 01.01.2015 по 30.06.2015 – 544,76 руб./Гкал;
- с 01.07.2015 по 31.12.2015 – 564,31 руб./Гкал;
- с 01.01.2016 по 30.06.2016 – 564,31 руб./Гкал;
- с 01.07.2016 по 31.12.2016 – 570,70 руб./Гкал.».

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

	Наименование	Ед. изм.	Предложение организации на 2016 год	Принято на заседании коллегии на 2016 год	Расходы, не учтенные (исключенные) при корректировке установленных тарифов на 2016 год	
					сумма, тыс. руб.	основание
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	тыс. Гкал	5 404,6	4 754,8	-649,8	Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э, не предусматривают корректировку объемов полезного отпуска тепловой энергии в течение долгосрочного периода регулирования.
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	7 952 837,1	6 695 700,6	-1 257 136,5	
2.1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	1 284 562,1	1 320 868,6	36 306,6	
2.1.1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	1 284 562,1	51 273,6	36 306,6	Операционные расходы скорректированы с учетом индекса потребительских цен на 2016 год согласно прогнозу социально-экономического развития РФ на 2016 год и плановый период 2017-2018 годов.
2.1.1.2	расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.		354 456,9		
2.1.1.3	расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.		689 114,7		
2.1.1.4	расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.		63 651,3		
2.1.1.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.		157 427,6		
2.1.1.5	расходы на арендную плату непроизводствен	тыс. руб.		4 944,6		

	ных объектов, лизинговые платежи					
2.1.1.7	другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, в том числе:	тыс. руб.		0		
2.1.1.7.1	цеховые расходы	тыс. руб.		0		
2.1.1.7.2	общехозяйственные расходы	тыс. руб.		0		
2.1.2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 367 830,2	673 602,0	-694 228,2	
2.1.2.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	54 687,6	62 686,3	7 998,7	Расходы приняты согласно установленным тарифам на 2016 год для организаций, оказывающих организации услуги передачи тепловой энергии.
2.1.2.2	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	284 653,8	112 465,2	-172 188,6	
2.1.2.2.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	7 429,3	6 400,6	-1 028,8	Расходы приняты на уровне прогноза за 2015 год.
2.1.2.2.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0	0	0	
2.1.2.2.3	расходы на уплату налога на прибыль	тыс. руб.	215 734,3	52 193,2	-163 541,1	Расходы приняты в размере 20% от резерва по сомнительным долгам и затрат на инвестиции.
2.1.2.2.4	иные расходы	тыс. руб.	61 490,2	53 871,5	-7 618,7	Налог на землю (в т.ч. аренда земли) и транспортный налог приняты по предложению организации; налог на имущество - на уровне прогноза за

						2015 год. Плата за водопользование принята по СТЭЦ-1 на уровне факта за 2014 год с учетом индексации, по СТЭЦ-2 и АТЭЦ - исходя из действующей платы за водопользование и объемов согласно представленным организацией документам.
2.1.2.3	расходы на арендную и концессионную плату производственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	0	0	0	
2.1.2.4	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	146 503,5	70 906,1	-75 597,5	Расходы приняты в размере 2% от необходимой валовой выручки, относимой на обеспечение полезного отпуска тепловой энергии населению в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения".
2.1.2.5	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	195 655,3	172 306,5	-23 348,8	Приняты исходя из численности производственного персонала и процента отчислений на социальные нужды, прогнозируемых организацией на 2015 год.
2.1.2.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	229 331,0	237 934,3	8 603,3	Амортизационные отчисления по ТЭЦ приняты на уровне прогноза за 2015 год исходя из факта за 9 месяцев 2015 года, по передаче - на уровне прогноза за 2015 год, по котельным - согласно предложению организации.
2.1.2.7	расходы уплату процентов по	тыс. руб.	456 999,0	17 303,6	-439 695,4	Расходы приняты согласно расчету

	договорам займа и кредитным договорам					эксперта.
2.1.2.8	экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	0	0	0	
2.1.3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	5 402 745,6	5 124 717,8	-278 027,9	
2.1.3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	2 597 385,8	2 479 971,7	-117 414,1	Расходы приняты согласно расчету. Удельный расход условного топлива принят на уровне, предусмотренном в тарифе на тепловую энергию на 2014 год. Цены на уголь и мазут приняты по факту за 9 месяцев 2015 года с учетом индексации. Цена на природный газ - в соответствии с приказом ФСТ России от 08.06.2015 № 218-э/3.
2.1.3.2	расходы на доставку топлива	тыс. руб.	693 200,2	712 753,9	19 553,7	Приняты исходя из факта за 9 месяцев 2015 года с учетом индексации.
2.1.3.3	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	69 632,3	69 759,1	126,8	Приняты исходя из объемов электропотребления, предусмотренных в тарифе на тепловую энергию на 2014 год, и установленных тарифов с учетом индексации.
2.1.3.4	расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	1 163 819,9	1 245 540,1	81 720,2	Приняты на основании договоров купли-продажи тепловой энергии.

2.1.3.5	расходы на холодную воду	тыс. руб.	17 282,6	17 536,0	253,4	Расходы определены, исходя из объемов потребления воды, принятых на уровне, предусмотренном в тарифе на тепловую энергию на 2014 год, и установленных тарифов на воду для ОАО "ПО "Севмаш" и МУП "Водоканал" на 2016 год.
2.1.3.6	расходы на компенсацию потерь тепловой энергии	тыс. руб.	861 424,7	599 156,9	-262 267,8	Размер технологических потерь тепловой энергии принят на уровне, предусмотренном в тарифе на тепловую энергию на 2014 год.
2.1.4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	363 559,2	146 203,2	-217 356,0	Прибыль на развитие производства принята согласно утвержденной инвестиционной программе. Остальные расходы из прибыли приняты на уровне, предусмотренном в тарифе на тепловую энергию на 2014 год, с учетом индексации и на уровне прогноза за 2015 год с учетом индексации.
2.1.5	Экономически обоснованные расходы организации, не учтенные при установлении тарифов на предыдущие периоды регулирования	тыс. руб.	31 831,8	30 309,0	-1 522,8	Приняты выпадающие доходы по плате за технологическое присоединение к тепловым сетям.
2.1.6	Перекрестное субсидирование	тыс. руб.	600 000,0	600 000,0	0	
2.1.7	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	102 308,2	0	-102 308,2	Корректировка не может быть выполнена в связи с невозможностью применения формул, указанных в пункте 52 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере



						теплоснабжения, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э.
--	--	--	--	--	--	--

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатель	2016 год
1. Индекс потребительских цен	107,4%
2. Индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, в том числе на:	
уголь	105,0%
мазут	103,3%
природный газ	104,9%
дизельное топливо	103,3%
электрическую энергию	107,8%
3. Индексы роста цен на доставку каждого энергетического ресурса и холодной воды, в том числе на:	
уголь	110,0%
мазут	110,0%
природный газ	104,9%
4. Индекс изменения количества активов	100,1%

Нормативы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Нормативы	Ед. изм.	2016 год
Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	тыс. Гкал	509,9
Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	тыс. Гкал	509,9
Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг у.т./Гкал	136,4
Удельный расход условного топлива	кг у.т./Гкал	136,4

Показатели утвержденной инвестиционной программы приведены ниже:

Наименование производственного объекта	Стоимость строительства (реконструкции) производственного объекта	Сроки начала строительства (реконструкции) производственного объекта	Сроки ввода в эксплуатацию производственного объекта	Финансирование инвестиционной программы	
				источник	сумма, тыс. руб.
Реконструкция Северодвинской ТЭЦ-1	3 087,4	2014	2019	амортизационные отчисления	1 281,6
				прибыль,	1 805,8

				направляемая на инвестиции	
Итого:					3 087,4

Волочкова Т.Г. проинформировала о том, что у организации имеется особое мнение по корректировке тарифов, изложенное в письме от 18.12.2015 № 2000-09/004933.

Цакулов Ю.Г. проинформировал о том, что заблаговременно был ознакомлен с расчетом и проектом решения, возражений не имеет.

#### РЕШИЛИ:

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 19 декабря 2013 года № 83-т/51.

#### ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Юдин С.В., Зеленцова Н.В., Кузнецов А.А.,  
Мищук Е.С., Попова Е.А. (всего 5 человек);  
«против» и «воздержавшихся» – нет.

### **25. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 19 декабря 2013 года № 83-т/52.**

Докладчик – заместитель начальника отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Репницына Т.В.

Присутствовала – Волочкова Т.Г.

#### СЛУШАЛИ:

Репницына Т.В. проинформировала о том, что на основании требований пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения и пункта 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, по предложению регулируемой организации было открыто дело о корректировке долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на теплоноситель.

Предложила внести в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 19 декабря 2013 года № 83-т/52 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на теплоноситель, поставляемый ОАО “Территориальная генерирующая компания № 2” потребителям, расположенным на территории муниципального образования “Северодвинск”» следующие изменения:

Основные показатели расчета тарифов на теплоноситель приведены ниже:

Наименование	Ед. изм.	Предложение организации на 2016 год	Принято на заседании коллегии на 2016 год	Расходы, не учтенные (исключенные) при корректировке установленных тарифов на 2016 год

							сумма, тыс. руб.	основание
			тепло- носитель - пар	тепло- носитель - вода	тепло- носитель - пар	тепло- носитель - вода		
1	Объем полезного отпуска теплоноси теля	тыс. куб. м	271,4	9 063,8	271,4	9 063,8	0	
2	НЕОБХО ДИМАЯ ВАЛОВА Я ВЫРУЧК А:	тыс. руб.	13 503,0	232 666,4	13 546,2	249 551,4	16 928,1	
2.1.1	Операцио нные (подконтр ольные) расходы	тыс. руб.	6 638,4	13 825,7	6 829,2	14 223,0	588,1	
2.1.1.1	расходы на сырье и материал ы	тыс. руб.	6 638,4	13 825,7	2 754,1	4 472,1	588,1	Операционные расходы скорректирован ы с учетом индекса потребительских цен на 2016 год согласно прогнозу социально- экономического развития РФ на 2016 год и плановый период 2017- 2018 годов.
2.1.1.2	расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.			0	0		
2.1.1.3	расходы на оплату труда производс твенного персонала	тыс. руб.			4 075,1	9 750,9		
2.1.1.4	расходы на оплату работ и услуг производс твенного характера, выполняе мых по договорам со сторонни ми организац иями	тыс. руб.			0	0		
2.1.1.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняе мых по договорам с организац иями	тыс. руб.			0	0		
2.1.1.5	расходы на арендную плату	тыс. руб.			0	0		

	непроизводственных объектов, лизинговые платежи							
2.1.1.7	другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, в том числе:	тыс. руб.			0	0		
2.1.1.7.1	цеховые расходы	тыс. руб.			0	0		
2.1.1.7.2	общехозяйственные расходы	тыс. руб.			0	0		
2.1.2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 124,6	2 691,0	510,7	2 061,2	-1 243,6	
2.1.2.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0	0	0	0	0	
2.1.2.2	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	
2.1.2.2.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на	тыс. руб.	0	0	0	0	0	

	окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов							
2.1.2.2.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	
2.1.2.2.3	расходы на уплату налога на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0	
2.1.2.2.4	иные расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	
2.1.2.3	расходы на арендную и концессионную плату производственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	0	0	0	0	0	
2.1.2.4	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0	0	0	0	
2.1.2.5	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 124,6	2 691,0	510,7	2 061,2	-1 243,6	Приняты исходя из численности производственного персонала и процента отчислений на социальные нужды, прогнозируемых организацией на 2015 год.
2.1.2.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	
2.1.2.7	расходы уплату процентов по договорам займа и кредитным	тыс. руб.	0	0	0	0	0	

	договорам							
2.1.2.8	экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая организацией в предыдущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	0	0	0	0	0	
2.1.3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	5 709,2	216 071,3	6 175,3	233 183,0	17 577,9	
2.1.3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	0	0	0	0	0	
2.1.3.2	расходы на доставку топлива	тыс. руб.	0	0	0	0	0	
2.1.3.3	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	0	0	0	0	0	
2.1.3.4	расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0	0	0	0	0	
2.1.3.5	расходы на холодную воду	тыс. руб.	5 709,2	216 071,3	6 175,3	233 183,0	17 577,9	Расходы на воду определены исходя из объема производства теплоносителя и установленных

								тарифов на услуги водоснабжения для ОАО "ПО "Севмаш" на 2016 год.
2.1.3.6	расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0	0	0	0	0	
2.1.4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	30,8	78,4	30,9	84,1	5,8	Прибыль учтена в размере 0,04% от НВВ, на уровне, принятом в тарифе на тепловую энергию на 2014 год.

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатель	2016 год
1. Индекс потребительских цен	107,4%
2. Индекс изменения количества активов	0%

Нормативы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Нормативы	Ед. изм.	2016 год
Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	тыс. куб. м	1 170,9
Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	тыс. куб. м	1 170,9

Волочкова Т.Г. проинформировала об отсутствии процедурных замечаний, согласилась с предложенными экспертом изменениями.

Цакулов Ю.Г. проинформировал о том, что заблаговременно был ознакомлен с расчетом и проектом решения, возражений не имеет.

**РЕШИЛИ:**

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 19 декабря 2013 года № 83-т/52.

**ГОЛОСОВАЛИ:**

«за» – Юдин С.В., Зеленцова Н.В., Кузнецов А.А.,  
Мищук Е.С., Попова Е.А. (всего 5 человек);  
«против» и «воздержавшихся» – нет.

**26. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 19 декабря 2013 года № 83-т/65.**

Докладчик – заместитель начальника отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Репницына Т.В.

Присутствовала – Волочкова Т.Г.

СЛУШАЛИ:

Репницына Т.В. проинформировала о том, что на основании требований пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения и пункта 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, по предложению регулируемой организации было открыто дело о корректировке долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на горячую воду.

Предложила внести в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 19 декабря 2013 года № 83-т/65 «Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую ОАО “ТГК-2” потребителям, расположенным на территории муниципального образования “Северодвинск”, с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)» следующие изменения:

1) в приложении № 5:

1.1) в таблице цифры «30,29» заменить цифрами «32,49»;

1.2) примечания изложить в следующей редакции:

«Примечания:

1. Организация является плательщиком налога на добавленную стоимость.

2. Компонент на теплоноситель без учета налога на добавленную стоимость составляет 27,53 руб./куб. м, компонент на тепловую энергию – 1005,84 руб./Гкал.

3. Компоненты на теплоноситель и тепловую энергию, указанные в пункте 2 настоящих примечаний, подлежат применению, в том числе в отношении потребителей, приравненных к населению.

4. Компонент на теплоноситель установлен постановлением агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 18 декабря 2015 года № 77-т/23.»;

2) в приложении № 6:

2.1) в таблице цифры «30,29» и «1436,96» заменить цифрами «32,49» и «1232,75»;

2.2) примечания изложить в следующей редакции:

«Примечания:

1. Организация является плательщиком налога на добавленную стоимость.

2. Компонент на теплоноситель без учета налога на добавленную стоимость составляет 27,53 руб./куб. м, компонент на тепловую энергию – 1044,70 руб./Гкал.



3. Компоненты на теплоноситель и тепловую энергию, указанные в пункте 2 настоящих примечаний, подлежат применению, в том числе в отношении потребителей, приравненных к населению.

4. Компонент на теплоноситель установлен постановлением агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 18 декабря 2015 года № 77-т/23.».

Волочкова Т.Г. согласилась с предложенными экспертом изменениями.

Цакулов Ю.Г. проинформировал о том, что заблаговременно был ознакомлен с расчетом и проектом решения, возражений не имеет.

**РЕШИЛИ:**

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 19 декабря 2013 года № 83-т/65.

**ГОЛОСОВАЛИ:**

«за» – Юдин С.В., Зеленцова Н.В., Кузнецов А.А.,  
Мищук Е.С., Попова Е.А. (всего 5 человек);  
«против» и «воздержавшихся» – нет.

**27. Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения ОАО «ТГК-2» на территории муниципальных образований «Город Архангельск» и «Северодвинск».**

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

Присутствовала – Волочкова Т.Г.

**СЛУШАЛИ:**

Мищук Е.С. проинформировал о порядке расчета платы за подключение к системам теплоснабжения ОАО «ТГК-2» на территории муниципальных образований «Город Архангельск» и «Северодвинск».

Предложил с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 года следующее:

1. Установить плату за подключение к системе теплоснабжения ОАО «ТГК-2» на территории муниципальных образований «Город Архангельск» и «Северодвинск» в отношении объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/час, в размере 550 рублей (с НДС).

Определить объем выпадающих доходов ОАО «ТГК-2» при осуществлении подключения к системе теплоснабжения на территории муниципальных образований «Город Архангельск» и «Северодвинск» объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/час, в размере 30,309 млн. рублей.

2. Установить плату за подключение к системе теплоснабжения ОАО «ТГК-2» на территории муниципального образования «Город Архангельск» в отношении объектов заявителей, подключаемая

тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в следующем размере:

Наименование расходов	Плата, тыс. руб./Гкал/ч
1	2
1. Расходы на проведение обязательных мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	73,87
2. Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.1), в том числе:	
2.1. Надземная (наземная) прокладка	
50 - 250 мм	-
251 - 400 мм	-
401 - 550 мм	-
551 - 700 мм	-
701 мм и выше	-
2.2. Подземная прокладка, в том числе:	
2.2.1 канальная прокладка:	
50 - 250 мм	7 703,79
251 - 400 мм	-
401 - 550 мм	-
551 - 700 мм	-
701 мм и выше	-
2.2.2 бесканальная прокладка:	
50 - 250 мм	-
251 - 400 мм	-
401 - 550 мм	-
551 - 700 мм	-
701 мм и выше	-
3. Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.2)	-
4. Налог на прибыль	-

3. Установить плату за подключение к системе теплоснабжения ОАО «ТГК-2» на территории муниципального образования «Город Архангельск» в отношении объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения, в следующем размере:

Наименование расходов	Плата, тыс. руб./Гкал/ч
1	2
1. Расходы на проведение обязательных мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	73,87

2. Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.1), в том числе:	
2.1. Надземная (наземная) прокладка	
50 - 250 мм	-
251 - 400 мм	-
401 - 550 мм	-
551 - 700 мм	-
701 мм и выше	-
2.2. Подземная прокладка, в том числе:	
2.2.1 канальная прокладка:	
50 - 250 мм	8 621,99
251 - 400 мм	-
401 - 550 мм	-
551 - 700 мм	-
701 мм и выше	-
2.2.2 бесканальная прокладка:	
50 - 250 мм	-
251 - 400 мм	-
401 - 550 мм	-
551 - 700 мм	-
701 мм и выше	-
3. Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.2)	-
4. Налог на прибыль	-

4. Установить плату за подключение к системе теплоснабжения ОАО «ТГК-2» на территории муниципального образования «Северодвинск» в отношении объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в следующем размере:

Наименование расходов	Плата, тыс. руб./Гкал/ч
1	2
1. Расходы на проведение обязательных мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	50,57
2. Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.1), в том числе:	
2.1. Надземная (наземная) прокладка	
50 - 250 мм	-
251 - 400 мм	-
401 - 550 мм	-
551 - 700 мм	-
701 мм и выше	-
2.2. Подземная прокладка, в том числе:	
2.2.1 канальная прокладка:	

50 - 250 мм	-
251 - 400 мм	-
401 - 550 мм	-
551 - 700 мм	-
701 мм и выше	-
2.2.2 бесканальная прокладка:	
50 - 250 мм	7 929,62
251 - 400 мм	-
401 - 550 мм	-
551 - 700 мм	-
701 мм и выше	-
3. Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.2)	-
4. Налог на прибыль	-

5. Установить плату за подключение к системе теплоснабжения ОАО «ТГК-2» на территории муниципального образования «Северодвинск» в отношении объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения, в следующем размере:.

Наименование расходов	Плата, тыс. руб./Гкал/ч
1	2
1. Расходы на проведение обязательных мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	50,57
2. Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.1), в том числе:	
2.1. Надземная (наземная) прокладка	
50 - 250 мм	-
251 - 400 мм	-
401 - 550 мм	-
551 - 700 мм	-
701 мм и выше	-
2.2. Подземная прокладка, в том числе:	
2.2.1 канальная прокладка:	
50 - 250 мм	6 157,3
251 - 400 мм	-
401 - 550 мм	-
551 - 700 мм	-
701 мм и выше	-
2.2.2 бесканальная прокладка:	
50 - 250 мм	-
251 - 400 мм	-
401 - 550 мм	-
551 - 700 мм	-

701 мм и выше	-
3. Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.2)	-
4. Налог на прибыль	-

Волочкова Т.Г. согласилась с предлагаемым уровнем платы.

**РЕШИЛИ:**

Установить плату за подключение к системе теплоснабжения ОАО «ТГК-2» на территории муниципальных образований «Город Архангельск» и «Северодвинск» в предлагаемом размере.

**ГОЛОСОВАЛИ:**

«за» – Юдин С.В., Зеленцова Н.В., Кузнецов А.А.,  
Мищук Е.С., Попова Е.А. (всего 5 человек);  
«против» и «воздержавшихся» – нет.

**28. О корректировке установленных долгосрочных тарифов на техническую воду, услуги по транспортировке питьевой воды и сточных вод, оказываемые открытым акционерным обществом «Территориальная генерирующая компания № 2» на территории муниципального образования «Город Архангельск».**

Докладчик – ведущий консультант отдела регулирования в газовой отрасли и коммунальном комплексе агентства по тарифам и ценам Архангельской области Берденникова С.Н.

Присутствовала – Волочкова Т.Г.

**СЛУШАЛИ:**

Берденникова С.Н. проинформировала, что постановлением агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 18 декабря 2014 года № 71-в/62 утверждены производственные программы, установлены долгосрочные параметры регулирования тарифов и тарифы на техническую воду, услуги по транспортировке питьевой воды и сточных вод, оказываемые открытым акционерным обществом «Территориальная генерирующая компания № 2» на территории муниципального образования «Город Архангельск».

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406, и Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными Приказом ФСТ России от 27 декабря 2013 года № 1746-э, необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются (начиная со второго года первого долгосрочного периода регулирования) с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования

тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Пояснила, что корректировка необходимой валовой выручки и установленных долгосрочных тарифов на техническую воду, услуги по транспортировке питьевой воды и сточных вод на 2016 и 2017 годы не требуется.

Волочкова Т.Г. выразила мнение, что корректировку необходимо произвести в части неподконтрольных расходов, а именно в части водного налога и расходов на электрическую энергию.

Берденникова С.Н. пояснила, что корректировка неподконтрольных расходов произведена согласно формуле, предусмотренной пунктом 91 Методических указаний.

**РЕШИЛИ:**

Оснований для корректировки необходимой валовой выручки и установленных тарифов на техническую воду, услуги по транспортировке питьевой воды и сточных вод на 2016 и 2017 годы, а также внесения изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 18 декабря 2014 года № 71-в/62 не имеется.

**ГОЛОСОВАЛИ:**

«за» – Юдин С.В., Зеленцова Н.В., Кузнецов А.А.,  
Мищук Е.С., Попова Е.А. (всего 5 человек);  
«против» и «воздержавшихся» – нет.

**29. О корректировке установленных долгосрочных тарифов на услуги по транспортировке питьевой воды и сточных вод, оказываемые открытым акционерным обществом «Территориальная генерирующая компания № 2» на территории муниципального образования «Северодвинск».**

Докладчик – ведущий консультант отдела регулирования в газовой отрасли и коммунальном комплексе агентства по тарифам и ценам Архангельской области Берденникова С.Н.

Присутствовала – Волочкова Т.Г.

**СЛУШАЛИ:**

Берденникова С.Н. проинформировала, что постановлением агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 18 декабря 2014 года № 71-в/63 утверждена производственная программа, установлены долгосрочные параметры регулирования тарифов и тарифы на услуги по транспортировке питьевой воды, оказываемые открытым акционерным обществом «Территориальная генерирующая компания № 2» на территории муниципального образования «Город Северодвинск».

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406, и Методическими указаниями по

расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными Приказом ФСТ России от 27 декабря 2013 года № 1746-э, необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются (начиная со второго года первого долгосрочного периода регулирования) с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Пояснила, что корректировка необходимой валовой выручки и установленных долгосрочных тарифов на услуги по транспортировке питьевой воды на 2016 и 2017 годы не требуется.

Волочкова Т.Г. выразила мнение, что корректировку необходимо произвести в части неподконтрольных расходов.

Берденникова С.Н. пояснила, что корректировка неподконтрольных расходов произведена согласно формуле, предусмотренной пунктом 91 Методических указаний.

#### РЕШИЛИ:

Оснований для корректировки необходимой валовой выручки и установленных тарифов на услуги по транспортировке питьевой воды на 2016 и 2017 годы, а также внесения изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 18 декабря 2014 года № 71-в/63 не имеется.

#### ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Юдин С.В., Зеленцова Н.В., Кузнецов А.А.,  
Мищук Е.С., Попова Е.А. (всего 5 человек);  
«против» и «воздержавшихся» – нет.

### **30. О внесении изменений в некоторые постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области.**

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

#### СЛУШАЛИ:

Мищук Е.С. предложил внести следующие изменения в постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области:

1. В пункте 2 таблицы приложения № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 12 декабря 2013 года № 78-т/16 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО “ЖКХ Регион” потребителям, расположенным на территории муниципального образования “Селянское” муниципального образования “Вилегодский муниципальный район”» цифры «1755,33» заменить цифрами «1736,20».

2. В постановлении агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 17 декабря 2013 года № 81-т/33 «Об установлении долгосрочных

параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП “Жилкомсервис” потребителям, расположенным на территории муниципального образования “Коношское” муниципального образования “Коношский муниципальный район”»:

2.1) в пункте 2 таблицы приложения № 2 цифры «1532,00» заменить цифрами «1537,00»;

2.2) примечания изложить в следующей редакции:

«Примечания:

1. Организация является плательщиком налога на добавленную стоимость.

2. Тарифы для населения без учета налога на добавленную стоимость являются льготными и составляют:

с 01.01.2014 по 30.06.2014 – 1184,79 руб./Гкал;

с 01.07.2014 по 31.12.2014 – 1184,79 руб./Гкал;

с 01.01.2015 по 30.06.2015 – 1184,79 руб./Гкал;

с 01.07.2015 по 31.12.2015 – 1228,27 руб./Гкал;

с 01.01.2016 по 30.06.2016 – 1228,27 руб./Гкал;

с 01.07.2016 по 31.12.2016 – 1302,54 руб./Гкал.

3. Тарифы, указанные в пункте 2 настоящих примечаний, подлежат применению, в том числе в отношении потребителей, приравненных к населению.».

3. В пункте 2 таблицы приложения № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 06 ноября 2014 года № 50-т/9 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО “ЖКХ Кокшеньга” потребителям, расположенным на территории муниципального образования “Ракуло-Кокшеньгское” муниципального образования “Вельский муниципальный район”»:

цифры «1737,98» заменить цифрами «1718,00»;

цифры «1837,04» заменить цифрами «1815,93».

4. В пункте 2 таблицы приложения № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 12 ноября 2014 года № 52-т/26 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО “Павловск ЖКХ” потребителям, расположенным на территории муниципального образования “Павловское” муниципального образования “Вилегодский муниципальный район”»:

цифры «1639,38» заменить цифрами «1623,00»;

цифры «1732,82» заменить цифрами «1715,51».

5. В пункте 2 таблицы приложения № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 12 ноября 2014 года № 52-т/27 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО “Управдом” потребителям, расположенным на территории муниципального образования “Никольское” муниципального образования “Вилегодский муниципальный район”»:



цифры «1420,94» заменить цифрами «1406,50»;

цифры «1501,93» заменить цифрами «1486,67».

6. В постановлении агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 12 ноября 2014 года № 52-т/28 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО “Ильинск ЖКХ” потребителям, расположенным на территории муниципального образования “Ильинское” муниципального образования “Вилегодский муниципальный район”»:

6.1) в пункте 2 таблицы приложения № 2:

цифры «1705,18» заменить цифрами «1689,30»;

цифры «1802,38» заменить цифрами «1785,59»;

6.2) в пункте 2 таблицы приложения № 3:

цифры «1269,76» заменить цифрами «1254,70»;

цифры «1342,13» заменить цифрами «1326,22».

7. В пункте 2 таблицы приложения № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 26 ноября 2014 года № 58-т/1 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО “Лето” потребителям, расположенным на территории муниципального образования “Ильинское” муниципального образования “Вилегодский муниципальный район”»:

цифры «1269,76» заменить цифрами «1257,90»;

цифры «1342,13» заменить цифрами «1329,60».

8. В пункте 2 таблицы приложения № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 03 декабря 2014 года № 62-т/17 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую Вельским городским потребительским обществом потребителям, расположенным на территории муниципального образования “Вельское” муниципального образования “Вельский муниципальный район”»:

цифры «1594,33» заменить цифрами «1502,03»;

цифры «1725,07» заменить цифрами «1587,65».

9. В пунктах 1 и 2 таблицы приложения № 3 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 07 октября 2015 года № 49-т/1 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО “Сервис Плюс” потребителям, расположенным на территории муниципального образования “Сойгинское” муниципального образования “Ленский муниципальный район”»:

цифры «1532,41» заменить цифрами «1488,90»;

цифры «1658,07» заменить цифрами «1573,77».

10. В пунктах 1 и 2 таблицы приложения № 3 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 13 октября 2015 года № 51-т/14 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО “Березник” потребителям, расположенным на территории

муниципального образования “Пуйское” муниципального образования “Вельский муниципальный район“»:

цифры «1564,47» заменить цифрами «1522,00»;

цифры «1692,75» заменить цифрами «1608,75»;

цифры «1814,62» заменить цифрами «1682,75».

11. В пунктах 1 и 2 таблицы приложения № 3 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 22 октября 2015 года № 53-т/15 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО “ЖКХ Судрома” потребителям, расположенным на территории муниципального образования “Судромское” муниципального образования “Вельский муниципальный район”»:

цифры «1373,84» заменить цифрами «1358,00»;

цифры «1443,90» заменить цифрами «1435,41»;

цифры «1511,76» заменить цифрами «1501,44».

12. В пунктах 1 и 2 таблицы приложения № 3 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 30 октября 2015 года № 56-т/3 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО “ЖКХ Малодоры” потребителям, расположенным на территории муниципального образования “Малодорское” муниципального образования “Устьянский муниципальный район”»:

цифры «1473,31» заменить цифрами «1456,65»;

цифры «1557,29» заменить цифрами «1539,68»;

цифры «1628,92» заменить цифрами «1610,51».

13. Примечания в приложении № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 03 ноября 2015 года № 57-т/2 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии АО “ГТ Энерго”, поставляемую потребителям, расположенным на территории муниципального образования “Вельское” муниципального образования “Вельский муниципальный район”» изложить в следующей редакции:

«Примечания:

1. Организация является плательщиком налога на добавленную стоимость.

2. Величины расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде воды от источника тепловой энергии АО “ГТ Энерго”, составляют:

с 01.01.2016 по 30.06.2016 – 440,27 руб./Гкал;

с 01.07.2016 по 31.12.2016 – 448,18 руб./Гкал;

с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 448,18 руб./Гкал;

с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 510,44 руб./Гкал;

с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 507,66 руб./Гкал;

с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 507,66 руб./Гкал.».

14. В приложении № 5 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 06 ноября 2015 года № 59-т/4 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ПАО “МРСК Северо-Запада” потребителям, расположенным на территории муниципальных образований “Ильинское” муниципального образования “Вилегодский муниципальный район”, “Сафроновское” муниципального образования “Ленский муниципальный район”, “Коношское” муниципального образования “Коношский муниципальный район”, “Октябрьское” муниципального образования “Устьянский муниципальный район”»:

14.1) в пункте 1 таблицы:

цифры «1420,94» заменить цифрами «1405,50»;

цифры «1501,94» заменить цифрами «1485,61»;

цифры «1571,03» заменить цифрами «1553,95»;

цифры «1643,29» заменить цифрами «1625,43»;

цифры «1718,88» заменить цифрами «1700,20»;

14.2) в пункте 2 таблицы, а также в пункте 2 примечаний:

цифры «1204,19» заменить цифрами «1191,10»;

цифры «1272,83» заменить цифрами «1258,99»;

цифры «1331,38» заменить цифрами «1316,91»;

цифры «1392,62» заменить цифрами «1377,48»;

цифры «1456,68» заменить цифрами «1440,85».

15. В постановлении агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 13 ноября 2015 года № 62-т/4 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО “АрхоблЭнерго” потребителям, расположенным на территории муниципального образования “Лешуконский муниципальный район”»:

15.1) в пункте 1 таблицы приложения № 3:

цифры «1601,14» заменить цифрами «1582,80»;

цифры «1692,41» заменить цифрами «1673,02»;

цифры «1770,26» заменить цифрами «1749,98»;

15.2) в пункте 2 таблицы приложения № 3, а также в пункте 2 примечаний:

цифры «1356,90» заменить цифрами «1341,36»;

цифры «1434,25» заменить цифрами «1417,81»;

цифры «1500,22» заменить цифрами «1483,03».

16. В постановлении агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 13 ноября 2015 года № 62-т/6 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО “АрхоблЭнерго” потребителям, расположенным на территории муниципального образования “Сельское поселение Соловецкое” муниципального образования “Приморский муниципальный район”»:

16.1) в пункте 1 таблицы приложения № 3:

цифры «1259,13» заменить цифрами «1244,85»;

цифры «1330,90» заменить цифрами «1315,81»;

цифры «1392,12» заменить цифрами «1376,33»;

16.2) в пункте 2 таблицы приложения № 3, а также в пункте 2 примечаний:

цифры «1067,06» заменить цифрами «1054,96»;

цифры «1127,88» заменить цифрами «1115,09»;

цифры «1179,76» заменить цифрами «1166,38».

17. В пунктах 1 и 2 таблицы приложения № 3 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 19 ноября 2015 года № 64-т/2 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО “Шангальский жилкомсервис” потребителям, расположенным на территории муниципального образования “Шангальское” муниципального образования “Устьянский муниципальный район”»:

цифры «1232,28» заменить цифрами «1218,05»;

цифры «1302,52» заменить цифрами «1287,48»;

цифры «1362,44» заменить цифрами «1346,70».

18. В постановлении агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 19 ноября 2015 года № 64-т/3 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО “Березник” потребителям, расположенным на территории муниципальных образований “Березницкое”, “Орловское”, “Череновское”, “Синицкое” муниципального образования “Устьянский муниципальный район”»:

18.1) в пунктах 1 и 2 таблицы приложения № 9:

цифры «1232,27» заменить цифрами «1217,35»;

цифры «1302,51» заменить цифрами «1286,74»;

цифры «1362,43» заменить цифрами «1345,93».

18.2) в пунктах 1 и 2 таблицы приложения № 10:

цифры «1207,77» заменить цифрами «1194,37»;

цифры «1276,61» заменить цифрами «1262,45»;

цифры «1335,33» заменить цифрами «1320,52».

18.3) в пунктах 1 и 2 таблицы приложения № 11:

цифры «1579,17» заменить цифрами «1561,65»;

цифры «1669,18» заменить цифрами «1650,66»;

цифры «1745,96» заменить цифрами «1726,59».

19. В постановлении агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 20 ноября 2015 года № 65-т/11 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО “АрхоблЭнерго” потребителям, расположенным на территории муниципального образования “Алексеевское” муниципального образования “Красноборский муниципальный район”»:

19.1) в пункте 1 таблицы приложения № 3:

цифры «1718,16» заменить цифрами «1703,00»;

цифры «1816,09» заменить цифрами «1800,07»;

цифры «1899,63» заменить цифрами «1882,88»;

19.2) в пункте 2 таблицы приложения № 3, а также в пункте 2 примечаний:

цифры «1456,07» заменить цифрами «1443,22»;

цифры «1539,06» заменить цифрами «1525,48»;

цифры «1609,86» заменить цифрами «1595,66».

20. В постановлении агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 20 ноября 2015 года № 65-т/12 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО “АрхоблЭнерго” потребителям, расположенным на территории муниципального образования “Ильинское” муниципального образования “Вилегодский муниципальный район”»:

20.1) в пункте 1 таблицы приложения № 3:

цифры «1705,18» заменить цифрами «1689,30»;

цифры «1802,38» заменить цифрами «1785,59»;

цифры «1885,29» заменить цифрами «1867,73»;

20.2) в пункте 2 таблицы приложения № 3, а также в пункте 2 примечаний:

цифры «1445,07» заменить цифрами «1431,61»;

цифры «1527,44» заменить цифрами «1513,21»;

цифры «1597,70» заменить цифрами «1582,82».

21. В постановлении агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 24 ноября 2015 года № 66-т/5 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО “ГУ ЖКХ” потребителям, расположенным на территории Архангельской области»:

21.1) изменить название постановления на следующее: «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО “ГУ ЖКХ” потребителям, расположенным на территории Архангельской области»;

21.2) в пункте 1 таблицы приложения № 42:

цифры «1573,49» заменить цифрами «1570,00»;

цифры «1663,18» заменить цифрами «1659,49»;

21.3) в пункте 2 таблицы приложения № 42, а также в примечаниях к указанной таблице:

цифры «1333,47» заменить цифрами «1330,51»;

цифры «1409,48» заменить цифрами «1406,35»;

21.4) в пункте 1 таблицы приложения № 46:

цифры «1790,53» заменить цифрами «1770,80»;

цифры «1892,59» заменить цифрами «1871,74»;

21.5) в пункте 2 таблицы приложения № 46, а также в примечаниях к указанной таблице:

цифры «1517,40» заменить цифрами «1500,68»;

цифры «1603,89» заменить цифрами «1586,22»;

21.6) в пунктах 1 - 3 настоящего постановления, а также в наименовании приложений № 12, 13, 30, 31, 46 и 47 слова:

«Лявленское» заменить на «Боброво-Лявленское»;

«Летне-Золотицкое» заменить на «Пертоминское»;

«Зимне-Золотицкое» заменить на «Талажское».

22. В постановлении агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 24 ноября 2015 года № 66-т/6 «Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую АО «ГУ ЖКХ» потребителям, расположенным на территории Архангельской области, с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения):

22.1) в пункте 2 таблицы приложения № 2:

цифры «1573,49» заменить цифрами «1570,00»;

22.2) в пункте 3 таблицы приложения № 2:

цифры «1333,47» заменить цифрами «1330,51».

23. В постановлении агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 27 ноября 2015 года № 69-т/5 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «АрхоблЭнерго» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Двинское» муниципального образования «Верхнетоемский муниципальный район»):

23.1) в пункте 1 таблицы приложения № 3:

цифры «1769,33» заменить цифрами «1693,70»;

цифры «1870,18» заменить цифрами «1790,24»;

цифры «1956,22» заменить цифрами «1872,59»;

23.2) в пункте 2 таблицы приложения № 3, а также в пункте 2 примечаний:

цифры «1499,43» заменить цифрами «1435,34»;

цифры «1584,90» заменить цифрами «1517,15»;

цифры «1657,81» заменить цифрами «1586,94».

24. В таблице приложения № 3 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 27 ноября 2015 года № 69-т/7 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Энергосфера» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Урдомское» муниципального образования «Ленский муниципальный район»):

24.1) в наименовании пункта 1 слова «(тариф указывается с учетом НДС)» исключить;

24.2) в пунктах 1 и 2:

цифры «1444,70» заменить цифрами «1429,70»;

цифры «1527,05» заменить цифрами «1511,19»;

цифры «1597,29» заменить цифрами «1580,71».

25. Примечания в приложении № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 27 ноября 2015 года № 69-т/28 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию на коллекторах источников тепловой энергии ООО «ТЭПАК», поставляемую потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Город Архангельск») изложить в следующей редакции:

«Примечания:

1. Организация является плательщиком налога на добавленную стоимость.

2. Величины расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде воды от источников тепловой энергии ООО “ТЭПАК”, составляют:

- с 01.01.2016 по 30.06.2016 – 1839,68 руб./Гкал;
- с 01.07.2016 по 31.12.2016 – 1839,68 руб./Гкал;
- с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 1839,68 руб./Гкал;
- с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 2101,14 руб./Гкал;
- с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 2072,26 руб./Гкал;
- с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 2072,26 руб./Гкал.».

26. В постановлении агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 27 ноября 2015 года № 69-т/33 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО “Теплоресурс” потребителям, расположенным на территории муниципальных образований “Солгинское”, “Попонаволоцкое”, “Аргуновское”, “Усть-Шоношское”, “Верхнешоношское”, “Пакшеньгское”, “Липовское”, “Тегринское”, “Благовещенское” муниципального образования “Вельский муниципальный район“»:

26.1) в таблице приложения № 1:

цифры «2016» заменить цифрами «2015»;

цифры «2017» заменить цифрами «2016»;

цифры «2018» заменить цифрами «2017»;

26.2) в пунктах 1 и 2 таблицы приложения № 7:

цифры «1195,99» заменить цифрами «1180,50»;

цифры «1264,16» заменить цифрами «1247,79»;

26.3) в пунктах 1 и 2 таблицы приложения № 9 цифры «1427,70» заменить цифрами «1428,70».

27. В приложении № 3 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 30 ноября 2015 года № 70-т/12 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО “Газпром энерго” потребителям, расположенным на территории муниципальных образований “Урдомское” муниципального образования “Ленский муниципальный район”»:

27.1) в пункте 1 таблицы:

цифры «776,90» заменить цифрами «725,40»;

цифры «821,18» заменить цифрами «766,75»;

цифры «858,96» заменить цифрами «802,02»;

27.2) в пункте 2 таблицы, а также в пункте 2 примечаний:

цифры «658,39» заменить цифрами «614,75»;

цифры «695,92» заменить цифрами «649,79»;

цифры «727,93» заменить цифрами «679,68».

28. Примечания в приложении № 3 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 30 ноября 2015 года № 70-т/18 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО “АрхоблЭнерго”,

потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Город Архангельск»» изложить в следующей редакции:

«Примечания:

1. Организация является плательщиком налога на добавленную стоимость.

2. Величины расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде пара от источника тепловой энергии ОАО «АрхоблЭнерго», составляют:

с 01.01.2016 по 30.06.2016 – 1159,01 руб./Гкал;

с 01.07.2016 по 31.12.2016 – 1314,20 руб./Гкал;

с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 1300,99 руб./Гкал;

с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 1300,99 руб./Гкал;

с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 1300,99 руб./Гкал;

с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 1496,92 руб./Гкал.».

29. В постановлении агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 30 ноября 2015 года № 70-т/22 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «АрхоблЭнерго» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Лисестровское» муниципального образования «Приморский муниципальный район»»:

29.1) в пункте 1 таблицы приложения № 3:

цифры «1790,52» заменить цифрами «1772,45»;

цифры «1892,58» заменить цифрами «1873,48»;

цифры «1979,64» заменить цифрами «1959,66»;

29.2) в пункте 2 таблицы приложения № 3, а также в пункте 2 примечаний:

цифры «1517,39» заменить цифрами «1502,08»;

цифры «1603,88» заменить цифрами «1587,69»;

цифры «1677,66» заменить цифрами «1660,73».

30. В пункте 2 таблицы приложения к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 30 ноября 2015 года № 70-т/23 «Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую ОАО «АрхоблЭнерго» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Лисестровское» муниципального образования «Приморский муниципальный район», с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)»:

цифры «1790,52» заменить цифрами «1772,45»;

цифры «1517,39» заменить цифрами «1502,08».

**РЕШИЛИ:**

Внести предлагаемые изменения в постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

**ГОЛОСОВАЛИ:**

«за» – Юдин С.В., Зиняк И.С., Кузнецов А.А.,



Мишук Е.С., Попова Е.А. (всего 5 человек);  
«против» и «воздержавшихся» – нет.

### **31. О внесении изменений в некоторые постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области.**

Докладчик – консультант отдела регулирования в газовой отрасли и коммунальном комплексе агентства по тарифам и ценам Архангельской области Воронская Л.А.

СЛУШАЛИ:

Воронская Л.А. предложила внести следующие изменения постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области:

1. В постановлении агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 18 декабря 2014 года № 71-в/62 «Об утверждении производственных программ, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов, тарифов на техническую воду, услуги по транспортировке питьевой воды и сточных вод, оказываемые открытым акционерным обществом «Территориальная генерирующая компания № 2» на территории муниципального образования «Город Архангельск»):

в таблице приложения № 4 к указанному постановлению цифры «265,00» и «274,00» заменить соответственно знаком «х»;

в таблице приложения № 5 к указанному постановлению цифры «117,00» и «121,00» заменить соответственно знаком «х»;

в таблице приложения № 6 к указанному постановлению цифры «32,00» и «33,00» заменить соответственно знаком «х».

2. В таблице приложения № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 18 декабря 2014 года № 71-в/63 «Об утверждении производственной программы, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на услуги по транспортировке питьевой воды, оказываемые открытым акционерным обществом «Территориальная генерирующая компания № 2» на территории муниципального образования «Северодвинск») цифры «84,00» и «87,00» заменить соответственно знаком «х».

3. В наименовании приложения № 8 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 10 ноября 2015 года № 60-в/3 «Об утверждении производственных программ, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), техническую воду и услуги водоотведения, оказываемые муниципальным предприятием «Горводоканал» на территории муниципального образования «Котлас») после слова «водоотведения» дополнить словами «(в стадии очистки сточных вод)».

4. В приложении № 6 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 26 ноября 2015 года № 68-в/1 «Об утверждении производственных программ, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду (питьевое

водоснабжение) и услуги водоотведения, оказываемые ОАО «РЖД» на территории муниципального образования «Котлас»»:

в нумерационном заголовке слова «№ 68-в/6» заменить словами «№ 68-в/1»;

в таблице цифры «39,31» и «33,31» заменить цифрами «39,29» и «33,30» соответственно.

5. В постановлении агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 26 ноября 2015 года № 68-в/11 «Об утверждении производственной программы, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения, отпускаемую открытым акционерным обществом «Территориальная генерирующая компания № 2» на территории муниципального образования «Город Архангельск»»:

в таблице раздела 4 приложения № 1 к указанному постановлению цифры «9 089,00», «9 666,79» и «10 186,40» заменить цифрами «8 857,36», «9 428,00» и «9 935,43» соответственно;

таблицу приложения № 3 к указанному постановлению изложить в следующей редакции:

	Год	Двухкомпонентный тариф			
		с 01 января по 30 июня		с 01 июля по 31 декабря	
		компонент на холодную воду, руб./куб. м	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	компонент на холодную воду, руб./куб. м	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
1. Население	2016	25,45	1 581,85	26,64	1 653,01
	2017	26,64	1 653,01	28,17	1 779,18
	2018	28,17	1 779,18	29,45	1 828,06
2. Потребители, приравненные к населению	2016	21,57	1 340,55	22,58	1 400,86
	2017	22,58	1 400,86	23,87	1 507,78
	2018	23,87	1 507,78	24,96	1 549,20
3. Прочие потребители	2016	23,89	1 340,55	25,30	1 400,86
	2017	25,30	1 400,86	27,60	1 507,78
	2018	27,60	1 507,78	28,62	1 549,20

6. Таблицу приложения № 3 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 27 ноября 2015 года № 69-в/24 «Об утверждении производственной программы, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на горячую

воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения, отпускаемую ОАО «АрхоблЭнерго» на территории муниципального образования «Двинское» муниципального образования «Верхнетоемский муниципальный район» изложить в следующей редакции:

	Год	Двухкомпонентный тариф			
		с 01 января по 30 июня		с 01 июля по 31 декабря	
		компонент на холодную воду, руб./куб. м	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	компонент на холодную воду, руб./куб. м	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
1. Население	2016	35,40	1689,90	37,91	1693,70
	2017	37,91	1693,70	39,85	1790,24
	2018	39,85	1790,24	41,72	1872,59
2. Потребители, приравненные к населению	2016	30,00	1432,12	32,13	1435,34
	2017	32,13	1435,34	33,77	1517,15
	2018	33,77	1517,15	35,36	1586,94
3. Прочие потребители	2016	43,04	2956,71	44,79	3600,13
	2017	44,79	3227,59	48,18	3227,59
	2018	48,18	3136,74	50,25	3136,74

7. Таблицу приложения № 3 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 30 ноября 2015 года № 70-в/14 «Об утверждении производственной программы, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения, отпускаемую ООО «Газпром энерго» на территории муниципального образования «Урдомское» муниципального образования «Ленский муниципальный район» изложить в следующей редакции:

	Год	Двухкомпонентный тариф			
		с 01 января по 30 июня		с 01 июля по 31 декабря	
		компонент на холодную воду, руб./куб. м	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	компонент на холодную воду, руб./куб. м	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал

1. Население	2016	19,60	725,40	20,99	725,40
	2017	20,99	725,40	22,18	766,75
	2018	22,18	766,75	23,21	802,02
2. Потребители, приравненные к населению	2016	16,61	614,75	17,79	614,75
	2017	17,79	614,75	18,80	649,79
	2018	18,80	649,76	19,67	679,68
3. Прочие потребители	2016	36,25	741,73	48,50	850,60
	2017	48,50	850,60	52,67	974,33
	2018	51,21	974,33	51,21	1 117,49

## РЕШИЛИ:

Внести предлагаемые изменения в постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

## ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Юдин С.В., Зиняк И.С., Кузнецов А.А.,  
Мищук Е.С., Попова Е.А. (всего 5 человек);  
«против» и «воздержавшихся» – нет.

Секретарь коллегии:

\_\_\_\_\_ Иванова О.В.