

УТВЕРЖДАЮ
Руководитель агентства по тарифам
и ценам Архангельской области

_____ Е.А. Попова

ПРОТОКОЛ
заседания коллегии агентства по тарифам и ценам
Архангельской области

16 февраля 2017 г.

№ 09

г. Архангельск

Председатель коллегии:

Попова Е.А. - руководитель агентства по тарифам и ценам
Архангельской области

Секретарь коллегии:

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

Члены коллегии:

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

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

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

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

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

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

Зиняк И.С. предложила дополнить повестку дня вопросом «О согласовании метода регулирования тарифов, значений долгосрочных параметров регулирования тарифов, включаемых в конкурсную документацию, а также о предоставлении сведений о ценах, значениях и параметрах, используемых организатором конкурса для расчета дисконтированной выручки участника конкурса».

Кузнецова Т.Ю. предложила дополнить повестку дня вопросом «О согласовании метода регулирования тарифов, значений долгосрочных параметров регулирования тарифов, включаемых в конкурсную документацию, а также о предоставлении сведений о ценах, значениях и параметрах, используемых организатором конкурса для расчета дисконтированной выручки участника конкурса».

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

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Тельмица» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Чекуевское» муниципального образования «Онежский муниципальный район».

2. О согласовании метода регулирования тарифов, значений долгосрочных параметров регулирования тарифов, включаемых в конкурсную документацию, а также о предоставлении сведений о ценах, значениях и параметрах, используемых организатором конкурса для расчета дисконтированной выручки участника конкурса.

3. О согласовании метода регулирования тарифов, значений долгосрочных параметров регулирования тарифов, включаемых в конкурсную документацию, а также о предоставлении сведений о ценах, значениях и параметрах, используемых организатором конкурса для расчета дисконтированной выручки участника конкурса.

1. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Тельмица» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Чекуевское» муниципального образования «Онежский муниципальный район».

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

СЛУШАЛИ:

Акимов В.М. проинформировала о том, что дело об установлении тарифов открыто по инициативе агентства, а также о результатах расчета и об основных показателях, применяемых при расчете тарифов, уровне тарифов на тепловую энергию.

Предложила следующее:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности ООО «Тельмица» на 2017 – 2020 годы в следующих размерах:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли
	тыс. руб.	%	%
2017	1021,9	-	0,5
2018	-	1,0	0,5
2019	-	1,0	0,5
2020	-	1,0	0,5

2. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Тельмица» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Чекуевское» муниципального образования «Онежский муниципальный район», в следующих размерах:

	Год	Период	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения								
одноставочный, руб./Гкал	2017	20.02-30.06	2860,98	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	2860,98					

	2018	01.01-30.06	2860,98	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	3072,06	-	-	-	-	-
	2019	01.01-30.06	3056,69	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	3056,69	-	-	-	-	-
	2020	01.01-30.06	3056,69	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	3288,33	-	-	-	-	-

3. Установить льготные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Тельмица» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Чекуевское» муниципального образования «Онежский муниципальный район», в следующих размерах:

	Год	Период	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1. Население (тарифы указаны с учетом НДС)								
одноставочный, руб./Гкал	2017	20.02-30.06	1375,12	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1430,12					
	2018	01.01-30.06	1430,12	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1487,33	-	-	-	-	-
	2019	01.01-30.06	1487,33	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1546,81	-	-	-	-	-
	2020	01.01-30.06	1546,81	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1608,69	-	-	-	-	-
2. Потребители, приравненные к населению								
одноставочный, руб./Гкал	2017	20.02-30.06	1165,36	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1211,97					
	2018	01.01-30.06	1211,97	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1260,45	-	-	-	-	-
	2019	01.01-30.06	1260,45	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1310,86	-	-	-	-	-
	2020	01.01-30.06	1310,86	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1363,30	-	-	-	-	-

Основные показатели расчета тарифов приведены ниже:

	Наименование	Ед. изм.	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	840,6	840,6	840,6	840,6
	Объем договорной тепловой нагрузки	Гкал				

2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	2 404,9	2 484,7	2 569,4	2 657,0
2.1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	1 021,9	1 052,1	1 083,3	1 115,3
2.1.1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	89,5			
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.	872,4			
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			
2.1.1.6	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.	60,0			
2.1.1.7.1	цеховые расходы	тыс. руб.	0,0			
2.1.1.7.2	общехозяйственные расходы	тыс. руб.	60,0			
2.1.2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	284,5	292,9	301,6	310,6
2.1.2.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2.1.1	расходы на водоотведение	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2.1.2	расходы на передачу тепловой энергии	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2.2	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	2,9	3,0	3,1	3,2
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	0,0	0,0
2.1.2.2.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2.2.3	расходы на уплату налога на прибыль	тыс. руб.	2,9	3,0	3,1	3,2
2.1.2.2.4	расходы на уплату налога на имущество	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2.2.5	расходы на уплату налога в связи с применением УСН	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2.3	расходы на арендную и концессионную плату производственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2.4	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2.5	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	281,6	289,9	298,5	307,3
2.1.2.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0

2.1.3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	1 009,4	1 047,7	1 089,6	1 133,1
2.1.3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	762,9	790,4	821,2	853,3
2.1.3.2	расходы на доставку топлива	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.3.3	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	246,4	257,3	268,3	279,9
2.1.3.4	расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.3.5	расходы на холодную воду	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.3.6	расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	11,6	12,0	12,4	12,9
2.1.5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	77,5	80,0	82,5	85,1

Индексы, применяемые при расчете тарифов:

Показатель	В процентах к предыдущему году		
	2018 год	2019 год	2020 год
1. Индекс потребительских цен	104,0%	104,0%	104,0%
2. Индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, в том числе на:			
дрова	103,6%	103,9%	103,9%
электрическую энергию	104,4%	104,3%	104,3%

Нормативы, применяемые при расчете тарифов:

Нормативы	Ед. изм.	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал	Не утверждены	Не утверждены	Не утверждены	Не утверждены
Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал	178,1	178,1	178,1	178,1
Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг у.т./Гкал	Не утверждены	Не утверждены	Не утверждены	Не утверждены
Удельный расход условного топлива	кг у.т./Гкал	217,7	217,7	217,7	217,7
Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	тыс. т.н.т.	Не утверждены	Не утверждены	Не утверждены	Не утверждены

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

РЕШИЛИ:

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

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Берденникова С.Н., Главацкая А.Н., Зиняк И.С., Кузнецова Т.Ю., (всего 5 человек); «против» и «воздержавшихся» – нет.

2. О согласовании метода регулирования тарифов, значений долгосрочных параметров регулирования тарифов, включаемых в конкурсную документацию, а также о предоставлении сведений о ценах, значениях и параметрах, используемых организатором конкурса для расчета дисконтированной выручки участника конкурса.

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

СЛУШАЛИ:

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

Предложила предоставить муниципальному образованию «Лисестровское» муниципального образования «Приморский муниципальный район» следующие сведения о ценах, значениях и параметрах, используемых организатором конкурса для расчета дисконтированной выручки участника конкурса:

	холодная вода	руб./м3	39,87	68,53	71,27	74,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери и удельное потребление энергетических ресурсов на выработку 1 Гкал тепловой энергии																
4.1	Потери тепловой энергии	Гкал	270,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2	Удельное потребление энергетических ресурсов на выработку 1 Гкал т/э																
	дрова	кг.у.т./Гкал	218,00														
	электроэнергия	кВтч/Гкал	34,00														
	холодная вода	куб.м/Гкал	0,50														
5	Величина неподконтрольных расходов за исключением расходов на энергетические ресурсы, арендной платы и налога на прибыль	тыс. руб.		760,3	706,1	943,7	1 431,0	1 417,0	1 403,2	1 389,6	1 376,3	1 363,2	1 350,3	1 337,8	1 304,9	1 115,1	339,6

6.3.1	Удельный расход топлива																	
	дрова	кг.у.т./Гкал		243,50	245,30	245,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.3.2	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал		611,46	611,46	611,46	1 099,21	1 099,21	1 099,21	1 099,21	1 099,21	1 099,21	1 099,21	1 099,21	1 099,21	1 099,21	1 099,21	1 099,21
7	Предельный (максимальный) рост необходимой валовой выручки по отношению к предыдущему году	%		106,0%	102,6%	106,2%	99,4%	102,0%	97,2%	102,6%	102,6%	102,6%	102,7%	102,7%	102,4%	100,1%	90,0%	1 099,21

Предложила также согласовать метод индексации установленных тарифов на период действия концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, в отношении объектов теплоснабжения, расположенных в пос. Ширшинский муниципального образования «Лисестровское» муниципального образования «Приморский муниципальный район» на 2017 – 2030 годы и долгосрочные параметры регулирования деятельности – индекс эффективности операционных расходов на период действия концессионного соглашения в размере 1,0 процент.

РЕШИЛИ:

Согласовать метод регулирования тарифов, значений долгосрочных параметров регулирования тарифов, включаемых в конкурсную документацию и предоставить сведения о ценах, значениях и параметрах, используемых организатором конкурса для расчета дисконтированной выручки участников конкурса в предложенном размере.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Берденникова С.Н., Главацкая А.Н., Зиняк И.С., Кузнецова Т.Ю., (всего 5 человек); «против» и «воздержавшихся» – нет.

3. О согласовании метода регулирования тарифов, значений долгосрочных параметров регулирования тарифов, включаемых в конкурсную документацию, а также о предоставлении сведений о ценах, значениях и параметрах, используемых организатором конкурса для расчета дисконтированной выручки участника конкурса.

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

СЛУШАЛИ:

Федосеева С.В. проинформировала о том, что агентство в соответствии с пунктами 1, 2 части 8 статьи 41.1 Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении» от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ, пунктом 2 части 1.4 статьи 23 Федерального закона «О концессионных соглашениях» от 21 июля 2005 года № 115-ФЗ и разделом VII Правил регулирования цен (тарифов) в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406, представляет организатору конкурса на право заключения концессионного соглашения в отношении централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, или договора аренды указанных систем и объектов сведения о ценах, значениях и параметрах, используемых организатором конкурса для расчета

дисконтированной выручки участника конкурса, а также осуществляет согласование метода регулирования тарифов и значений долгосрочных параметров регулирования тарифов, не являющихся критериями конкурса, для включения в конкурсную документацию на основании заявления о подготовке конкурсной документации, представленного организатором конкурса.

Предложила предоставить муниципальному образованию «Няндомское» муниципального образования «Няндомский муниципальный район» следующие долгосрочные параметры регулирования тарифов:

1. Показатели энергосбережения и энергетической эффективности, в том числе уровень потерь воды, учтенные в тарифах на 2016 год, а также прогнозируемые показатели на срок действия концессионного соглашения представлены ниже:

Наименование показателя	Ед. изм.	Период	Значение показателя
Потери воды при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	2016 год	10,00
		с 2017 по 2019 год	10,00
		2020 год	9,90
		2021 год	9,40
		2022 год	9,20
		2023 год	9,00
		2024 год	8,90
		2025 год	8,70
		2026 год	8,50
		2027 год	8,30
		2028 год	8,10
		2029 год	7,90
		2030 год	7,70
		2031 год	7,50
Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды	кВт*час/куб.м	2016 год	1,979
		с 2017 по 2020 год	1,979
		2021 год	1,781
		с 2022 по 2031 год	1,692
Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт*час/куб.м	2016 год	0,924
		с 2017 по 2020 год	0,924
		с 2021 по 2031 год	0,838

2. Предельные (максимальные) значения критериев конкурса, а именно базовый уровень операционных расходов на услуги водоснабжения, водоотведения и нормативный уровень прибыли представлены ниже:

Вид услуги	Критерии Наименование	Значение показателя по годам														
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Водоснабжение	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	31252,33	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Нормативный уровень прибыли, %	0,00	0,00	0,68	1,75	4,76	6,45	7,17	7,81	8,47	9,29	10,00	11,12	12,24	7,51	7,81
Водоотведение	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	27242,15	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Нормативный уровень прибыли, %	0,00	0,20	0,98	2,18	3,03	3,86	4,66	5,42	6,15	6,86	7,55	8,47	7,77	8,79	9,15

3. Объемы полезного отпуска воды и принятых сточных вод, учтенные в тарифах на 2016 год на питьевую воду, отпускаемую ООО «Водоканал», и услуги по водоотведению, оказываемые ООО «БиоРесурс» на территории муниципального образования «Няндомское» муниципального образования «Няндомский муниципальный район», а также прогноз объемов отпуска воды и принятых сточных вод на срок действия концессионного соглашения представлены ниже:

Вид услуги	Объем отпуска услуг по годам, тыс. куб. м	
	2016 год	с 2017 по 2031 годы
Водоснабжение	594,259	594,259
Водоотведение	765,458	765,458

4. Тарифы (цены) на энергетические ресурсы, учтенные в тарифах на 2016 год на питьевую воду, отпускаемую ООО «Водоканал», и услуги по водоотведению, оказываемые ООО «БиоРесурс» на территории муниципального образования «Няндомское» муниципального образования «Няндомский муниципальный район», а также прогноз тарифов (цен) на энергетические ресурсы на срок действия концессионного соглашения представлены ниже:

Наименование энергетического ресурса	Средневзвешенный тариф на энергетические ресурсы (по годам) без учета НДС															
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Электрическая энергия (одноставочный тариф, НН, с учетом максимальной мощности менее 150 кВт), руб./кВт·ч	6,49	6,57	6,86	7,15	7,36	7,65	7,92	8,18	8,46	8,75	9,03	9,34	9,48	9,56	9,62	9,68
Электрическая энергия (одноставочный тариф, СН-2, с учетом максимальной мощности менее 150 кВт), руб./кВт·ч	5,67	5,77	6,02	6,28	6,47	6,72	6,96	7,19	7,43	7,69	7,93	8,21	8,32	8,40	8,45	8,50
Тепловая энергия, руб./Гкал	3585,67	3969,92	4128,72	4293,87	4465,62	4644,24	4830,01	5023,22	5224,14	5433,11	5650,43	5876,45	6111,51	6355,97	6610,21	6874,62
Холодная вода, руб./куб.м	60,06	69,96	71,40	74,25	77,25	80,35	82,98	85,53	88,01	90,49	92,85	95,16	97,36	99,37	101,41	103,42

5. Величина неподконтрольных расходов, за исключением расходов на энергетические ресурсы, арендную плату и налога на прибыль, представлена ниже:

Вид услуги	Величина неподконтрольных расходов (за исключением расходов на энергетические ресурсы, арендной платы и налога на прибыль организаций) по годам, тыс. руб.														
	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Водоснабжение	217,11	249,54	286,92	329,73	375,10	429,82	492,45	565,47	647,09	644,57	642,05	639,55	637,06	634,58	632,11
Водоотведение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

6. Предельный (максимальный) рост необходимой валовой выручки от осуществления регулируемых видов деятельности по отношению к каждому предыдущему году представлен ниже:

Вид услуг	Предельный максимальный рост необходимой валовой выручки концессионера по годам, %														
	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Водоснабжение	-	102,1	104,0	104,0	104,0	103,3	103,1	102,9	102,8	102,6	102,5	102,3	102,1	102,0	102,0
Водоотведение	-	103,1	104,0	104,0	104,0	103,3	103,1	102,9	102,8	102,6	102,5	102,3	102,1	102,0	102,0

7. При расчете показателей на срок действия концессионного соглашения эксперт руководствовался прогнозными индексами изменения цен по соответствующим отраслям согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017-2019 годы, а также Прогнозу долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2030 года, представленными ниже:

Наименование показателя	Значение показателей по предполагаемым годам концессии													
	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Индекс потребительских цен, %	104,0	104,0	104,0	103,3	103,1	102,9	102,8	102,6	102,5	102,3	102,1	102,0	102,0	102,0
Индекс цен производителей на электрическую энергию, %	104,4	104,3	102,9	103,9	103,6	103,3	103,4	103,4	103,2	103,5	101,4	100,9	100,6	100,6

Предложила также согласовать в качестве метода регулирования тарифов – метод индексации, индекс эффективности операционных расходов в размере 1% на весь период действия концессионного соглашения в отношении объектов систем водоснабжения и водоотведения.

РЕШИЛИ:

Согласовать метод регулирования тарифов, значения долгосрочных параметров регулирования тарифов, включенных в конкурсную документацию и предоставить сведения о ценах, значениях и параметрах, используемых организатором конкурса для расчета дисконтированной выручки участника конкурса.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Берденникова С.Н., Главацкая А.Н., Зиняк И.С., Кузнецова Т.Ю., (всего 5 человек); «против» и «воздержавшихся» – нет.

Секретарь коллегии:

_____ Жгулева А.А.