





«Успех», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 1-900/9(701) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2016-2018 годы», в части 2018 года.

19. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Гусевской СОШ села Гусево Северного сельского поселения Шегарского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 1-901/9(702) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2016-2018 годы», в части 2018 года.

20. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Вороновской НОШ села Вороновка Анастасьевского сельского поселения Шегарского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 1-902/9(703) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2016-2018 годы», в части 2018 года.

21. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Вознесенской НОШ села Вознесенка Анастасьевского сельского поселения Шегарского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 1-903/9(704) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2016-2018 годы», в части 2018 года.

22. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Баткатской СОШ села Баткат Баткатского сельского поселения Шегарского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 1-904/9(705) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2016-2018 годы», в части 2018 года.

23. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, проспект Развития, дом 2 г. организацией Акционерное общество «Особая экономическая зона технико-внедренческого типа «Томск», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.11.2016 № 1-438/9(455) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «Особая экономическая зона технико-внедренческого типа «Томск» (ИНН 7017153992) на 2017-2019 годы», в части 2018 года.

24. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, Комсомольский проспект, д. 62, стр. 8 организацией Открытое акционерное общество «Манотомь» (ИНН 7021000501), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.11.2015 № 1-398/9(442) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Открытое акционерное общество «Манотомь» (ИНН 7021000501) на 2016-2018 годы», в части 2018 года.

25. О корректировке тарифов на тепловую энергию поставляемую потребителям поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 1-194/9(644) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на 2016-2018 годы», в части 2018 года.

26. О корректировке тарифов на тепловую энергию поставляемую потребителям поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 1-193/9(643) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на 2016-2018 годы», в части 2018 года.

27. О корректировке тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям городского округа «Город Томск», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 №9-195/9(645) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и

тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на 2016-2018 годы», в части 2018 года.

28. Об установлении цен (тарифов) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) для потребителей городского округа «Город Томск» регулируемой организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на 2018 год.

29. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, ул. Высоцкого, д.28/6, строение 1, организацией Общество с ограниченной ответственностью «Топ Венд», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 1-867/9(692) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Топ Венд» (ИНН 7017137302) на 2016-2018 годы», в части 2018 года.

30. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», организацией Открытое акционерное общество «ТОМСКСНАБ», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2015 № 1-418/9(268) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Открытое акционерное общество «ТОМСКСНАБ» (ИНН 7014000490) на период регулирования с 2016 по 2018 год», в части 2018 года.

31. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 16.12.2016 № 1-448/9(789) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799) на 2017-2019 годы».

32. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.11.2016 № 1-438/9(455) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «Особая экономическая зона технико-внедренческого типа «Томск» (ИНН 7017153992) на 2017-2019 годы».

По вопросу пункта 7 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям НПС «Парабель» Парабельского сельского поселения Парабельского района теплоснабжающей организацией Акционерное общество «Транснефть - Центральная Сибирь», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2015 № 1-280/9(259) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «Транснефть - Центральная Сибирь» (ИНН 7017004366) на период регулирования с 2016 по 2018 год», в части 2018 года

**СЛУШАЛИ:** О.Н.Касьянову.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2018 год, осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2018 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При корректировке НВВ и тарифа, установленных на 2018 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2016 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует исключить при корректировке на 2018 год из необходимой валовой выручки АО «Транснефть ЦС» по котельной НПС Парабель по результатам деятельности 2016 года составила по оценке эксперта 89,47 тыс. рублей. Указанная сумма в полном объеме исключена из состава необходимой валовой выручки 2018 года.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 1 к настоящему протоколу.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Акционерное общество «Транснефть-Центральная Сибирь» (ИНН 7017004366) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной НПС «Парабель» Парабельского сельского поселения Парабельского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2016 года по 2018 год, в части 2018 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2015 № 1-280/9(259) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «Транснефть - Центральная Сибирь» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» ([www.tomsk.gov.ru](http://www.tomsk.gov.ru)), 29.10.2015) изложить в редакции:

«Приложение 2 к приказу  
 Департамента тарифного регулирования  
 Томской области  
 от 23.10.2015 № 1-280/9(259)»

Тарифы теплоснабжающей организации  
 Акционерное общество «Транснефть-Центральная Сибирь» (ИНН 7017004366)  
 на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной НПС «Парабель»  
 Парабельского сельского поселения Парабельского района,  
 с 01.01.2016 по 31.12.2018

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Акционерное общество «Транснефть-Центральная Сибирь» (ИНН 7017004366)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	3 129,19	3 138,73	
			2017	3 138,73	3 159,79	
			2018	3 152,16	3 152,16	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	-	-	-	
			-	-	-	
-	-		-			

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).».

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу пункта 8 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельная НПС «Раскино» Октябрьского сельского поселения Александровского района теплоснабжающей организацией Акционерное общество «Транснефть - Центральная Сибирь», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2015 № 1-281/9(260) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «Транснефть - Центральная Сибирь» (ИНН 7017004366) на период регулирования с 2016 по 2018 год», в части 2018 года

**СЛУШАЛИ:** О.Н.Касьянову.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2018 год, осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2018 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При корректировке НВВ и тарифа, установленных на 2018 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2016 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует включить в необходимую валовую выручку АО «Транснефть ЦС» по котельной НПС Раскино по результатам деятельности 2016 года составила по оценке эксперта 164,75 тыс. рублей. Указанная сумма в полном объеме включена в состав необходимой валовой выручки 2018 года.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 2 к настоящему протоколу.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Акционерное общество «Транснефть - Центральная Сибирь» (ИНН 7017004366) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной НПС «Раскино» Октябрьского сельского поселения Александровского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2016 года по 2018 год, в части 2018 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2015 № 1-281/9(260) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «Транснефть - Центральная Сибирь» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» ([www.tomsk.gov.ru](http://www.tomsk.gov.ru)), 29.10.2015) изложить в редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 23.10.2015 № 1-281/9(260)

Тарифы теплоснабжающей организации  
Акционерное общество «Транснефть - Центральная Сибирь» (ИНН 7017004366)  
на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной НПС «Раскино»  
Октябрьского сельского поселения Александровского района,  
с 01.01.2016 по 31.12.2018

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Акционерное общество «Транснефть - Центральная Сибирь» (ИНН 7017004366)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	3 591,35	3 891,26	
			2017	3 891,26	3 841,98	
			2018	3 841,98	4 334,46	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	-	-	-	
-	-		-			
-	-		-			

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).»

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу пункта 9 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Молодежный, поселка Напас Среднетымского сельского поселения Каргасокского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Молодежный», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 02.12.2016 № 1-303/9(600) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Молодежный» муниципального образования «Среднетымское сельское поселение» (ИНН 7006006160) на 2017-2019 годы», в части 2018 года

**СЛУШАЛИ:** О.Н.Касьянову.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2018 год, осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075. Корректировка осуществляется в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях.

На основании п.12 Методических указаний при корректировке необходимой валовой выручки и тарифов экспертом учтены экономически обоснованные расходы, понесенные организацией и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в период регулирования, предшествовавший переходу к регулированию на основе долгосрочных параметров регулирования (в 2016 году).

Общая сумма, которую следует исключить из необходимой валовой выручки МУП «ЖКХ Молодежный» (Среднетымского сельского поселения Каргасокского района) по результатам деятельности 2016 года, составила по оценке эксперта 23,81 тыс. рублей.

Определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, а также в соответствии с Методическими указаниями. Экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и не возмещенные регулируемой организацией, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и подлежащие исключению из НВВ (за исключением расходов, связанных с реализацией утвержденных инвестиционных программ) в соответствии с п. 13 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, и п. 12 Методических указаний учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Учитывая вышеизложенное, в состав необходимой валовой выручки организации на 2018 год включена сумма в размере 1664,79 тыс. рублей. В том числе:

1) по результатам деятельности 2015 года включена сумма в размере 1688,6 тыс. рублей. (Общая сумма, которую следует учесть в составе НВВ 2017-2019 гг. по результатам деятельности 2015 года, составляет 2147,27 тыс. руб. При установлении тарифов на долгосрочный период 2017 – 2019 указанная сумма 2147,27 тыс. руб. распределена по годам следующим образом: 2017 – 279,15 тыс. руб., 2018 – 708,60 тыс. руб., 2019 – 1159,53 тыс. руб. При корректировке необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов ранее установленных на 2018 год сумма, распределенная между 2018-2019 годами по результатам деятельности 2015 года, перераспределена следующим образом: 2018 – 1688,6 тыс.руб., 2019 – 179,53 тыс. руб. При этом общая сумма которую следует учесть в составе НВВ 2018-2019 по итогам деятельности 2015 года осталась неизменной и составляет 1868,12 тыс. руб.) 2) исключена сумма 23,81 тыс. рублей по результатам деятельности 2016 года.

Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации в 2015 году в размере 179,53 тыс. руб. подлежит включению в состав НВВ организации в последующие периоды.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 3 к настоящему протоколу.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие "ЖКХ Молодежный" муниципального образования "Среднетымское сельское поселение" (ИНН 7006006160) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Молодежный, поселка Напас Среднетымского сельского поселения Каргасокского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2017 года по 2019 год, в части 2018 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 02.12.2016 № 1-303/9 (600) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие "ЖКХ Молодежный" муниципального образования "Среднетымское сельское поселение" (ИНН 7006006160) на 2017-2019 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 07.12.2016) изложить в редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 02.12.2016 № 1-303/9 (600)

Тарифы теплоснабжающей организации  
Муниципальное унитарное предприятие "ЖКХ Молодежный" муниципального образования  
"Среднетымское сельское поселение" (ИНН 7006006160)  
на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Молодежный, поселка Напас  
Среднетымского сельского поселения Каргасокского района,  
с 01.01.2017 по 31.12.2019

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унитарное предприятие "ЖКХ Молодежный" муниципального образования "Среднетымское сельское поселение" (ИНН 7006006160)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2017	12 686,00	13 604,12
			2018	13 604,12	14 236,51
			2019	14 662,57	15 689,41
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2017	12 686,00	13 604,12
2018	13 604,12		14 236,51		
2019	14 662,57		15 689,41		

\* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.».

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу пункта 10 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Побединской СОШ поселка Победа Побединского сельского поселения Шегарского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 №1-892/9(693) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2016-2018 годы», в части 2018 года

**СЛУШАЛИ:** О.Н.Касьянову.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2018 год, осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2018 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При корректировке НВВ и тарифов, установленных на 2018 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2016 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

По результатам деятельности за 2016 год общая сумма, которую следует исключить при корректировке тарифов на 2018 год из необходимой валовой выручки ООО «УК «Успех» по котельной Побединской СОШ, составила по оценке эксперта 67,57 тыс. рублей. Указанная сумма исключена из состава необходимой валовой выручки, запланированной на 2018 год, в полном объеме.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 4 к настоящему протоколу.

**А.Г.Шиянов** выразил несогласие по всем рассматриваемым вопросам Повестки дня (п. 10 – п. 22) о корректировке тарифов в части 2018 года для ООО УК «Успех».

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Побединской СОШ поселка Победа Побединского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2016 года по 2018 год, в части 2018 года.
2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 1-892/9(693) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2016-2018 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» ([www.tomsk.gov.ru](http://www.tomsk.gov.ru)), 21.12.2015) изложить в редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 18.12.2015 № 1-892/9(693)

Тарифы теплоснабжающей организации  
Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на  
тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Побединской СОШ поселка Победа  
Побединского сельского поселения Шегарского района,  
с 01.01.2016 по 31.12.2018

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	4 085,77	4 118,06	
			2017	4 118,06	4 069,67	
			2018	3 970,96	3 970,96	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	4 085,77	4 118,06	
2017	4 118,06		4 069,67			
2018	3 970,96		3 970,96			

\* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.».

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу пункта 11 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Баткатского МБДОУ села Баткат Баткатского сельского поселения Шегарского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 №1-893/9(694) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2016-2018 годы», в части 2018 года

**СЛУШАЛИ:** О.Н.Касьянову.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2018 год, осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2018 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При корректировке НВВ и тарифов, установленных на 2018 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2016 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

По результатам деятельности за 2016 год общая сумма, которую следует исключить при корректировке тарифов на 2018 год из необходимой валовой выручки ООО «УК «Успех» по котельной Побединской СОШ, составила по оценке эксперта 220,33 тыс. рублей. Указанная сумма исключена из состава необходимой валовой выручки, запланированной на 2018 год, в полном объеме.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 5 к настоящему протоколу.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Баткатского МБДОУ села Баткат Баткатского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2016 года по 2018 год, в части 2018 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 1-893/9(694) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2016-2018 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» ([www.tomsk.gov.ru](http://www.tomsk.gov.ru)), 21.12.2015) изложить в редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 18.12.2015 № 1-893/9(694)

Тарифы теплоснабжающей организации  
Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на  
тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Баткатского МБДОУ села Баткат  
Баткатского сельского поселения Шегарского района,  
с 01.01.2016 по 31.12.2018

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	5 751,25	5 799,83	
			2017	5 799,83	5 958,97	
			2018	5 016,08	5 016,08	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	5 751,25	5 799,83	
			2017	5 799,83	5 958,97	
2018	5 016,08		5 016,08			

\* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.».

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу пункта 12 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Бабарькинской СОШ поселка Бабарькино Баткатского сельского поселения Шегарского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 1-894/9(695) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2016-2018 годы», в части 2018 года

**СЛУШАЛИ:** О.Н.Касьянову.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2018 год, осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2018 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При корректировке НВВ и тарифов, установленных на 2018 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2016 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

По результатам деятельности за 2016 год общая сумма, которую следует включить при корректировке тарифов на 2018 год в необходимую валовую выручку ООО «УК «Успех» по котельной Бабарькинской СОШ, составила по оценке эксперта 73,8 тыс. рублей. Указанная сумма включена в состав необходимой валовой выручки, запланированной на 2018 год, в полном объеме.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 6 к настоящему протоколу.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Бабарькинской СОШ поселка Бабарькино Баткатского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2016 года по 2018 год, в части 2018 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 1-894/9(695) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2016-2018 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» ([www.tomsk.gov.ru](http://www.tomsk.gov.ru)), 21.12.2015) изложить в редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 18.12.2015 № 1-894/9(695)

**Тарифы теплоснабжающей организации**

Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Бабарькинской СОШ поселка Бабарькино Баткатского сельского поселения Шегарского района, с 01.01.2016 по 31.12.2018

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	6 091,45	6 333,48	
			2017	6 333,48	6 245,10	
			2018	6 245,10	6 891,66	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	6 091,45	6 333,48	
			2017	6 333,48	6 245,10	
2018	6 245,10		6 891,66			

\* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.».

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу пункта 13 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Анастасьевской СОШ села Анастасьевка Анастасьевского сельского поселения Шегарского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 №1-895/9(696) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2016-2018 годы», в части 2018 года

**СЛУШАЛИ:** О.Н.Касьянову.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2018 год, осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2018 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При корректировке НВВ и тарифов, установленных на 2018 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2016 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

По результатам деятельности за 2016 год общая сумма, которую следует исключить при корректировке тарифов на 2018 год из необходимой валовой выручки ООО «УК «Успех» по котельной Анастасьевской СОШ, составила по оценке эксперта 163,41 тыс. рублей. Указанная сумма исключена из состава необходимой валовой выручки, запланированной на 2018 год, в полном объеме.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 7 к настоящему протоколу.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Анастасьевской СОШ села Анастасьевка Анастасьевского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2016 года по 2018 год, в части 2018 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 1-895/9(696) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2016-2018 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» ([www.tomsk.gov.ru](http://www.tomsk.gov.ru)), 21.12.2015) изложить в редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 18.12.2015 № 1-895/9(696)

Тарифы теплоснабжающей организации  
Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на  
тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Анастасьевской СОШ села Анастасьевка  
Анастасьевского сельского поселения Шегарского района,  
с 01.01.2016 по 31.12.2018

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	8 498,43	8 546,66	
			2017	8 546,66	8 979,33	
			2018	6 897,59	6 897,59	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	8 498,43	8 546,66	
			2017	8 546,66	8 979,33	
2018	6 897,59		6 897,59			

\* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.».

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу пункта 14 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Татьяновской НОШ деревни Татьяновка Анастасьевского сельского поселения Шегарского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 1-896/9(697) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2016-2018 годы», в части 2018 года

**СЛУШАЛИ:** О.Н.Касьянову.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2018 год, осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2018 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При корректировке НВВ и тарифов, установленных на 2018 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2016 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

По результатам деятельности за 2016 год общая сумма, которую следует исключить при корректировке тарифов на 2018 год из необходимой валовой выручки ООО «УК «Успех» по котельной Татьяновской НОШ, составила по оценке эксперта 202 тыс. рублей. Указанная сумма исключена из состава необходимой валовой выручки, запланированной на 2018 год, в полном объеме.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 8 к настоящему протоколу.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Татьяновской НОШ деревни Татьяновка Анастасьевского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2016 года по 2018 год, в части 2018 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 1-896/9(697) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2016-2018 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» ([www.tomsk.gov.ru](http://www.tomsk.gov.ru)), 21.12.2015) изложить в редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 18.12.2015 № 1-896/9(697)»

Тарифы теплоснабжающей организации  
Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на  
тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Татьяновской НОШ деревни Татьяновка  
Анастасьевского сельского поселения Шегарского района,  
с 01.01.2016 по 31.12.2018

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	11 214,77	17 303,49	
			2017	14 186,28	14 186,28	
			2018	10 010,41	10 010,41	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	11 214,77	17 303,49	
2017	14 186,28		14 186,28			
2018	10 010,41		10 010,41			

\* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.».

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу пункта 15 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Малобрагинской СОШ села Малобрагино Трубачевского сельского поселения Шегарского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 1-897/9(698) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2016-2018 годы», в части 2018 года

**СЛУШАЛИ:** О.Н.Касьянову.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2018 год, осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2018 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При корректировке НВВ и тарифов, установленных на 2018 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2016 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

По результатам деятельности за 2016 год общая сумма, которую следует исключить при корректировке тарифов на 2018 год из необходимой валовой выручки ООО «УК «Успех» по котельной Малобрагинской СОШ, составила по оценке эксперта 186,39 тыс. рублей. Указанная сумма исключена из состава необходимой валовой выручки, запланированной на 2018 год, в полном объеме.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 9 к настоящему протоколу.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Малобрагинской СОШ села Малобрагино Трубачевского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2016 года по 2018 год, в части 2018 года.
2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 1-897/9(698) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2016-2018 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» ([www.tomsk.gov.ru](http://www.tomsk.gov.ru)), 21.12.2015) изложить в редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 18.12.2015 № 1-897/9(698)

Тарифы теплоснабжающей организации  
Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на  
тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Малобрагинской СОШ села Малобрагино  
Трубачевского сельского поселения Шегарского района,  
с 01.01.2016 по 31.12.2018

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	4 989,98	5 016,32	
			2017	5 016,32	5 094,28	
			2018	4 431,19	4 431,19	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	4 989,98	5 016,32	
			2017	5 016,32	5 094,28	
2018	4 431,19		4 431,19			

\* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.».

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу пункта 16 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Трубачевской СОШ села Трубачево Трубачевского сельского поселения Шегарского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 №1-898/9(699) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2016-2018 годы», в части 2018 года

**СЛУШАЛИ:** О.Н.Касьянову.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2018 год, осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2018 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При корректировке НВВ и тарифов, установленных на 2018 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2016 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

По результатам деятельности за 2016 год общая сумма, которую следует исключить при корректировке тарифов на 2018 год из необходимой валовой выручки ООО «УК «Успех» по котельной Трубачевской СОШ, составила по оценке эксперта 266,07 тыс. рублей. Указанная сумма исключена из состава необходимой валовой выручки, запланированной на 2018 год, в полном объеме.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 10 к настоящему протоколу.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Трубачевской СОШ села Трубачево Трубачевского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2016 года по 2018 год, в части 2018 года.
2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 1-898/9(699) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2016-2018 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» ([www.tomsk.gov.ru](http://www.tomsk.gov.ru)), 21.12.2015) изложить в редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 18.12.2015 № 1-898/9(699)

Тарифы теплоснабжающей организации  
Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на  
тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Трубачевской СОШ села Трубачево  
Трубачевского сельского поселения Шегарского района,  
с 01.01.2016 по 31.12.2018

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	7 469,94	7 833,52	
			2017	7 833,52	7 620,58	
			2018	5 883,92	5 883,92	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	7 469,94	7 833,52	
2017	7 833,52		7 620,58			
2018	5 883,92		5 883,92			

\* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.».

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу пункта 17 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Маркеловской СОШ села Маркелово Анастасьевского сельского поселения Шегарского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 №1-899/9(700) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2016-2018 годы», в части 2018 года

**СЛУШАЛИ:** О.Н.Касьянову.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2018 год, осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2018 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При корректировке НВВ и тарифов, установленных на 2018 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2016 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

По результатам деятельности за 2016 год общая сумма, которую следует исключить из необходимой валовой выручки ООО «УК «Успех» по котельной Маркеловской СОШ, составила по оценке эксперта 304,66 тыс. рублей. Сумма в размере 152,33 тыс. руб. исключена из состава необходимой валовой выручки, запланированной на 2018 год. Оставшаяся сумма в размере 152,33 тыс. руб. будет учтена при установлении тарифов на последующие регулируемые периоды.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 11 к настоящему протоколу.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Маркеловской СОШ села Маркелово Анастасьевского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2016 года по 2018 год, в части 2018 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 1-899/9(700) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2016-2018 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» ([www.tomsk.gov.ru](http://www.tomsk.gov.ru)), 21.12.2015) изложить в редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 18.12.2015 № 1-899/9(700)

Тарифы теплоснабжающей организации  
Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на  
тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Маркеловской СОШ села Маркелово  
Анастасьевского сельского поселения Шегарского района,  
с 01.01.2016 по 31.12.2018

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	3 092,18	4 200,17	
			2017	3 526,70	3 526,70	
			2018	2 805,83	2 805,83	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	3 092,18	4 200,17	
			2017	3 526,70	3 526,70	
2018	2 805,83		2 805,83			

\* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.».

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу пункта 18 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Монастырской СОШ села Монастырка Северного сельского поселения Шегарского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 1-900/9(701) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2016-2018 годы», в части 2018 года

**СЛУШАЛИ:** О.Н.Касьянову.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2018 год, осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2018 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При корректировке НВВ и тарифов, установленных на 2018 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2016 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

По результатам деятельности за 2016 год общая сумма, которую следует исключить при корректировке тарифов на 2018 год из необходимой валовой выручки ООО «УК «Успех» по котельной Монастырской СОШ, составила по оценке эксперта 144 тыс. рублей. Указанная сумма исключена из состава необходимой валовой выручки, запланированной на 2018 год, в полном объеме.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 12 к настоящему протоколу.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Монастырской СОШ села Монастырка Северного сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2016 года по 2018 год, в части 2018 года.
2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 1-900/9(701) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2016-2018 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» ([www.tomsk.gov.ru](http://www.tomsk.gov.ru)), 21.12.2015) изложить в редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 18.12.2015 № 1-900/9(701)

Тарифы теплоснабжающей организации  
Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на  
тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Монастырской СОШ села Монастырка  
Северного сельского поселения Шегарского района,  
с 01.01.2016 по 31.12.2018

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	6 116,02	6 162,06	
			2017	6 162,06	6 301,20	
			2018	4 981,56	4 981,56	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	6 116,02	6 162,06	
			2017	6 162,06	6 301,20	
2018	4 981,56		4 981,56			

\* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.».

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу пункта 19 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Гусевской СОШ села Гусево Северного сельского поселения Шегарского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 1-901/9(702) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2016-2018 годы», в части 2018 года

**СЛУШАЛИ:** О.Н.Касьянову.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2018 год, осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2018 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При корректировке НВВ и тарифов, установленных на 2018 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2016 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

По результатам деятельности за 2016 год общая сумма, которую следует включить при корректировке тарифов на 2018 год в необходимую валовую выручку ООО «УК «Успех» по котельной Гусевской СОШ, составила по оценке эксперта 23,02 тыс. рублей. Указанная сумма включена в состав необходимой валовой выручки, запланированной на 2018 год, в полном объеме.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 13 к настоящему протоколу.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Гусевской СОШ села Гусево Северного сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2016 года по 2018 год, в части 2018 года.
2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 1-901/9(702) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2016-2018 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» ([www.tomsk.gov.ru](http://www.tomsk.gov.ru)), 21.12.2015) изложить в редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 18.12.2015 № 1-901/9(702)

Тарифы теплоснабжающей организации  
Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на  
тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Гусевской СОШ села Гусево Северного  
сельского поселения Шегарского района,  
с 01.01.2016 по 31.12.2018

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	5 212,79	5 246,39	
			2017	5 246,39	5 243,34	
			2018	5 243,34	5 597,68	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	5 212,79	5 246,39	
			2017	5 246,39	5 243,34	
2018	5 243,34		5 597,68			

\* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.».

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу пункта 20 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Вороновской НОШ села Вороновка Анастасьевского сельского поселения Шегарского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 №1-902/9(703) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2016-2018 годы», в части 2018 года

**СЛУШАЛИ:** О.Н.Касьянову.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2018 год, осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2018 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При корректировке НВВ и тарифов, установленных на 2018 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2016 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

По результатам деятельности за 2016 год общая сумма, которую следует включить в необходимую валовую выручку ООО «УК «Успех» по котельной Вороновской НОШ, составила по оценке эксперта 285,02 тыс. рублей. Сумма в размере 28,5 тыс. руб. включена в состав необходимой валовой выручки, запланированной на 2018 год. Оставшаяся сумма в размере 256,52 тыс. руб. будет учтена при установлении тарифов на последующие регулируемые периоды.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 14 к настоящему протоколу.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Вороновской НОШ села Вороновка Анастасьевского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2016 года по 2018 год, в части 2018 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 1-902/9(703) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2016-2018 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» ([www.tomsk.gov.ru](http://www.tomsk.gov.ru)), 21.12.2015) изложить в редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 18.12.2015 № 1-902/9(703)

Тарифы теплоснабжающей организации  
Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на  
тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Вороновской НОШ села Вороновка  
Анастасьевского сельского поселения Шегарского района,  
с 01.01.2016 по 31.12.2018

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	4 062,15	4 100,50	
			2017	4 100,50	4 045,20	
			2018	4 045,20	4 996,71	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	4 062,15	4 100,50	
			2017	4 100,50	4 045,20	
2018	4 045,20		4 996,71			

\* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.».

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу пункта 21 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Вознесенской НОШ села Вознесенка Анастасьевского сельского поселения Шегарского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 №1-903/9(704) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2016-2018 годы», в части 2018 года

**СЛУШАЛИ:** О.Н.Касьянову.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2018 год, осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2018 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При корректировке НВВ и тарифов, установленных на 2018 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2016 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

По результатам деятельности за 2016 год общая сумма, которую следует включить в необходимую валовую выручку ООО «УК «Успех» по котельной Вознесенской НОШ, составила по оценке эксперта 231,38 тыс. рублей. Сумма в размере 23,14 тыс. руб. включена в состав необходимой валовой выручки, запланированной на 2018 год. Оставшаяся сумма в размере 208,25 тыс. руб. будет учтена при установлении тарифов на последующие регулируемые периоды.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 15 к настоящему протоколу.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Вознесенской НОШ села Вознесенка Анастасьевского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2016 года по 2018 год, в части 2018 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 1-903/9(704) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2016-2018 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» ([www.tomsk.gov.ru](http://www.tomsk.gov.ru)), 21.12.2015) изложить в редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 18.12.2015 № 1-903/9(704)

Тарифы теплоснабжающей организации  
Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на  
тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Вознесенской НОШ села Вознесенка  
Анастасьевского сельского поселения Шегарского района,  
с 01.01.2016 по 31.12.2018

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	15 246,74	15 389,09	
			2017	15 389,09	16 445,56	
			2018	16 445,56	17 574,57	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	15 246,74	15 389,09	
			2017	15 389,09	16 445,56	
2018	16 445,56		17 574,57			

\* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.».

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу пункта 22 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Баткатской СОШ села Баткат Баткатского сельского поселения Шегарского района теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 №1-904/9(705) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2016-2018 годы», в части 2018 года

**СЛУШАЛИ:** О.Н.Касьянову.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2018 год, осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2018 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При корректировке НВВ и тарифов, установленных на 2018 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2016 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

По результатам деятельности за 2016 год общая сумма, которую следует исключить при корректировке тарифов на 2018 год из необходимой валовой выручки ООО «УК «Успех» по котельной Баткатской СОШ, составила по оценке эксперта 167,55 тыс. рублей. Указанная сумма исключена из состава необходимой валовой выручки, запланированной на 2018 год, в полном объеме.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 16 к настоящему протоколу.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Баткатской СОШ села Баткат Баткатского сельского поселения Шегарского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2016 года по 2018 год, в части 2018 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 1-904/9(705) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на 2016-2018 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» ([www.tomsk.gov.ru](http://www.tomsk.gov.ru)), 21.12.2015) изложить в редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 18.12.2015 № 1-904/9(705)

Тарифы теплоснабжающей организации  
Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156) на  
тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Баткатской СОШ села Баткат Баткатского  
сельского поселения Шегарского района,  
с 01.01.2016 по 31.12.2018

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех» (ИНН 7016007156)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	3 893,39	3 931,93	
			2017	3 931,93	3 819,53	
			2018	3 158,61	3 158,61	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	3 893,39	3 931,93	
2017	3 931,93		3 819,53			
2018	3 158,61		3 158,61			

\* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.».

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу пункта 23 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, проспект Развития, дом 2 г. организацией Акционерное общество «Особая экономическая зона технико-внедренческого типа «Томск», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.11.2016 № 1-438/9(455) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «Особая экономическая зона технико-внедренческого типа «Томск» (ИНН 7017153992) на 2017-2019 годы», в части 2018 года

**СЛУШАЛИ:** О.Н.Касьянову.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов ранее установленных на 2018 год осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075. Корректировка осуществляется в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях.

На основании п.12 Методических указаний при корректировке необходимой валовой выручки и тарифов экспертом учтены экономически обоснованные расходы, понесенные организацией и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в период регулирования, предшествовавший переходу к регулированию на основе долгосрочных параметров регулирования (в 2016 году).

Общая сумма, которую следует исключить из необходимой валовой выручки акционерного общества "Особая экономическая зона технико-внедренческого типа "Томск" по результатам деятельности 2016 года, составила по оценке эксперта 2 775,64 тыс. рублей.

Определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, а также в соответствии с Методическими указаниями. Экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и не возмещенные регулируемой организацией, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и подлежащие исключению из НВВ (за исключением расходов, связанных с реализацией утвержденных инвестиционных программ) в соответствии с п. 13 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, и п. 12 Методических указаний учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Учитывая вышеизложенное, из состава необходимой валовой выручки организации на 2018 год исключена сумма в размере 2297,32 тыс. рублей. В том числе:

1) по результатам деятельности 2015 года исключена сумма в размере 1372,11 тыс. рублей. (Общая сумма, которую следует исключить из состава НВВ 2017-2019 гг. по результатам деятельности 2015 года, составляет 4143,21 тыс. руб. При установлении тарифов на долгосрочный период 2017 – 2019 указанная сумма 4143,21 тыс. руб. распределена по годам следующим образом: 2017 – 859,30 тыс. руб., 2018 – 1372,11 тыс. руб., 2019 – 1911,80 тыс. руб.).

2) исключена сумма 925,21 тыс. рублей по результатам деятельности 2016 года. (Общая сумма, которую следует исключить из состава НВВ организации по результатам деятельности 2016 года, составляет 2775,64 тыс. руб. При установлении тарифов указанная сумма распределена по годам следующим образом: 2018 – 925,21 тыс. руб., 2019 – 925,21 тыс. руб., 2020 – 925,21 тыс. руб.).

Оставшиеся суммы по результатам деятельности организации в 2015 г. в размере 1911,80 тыс. руб. и по результатам деятельности в 2016 году в размере 1850,43 тыс. руб. подлежат исключению из НВВ организации в последующие периоды.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 17 к настоящему протоколу.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Акционерное общество «Особая экономическая зона технико-внедренческого типа «Томск» (ИНН 7017153992) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу город Томск, проспект Развития, дом 2 г, установленных на долгосрочный период регулирования с 2017 года по 2019 год, в части 2018 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.11.2016 № 1-438/9(455) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «Особая экономическая зона технико-внедренческого типа «Томск» (ИНН 7017153992) на 2017-2019 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 15.11.2016) изложить в редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 11.11.2016 № 1-438/9(455)

## Тарифы теплоснабжающей организации

Акционерное общество «Особая экономическая зона технико-внедренческого типа «Томск» (ИНН 7017153992) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу город Томск, проспект Развития, дом 2 г,  
с 01.01.2017 по 31.12.2019

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	акционерное общество «Особая экономическая зона технико-внедренческого типа «Томск» (ИНН 7017153992)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2017	2 637,68	2 640,66	
			2018	2 076,27	2 076,27	
			2019	2 643,72	2 647,45	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2017	3 112,46	3 115,98	
2018	2 450,00		2 450,00			
2019	3 119,59		3 123,99			

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).».

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу пункта 24 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, Комсомольский проспект, д. 62, стр. 8 организацией Открытое акционерное общество «Манотомь» (ИНН 7021000501), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.11.2015 № 1-398/9(442) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Открытое акционерное общество «Манотомь» (ИНН 7021000501) на 2016-2018 годы», в части 2018 года

**СЛУШАЛИ:** О.Н.Касьянову.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2018 год осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2018 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При корректировке НВВ и тарифов, установленных на 2018 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2016 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует исключить из состава необходимой валовой выручки ОАО «Манотомь» при корректировке на 2018 год по результатам деятельности 2016 года, по оценке эксперта составила 91,23 тыс. рублей. Указанная сумма исключена из состава необходимой валовой выручки, запланированной на 2018 год, в полном объеме.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 18 к настоящему протоколу.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Открытое акционерное общество «Манотомь» (ИНН 7021000501) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, Комсомольский проспект, д. 62, стр. 8, установленных на долгосрочный период регулирования с 2016 года по 2018 год, в части 2018 года.
2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.11.2015 № 1-398/9(442) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Открытое акционерное общество «Манотомь» (ИНН 7021000501) на 2016-2018 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» ([www.tomsk.gov.ru](http://www.tomsk.gov.ru)), 26.11.2015) изложить в редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 20.11.2015 № 1-398/9(442)

Тарифы теплоснабжающей организации  
Открытое акционерное общество «Манотомь» (ИНН 7021000501) на тепловую энергию, поставляемую  
потребителям котельной, расположенной по адресу:  
г. Томск, Комсомольский проспект, д. 62, стр. 8,  
с 01.01.2016 по 31.12.2018

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Открытое акционерное общество «Манотомь» (ИНН 7021000501)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	1 175,40	1 209,78	
			2017	1 209,78	1 240,71	
			2018	1 240,71	1 340,15	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	1 386,97	1 427,54	
2017	1 427,54		1 464,04			
2018	1 464,04		1 581,38			

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).».

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу 25 Повестки дня (п. 25- п.28):

- о корректировке тарифов на тепловую энергию поставляемую потребителям поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 1-194/9(644) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на 2016-2018 годы», в части 2018 года;
- о корректировке тарифов на тепловую энергию поставляемую потребителям поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 1-193/9(643) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на 2016-2018 годы», в части 2018 года;
- о корректировке тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям городского округа «Город Томск», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 №9-195/9(645) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на 2016-2018 годы», в части 2018 года;
- об установлении цен (тарифов) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) для потребителей городского округа «Город Томск» регулируемой организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на 2018 год

**СЛУШАЛИ:** О.Н.Касьянову.

ООО «Томскнефтехим» направило в адрес Департамента письмо с просьбой перенести рассмотрение на более поздний срок.

Предлагается перенести рассмотрение указанных вопросов на 15 августа 2017 года.

**РЕШИЛИ:** перенести на 15 августа 2017 года рассмотрение следующих вопросов:

- о корректировке тарифов на тепловую энергию поставляемую потребителям поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 1-194/9(644) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на 2016-2018 годы», в части 2018 года;
- о корректировке тарифов на тепловую энергию поставляемую потребителям поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 1-193/9(643) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на 2016-2018 годы», в части 2018 года;
- о корректировке тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям городского округа «Город Томск», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 №9-195/9(645) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на 2016-2018 годы», в части 2018 года;
- об установлении цен (тарифов) на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) для потребителей городского округа «Город Томск» регулируемой организации Общество с ограниченной ответственностью «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на 2018 год.

Голосование списком.

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу пункта 29 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, ул. Высоцкого, д.28/6, строение 1, организацией Общество с ограниченной ответственностью «Топ Венд», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 1-867/9(692) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Топ Венд» (ИНН 7017137302) на 2016-2018 годы», в части 2018 года

**СЛУШАЛИ:** О.Н.Касьянову.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2018 год осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2018 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При корректировке НВВ и тарифов, установленных на 2018 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2016 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует включить в состав необходимой валовой выручки ООО «Топ Венд» при корректировке на 2018 год по результатам деятельности 2016 года по оценке эксперта составила 2074,04 тыс. рублей. В состав необходимой валовой выручки организации на 2018 год включена сумма в размере 207,69 тыс. рублей по результатам деятельности регулируемой организации за 2016 год. Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации в 2016 году в размере 1 866,35 тыс. рублей будет учтена при установлении тарифов на последующие периоды регулирования.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 19 к настоящему протоколу.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Топ Венд» (ИНН 7017137302) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Высоцкого, д. 28/6, строение 1, установленных на долгосрочный период регулирования с 2016 года по 2018 год, в части 2018 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 1-867/9(692) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Топ Венд» (ИНН 7017137302) на 2016-2018 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» ([www.tomsk.gov.ru](http://www.tomsk.gov.ru)), 21.12.2015) изложить в редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 18.12.2015 № 1-867/9(692)

Тарифы теплоснабжающей организации  
Общество с ограниченной ответственностью «Топ Венд» (ИНН 7017137302) на тепловую энергию,  
поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу:  
г. Томск, ул. Высоцкого, д. 28/6, строение 1,  
с 01.01.2016 по 31.12.2018

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Топ Венд» (ИНН 7017137302)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	1 142,60	1 160,81	
			2017	1 160,81	1 143,10	
			2018	1 143,10	3 144,81	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	1 348,27	1 369,76	
			2017	1 369,76	1 348,86	
2018	1 348,86		3 710,88			

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).».

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу пункта 30 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», организацией Открытое акционерное общество «ТОМСКСНАБ», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2015 № 1-418/9(268) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Открытое акционерное общество «ТОМСКСНАБ» (ИНН 7014000490) на период регулирования с 2016 по 2018 год», в части 2018 года

**СЛУШАЛИ:** О.Н.Касьянову.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2018 год, осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2018 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При корректировке НВВ и тарифов, установленных на 2018 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2016 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует включить в состав необходимой валовой выручки ОАО «Томскснаб» при корректировке на 2018 год по результатам деятельности 2016 года, по оценке эксперта составила 2097,27 тыс. рублей. Указанная сумма включена в состав необходимой валовой выручки организации на 2018 год в полном объеме.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении 20 к настоящему протоколу.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Открытое акционерное общество «Томскснаб» (ИНН 7014000490) на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск», установленных на долгосрочный период регулирования с 2016 года по 2018 год, в части 2018 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2015 № 1-418/9(268) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Открытое акционерное общество «Томскснаб» (ИНН 7014000490) на период регулирования с 2016 по 2018 год» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» ([www.tomsk.gov.ru](http://www.tomsk.gov.ru)), 29.10.2015) изложить в редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 23.10.2015 № 1-418/9(268)

Тарифы теплоснабжающей организации  
Открытое акционерное общество «Томскнаб» (ИНН 7014000490) на тепловую энергию, поставляемую  
потребителям городского округа «Город Томск»,  
с 01.01.2016 по 31.12.2018

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Открытое акционерное общество «Томскнаб» (ИНН 7014000490)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	1 075,27	1 130,89	
			2017	1 130,89	1 252,30	
			2018	1 252,30	1 663,35	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	1 268,82	1 334,45	
			2017	1 334,45	1 477,71	
2018	1 477,71		1 962,75			

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).».

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу пункта 31 Повестки дня о внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 16.12.2016 № 1-448/9(789) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799) на 2017-2019 годы»

**СЛУШАЛИ:** О.Н.Касьянову.

**РЕШИЛИ:** Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 16.12.2016 № 1-448/9(789) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799) на 2017-2019 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» ([www.tomsk.gov.ru](http://www.tomsk.gov.ru)), 19.12.2016) изменение, изложив приложение 1 в редакции:

«Приложение 1 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 16.12.2016 № 1-448/9(789)»

Долгосрочные параметры регулирования,  
устанавливаемые теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью  
«Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799) на 2017-2019 годы,  
для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям месторождений,  
расположенных на межселенных территориях Александровского, Каргасокского, Парабельского  
районов Томской области, с использованием метода индексации установленных тарифов

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <*>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <*>		Динамика изменения расходов на топливо <****>
		тыс. руб.	%	%		а)	б)	а)	б)	
Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)	2017	175 292,35	1	1,33	-	а)	161,63	а)	-	-
						б)	1,82			
						в)	22040,86			
	2018	175 292,35	1	1,34	-	а)	161,63	а)	-	-
						б)	1,82			
						в)	22040,86			
	2019	175 292,35	1	1,35	-	а)	161,63	а)	-	-
						б)	1,82			
						в)	22040,86			

<\*> Долгосрочные инвестиционные программы теплоснабжающих организаций в установленном порядке не утверждены.».

<\*\*\*> К показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения относятся в соответствии с пунктом 6 Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 г. № 452:

а) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кг/т/Гкал);

б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м<sup>2</sup>);

в) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (Гкал).

<\*\*\*> Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

а) снижение удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов;

б) снижение процента потерь тепловой энергии, возникающих в процессе ее передачи.

<\*\*\*\*> Понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применяется.

#### **РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

#### **РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу пункта 31 Повестки дня о внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 11.11.2016 № 1-438/9(455) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «Особая экономическая зона технико-внедренческого типа «Томск» (ИНН 7017153992) на 2017-2019 годы»

**СЛУШАЛИ:** О.Н.Касьянову.

**РЕШИЛИ:** Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от от 11.11.2016 № 1-438/9(455) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Акционерное общество «Особая экономическая зона технико-внедренческого типа «Томск» (ИНН 7017153992) на 2017-2019 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (<http://www.tomsk.gov.ru>), 15.11.2016) изменение, изложив приложение 1 в редакции:

«Приложение 1 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 11.11.2016 № 1-438/9(455)»

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые теплоснабжающей организации Акционерное общество «Особая экономическая зона технико-внедренческого типа «Томск» (ИНН 7017153992) на 2017-2019 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: город Томск, проспект Развития, дом 2 г, с использованием метода индексации установленных тарифов

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <*>		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <*>		Динамика изменения расходов на топливо <****>
		тыс. руб.	%	%						
Акционерное общество «Особая экономическая зона технико-внедренческого типа «Томск» (ИНН 7017153992)	2017	6 754,12	1	0,00	-	а)	160,67	а)	-	-
						б)	1,07			
						в)	554,36			
	2018	6 754,12	1	0,00	-	а)	160,67	а)	-	-
						б)	1,07			
						в)	554,36			
	2019	6 754,12	1	0,00	-	а)	160,67	а)	-	-
						б)	1,07			
						в)	554,36			

<\*> Долгосрочные инвестиционные программы теплоснабжающих организаций в установленном порядке не утверждены.

<\*> К показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения относятся в соответствии с пунктом 6 Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 г. № 452:

а) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кг/т/Гкал);

б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м<sup>2</sup>);

в) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (Гкал).

<\*\*\*> Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

а) снижение удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов;

б) снижение процента потерь тепловой энергии, возникающих в процессе ее передачи.

<\*\*\*\*> Понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применяется.

#### **РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

#### **РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

Секретарь Правления



А.А.Давидович

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по ре

Акционерное общество "Транснефть-Центральная Сибирь"  
Котельная НПС "Парабель"  
общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2018 год			Отклонение
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	
<b>I</b>	<b>Отпуск тепловой энергии</b>				
1.	объем полезного отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	6 344,68	5 200,69	5 200,69	-
1.1.	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	6 109,08	5 109,08	5 109,08	-
1.2.	объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	235,60	91,61	91,61	-
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	16 374,99	5 012,60	4 998,04	- 11 376,95
2	базовый уровень операционных расходов	4 647,76	4 647,76	4 647,76	-
3	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,089	1,047	1,040	- 0,01
4	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	-	1,00	1,00	-
5	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	-
8	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	-
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	7 127,39	5 965,94	5 695,35	- 270,58
11	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе	-	-	-	-
12	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	-	-	-	-
13	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	599,67	790,49	594,26	- 196,23
14	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	2 414,45	1 293,25	1 039,97	- 253,28
15	расходы по сомнительным долгам (из состава внебалансовых расходов)	-	-	-	-
16	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	4 079,06	3 844,82	4 025,49	180,67
17	другие обосновывающие расходы, в том числе	-	-	-	-
17.1	расходы на обслуживание заемных средств	-	-	-	-
17.2	расходы на услуги банков	-	-	-	-
18	Прочие неподконтрольные расходы	-	-	-	-
19	Налог на прибыль	34,22	37,38	35,64	- 1,74
	Ставка налога на прибыль	0,00	0,02	0,02	-
	Выпадающие доходы/экономию средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	-	-	-	-
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	5 723,74	5 599,37	5 642,15	42,78
1.2	расходы на топливо (основное)	4 667,82	4 547,87	4 499,65	- 48,22
	расходы на топливо (резервное)	-	-	-	-
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	950,80	897,47	746,42	- 151,05
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	950,80	897,47	746,42	- 151,05
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	-	-	-	-
1.4	расходы на холодную воду	-	-	-	-
1.5	расходы на теплоноситель	105,12	154,03	396,08	242,05
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	171,08	149,52	147,34	- 2,19
2.12	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	0,00	-	-
2.13	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	171,08	149,52	147,34	- 2,19
2.14	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	0,00	-	-
2.15	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	-	0,00	-	-
	Нормативный уровень прибыли	0,59	0,90	0,90	-
	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	-	0,00	-	-
	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	-	0,00	-	-
	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	-	0,00	-	-
	экономию от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	-	0,00	-	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-	-	89,47	- 89,47
<b>VI</b>	<b>Величина сглаживания НВВ</b>	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>VII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	29 397,20	16 727,43	16 393,41	-334,02

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1.	Индекс потребительских цен	%		1,040
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		1,053
3.	индекс роста цен на водоснабжение	%		1,040
4.	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%		газ природный 1,044

Ч.И.И.И.

**Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2018 года, к протоколу заседания правления**

**Акционерное общество "Транснефть-Центральная Сибирь"**

**теплоснабжение** **производство тепловой энергии (некомбинированная выработка)+  
передача+сбыт**

**для потребителей** **Котельная НПС "Парабель"**

**Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2018 год**

показатель	показатель на 2018 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	155,30	Приказ Департамента от 29.07.2015 №3-140	Учтены согласно предложениям по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа, кг.у.т./Гкал**	155,40		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	103,25	Приказ Департамента от 8.05.15 №14/95	Учтены в составе затрат, в том числе, в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	31,53		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	100,04		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	26,00		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	0,00	Приказ Департамента от 29.07.2015 №3-141	
эксплуатационный запас, тн			
неснижаемый запас, тн			
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн			

\*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

\*\*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.



ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по

Котельная НПС "Раскино"  
общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2018 год			Отклонение
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	
<b>I</b>	<b>Отпуск тепловой энергии</b>				
1.	объем полезного отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	3 541,48	3 336,56	3 336,56	-
1.1.	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	2 985,62	2 985,62	2 985,62	-
1.2.	объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	555,86	350,93	350,93	-
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	26 605,43	4 263,48	4 251,09	- 12,39
2	базовый уровень операционных расходов	3 953,16	3 953,16	3 953,16	-
3	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,089	1,047	1,040	- 0,01
4	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	-	1,00	1,00	-
5	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	-
8	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	-
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	9 420,32	3 181,05	2 968,85	- 212,20
11	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе	-	-	-	-
12	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	-	-	-	-
13	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	699,75	788,68	808,86	20,19
14	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	3 070,63	1 177,12	946,58	- 230,54
15	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	-	-	-	-
16	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	5 590,75	1 186,94	1 186,82	- 0,11
17	другие обосновывающие расходы, в том числе	-	-	-	-
17.1	расходы на обслуживание заемных средств	-	-	-	-
17.2	расходы на услуги банков	-	-	-	-
18	Прочие неподконтрольные расходы	-	-	-	-
19	Налог на прибыль	59,18	28,32	26,59	- 1,73
	Ставка налога на прибыль	0,00	0,02	0,02	-
	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	-	-	-	-
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	6 682,78	6 222,23	6 013,36	- 208,86
1.2	расходы на топливо (основное)	5 788,35	5 576,40	5 367,38	- 209,02
	расходы на топливо (резервное)	-	-	-	-
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	754,27	606,36	609,73	3,38
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	754,27	606,36	609,73	3,38
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	-	-	-	-
1.4	расходы на холодную воду	-	-	-	-
1.5	расходы на теплоноситель	140,16	39,47	36,25	- 3,22
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	295,92	113,28	109,69	- 3,59
2.12	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	0,00	-	-
2.13	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	295,92	113,28	109,69	- 3,59
2.14	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	0,00	-	-
2.15	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	-	0,00	-	-
	Нормативный уровень прибыли	0,69	0,83	0,83	-
	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	-	0,00	-	-
	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	-	0,00	-	-
	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	-	0,00	-	-
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	-	0,00	-	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-	-	164,75	164,75
<b>VI</b>	<b>Величина сглаживания НВВ</b>	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>VII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	43 004,45	13 780,03	13 507,74	-272,29

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1.	Индекс потребительских цен	%		1,040
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		1,053
3.	индекс роста цен на водоснабжение	%		1,040
4.	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%		нефть 1,017

*Handwritten signature*

**Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2018 года, к протоколу заседания правления**

теплоснабжение

производство тепловой энергии (некомбинированная выработка)+  
передача+сбыт

для потребителей

**Котельная НПС "Раскино"**

**Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2018 год**

показатель	показатель на 2018 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	155,30	Приказ Департамента от 29.07.2015 №3-140	Учтены согласно предложениям по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа, кг.у.т./Гкал**	156,10		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	103,25	Приказ Департамента от 8.05.15 №14/95	Учтены в составе затрат, в том числе, в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	46,65		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	100,04		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	44,22		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	0,00	Приказ Департамента от 29.07.2015 №3-141	
эксплуатационный запас, тн	0,00		
неснижаемый запас, тн	0,00		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн	0,00		

\*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

\*\*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.



Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2018 год

Муниципальное унитарное предприятие "ЖКХ Молодежный" муниципального образования "Среднетымское сельское поселение" потребителям поселка Молодежный, поселка Напас Среднетымского сельского поселения Кargasокского района упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2018 год			Отклонение
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	
<b>I</b>	<b>Отпуск тепловой энергии</b>				
1.	объем полезного отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	870,79	870,79	870,79	0,00
1.1.	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	9,50	9,50	9,50	0,00
1.2.	объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	861,29	861,30	861,30	0,01
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	3 470,53	3 419,38	3 419,38	- 51,15
2	базовый уровень операционных расходов	3 321,08	3 321,08	3 321,08	- 0,00
3	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,045	1,040	1,040	x
4	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	-	1,00	1,00	x
5	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	x
8	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	x
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	1 361,02	1 164,23	1 157,14	- 203,87
11	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе	-	-	-	-
12	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	9,06	-	-	9,06
13	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,56	2,72	1,34	0,78
13.1	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	0,56	2,72	1,34	0,78
13.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	-	-	-	-
13.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	-	-	-	-
13.3.1	налог на имущество организаций	-	-	-	-
13.3.2	земельный налог	-	-	-	-
13.3.3	транспортный налог	-	-	-	-
13.3.4	водный налог	-	-	-	-
13.3.5	прочие налоги	-	-	-	-
13.4	иные расходы	-	-	-	-
13.4.1		-	-	-	-
14	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 068,53	886,26	886,26	- 182,27
14.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	854,77	756,81	756,81	- 97,96
14.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	213,76	129,45	129,45	- 84,31
14.3	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
14.4	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
15	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	-	-	-	-
16	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	136,07	136,42	136,38	0,31
16.1	амортизация основных средств	136,07	126,30	127,44	- 8,63
16.2	амортизация прочего имущества	-	10,12	8,94	- 8,94
17	другие обесновывающие расходы, в том числе	23,90	25,96	31,17	7,27
17.1	расходы на обслуживание заемных средств	-	-	-	-
17.2	расходы на услуги банков	23,90	25,96	31,17	7,27
18	Прочие неподконтрольные расходы	-	-	-	-
19	Налог на прибыль	-	-	-	-
	Ставка налога на прибыль	-	-	-	-

	Единый налог, уплачиваемый при УСН	122,89	112,88	101,98	-	20,91
	Ставка налога на УСН	10,00	0,92	0,84	-	9,16
	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	-	-	-	-	-
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>6 641,37</b>	<b>6 941,28</b>	<b>5 836,36</b>	<b>-</b>	<b>805,01</b>
<b>1.2</b>	<b>расходы на топливо (основное)</b>	<b>2 820,03</b>	<b>2 940,96</b>	<b>2 077,49</b>	<b>-</b>	<b>742,53</b>
	расходы на топливо (резервное)	-	-	-	-	-
<b>1.3</b>	<b>расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>3 725,60</b>	<b>3 989,45</b>	<b>3 747,75</b>	<b>-</b>	<b>22,15</b>
<b>1.3.1</b>	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>3 725,60</b>	<b>3 917,65</b>	<b>3 678,71</b>	<b>-</b>	<b>46,89</b>
1.3.1.1	на технологические нужды	3 711,33	3 907,65	3 669,16	-	42,17
1.3.1.2	на хозяйственные нужды	14,27	10,00	9,55	-	4,72
<b>1.3.2</b>	<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>	<b>95,71</b>	<b>71,80</b>	<b>69,04</b>	<b>-</b>	<b>26,67</b>
1.3.2.1	на технологические нужды	-	-	-	-	-
1.3.2.2	на хозяйственные нужды	95,71	71,80	69,04	-	26,67
<b>1.4</b>	<b>расходы на холодную воду</b>	<b>0,04</b>	<b>10,87</b>	<b>11,12</b>	<b>-</b>	<b>11,08</b>
1.4.1.	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,21	0,21	-	0,21
1.4.2.	тариф на холодную воду	0,10	0,05	0,05	-	0,05
<b>1.5</b>	<b>расходы на теплоноситель</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
1.5.1.	объем теплоносителя на технологические нужды	-	-	-	-	-
1.5.2.	тариф на теплоноситель	-	-	-	-	-
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	<b>39,36</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>39,36</b>
<b>2.12</b>	<b>Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>-</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>2.13</b>	<b>Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>-</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>2.14</b>	<b>Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>-</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>2.15</b>	<b>прочие расходы (прибыль на прочие цели)</b>	<b>39,36</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>39,36</b>
	Нормативный уровень прибыли	0,34	0,00	-	-	0,34
	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	-	708,60	1 664,79	-	1 664,79
	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	-	708,60	1 688,60	-	1 688,60
	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	-	0,00	-	23,81	23,81
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	-	0,00	-	-	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-	-	-	-	-
<b>VI</b>	<b>Величина сглаживания НВВ</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>	<b>0,00</b>
<b>VII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>11 512,28</b>	<b>12 233,50</b>	<b>12 077,67</b>	<b>-</b>	<b>565,40</b>

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1.	Индекс потребительских цен	%		104
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		106,5
3.	индекс роста цен на водоснабжение	%		104
4.	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	104,3

*М.А. Воронина Е.А.*

**Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2018 год**

показатель	показатель на 2018 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	224,80	Приказ Департамента Тарифного регулирования Томской области от 20.11.15 №3-451	Учтены согласно предложениям по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа, кг.у.т./Гкал**	224,80		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	344,10	Приказ Департамента Тарифного регулирования Томской области от 20.11.15 №3-450	Учтены в составе затрат, в том числе, в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	344,10		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	208,00		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	208,00		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	0,00	Приказ Департамента Тарифного регулирования Томской области от 20.11.15 №3-452	
эксплуатационный запас, тн	382,30		
неснижаемый запас, тн	—		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн	0,00		

\*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

\*\*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

*Воронина Е.А.*

Величина необходимой валовой выручки, использованной при корректировке тарифов на 2018 год, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности

Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех»  
потребители котельной Побединской СОШ Побединского сельского поселения Шеграского района

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2018 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
<b>I</b>	<b>Отпуск тепловой энергии</b>				
	объем полезного отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	552,77	552,77	484,29	- 68,48
	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	-	-	-	-
	объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	552,77	552,77	484,29	- 68,48
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	1 109 572,91	1 105 366,00	1 102 154,56	- 3 211,44
	Базовый уровень операционных расходов	1 024 911,38	1 024 911,38	1 024 911,38	-
	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,047	1,047	1,040	- 0,007
	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	-
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-	-	-	-
	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	-
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	450 710,93	317 925,81	310 592,10	- 7 333,71
	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе	-	-	-	-
	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	3 057,35	215,54	215,54	-
	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	95 904,29	1 634,07	695,40	- 938,67
	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	322 568,06	291 464,93	285 174,55	- 6 290,37
	расходы по сомнительным долгам (из состава внебалансовых расходов)	-	-	-	-
	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	5 769,20	-	4 797,05	4 797,05
	другие обосновывающие расходы, в том числе	-	-	-	-
	прочие неподконтрольные расходы	-	-	-	-
	единый налог, уплачиваемый при УСН	23 412,03	24 611,28	19 709,56	- 4 901,72
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	769 732,57	1 062 447,03	577 918,59	- 484 528,44
	расходы на топливо	611 550,00	672 492,12	464 488,96	- 208 003,16
	резервное топливо	-	-	-	-
	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	156 770,00	387 565,86	111 101,25	- 276 464,62
	электрическая энергия, в том числе:	156 770,00	387 565,86	111 101,25	- 276 464,62
	покупная тепловая энергия, в том числе:	-	-	-	-
	расходы на холодную воду	1 412,57	2 389,04	2 328,38	- 60,66
	расходы на теплоноситель	-	-	-	-
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	11 187,03	-	-	-
	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	-	-	-
	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	11 187,03	-	-	-

С У П Л О К

	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	-	-	-
	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	-	-	-	-
	Нормативный уровень прибыли	0,48	-	-	-
	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	-	-	-	-
	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	-	-	-	-
	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	-	-	-	-
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	-	-	-	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (2016 год)	-	-	67 571,34	67 571,34
<b>VII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>2 341 203,44</b>	<b>2 485 738,84</b>	<b>1 923 093,92</b>	<b>-562 644,93</b>

Индексы роста цен на энергетические ресурсы, индекс потребительских цен 2018/2017

1.	Индекс потребительских цен	%		104,00
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		105,30
3.	индекс роста цен на водоснабжение	%		104,00
4.	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	104,30
	Индекс роста цен на топливо (резервное)	вид топлива/%	уголь	104,30

**утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2018 год**

показатель	показатель на 2018 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	169,4	от 18.12.2015 №3-715	Учтены, согласно предложениям по утверждению нормативов технологических потерь, с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при корректировке тарифа, кг.у.т./Гкал**	226,3		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	4875,1	от 18.12.2015 №3-714	Учтены в составе затрат, в том числе, в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при корректировке тарифа, Гкал**	61,5		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	5344,0		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при корректировке тарифа, м3**	32,2		
нормативы запасов топлива всего, в том числе:	621,8	от 18.12.2015 №3-716	
эксплуатационный запас, тн	497,1		
неснижаемый запас, тн	124,7		
нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при корректировке тарифа, тн	0,0		

\* нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

\*\* нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

*Ellef*

Величина необходимой валовой выручки, использованной при корректировке тарифов на 2018 год, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности

Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех»  
потребители котельной Баткатского МБДОУ Баткатского сельского поселения Шегарского района

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2018 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	отклонение
<b>I</b>	<b>Отпуск тепловой энергии</b>				
	объем полезного отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	286,46	286,46	286,46	-
	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	-	-	-	-
	объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	286,46	286,46	286,46	-
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>1 035 515,41</b>	<b>1 031 589,28</b>	<b>1 028 592,19</b>	<b>- 2 997,09</b>
	Базовый уровень операционных расходов	956 504,54	956 504,54	956 504,54	-
	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,047	1,047	1,040	- 0,007
	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	-
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	-
	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	-
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>513 943,79</b>	<b>294 232,22</b>	<b>289 925,56</b>	<b>- 4 306,66</b>
	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующую деятельность всего, в том числе	-	-	-	-
	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	2 236,67	-	-	-
	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	165 414,58	739,78	200,63	- 539,15
	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	322 568,06	275 627,36	269 678,79	- 5 948,57
	расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)	-	-	-	-
	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	4 432,84	-	3 637,68	3 637,68
	другие обосновывающие расходы, в том числе	-	-	-	-
	прочие неподконтрольные расходы	-	-	-	-
	единый налог, уплачиваемый при УСН	19 291,64	17 865,08	16 408,47	- 1 456,61
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>397 169,21</b>	<b>478 551,30</b>	<b>338 737,34</b>	<b>- 139 813,96</b>
	расходы на топливо	266 211,19	304 596,15	236 779,45	- 67 816,70
	резервное топливо	-	-	-	-
	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	130 426,86	173 777,09	101 784,35	- 71 992,74
	электрическая энергия, в том числе:	130 426,86	173 777,09	101 784,35	- 71 992,74
	покупная тепловая энергия, в том числе:	-	-	-	-
	расходы на холодную воду	531,16	178,07	173,54	- 4,52
	расходы на теплоноситель	-	-	-	-
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>				
	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	-	-	-

	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	-	-	-
	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	-	-	-
	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	-	-	-	-
	Нормативный уровень прибыли	-	-	-	-
	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	-	-	-	-
	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	-	-	-	-
	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	-	-	-	-
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	-	-	-	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (2016 год)	-	-	- 220 331,71	- 220 331,71
<b>VII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>1 946 628,41</b>	<b>1 804 372,80</b>	<b>1 436 923,39</b>	<b>-367 449,41</b>

Индексы роста цен на энергетические ресурсы, индекс потребительских цен 2018/2017

1.	Индекс потребительских цен	%		104,00
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		105,30
3.	индекс роста цен на водоснабжение	%		104,00
4.	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	104,30
	Индекс роста цен на топливо (резервное)	вид топлива/%	уголь	104,30

**утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2018 год**

показатель	показатель на 2018 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	169,4	от 18.12.2015 №3-715	Учтены, согласно предложениям по утверждению нормативов технологических потерь, с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при корректировке тарифа, кг.у.т./Гкал**	217,4		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	4875,1	от 18.12.2015 №3-714	Учтены в составе затрат, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при корректировке тарифа, Гкал**	3,1		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	5344,0		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при корректировке тарифа, м3**	2,4		
нормативы запасов топлива всего, в том числе:	621,8	от 18.12.2015 №3-716	
эксплуатационный запас, тн	497,1		
неснижаемый запас, тн	124,7		
нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при корректировке тарифа, тн	0,0		

\* нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

\*\* нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.



ПРИЛОЖЕНИЕ № 6

Величина необходимой валовой выручки, использованной при корректировке тарифов на 2018 год, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности

Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех»

потребители котельной Бабарыкинской СОШ Баткатского сельского поселения Шегарского района

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2018 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
<b>I</b>	<b>Отпуск тепловой энергии</b>				
	объем полезного отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	296,11	296,11	296,11	-
	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	-	-	-	-
	объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	296,11	296,11	296,11	-
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>1 054 881,31</b>	<b>1 050 881,76</b>	<b>1 047 828,62</b>	<b>- 3 053,14</b>
	Базовый уровень операционных расходов	974 392,80	974 392,80	974 392,80	-
	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,047	1,047	1,040	- 0,007
	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	-
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	0,00
	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	-
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>515 505,83</b>	<b>292 586,15</b>	<b>286 198,83</b>	<b>- 6 387,32</b>
	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе	-	-	-	-
	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	5 965,79	4 307,46	4 703,46	396,00
	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	162 544,95	824,59	361,16	- 463,43
	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	322 568,06	267 574,24	261 799,47	- 5 774,77
	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	-	-	-	-
	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	4 541,95	-	3 759,49	3 759,49
	другие обосновывающие расходы, в том числе	-	-	-	-
	прочие неподконтрольные расходы	-	-	-	-
	единый налог, уплачиваемый при УСН	19 885,08	19 879,86	15 575,25	- 4 304,61
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>408 618,67</b>	<b>664 397,65</b>	<b>239 072,55</b>	<b>- 425 325,09</b>
	расходы на топливо	296 800,96	339 599,40	228 070,78	- 111 528,62
	резервное топливо	-	-	-	-
	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	110 446,20	324 100,82	10 322,06	- 313 778,76
	электрическая энергия, в том числе:	110 446,20	324 100,82	10 322,06	- 313 778,76
	покупная тепловая энергия, в том числе:	-	-	-	-
	расходы на холодную воду	1 371,51	697,42	679,71	- 17,71
	расходы на теплоноситель	-	-	-	-
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	<b>29 386,81</b>			
	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	-	-	-

	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	29 386,81	-	-	-
	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	-	-	-
	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	-	-	-	-
	Нормативный уровень прибыли	1,48	-	-	-
	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	-	-	-	-
	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	-	-	-	-
	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	-	-	-	-
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	-	-	-	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (2016 год)	-	-	73 797,30	73 797,30
<b>VII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>2 008 392,62</b>	<b>2 007 865,56</b>	<b>1 646 897,30</b>	<b>-360 968,25</b>

Индексы роста цен на энергетические ресурсы, индекс потребительских цен 2018/2017

1.	Индекс потребительских цен	%		104,00
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		105,30
3.	индекс роста цен на водоснабжение	%		104,00
4.	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	104,30
	Индекс роста цен на топливо (резервное)	вид топлива/%	уголь	104,30

*Eller*

**утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2018 год**

показатель	показатель на 2018 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	169,4	от 18.12.2015 №3-715	Учтены, согласно предложениям по утверждению нормативов технологических потерь, с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при корректировке тарифа, кг.у.т./Гкал**	221,2		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	4875,1	от 18.12.2015 №3-714	Учтены в составе затрат, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при корректировке тарифа, Гкал**	21,1		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	5344,0		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при корректировке тарифа, м3**	9,3		
нормативы запасов топлива всего, в том числе:	621,8	от 18.12.2015 №3-716	
эксплуатационный запас, тн	497,1		
неснижаемый запас, тн	124,7		
нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при корректировке тарифа, тн	0,0		

\* нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

\*\* нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.



Величина необходимой валовой выручки, использованной при корректировке тарифов на 2018 год, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности

Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех»

потребители котельной Анастасьевской СОШ Анастасьевского сельского поселения Шегарского района

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2018 год			Отклонение
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	
<b>I</b>	<b>Отпуск тепловой энергии</b>				
	объем полезного отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	208,63	208,63	208,63	-
	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	-	-	-	-
	объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	208,63	208,63	208,63	-
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>1 071 575,27</b>	<b>1 067 512,43</b>	<b>1 064 410,97</b>	<b>- 3 101,46</b>
	Базовый уровень операционных расходов	989 813,00	989 813,00	989 813,00	-
	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,047	1,047	1,040	- 0,007
	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	-
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	0,00
	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	-
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>548 126,98</b>	<b>293 584,77</b>	<b>287 316,34</b>	<b>- 6 268,43</b>
	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе	-	-	-	-
	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	4 757,52	4 538,26	4 538,26	- 0,00
	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	197 489,52	609,63	406,64	- 202,99
	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	322 568,06	269 166,99	263 357,85	- 5 809,14
	расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)	-	-	-	-
	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	3 785,88	-	3 147,60	3 147,60
	другие обосновывающие расходы, в том числе	-	-	-	-
	прочие неподконтрольные расходы	-	-	-	-
	единый налог, уплачиваемый при УСН	19 526,00	19 269,89	15 866,00	- 3 403,89
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>313 343,20</b>	<b>585 161,81</b>	<b>250 738,47</b>	<b>- 334 423,34</b>
	расходы на топливо	230 894,70	251 146,79	195 230,30	- 55 916,49
	резервное топливо	-	-	-	-
	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	81 021,00	332 679,54	54 206,59	- 278 472,95
	электрическая энергия, в том числе:	81 021,00	332 679,54	54 206,59	- 278 472,95
	покупная тепловая энергия, в том числе:	-	-	-	-
	расходы на холодную воду	1 427,50	1 335,49	1 301,58	- 33,91
	расходы на теплоноситель	-	-	-	-
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	<b>28 855,73</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	-	-	-



**утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2018 год**

показатель	показатель на 2018 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	169,4	от 18.12.2015 №3-715	Учтены, согласно предложениям по утверждению нормативов технологических потерь, с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при корректировке тарифа, кг.у.т./Гкал**	223,8		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	4875,1	от 18.12.2015 №3-714	Учтены в составе затрат, в том числе, в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при корректировке тарифа, Гкал**	23,3		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	5344,0		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при корректировке тарифа, м3**	18,0		
нормативы запасов топлива всего, в том числе:	621,8	от 18.12.2015 №3-716	
эксплуатационный запас, тн	497,1		
неснижаемый запас, тн	124,7		
нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при корректировке тарифа, тн	0,0		

\* нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

\*\* нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.



Величина необходимой валовой выручки, использованной при корректировке тарифов на 2018 год, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности

Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех»

потребители котельной Татьяновской НОШ Анастасьевского сельского поселения Шегарского района

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2018 год			Отклонение
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	
<b>I</b>	<b>Отпуск тепловой энергии</b>				
	объем полезного отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	100,48	100,48	100,48	-
	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	-	-	-	-
	объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	100,48	100,48	100,48	-
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>834 542,12</b>	<b>831 377,98</b>	<b>828 962,56</b>	<b>- 2 415,41</b>
	Базовый уровень операционных расходов	770 865,71	770 865,71	770 865,71	-
	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,047	1,047	1,040	- 0,007
	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	-
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-	-	-	-
	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	-
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>632 820,61</b>	<b>268 949,86</b>	<b>262 949,16</b>	<b>- 6 000,71</b>
	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе	-	-	-	-
	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	493,31	475,86	475,86	-
	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	289 943,44	401,38	137,23	- 264,15
	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	322 568,06	253 114,04	247 651,35	- 5 462,69
	расходы по сомнительным долгам (из состава внебалансовых расходов)	-	-	-	-
	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	3 328,88	-	2 725,96	2 725,96
	другие обосновывающие расходы, в том числе	-	-	-	-
	прочие неподконтрольные расходы	-	-	-	-
	единый налог, уплачиваемый при УСН	16 486,92	14 958,58	11 958,75	- 2 999,83
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>172 934,25</b>	<b>410 489,02</b>	<b>115 921,96</b>	<b>- 294 567,06</b>
	расходы на топливо	144 356,00	123 295,24	95 844,22	- 27 451,02
	резервное топливо	-	-	-	-
	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	27 798,00	286 392,48	17 749,36	- 268 643,12
	электрическая энергия, в том числе:	27 798,00	286 392,48	17 749,36	- 268 643,12
	покупная тепловая энергия, в том числе:	-	-	-	-
	расходы на холодную воду	780,25	801,29	2 328,38	1 527,09
	расходы на теплоноситель	-	-	-	-
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	<b>3 059,00</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	-	-	-
	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	3 059,00	-	-	-

	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	-	-	-
	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	-	-	-	-
	Нормативный уровень прибыли	0,19	-	-	-
	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	-	-	-	-
	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	-	-	-	-
	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	-	-	-	-
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	-	-	-	-
	<b>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (2016 год)</b>	-	-	- 201 999,24	- 201 999,24
<b>VII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>1 643 355,97</b>	<b>1 510 816,85</b>	<b>1 005 834,43</b>	<b>-504 982,42</b>

Индексы роста цен на энергетические ресурсы, индекс потребительских цен 2018/2017

1.	Индекс потребительских цен	%		104,00
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		105,30
3.	индекс роста цен на водоснабжение	%		104,00
4.	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	104,30
	Индекс роста цен на топливо (резервное)	вид топлива/%	уголь	104,30

*С.А.А.*

**утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2018 год**

показатель	показатель на 2018 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	169,4	от 18.12.2015 №3-715	Учтены, согласно предложениям по утверждению нормативов технологических потерь, с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при корректировке тарифа, кг.у.т./Гкал**	222,7		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	4875,1	от 18.12.2015 №3-714	Учтены в составе затрат, в том числе, в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при корректировке тарифа, Гкал**	13,9		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	5344,0		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при корректировке тарифа, м3**	10,8		
нормативы запасов топлива всего, в том числе:	621,8	от 18.12.2015 №3-716	
эксплуатационный запас, тн	497,1		
неснижаемый запас, тн	124,7		
нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при корректировке тарифа, тн	0,0		

\* нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

\*\* нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

*Edlaf*

Величина необходимой валовой выручки, использованной при корректировке тарифов на 2018 год, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности

Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех»  
потребители котельной Малобрагинской СОШ Трубачевского сельского поселения Шегарского района

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2018 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
<b>I</b>	<b>Отпуск тепловой энергии</b>				
	объем полезного отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	329,28	329,28	329,28	-
	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	-	-	-	-
	объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	329,28	329,28	329,28	-
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>1 049 362,02</b>	<b>1 045 383,39</b>	<b>1 042 346,23</b>	<b>- 3 037,17</b>
	Базовый уровень операционных расходов	969 294,64	969 294,64	969 294,64	-
	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,047	1,047	1,040	- 0,007
	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	-
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-	-	-	-
	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	-
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>531 244,51</b>	<b>290 155,54</b>	<b>286 339,32</b>	<b>- 3 816,23</b>
	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе	-	-	-	-
	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	368,88	-	-	-
	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	184 029,84	887,57	712,51	- 175,06
	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	322 568,06	271 510,86	265 651,13	- 5 859,73
	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	-	-	-	-
	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	4 475,31	-	3 683,47	3 683,47
	другие обосновывающие расходы, в том числе	-	-	-	-
	прочие неподконтрольные расходы	-	-	-	-
	единый налог, уплачиваемый при УСН	19 802,42	17 757,11	16 292,20	- 1 464,91
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>390 114,31</b>	<b>457 929,52</b>	<b>316 827,10</b>	<b>- 141 102,41</b>
	расходы на топливо	320 785,92	365 350,00	284 006,78	- 81 343,22
	резервное топливо	-	-	-	-
	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	67 732,20	92 579,51	32 820,32	- 59 759,19
	электрическая энергия, в том числе:	67 732,20	92 579,51	32 820,32	- 59 759,19
	покупная тепловая энергия, в том числе:	-	-	-	-
	расходы на холодную воду	1 596,19	-	-	-
	расходы на теплоноситель	-	-	-	-
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	<b>3 667,84</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	-	-	-
	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	3 667,84	-	-	-

	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	-	-	-
	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	-	-	-	-
	Нормативный уровень прибыли	0,19	-	-	-
	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	-	-	-	-
	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	-	-	-	-
	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	-	-	-	-
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	-	-	-	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (2016 год)	-	-	- 186 391,14	- 186 391,14
<b>VII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>1 974 388,67</b>	<b>1 793 468,46</b>	<b>1 459 121,51</b>	<b>-334 346,94</b>

Индексы роста цен на энергетические ресурсы, индекс потребительских цен 2018/2017

1.	Индекс потребительских цен	%		104,00
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		105,30
3.	индекс роста цен на водоснабжение	%		104,00
4.	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	104,30
	Индекс роста цен на топливо (резервное)	вид топлива/%	уголь	104,30

*Ellerf*

**утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2018 год**

показатель	показатель на 2018 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	169,4	от 18.12.2015 №3-715	Учтены, согласно предложениям по утверждению нормативов технологических потерь, с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при корректировке тарифа, кг.у.т./Гкал**	229,3		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	4875,1	от 18.12.2015 №3-714	Учтены в составе затрат, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при корректировке тарифа, Гкал**	0,0		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	5344,0		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при корректировке тарифа, м3**	0,0		
нормативы запасов топлива всего, в том числе:	621,8	от 18.12.2015 №3-716	
эксплуатационный запас, тн	497,1		
неснижаемый запас, тн	124,7		
нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при корректировке тарифа, тн	0,0		

\* нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

\*\* нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

*Гиллер*

Величина необходимой валовой выручки, использованной при корректировке тарифов на 2018 год, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности

Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех»  
потребители котельной Трубачевской СОШ Трубачевского сельского поселения Шегарского района

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2018 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	отклонение
<b>I</b>	<b>Отпуск тепловой энергии</b>				
	объем полезного отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	239,44	239,44	239,44	-
	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	-	-	-	-
	объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	239,44	239,44	239,44	-
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>1 008 933,25</b>	<b>1 005 107,91</b>	<b>1 002 187,75</b>	<b>- 2 920,16</b>
	Базовый уровень операционных расходов	931 950,62	931 950,62	931 950,62	-
	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,047	1,047	1,040	- 0,007
	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	-
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-	-	-	-
	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	-
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>565 059,60</b>	<b>290 197,68</b>	<b>284 285,88</b>	<b>- 5 911,81</b>
	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе	-	-	-	-
	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	2 922,23	-	-	-
	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	214 805,58	843,91	280,07	- 563,84
	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	322 568,06	269 543,76	263 726,48	- 5 817,27
	расходы по сомнительным долгам (из состава внебалансовых расходов)	-	-	-	-
	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	4 459,90	-	3 695,71	3 695,71
	другие обосновывающие расходы, в том числе	-	-	-	-
	прочие неподконтрольные расходы	-	-	-	-
	единый налог, уплачиваемый при УСН	20 303,83	19 810,02	16 583,61	- 3 226,41
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>450 818,50</b>	<b>705 506,05</b>	<b>388 470,88</b>	<b>- 317 035,17</b>
	расходы на топливо	303 510,00	347 450,86	270 092,79	- 77 358,07
	резервное топливо	-	-	-	-
	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	143 736,00	353 180,65	113 627,32	- 239 553,32
	электрическая энергия, в том числе:	143 736,00	353 180,65	113 627,32	- 239 553,32
	покупная тепловая энергия, в том числе:	-	-	-	-
	расходы на холодную воду	3 572,50	4 874,54	4 750,77	- 123,77
	расходы на теплоноситель	-	-	-	-
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	<b>3 768,51</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	-	-	-
	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	3 768,51	-	-	-
	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	-	-	-
	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	-	-	-	-

	Нормативный уровень прибыли	0,19	-	-	-
	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	-	-	-	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (2016 год)	-	-	- 266 072,92	- 266 072,92
<b>VII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>2 028 579,86</b>	<b>2 000 811,64</b>	<b>1 408 871,59</b>	<b>-591 940,05</b>

Индексы роста цен на энергетические ресурсы, индекс потребительских цен 2018/2017

1.	Индекс потребительских цен	%		104,00
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		105,30
3.	индекс роста цен на водоснабжение	%		104,00
4.	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	104,30
	Индекс роста цен на топливо (резервное)	вид топлива/%	уголь	104,30

*Elly*

**утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2018 год**

показатель	показатель на 2018 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	169,4	от 18.12.2015 №3-715	Учтены, согласно предложениям по утверждению нормативов технологических потерь, с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при корректировке тарифа, кг.у.т./Гкал**	221,0		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	4875,1	от 18.12.2015 №3-714	Учтены в составе затрат, в том числе, в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при корректировке тарифа, Гкал**	85,5		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	5344,0		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при корректировке тарифа, м3**	65,7		
нормативы запасов топлива всего, в том числе:	621,8	от 18.12.2015 №3-716	
эксплуатационный запас, тн	497,1		
неснижаемый запас, тн	124,7		
нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при корректировке тарифа, тн	0,0		

\* нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

\*\* нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.



Величина необходимой валовой выручки, использованной при корректировке тарифов на 2018 год, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности

Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех»  
потребители котельной Маркеловской СОШ Анастасьевского сельского поселения Шегарского района

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2018 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
<b>I</b>	<b>Отпуск тепловой энергии</b>				
	объем полезного отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	628,05	628,05	628,05	-
	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	-	-	-	-
	объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	628,05	628,05	628,05	-
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>867 749,05</b>	<b>864 459,01</b>	<b>861 947,48</b>	<b>- 2 511,53</b>
	Базовый уровень операционных расходов	801 538,92	801 538,92	801 538,92	-
	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,047	1,047	1,040	- 0,007
	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	-
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-	-	-	-
	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	-
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>733 512,33</b>	<b>289 385,12</b>	<b>281 331,47</b>	<b>- 8 053,65</b>
	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе	-	-	-	-
	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	1 768,67	942,86	942,86	-
	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	377 592,49	2 543,48	361,99	- 2 181,49
	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	322 568,06	261 582,76	255 937,30	- 5 645,46
	расходы по сомнительным долгам (из состава внебалансовых расходов)	-	-	-	-
	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	6 175,53	-	5 133,66	5 133,66
	другие обосновывающие расходы, в том числе	-	-	-	-
	прочие неподконтрольные расходы	-	-	-	-
	единый налог, уплачиваемый при УСН	25 407,58	24 316,01	18 955,66	- 5 360,35
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>927 356,64</b>	<b>1 302 073,29</b>	<b>771 243,05</b>	<b>- 530 830,24</b>
	расходы на топливо	717 552,00	750 155,24	583 137,20	- 167 018,04
	резервное топливо	-	-	-	-
	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	206 790,00	548 705,45	184 974,83	- 363 730,62
	электрическая энергия, в том числе:	206 790,00	548 705,45	184 974,83	- 363 730,62
	покупная тепловая энергия, в том числе:	-	-	-	-
	расходы на холодную воду	3 014,64	3 212,60	3 131,02	- 81,57
	расходы на теплоноситель	-	-	-	-
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	<b>37 548,00</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	-	-	-
	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	37 548,00	-	-	-
	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	-	-	-
	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	-	-	-	-

4. 11.14.14.14.14

	Нормативный уровень прибыли	1,48	-	-	-
	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	-	-	-	-
	<i>экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования</i>	-	-	-	-
	<i>доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования</i>	-	-	-	-
	<i>экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования</i>	-	-	-	-
	<b>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (2016 год)</b>	-	-	- 152 330,93	- 152 330,93
<b>VII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>2 566 166,02</b>	<b>2 455 917,41</b>	<b>1 762 191,08</b>	<b>-693 726,34</b>

Индексы роста цен на энергетические ресурсы, индекс потребительских цен 2018/2017

1.	Индекс потребительских цен	%		104,00
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		105,30
3.	индекс роста цен на водоснабжение	%		104,00
4.	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	104,30
	Индекс роста цен на топливо (резервное)	вид топлива/%	уголь	104,30

**утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2018 год**

показатель	показатель на 2018 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	169,4	от 18.12.2015 №3-715	Учтены, согласно предложениям по утверждению нормативов технологических потерь, с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при корректировке тарифа, кг.у.т./Гкал**	222,9		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	4875,1	от 18.12.2015 №3-714	Учтены в составе затрат, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при корректировке тарифа, Гкал**	67,4		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	5344,0		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при корректировке тарифа, м3**	43,3		
нормативы запасов топлива всего, в том числе:	621,8	от 18.12.2015 №3-716	
эксплуатационный запас, тн	497,1		
неснижаемый запас, тн	124,7		
нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при корректировке тарифа, тн	0,0		

\* нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

\*\* нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.



Величина необходимой валовой выручки, использованной при корректировке тарифов на 2018 год, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности

Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех»  
потребители котельной Монастырской СОШ Северного сельского поселения Шегарского района

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2018 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	отклонение
<b>I</b>	<b>Отпуск тепловой энергии</b>				
	объем полезного отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	334,92	334,92	334,92	-
	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	-	-	-	-
	объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	334,92	334,92	334,92	-
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	1 121 954,96	1 117 701,10	1 114 453,83	- 3 247,27
	Базовый уровень операционных расходов	1 036 348,66	1 036 348,66	1 036 348,66	-
	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,047	1,047	1,040	- 0,007
	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	-
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-	-	-	-
	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	-
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	562 647,96	346 706,96	343 056,45	- 3 650,52
	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе	-	-	-	-
	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	23 310,72	44 811,73	44 811,73	-
	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	190 888,53	979,10	434,49	- 544,61
	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	322 568,06	278 658,72	272 644,73	- 6 013,99
	расходы по сомнительным долгам (из состава внебалансовых расходов)	-	-	-	-
	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	4 382,15	-	7 220,78	7 220,78
	другие обосновывающие расходы, в том числе	-	-	-	-
	прочие неподконтрольные расходы	-	-	-	-
	единый налог, уплачиваемый при УСН	21 498,50	22 257,41	17 944,72	- 4 312,69
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	465 038,60	783 590,38	354 906,53	- 428 683,85
	расходы на топливо	393 122,30	412 714,35	320 825,71	- 91 888,64
	резервное топливо	-	-	-	-
	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	70 308,60	369 162,15	32 410,46	- 336 751,69
	электрическая энергия, в том числе:	70 308,60	369 162,15	32 410,46	- 336 751,69
	покупная тепловая энергия, в том числе:	-	-	-	-
	расходы на холодную воду	1 607,70	1 713,88	1 670,36	- 43,52
	расходы на теплоноситель	-	-	-	-
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	21 707,06	-	-	-
	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	-	-	-
	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	21 707,06	-	-	-
	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	-	-	-
	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	-	-	-	-

	Нормативный уровень прибыли	1,01	-	-	-
	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	-	-	-	-
	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	-	-	-	-
	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	-	-	-	-
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	-	-	-	-
	<b>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (2016 год)</b>	-	-	- 143 996,63	- 143 996,63
<b>VII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>2 171 348,57</b>	<b>2 247 998,44</b>	<b>1 668 420,17</b>	<b>-579 578,27</b>

Индексы роста цен на энергетические ресурсы, индекс потребительских цен 2018/2017

1.	Индекс потребительских цен	%		104,00
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		105,30
3.	индекс роста цен на водоснабжение	%		104,00
4.	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	104,30
	Индекс роста цен на топливо (резервное)	вид топлива/%	уголь	104,30

**утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2018 год**

показатель	показатель на 2018 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	169,40	от 18.12.2015 №3-715	Учтены, согласно предложениям по утверждению нормативов технологических потерь, с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при корректировке тарифа, кг.у.т./Гкал**	227,40		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	4875,10	от 18.12.2015 №3-714	Учтены в составе затрат, в том числе, в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при корректировке тарифа, Гкал**	40,10		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	5344,00		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при корректировке тарифа, м3**	23,10		
нормативы запасов топлива всего, в том числе:	621,8	от 18.12.2015 №3-716	
эксплуатационный запас, тн	497,1		
неснижаемый запас, тн	124,70		
нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при корректировке тарифа, тн	0,00		

\* нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

\*\* нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

*Е.И.И.И.*

Величина необходимой валовой выручки, использованной при корректировке тарифов на 2018 год, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности

Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех»  
потребители котельной Гусевской СОШ Северного сельского поселения Шегарского района

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2018 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	отклонение
<b>I</b>	<b>Отпуск тепловой энергии</b>				
	объем полезного отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	340,71	382,93	344,64	- 38,29
	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	-	-	-	-
	объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	340,71	382,93	344,64	- 38,29
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>1 082 612,22</b>	<b>1 078 507,53</b>	<b>1 075 374,12</b>	<b>- 3 133,40</b>
	Базовый уровень операционных расходов	1 000 007,82	1 000 007,82	1 000 007,82	-
	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,047	1,047	1,040	- 0,007
	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	-
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-	-	-	-
	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	-
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>577 009,53</b>	<b>296 027,29</b>	<b>303 574,05</b>	<b>7 546,75</b>
	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе	-	-	-	-
	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	5 038,50	-	-	-
	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	222 141,36	1 295,67	416,81	- 878,86
	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	322 568,06	273 040,18	281 122,17	8 081,99
	расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)	-	-	-	-
	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	4 861,67	-	3 874,38	3 874,38
	другие обосновывающие расходы, в том числе	-	-	-	-
	прочие неподконтрольные расходы	-	-	-	-
	единый налог, уплачиваемый при УСН	22 399,94	21 691,45	18 160,70	- 3 530,75
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>567 868,50</b>	<b>816 301,30</b>	<b>455 282,06</b>	<b>- 361 019,24</b>
	расходы на топливо	465 986,00	533 453,55	381 786,44	- 151 667,12
	резервное топливо	-	-	-	-
	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	98 310,00	277 691,27	68 470,08	- 209 221,19
	электрическая энергия, в том числе:	98 310,00	277 691,27	68 470,08	- 209 221,19
	покупная тепловая энергия, в том числе:	-	-	-	-
	расходы на холодную воду	3 572,50	5 156,48	5 025,55	- 130,93
	расходы на теплоноситель	-	-	-	-
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	<b>33 076,63</b>			
	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	-	-	-
	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	33 076,63	-	-	-
	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	-	-	-
	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	-	-	-	-

	Нормативный уровень прибыли	1,48	-	-	-
	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	-	-	-	-
	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	-	-	-	-
	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	-	-	-	-
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	-	-	-	-
	<b>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (2016 год)</b>	-	-	<b>23 022,41</b>	<b>23 022,41</b>
<b>VII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>2 260 566,88</b>	<b>2 190 836,13</b>	<b>1 857 252,65</b>	<b>-333 583,48</b>

Индексы роста цен на энергетические ресурсы, индекс потребительских цен 2018/2017

1.	Индекс потребительских цен	%		104,00
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		105,30
3.	индекс роста цен на водоснабжение	%		104,00
4.	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	104,30
	Индекс роста цен на топливо (резервное)	вид топлива/%	уголь	104,30

*Еллар*

**утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2018 год**

показатель	показатель на 2018 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	169,4	от 18.12.2015 №3-715	Учтены, согласно предложениям по утверждению нормативов технологических потерь, с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при корректировке тарифа, кг.у.т./Гкал**	228,4		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	4875,1	от 18.12.2015 №3-714	Учтены в составе затрат, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при корректировке тарифа, Гкал**	99,8		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	5344,0		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при корректировке тарифа, м3**	69,5		
нормативы запасов топлива всего, в том числе:	621,8	от 18.12.2015 №3-716	
эксплуатационный запас, тн	497,1		
неснижаемый запас, тн	124,7		
нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при корректировке тарифа, тн	0,0		

\* нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

\*\* нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

*Ellef*

Величина необходимой валовой выручки, использованной при корректировке тарифов на 2018 год, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности

Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех»

потребители котельной Вороновской НОШ Анастасьевского сельского поселения Шегарского района

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2018 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	отклонение
<b>I</b>	<b>Отпуск тепловой энергии</b>				
	объем полезного отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	534,33	534,33	480,90	- 53,43
	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	-	-	-	-
	объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	534,33	534,33	480,90	- 53,43
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>1 118 779,41</b>	<b>1 114 537,59</b>	<b>1 111 299,51</b>	<b>- 3 238,08</b>
	Базовый уровень операционных расходов	1 033 415,41	1 033 415,41	1 033 415,41	-
	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,047	1,047	1,040	- 0,007
	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	-
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-	-	-	-
	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	-
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>567 301,32</b>	<b>306 272,42</b>	<b>301 095,85</b>	<b>- 5 176,57</b>
	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе	-	-	-	-
	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	3 548,16	2 211,16	2 211,16	-
	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	208 585,63	1 537,51	520,21	- 1 017,30
	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	322 568,06	278 884,99	272 866,11	- 6 018,87
	расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)	-	-	-	-
	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	5 726,61	-	4 657,16	4 657,16
	другие обосновывающие расходы, в том числе	-	-	-	-
	прочие неподконтрольные расходы	-	-	-	-
	единый налог, уплачиваемый при УСН	26 872,86	23 638,77	20 841,21	- 2 797,56
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>988 364,58</b>	<b>966 705,37</b>	<b>692 566,57</b>	<b>- 274 138,80</b>
	расходы на топливо	575 310,00	633 092,95	445 522,94	- 187 570,01
	резервное топливо	-	-	-	-
	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	411 220,56	332 714,68	246 168,68	- 86 545,99
	электрическая энергия, в том числе:	411 220,56	332 714,68	246 168,68	- 86 545,99
	покупная тепловая энергия, в том числе:	-	-	-	-
	расходы на холодную воду	1 834,02	897,75	874,95	- 22,80
	расходы на теплоноситель	-	-	-	-
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	<b>39 713,59</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	-	-	-

7. Итого

	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	39 713,59	-	-	-
	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	-	-	-
	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	-	-	-	-
	Нормативный уровень прибыли	1,48	-	-	-
	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	-	-	-	-
	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	-	-	-	-
	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	-	-	-	-
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	-	-	-	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (2016 год)	-	-	28 502,32	28 502,32
<b>VII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>2 714 158,91</b>	<b>2 387 515,39</b>	<b>2 133 464,25</b>	<b>-254 051,13</b>

Индексы роста цен на энергетические ресурсы, индекс потребительских цен 2018/2017

1.	Индекс потребительских цен	%		104,00
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		105,30
3.	индекс роста цен на водоснабжение	%		104,00
4.	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	104,30
	Индекс роста цен на топливо (резервное)	вид топлива/%	уголь	104,30

**утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2018 год**

показатель	показатель на 2018 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	169,4	от 18.12.2015 №3-715	Учтены, согласно предложениям по утверждению нормативов технологических потерь, с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при корректировке тарифа, кг.у.т./Гкал**	231,9		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	4875,1	от 18.12.2015 №3-714	Учтены в составе затрат, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при корректировке тарифа, Гкал**	29,8		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	5344,0		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при корректировке тарифа, м3**	12,1		
нормативы запасов топлива всего, в том числе:	621,8	от 18.12.2015 №3-716	
эксплуатационный запас, тн	497,1		
неснижаемый запас, тн	124,7		
нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при корректировке тарифа, тн	0,0		

\* нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

\*\* нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.



ПРИЛОЖЕНИЕ № 15

Величина необходимой валовой выручки, использованной при корректировке тарифов на 2018 год, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности

Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех»

потребители котельной Вознесенской НОШ Анастасьевского сельского поселения Шегарского района

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2018 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	отклонение
<b>I</b>	<b>Отпуск тепловой энергии</b>				
	объем полезного отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	97,24	97,24	87,52	- 9,72
	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	-	-	-	-
	объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	97,24	97,24	87,52	- 9,72
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	<b>985 772,13</b>	<b>982 034,60</b>	<b>979 181,48</b>	<b>- 2 853,12</b>
	Базовый уровень операционных расходов	910 556,72	910 556,72	910 556,72	-
	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,047	1,047	1,040	- 0,007
	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	-
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-	-	-	-
	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	-
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>495 783,97</b>	<b>283 310,19</b>	<b>278 750,62</b>	<b>- 4 559,57</b>
	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе	-	-	-	-
	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	1 192,55	1 637,81	1 637,81	-
	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	150 724,87	285,50	185,58	- 99,92
	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	322 568,06	265 280,59	259 555,32	- 5 725,26
	расходы по сомнительным долгам (из состава внебалансовых расходов)	-	-	-	-
	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	3 596,60	-	2 948,19	2 948,19
	другие обосновывающие расходы, в том числе	-	-	-	-
	прочие неподконтрольные расходы	-	-	-	-
	единый налог, уплачиваемый при УСН	17 701,89	16 106,29	14 423,71	- 1 682,58
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>280 174,19</b>	<b>361 390,68</b>	<b>198 863,02</b>	<b>- 162 527,65</b>
	расходы на топливо	106 908,00	118 234,97	83 776,48	- 34 458,49
	резервное топливо	-	-	-	-
	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	171 701,06	242 614,09	114 569,05	- 128 045,04
	электрическая энергия, в том числе:	171 701,06	242 614,09	114 569,05	- 128 045,04
	покупная тепловая энергия, в том числе:	-	-	-	-
	расходы на холодную воду	1 565,13	541,62	517,50	- 24,12
	расходы на теплоноситель	-	-	-	-
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	<b>26 160,43</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	-	-	-

	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	26 160,43	-	-	-
	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	-	-	-
	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	-	-	-	-
	Нормативный уровень прибыли	1,48	-	-	-
	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	-	-	-	-
	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	-	-	-	-
	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	-	-	-	-
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	-	-	-	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (2016 год)	-	-	23 138,51	23 138,51
<b>VII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>1 787 890,72</b>	<b>1 626 735,47</b>	<b>1 479 933,64</b>	<b>-146 801,83</b>

Индексы роста цен на энергетические ресурсы, индекс потребительских цен 2018/2017

1.	Индекс потребительских цен	%		104,00	
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		105,30	
3.	индекс роста цен на водоснабжение	%		104,00	
4.	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%		уголь	104,30
	Индекс роста цен на топливо (резервное)	вид топлива/%		уголь	104,30

*Gilley*

**утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2018 год**

показатель	показатель на 2018 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	169,4	от 18.12.2015 №3-715	Учтены, согласно предложениям по утверждению нормативов технологических потерь, с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при корректировке тарифа, кг.у.т./Гкал**	222,4		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	4875,1	от 18.12.2015 №3-714	Учтены в составе затрат, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при корректировке тарифа, Гкал**	12,6		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	5344,0		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при корректировке тарифа, м3**	7,3		
нормативы запасов топлива всего, в том числе:	621,8	от 18.12.2015 №3-716	
эксплуатационный запас, тн	497,1		
неснижаемый запас, тн	124,7		
нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при корректировке тарифа, тн	0,0		

\* нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

\*\* нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

*Елла*

ПРИЛОЖЕНИЕ № 16

Величина необходимой валовой выручки, использованной при корректировке тарифов на 2018 год, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности

Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Успех»  
потребители котельной Баткатской СОШ Баткатского сельского поселения Шегарского района

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2018 год			Отклонение
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	
<b>I</b>	<b>Отпуск тепловой энергии</b>				
	объем полезного отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	536,21	536,21	536,21	-
	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	-	-	-	-
	объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	536,21	536,21	536,21	-
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	1 042 542,68	1 038 589,91	1 035 572,48	- 3 017,43
	Базовый уровень операционных расходов	962 995,62	962 995,62	962 995,62	-
	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,047	1,047	1,040	- 0,007
	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	-
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	-
	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	-
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	580 525,81	323 447,03	300 073,79	- 23 373,24
	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе	-	-	-	-
	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	16 000,00	5 963,32	5 963,32	-
	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	213 661,44	1 407,35	341,99	- 1 065,36
	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	322 568,06	293 309,68	270 836,90	- 22 472,78
	расходы по сомнительным долгам (из состава внебалансовых расходов)	-	-	-	-
	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	5 425,32	-	4 503,40	4 503,40
	другие обосновывающие расходы, в том числе	-	-	-	-
	прочие неподконтрольные расходы	-	-	-	-
	единый налог, уплачиваемый при УСН	22 870,99	22 766,68	18 428,19	- 4 338,49
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	651 301,75	937 397,71	525 600,55	- 411 797,17
	расходы на топливо	558 700,00	600 222,55	466 586,21	- 133 636,33
	резервное топливо	-	-	-	-
	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	91 530,00	336 158,71	58 023,69	- 278 135,02
	электрическая энергия, в том числе:	91 530,00	336 158,71	58 023,69	- 278 135,02
	покупная тепловая энергия, в том числе:	-	-	-	-
	расходы на холодную воду	1 071,75	1 016,46	990,65	- 25,81
	расходы на теплоноситель	-	-	-	-
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	33 772,76	-	-	-
	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	-	-	-

7. ЗАКЛЮЧЕНИЕ

	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	33 772,76	-	-	-
	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	-	-	-
	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	-	-	-	-
	Нормативный уровень прибыли	1,48	-	-	-
	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	-	-	-	-
	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	-	-	-	-
	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	-	-	-	-
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	-	-	-	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (2016 год)	-	-	- 167 551,74	- 167 551,74
<b>VII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>2 308 143,00</b>	<b>2 299 434,66</b>	<b>1 693 695,08</b>	<b>-605 739,58</b>

Индексы роста цен на энергетические ресурсы, индекс потребительских цен 2018/2017

1.	Индекс потребительских цен	%		104,00
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		105,30
3.	индекс роста цен на водоснабжение	%		104,00
4.	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	104,30
	Индекс роста цен на топливо (резервное)	вид топлива/%	уголь	104,30

**утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2018 год**

показатель	показатель на 2018 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	169,4	от 18.12.2015 №3-715	Учтены, согласно предложениям по утверждению нормативов технологических потерь, с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при корректировке тарифа, кг.у.т./Гкал**	219,1		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	4875,1	от 18.12.2015 №3-714	Учтены в составе затрат, в том числе, в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при корректировке тарифа, Гкал**	30,0		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	5344,0		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при корректировке тарифа, м3**	13,7		
нормативы запасов топлива всего, в том числе:	621,8	от 18.12.2015 №3-716	
эксплуатационный запас, тн	497,1		
неснижаемый запас, тн	124,7		
нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при корректировке тарифа, тн	0,0		

\* нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

\*\* нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.



Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2018 год

акционерное общество "Усовая экономическая зона технико-внедренческого типа "Томск"

котельной, расположенной по адресу город Томск, проспект Развития, дом 2 г  
общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2018 год			Отклонение
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	
<b>I</b>	<b>Отпуск тепловой энергии</b>				
1.	объем полезного отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	8 675,06	7 681,66	8 675,06	-
1.1.	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	7 847,56	-	7 847,56	-
1.2.	объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	827,50	7 681,66	827,50	-
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	7 125,60	6 954,04	7 654,49	528,90
2	базовый уровень операционных расходов	6 754,12	6 754,12	6 754,12	0,00
3	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,055	1,040	1,040	x
4	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	-	1,00	1,00	x
5	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,13	x
8	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	x
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	4 422,14	7 578,77	4 895,10	472,95
11	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе	-	-	-	-
12	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	-	6 060,93	-	-
13	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	41,25	37,36	966,89	925,64
13.1	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	-	0,18	0,15	0,15
13.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	35,95	35,00	35,95	-
13.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	5,30	2,18	930,79	925,49
13.3.1	налог на имущество организаций	5,30	1,51	920,22	914,92
13.3.2	земельный налог	-	-	-	-
13.3.3	транспортный налог	-	0,67	10,58	10,58
13.3.4	водный налог	-	-	-	-
13.3.5	прочие налоги	-	-	-	-
13.4	иные расходы	-	-	-	-
14	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 994,23	1 425,05	1 584,15	- 410,08
14.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 556,15	1 248,16	1 393,91	- 162,24
14.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	438,08	176,89	190,24	- 247,84
14.3	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
14.4	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
15	расходы по сомнительным долгам (из состава внебалансовых расходов)	-	-	-	-
16	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	2 386,67	55,43	2 344,06	- 42,61
16.1	амортизация основных средств	2 362,04	-	2 344,06	- 17,98
16.2	амортизация прочего имущества	24,63	55,43	-	24,63
17	другие обосновывающие расходы, в том числе	-	-	-	-
17.1	расходы на обслуживание заемных средств	-	-	-	-
17.2	расходы на услуги банков	-	-	-	-
18	Прочие неподконтрольные расходы	-	-	-	-
19	Налог на прибыль	-	-	-	-
	Ставка налога на прибыль	-	-	-	-
	Единый налог, уплачиваемый при УСН	-	-	-	-

134 13000000

	Ставка налога на УСН	-	-	-	-
	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	-	-	-	-
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>8 281,86</b>	<b>7 133,95</b>	<b>7 759,52</b>	<b>- 522,34</b>
1.2	расходы на топливо (основное)	6 787,08	5 850,20	6 309,90	- 477,18
	расходы на топливо (резервное)	-	-	-	-
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 428,82	1 127,43	1 349,92	- 78,90
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 428,82	1 127,43	1 349,92	- 78,90
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	-	-	-	-
1.4	расходы на холодную воду	65,96	-	-	- 65,96
1.4.1.	объем холодной воды на технологические нужды	1,99	-	-	- 1,99
1.4.2.	тариф на холодную воду	0,03	-	-	- 0,03
1.5	расходы на теплоноситель	-	156,31	99,70	- 99,70
1.5.1.	объем теплоносителя на технологические нужды	-	2,17	1,99	- 1,99
1.5.2.	тариф на теплоноситель	-	0,07	0,05	- 0,05
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
2.12	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	0,00	-	-
2.13	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	0,00	-	-
2.14	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	0,00	-	-
2.15	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	-	0,00	-	-
	Нормативный уровень прибыли	-	0,00	-	-
	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	- 1 372,11	-1 372,11	- 2 297,32	- 925,21
	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	-	-1 372,11	- 1 372,11	- 1 372,11
	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	1 372,11	0,00	- 925,21	446,89
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	-	0,00	-	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-	-	-	-
<b>VI</b>	<b>Величина сглаживания НВВ</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>VII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>18 457,49</b>	<b>20 294,65</b>	<b>18 011,79</b>	<b>-445,70</b>

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1.	Индекс потребительских цен	%		104
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		106,5
3.	индекс роста цен на водоснабжение	%		104
4.	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	104,40

 Вероника С. А.

**Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2018 год**

показатель	показатель на 2018 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	160,67	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.07.2016 №3-234	Учтены согласно предложениям по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа, кг.у.т./Гкал**	160,70		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	554,40	Приказ Минэнерго России от 24.06.2016 № 582	Учтены в составе затрат, в том числе, в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	554,40		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	2173,40		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	2173,40		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	24,90	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.07.2016 №3-235	
эксплуатационный запас, тн	—		
неснижаемый запас, тн	24,90		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн	0,00		

\*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

\*\*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

*Медведева Е.А.*

ПРИЛОЖЕНИЕ № 18

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по ре

Открытое акционерное общество "Манотомь"  
потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск, Комсомольский  
общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2018 год			Отклонение
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	
<b>I</b>	<b>Отпуск тепловой энергии</b>				
1.	объем полезного отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	13 515,39	13 907,79	13 907,79	-
1.1.	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	11 998,76	12 750,47	12 750,47	-
1.2.	объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	1 516,63	1 157,32	1 157,32	-
II	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	5 542,04	5 695,72	5 679,17	- 16,55
2	базовый уровень операционных расходов	5 281,15	5 281,15	5 281,15	-
3	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,060	1,047	1,040	- 0,01
4	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	-
5	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	-
8	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	-
III	<b>Неподконтрольные расходы</b>	2 086,96	1 740,20	1 707,55	- 32,65
11	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе	11,89	-	-	-
12	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	-	-	-	-
13	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	51,75	57,99	71,33	13,34
14	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 002,39	1 208,96	1 187,31	- 21,65
15	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	-	-	-	-
16	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	550,96	439,19	420,45	- 18,74
17	другие обосновывающие расходы, в том числе	469,97	27,26	28,46	1,20
17.1	расходы на обслуживание заемных средств	-	-	-	-
17.2	расходы на услуги банков	469,97	27,26	28,46	1,20
18	Прочие неподконтрольные расходы	-	-	-	-
19	Налог на прибыль	-	6,80	-	6,80
	Ставка налога на прибыль	-	0,02	-	0,02
	Выпадающие доходы/экономика средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	-	-	-	-
IV	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	11 007,74	10 052,42	10 457,74	405,33
1.2	расходы на топливо (основное)	9 031,66	9 046,93	9 201,30	154,37
	расходы на топливо (резервное)	-	-	-	-
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 976,08	1 005,49	1 058,88	53,39
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 976,08	1 005,49	1 058,88	53,39
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	-	-	-	-
1.4	расходы на холодную воду	-	-	-	-
1.5	расходы на теплоноситель	-	153,16	197,56	44,40
V	<b>Прибыль</b>	-	27,22	27,77	0,55
2.12	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	0,00	-	-
2.13	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	27,22	27,77	0,55
2.14	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	0,00	-	-
2.15	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	-	0,00	-	-
	Нормативный уровень прибыли	-	0,16	0,16	-
	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	-	0,00	-	-
	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	-	0,00	-	-
	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	-	0,00	-	-
	экономика от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	-	0,00	-	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-	-	91,23	91,23
VI	<b>Величина сглаживания НВВ</b>	0,00	0,00	0,00	0,00
VII	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	18 636,73	17 515,55	17 781,00	265,45

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1.	Индекс потребительских цен	%		1,040
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		1,053
3.	индекс роста цен на водоснабжение	%		1,040
4.	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%		газ природный 1,044
	Индекс роста цен на топливо (вид резервного Топлива)	вид топлива/%		Диз. топливо, тонн 1,015

**Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2018 года, к протоколу заседания правления**

**Открытое акционерное общество "Манотомь"**

**теплоснабжение  
для потребителей**

**производство тепловой энергии (некомбинированная выработка)+  
передача+сбыт  
потребителям котельной, расположенной по адресу: г. Томск,  
Комсомольский проспект, д. 62, стр. 8**

**Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2018 год**

показатель	показатель на 2018 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	159,90	Приказ Департамента от 10.02.16 №3-169	Учтены согласно предложениям по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа, кг.у.т./Гкал**	159,90		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	119,20	Приказ Минэнерго России от 15.04.2016 №306	Учтены в составе затрат, в том числе, в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	119,19		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, мЗ*	111,80		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, мЗ**	568,97		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	568,97	Приказ Департамента от 10.02.16 №3-170	
эксплуатационный запас, тн	38,90		
неснижаемый запас, тн			
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн	38,90		

\*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

\*\*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2018 год

Общество с ограниченной ответственностью «Топ Вент»  
котельной, расположенной по адресу: г. Томск, ул. Высоцкого, д. 28/6,  
строение 1  
общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2018 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
<b>I</b>	<b>Отпуск тепловой энергии</b>				
1.	объем полезного отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	2 374,66	6 131,74	2 374,61	- 0,05
1.1.	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	-	-	-	-
1.2.	объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	2 374,66	6 131,74	2 374,61	- 0,05
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	1 612,90	1 613,66	1 608,97	- 3,93
2	базовый уровень операционных расходов	1 496,21	1 496,21	1 496,21	0,00
3	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,040	1,047	1,040	x
4	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	x
5	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	x
8	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	x
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	2 244,11	1 361,29	1 201,12	- 1 042,99
11	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе	-	-	-	-
12	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	516,00	102,00	-	- 516,00
13	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:		168,32	130,67	130,67
13.1	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	-	-	-	-
13.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	-	37,65	-	-
13.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	169,39	130,67	130,67	- 38,72
13.3.1	налог на имущество организаций	169,39	130,67	130,67	- 38,72
13.3.2	земельный налог	-	-	-	-
13.3.3	транспортный налог	-	-	-	-
13.3.4	водный налог	-	-	-	-
13.3.5	прочие налоги	-	-	-	-
13.4	иные расходы	-	-	-	-
13.4.1		-	-	-	-
14	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	214,19	193,32	190,48	- 23,71
14.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	-	-	-	-
14.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	-	193,32	190,48	190,48
14.3	% расходов на уплату страховых взносов в ПФР, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
14.4	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
15	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	-	-	-	-
16	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	1 328,81	879,96	879,96	- 448,85
16.1	амортизация основных средств	1 328,81	879,96	879,96	- 448,85
16.2	амортизация прочего имущества	-	-	-	-
17	другие обосновывающие расходы, в том числе	185,11	17,68	-	- 185,11
17.1	расходы на обслуживание заемных средств	-	-	-	-
17.2	расходы на услуги банков	-	17,68	-	-
18	Прочие неподконтрольные расходы	-	-	-	-
19	Налог на прибыль	-	-	-	-
	Ставка налога на прибыль	-	-	-	-

	Единый налог, уплачиваемый при УСН	-	-	-	-
	Ставка налога на УСН	-	-	-	-
	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	-	-	-	-
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>2 265,63</b>	<b>4 455,67</b>	<b>1 695,37</b>	<b>- 570,26</b>
1.2	расходы на топливо (основное)	1 874,49	4 049,49	1 563,67	- 310,82
	расходы на топливо (резервное)	-	-	-	-
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	-	404,03	130,06	130,06
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	387,70	404,03	130,06	- 257,64
1.3.1.1	на технологические нужды	-	404,03	130,06	130,06
1.3.1.2	на хозяйственные нужды	-	-	-	-
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	-	-	-	-
1.3.2.1	на технологические нужды	-	-	-	-
1.3.2.2	на хозяйственные нужды	-	-	-	-
1.4	расходы на холодную воду	3,44	2,14	1,64	- 1,80
1.4.1.	объем холодной воды на технологические нужды	0,03	-	0,03	- 0,01
1.4.2.	тариф на холодную воду	-	-	0,05	0,06
1.5	расходы на теплоноситель	-	-	-	-
1.5.1.	объем теплоносителя на технологические нужды	0,01	-	-	0,01
1.5.2.	тариф на теплоноситель	-	-	-	-
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
2.12	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	0,00	-	-
2.13	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	0,00	-	-
2.14	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	0,00	-	-
2.15	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	-	0,00	-	-
	Нормативный уровень прибыли	-	0,00	-	-
	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	-	0,00	-	-
	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	-	0,00	-	-
	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	-	0,00	-	-
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	-	0,00	-	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-	-	207,69	207,69
<b>VI</b>	<b>Величина сглаживания НВВ</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>VII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>6 122,64</b>	<b>7 430,62</b>	<b>4 713,15</b>	<b>-1 409,49</b>

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1.	Индекс потребительских цен	%		104
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		106,5
3.	индекс роста цен на водоснабжение	%		104
4.	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	104,4

*М.Ф. Воронина С.Ф.*

**Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2018 год**

показатель	показатель на 2018 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	153,50	приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.08.15 №3-149	Учтены согласно предложениям по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа, кг.у.т./Гкал**	153,50		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	11,50	Заключение по расчету нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям от котельной ООО «Топ Венд» для установления тарифа на тепловую энергию на 2015 год	Учтены в составе затрат, в том числе, в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	11,50		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	25,40		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	25,40		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	0,68	приказ Департамента тарифного регулирования Томской области 14.08.15 №3-147	
эксплуатационный запас, тн	—		
неснижаемый запас, тн	0,68		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн	0,00		

\*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

\*\*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

*Воронина Е.А.*

ПРИЛОЖЕНИЕ № 20

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2018 год

Открытое акционерное общество "Томскнаб"  
городского округа «Город Томск»  
общая система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2018 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
<b>I</b>	<b>Отпуск тепловой энергии</b>				
1.	объем полезного отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	10 502,75	10 215,93	10 502,75	0,00
1.1.	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	7 089,19	6 001,76	7 089,19	0,00
1.2.	объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	3 413,56	4 214,17	3 413,56	0,00
<b>II</b>	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	5 823,89	2 293,33	2 217,12	- 3 606,77
2	базовый уровень операционных расходов	2 126,41	2 126,41	2 126,41	-
3	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	-	1,047	1,040	x
4	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	-	1,00	1,00	x
5	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	-0,04	x
8	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	x
<b>III</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	1 335,58	906,92	760,33	- 575,25
11	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе	-	-	-	-
12	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	40,00	59,49	36,00	- 4,00
13	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	74,91	163,25	71,58	- 3,34
13.1	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	3,41	0,67	0,43	- 2,98
13.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	15,93	45,72	14,84	- 1,08
13.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	62,23	116,86	56,30	- 5,93
13.3.1	налог на имущество организаций	28,40	27,67	28,40	-
13.3.2	земельный налог	27,90	89,19	27,90	-
13.3.3	транспортный налог	-	-	-	-
13.3.4	водный налог	5,93	-	-	5,93
13.3.5	прочие налоги	-	-	-	-
13.4	иные расходы	-	-	-	-
13.4.1		-	-	-	-
14	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 167,95	637,95	605,20	- 562,75
14.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	-	565,76	536,72	536,72
14.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	-	72,18	68,48	68,48
14.3	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
14.4	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
15	расходы по сомнительным долгам (из состава внебалансовых расходов)	-	-	-	-
16	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	52,72	46,23	47,56	- 5,16
16.1	амортизация основных средств	46,23	46,23	47,56	1,33
16.2	амортизация прочего имущества	6,50	-	-	6,50
17	другие обосновывающие расходы, в том числе	-	-	-	-
17.1	расходы на обслуживание заемных средств	-	-	-	-
17.2	расходы на услуги банков	-	-	-	-
18	Прочие неподконтрольные расходы	-	-	-	-
19	Налог на прибыль	-	-	-	-
	Ставка налога на прибыль	-	-	-	-

4. ЭНЕРГЕТИКА

	Единый налог, уплачиваемый при УСН	-	-	-	-
	Ставка налога на УСН	-	-	-	-
	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	-	-	-	-
<b>IV</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>9 727,29</b>	<b>8 953,92</b>	<b>9 852,69</b>	<b>125,39</b>
1.2	расходы на топливо (основное)	7 855,90	7 427,37	8 274,38	418,48
	расходы на топливо (резервное)	-	-	-	-
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 330,90	1 417,64	1 463,20	132,30
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	1 330,90	1 417,64	1 463,20	132,30
1.3.1.1	на технологические нужды	-	1 417,64	1 463,20	1 463,20
1.3.1.2	на хозяйственные нужды	-	-	-	-
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	-	-	-	-
1.3.2.1	на технологические нужды	-	-	-	-
1.3.2.2	на хозяйственные нужды	-	-	-	-
1.4	расходы на холодную воду	77,69	-	-	77,69
1.4.1.	объем холодной воды на технологические нужды	-	-	-	-
1.4.2.	тариф на холодную воду	-	-	-	-
1.5	расходы на теплоноситель	462,80	108,90	115,11	347,69
1.5.1.	объем теплоносителя на технологические нужды	-	-	1,37	1,37
1.5.2.	тариф на теплоноситель	-	-	0,08	0,08
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	<b>274,42</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>274,42</b>
2.12	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	0,00	-	-
2.13	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	0,00	-	-
2.14	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	0,00	-	-
2.15	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	-	0,00	-	-
	Нормативный уровень прибыли	-	0,00	-	-
	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	-	0,00	-	-
	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	-	0,00	-	-
	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	-	0,00	-	-
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	-	0,00	-	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-	-	2 097,27	2 097,27
<b>VI</b>	<b>Величина сглаживания НВВ</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>VII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>5 762,88</b>	<b>12 154,16</b>	<b>14 927,40</b>	<b>9 164,52</b>

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1.	Индекс потребительских цен	%		104
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		106,5
3.	индекс роста цен на водоснабжение	%		104
4.	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	104,4

*М.А. Воронина Е.А.*

**Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2018 год**

показатель	показатель на 2018 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	156,80	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.08.15 №3-148	Учтены согласно предложениям по утверждению нормативов технологических потерь с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа, кг.у.т./Гкал**	156,80		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	1792,70	Приказ Минэнерго России от 26.06.2015 № 411	Учтены в составе затрат, в том числе, в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа, Гкал**	1129,90		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	1403,80		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа, м3**	964,70		
общий нормативный запас топлива, в том числе:	22,50	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.08.15 №3-146	
эксплуатационный запас, тн	—		
неснижаемый запас, тн	22,50		
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа, тн	0,00		

\*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

\*\*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.