



**СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
АСТРАХАНСКОЙ ОБЛАСТИ**

COVID-2019

ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ О СЛУЖБЕ

**НОРМОТВОРЧЕСКАЯ
ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ СЛУЖБЫ**

ОБЩЕСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

ОСОБО ВАЖНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

**КОНТРОЛЬНО-НАДЗОРНАЯ
ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ СЛУЖБЫ**

**ОФИЦИАЛЬНЫЕ ВЫСТУПЛЕНИЯ И
ЗАЯВЛЕНИЯ СЛУЖБЫ**

**СТАТИСТИЧЕСКАЯ ИНФОРМАЦИЯ
О ДЕЯТЕЛЬНОСТИ СЛУЖБЫ**

**КАДРОВОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ
СЛУЖБЫ**

РАБОТА С ОБРАЩЕНИЯМИ

**МОНИТОРИНГ ЦЕН НА
ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ**

**ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ
ОРГАНИЗАЦИЙ,
ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ
ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ В СФЕРАХ
ВОДОСНАБЖЕНИЯ,
ВОДООТВЕДЕНИЯ И ОБРАЩЕНИЯ
С ТЮ**

СОВЕТЫ

**ПРОФИЛИ ПОТРЕБЛЕНИЯ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

ПРОТИВОДЕЙСТВИЕ КОРРУПЦИИ

РАБОТА КОЛЛЕГИИ СЛУЖБЫ

**ИНФОРМАЦИЯ О ТАРИФАХ
(ЦЕНАХ)**

РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ

**ИНФОРМАЦИОННЫЙ
БЮЛЛЕТЕНЬ**

ПОЛЕЗНЫЕ ССЫЛКИ

ГОСЗАКУПКИ

**АНТИМОНОПОЛЬНАЯ И
АНТИКОРРУПЦИОННАЯ
ЭКСПЕРТИЗА**

ИНТЕРНЕТ-ПРИЕМНАЯ

**ЦЕНОВОЙ КАЛЬКУЛЯТОР
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И
МОЩНОСТИ**

**КАЛЬКУЛЯТОР КОММУНАЛЬНЫХ
ПЛАТЕЖЕЙ**

EIAS

**ТЕРРИТОРИАЛЬНЫЕ СЕТЕВЫЕ
ОРГАНИЗАЦИИ АСТРАХАНСКОЙ
ОБЛАСТИ**

ОТКРЫТИЕ ДАННЫЕ

ООО «ГАЗПРОМ ЭНЕРГО»

СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ АСТРАХАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

16.12.2016

№ 212

О внесении изменений в по- становление службы по тарифам Астраханской области от 17.10.2014 № 32

Соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Астраханской области от 06.04.2005 № 49-П «О службе по тарифам Астраханской области» и протоколом заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области от 16.12.2016 № 327

Служба по тарифам Астраханской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в постановление службы по тарифам Астраханской области от 17.10.2014 № 32 «О тарифах на тепловую энергию (мощность) ООО «Газпром энерго» (ОГРН 1027739841370), поставляемую потребителям Красноярского и Енотаевского районов Астраханской области» изменения, изложив приложения № 1, 2, 3 к постановлению в новой редакции согласно приложениям № 1, 2, 3 к настоящему постановлению.

2. Признать утратившим силу постановление службы по тарифам Астраханской области от 11.12.2015 № 196 «О внесении изменений в постановление службы по тарифам Астраханской области от 17.10.2014 № 32».

3. Начальнику отдела контроля и регулирования тарифов в сфере поставок тепловой энергии службы по тарифам Астраханской области (Медведева Н.В.):

- 3.1. В срок не позднее трех рабочих дней со дня подписания направить копию настоящего постановления в агентство связи и массовых коммуникаций Астраханской области для официального опубликования и размещения на официальном интернет – портале правовой информации органов государственной власти Астраханской области (<http://pravo-astrobl.ru>).

- 3.2. Не позднее семи рабочих дней со дня подписания направить копию настоящего постановления в прокуратуру Астраханской области.

- 3.3. В семидневный срок после принятия направить копию настоящего постановления в Управление Министерства юстиции Российской Федерации по Астраханской области.

- 3.4. В течение 5 рабочих дней со дня принятия направить копию настоящего постановления с приложением протокола заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области в ФАС России и в ООО «Газпром энерго» (ОГРН 1027739841370).

- 3.5. В течение 5 рабочих дней со дня принятия разместить настоящее постановление с приложением протокола заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области на официальном сайте службы по тарифам Астраханской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<http://asttarif.ru>).

- 3.6. В семидневный срок со дня принятия обеспечить включение настоящего постановления в справочно-правовые системы «Консультант Плюс» ООО «РентаСервис» и «Гарант» ООО «Астрахань-Гарант-Сервис».

4. Постановление вступает в силу с 01.01.2017.

Руководитель

О.Г. Зверева

Приложение № 1 к постановлению
службы по тарифам Астраханской области
от 16.12.2016 № 212

ТАРИФЫ

**НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) ООО «ГАЗПРОМ ЭНЕРГО» (ОГРН 1027739841370), ПОСТАВЛЯЕМУЮ ПОТРЕБИТЕЛЯМ КРАСНОЯРСКОГО РАЙОНА
АСТРАХАНСКОЙ ОБЛАСТИ**

**Не убран мусор, яма на
дороге, не горит
фонарь?**

Столкнулись с проблемой —
сообщите о ней!

Сообщить о проблеме

№ п/ п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Период календарной разбивки с 01.01. по 30.06.				Период календарной разбивки с 01.07. по 31.12.				
				Вода	Отборный пар давлением			Острый и редуци- рован- ный пар	Вода	Отборный пар давлением		
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²			от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения												
1.				одноставочный руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
					-	-	-	-	-	-	-	-
				двуоставочный	x	x	x	x	x	x	x	x



КАЛЕНДАРЬ

Пн	Вт	Ср	Чт	Пт	Сб	Вс
1	2	3	4			
5	6	7	8	9	10	11
12	13	14	15	16	17	18
19	20	21	22	23	24	25
26	27	28	29	30		

ССЫЛКИ

Президент России



Правительство России



УСЛУГИ

Решаем вместе

Видеорепортажи (отредактировано: 2018-10-04)

Пресс-релизы (отредактировано: 2011-05-19)

Фоторепортажи (отредактировано: 2011-05-19)

№ п/п	Наименование регулируемой организации ООО «ГАЗПРОМ ЭНЕРГО»	Вид тарифа	Год	Период календарной разбивки с 01.01. по 30.06.					Период календарной разбивки с 01.07. по 31.12.									
				Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар			
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²			от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²				
(ОГРН 1027739841370)	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2015	657,87	-	-	-	-	-	-	722,37	-	-	-	-	-	-	-	-
		2016	722,37	-	-	-	-	-	-	743,00	-	-	-	-	-	-	-	-
		2017	723,60	-	-	-	-	-	-	751,50	-	-	-	-	-	-	-	-
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2015	681,03	-	-	-	-	-	-	642,47	-	-	-	-	-	-	-	-
		2016	642,47	-	-	-	-	-	-	835,50	-	-	-	-	-	-	-	-
		2017	835,50	-	-	-	-	-	-	1 033,35	-	-	-	-	-	-	-	-
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)*																	
	одноставочный руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	двуухставочный	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс.руб./Гкал/ч в мес.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

* Выделяется в целях реализации [пункта 6 статьи 168](#) Налогового кодекса Российской Федерации ([часть вторая](#)).

Показатель	Коэффициент соотношения установленной тепловой мощности источника (источников) тепловой энергии регулируемой организации и суммарной договорной (заявленной) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии на расчетный период регулирования, относящейся к такому источнику (источникам) тепловой энергии		
Период календарной разбивки:	2015 год	2016 год	2017 год
с 01.01. по 30.06.	2,6	3	3
с 01.07. по 31.12.	2,6	3	3

Мой выбор, Мое будущее

Общественное голосование на портале Госуслуг

Участвовать

Онлайн-проверка размера платы граждан за КУ



ЕДИНАЯ ГОРЯЧАЯ ЛИНИЯ

ПО ИНФОРМИРОВАНИЮ ГРАЖДАН В СВЯЗИ С УГРОЗОЙ РАСПРОСТРАНЕНИЯ КОРОНАВИРУСНОЙ ИНФЕКЦИИ

8 800 222 62 33

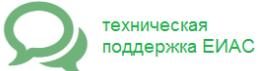


Мониторинг конкурентной среды

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Период календарной разбивки с 01.01. по 30.06.					Период календарной разбивки с 01.07. по 31.12.										
				Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар				
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²			от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²					
1.					Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
				одноставочный	2015	2 707,04	-	-	-	-	-	2 937,17	-	-	-	-	-	-	-



Контрольно-надзорная
деятельность



№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Период календарной разбивки с 01.01. по 30.06.					Период календарной разбивки с 01.07. по 31.12.							
				Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²			от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		
ООО «ГАЗПРОМ ЭНЕРГО» (ОГРН 1027739841370)	руб./Гкал	2016	2 937,17	-	-	-	-	-	-	3 054,65	-	-	-	-	-	-
			2 846,18	-	-	-	-	-	-	2 960,02	-	-	-	-	-	-
		двуствавочный	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		стставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*														
		одноставочный руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		двуствавочный	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	стставка за содержание тепловой мощности, тыс.руб./Гкал/ч в мес.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

* Выделяется в целях реализации [пункта 6 статьи 168](#) Налогового кодекса Российской Федерации ([часть вторая](#)).

Величины расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде воды от источника тепловой энергии (в соответствии с пунктом 113 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э), на периоды календарной разбивки составят:

- с 01.01.2015 по 30.06.2015 – 534,33 руб./Гкал;
- с 01.07.2015 по 31.12.2015 – 572,00 руб./Гкал;
- с 01.01.2016 по 30.06.2016 – 572,27 руб./Гкал;
- с 01.07.2016 по 31.12.2016 – 585,74 руб./Гкал;
- с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 578,44 руб./Гкал;
- с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 600,13 руб./Гкал.

№п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Период календарной разбивки с 01.01. по 30.06.					Период календарной разбивки с 01.07. по 31.12.				
				Вода	Отборный пар давлением			Острый и редуцированный пар	Вода	Отборный пар давлением			Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²			от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	
1.	ООО «Газпром энерго» (ОГРН 1027739841370)	одноставочный руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		двуухставочный	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2015	506,69	-	-	-	558,46	561,00	-	-	-	618,00
		2016	561,00	-	-	-	-	618,00	577,20	-	-	-	636,30
		2017	562,20	-	-	-	-	619,80	584,05	-	-	-	643,83
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2015	342,63	-	-	-	342,63	380,73	-	-	-	380,73
		2016	380,73	-	-	-	-	380,73	650,00	-	-	-	650,00
		2017	650,00	-	-	-	-	650,00	803,85	-	-	-	803,85
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*											
		одноставочный руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		двуухставочный	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

*Выделяется в целях реализации [пункта 6 статьи 168](#) Налогового кодекса Российской Федерации ([часть вторая](#)).

Показатель	Коэффициент соотношения установленной тепловой мощности источника (источников) тепловой энергии регулируемой организации и суммарной договорной (заявленной) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии на расчетный период регулирования, относящейся к такому источнику (источникам) тепловой энергии		
Период календарной разбивки:	2015 год	2016 год	2017 год
с 01.01. по 30.06.	2,6	3	3
с 01.07. по 31.12.	2,6	3	3

СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ АСТРАХАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОТОКОЛ

г. Астрахань

16.12.2016

№ 327

заседания коллегии
службы по тарифам Астраханской области

Председатель – О.Г. Зверева

Секретарь – Н.В. Камышанова

Присутствовали: А.А. Свиридов, Г.Г. Белунина, А.И. Иванов, О.А. Меркулова, О.В.Степанищева, Л.А. Турасова

Приглашенные:

Медведева Надежда Владимировна – начальник отдела контроля и регулирования тарифов в сфере поставок тепловой энергии службы по тарифам Астраханской области;

Нестерова Любовь Сергеевна – эксперт сектора контроля и регулирования тарифов государственных и муниципальных унитарных предприятий отдела контроля и регулирования тарифов в сфере поставок тепловой энергии службы по тарифам Астраханской области;

Кузьмин Виктор Михайлович – исполняющий обязанности директора Южного филиала ООО «Газпром энерго» (ОГРН 1027739841370) (доверенность от 01.09.2015 № 122);

Земцов Алексей Валентинович - заместитель директора по экономике и финансам Южного филиала ООО «Газпром энерго» (ОГРН 1027739841370) (доверенность от 20.05.2015 № 64-47/15);

Ширяева Оксана Игоревна – начальник планово-экономического отдела Южного филиала ООО «Газпром энерго» (доверенность от 20.05.2015 № 64-50/15);

Представители Северо – Кавказского филиала ООО «Газпром энерго» (ОГРН 1027739841370) отсутствуют (письмо Северо – Кавказского филиала ООО «Газпром энерго» (ОГРН 1027739841370) входящий регистрационный № 5216 от 15.12.2016).

ПОВЕСТКА ДНЯ:

Рассмотрение дела об установлении (корректировке) тарифов на тепловую энергию (мощность) ООО «Газпром энерго» (ОГРН 1027739841370) (приказ службы по тарифам Астраханской области от 12.05.2016 № 181 (в редакции приказа от 29.11.2016 № 354).

Доклад уполномоченного по делу – начальника отдела контроля и регулирования тарифов в сфере поставок тепловой энергии службы по тарифам Астраханской области Медведевой Надежды Владимировны.

СЛУШАЛИ:

Камышанову Н.В.:

«В службу по тарифам Астраханской области поступило письмо Северо – Кавказского филиала ООО «Газпром энерго» (ОГРН 1027739841370) с просьбой рассмотреть вопрос об установлении (корректировке) тарифов на тепловую энергию (мощность) без участия представителей Северо – Кавказского филиала ООО «Газпром энерго» (ОГРН 1027739841370) (письмо Северо – Кавказского филиала ООО «Газпром энерго» (ОГРН 1027739841370) входящий регистрационный № 5216 от 15.12.2016».

ВЫСТУПИЛИ:

Зверева О.Г.: «Предлагаю рассмотреть вопрос об установлении (корректировке) тарифов на тепловую энергию (мощность) ООО «Газпром энерго» (ОГРН 1027739841370), без участия представителей Северо – Кавказского филиала ООО «Газпром энерго» (ОГРН 1027739841370).
Голосовали: «За» - единогласно.

РЕШИЛИ:

Рассмотреть вопрос об установлении (корректировке) тарифов на тепловую энергию (мощность) ООО «Газпром энерго» (ОГРН 1027739841370) без участия представителей Северо – Кавказского филиала ООО «Газпром энерго» (ОГРН 1027739841370).

СЛУШАЛИ:

Медведеву Н.В.: «В службу по тарифам Астраханской области поступило предложение ООО «Газпром энерго» (ОГРН 1027739841370) об установлении (корректировке) тарифов на тепловую энергию на 2017 год, установленных на основе долгосрочных параметров регулирования постановлением службы по тарифам Астраханской области от 17.10.2014 № 32 «О тарифах на тепловую энергию (мощность) ООО «Газпром энерго» (ОГРН 1027739841370), поставляемую потребителям Красноярского и Енотаевского районов Астраханской области».

Приказом службы по тарифам Астраханской области от 12.05.2016 № 181 (в редакции приказа от 29.11.2016 № 354) открыто дело об установлении (корректировке) тарифов на тепловую энергию, назначен уполномоченный по делу и утверждена экспертная группа, состоящая из специалистов службы по тарифам Астраханской области.
По представленным материалам проведена экспертиза материалов по корректировке тарифов на тепловую энергию (мощность) ООО «Газпром энерго» (ОГРН 1027739841370).
Основные плановые (расчетные) показатели на 2017 год - третий год долгосрочного периода регулирования.

1. Экспертиза материалов по корректировке тарифов на тепловую энергию (мощность) ООО «Газпром энерго» (ОГРН 1027739841370), поставляемую потребителям Красноярского района Астраханской области:

a) Величина необходиломой валовой выручки ООО «Газпром энерго» (ОГРН 1027739841370) (скорректированной), использованной при расчете (корректировке) установленных тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования).

Основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией.

Скорректированные расходы и их величины представлены в нижеприведенной таблице:

тыс. руб.

Показатель	Предложение регулируемой организации на 2017 год*	2017 год (скорректировано)		Величины расходов, по которым отказано во включении в тарифы при корректировке на 2017 год**
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	
Операционные (подконтрольные) расходы	937 072,75	413 190,94	413 190,94	110 690,87 Корректировка осуществлена в соответствии с пунктом 59 Основ ценообразования
Неподконтрольные расходы	613 650,34	300 892,15	301 001,19	11 757
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, в том числе:	1 862 895,16	798 145,09	820 885,26	243 864,81
- расходы на электрическую энергию	209 105,32	91 108,36	91 828,97	26 167,99
- расходы на топливо	1 334 682,03	549 149,06	570 440,41	215 092,56

- расходы на холодную воду	319 107,82	157 887,67	158 615,88	2 604,27
- расходы на теплоноситель	-	-	-	-
Прибыль	134 995,14	50 758,96	51 192,91	33 043,27
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	396 365,04	57 518,35	309 111,81	29 734,88
Скорректированная плановая НВВ	3 909 493,04	1 620 505,49	1 895 382,11	393 605,44

* Информация представлена без календарной разбивки, так как предложение организации формировалось для корректировки на 2017 год без календарной разбивки.

** Экспертной группой на основании пунктов 16, 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее – Правила), отказано при корректировке во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией.

б) Объем подзного отпуска тепловой энергии (мощности) и договорной тепловой нагрузки, на основании которых были рассчитаны (скорректированы) тарифы:

Объемы полезного отпуска тепловой энергии (мощности) и договорной тепловой нагрузки, на основании которых были рассчитаны (скорректированы) тарифы, составляют соответственно:

- с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 886,479 тыс. Гкал и 272,535 Гкал/час;
- с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 886,479 тыс. Гкал и 272,535 Гкал/час.

в) Индекс потребительских цен, индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном периоде регулирования, индексы роста цен на доставку каждого энергетического ресурса и холодной воды, потребляемых регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности представлены в нижеприведенной таблице:

Индекс	Величина индекса*	
	На 2016 год	На 2017 год
Потребительских цен (ИПЦ)	x	104,7
На электроэнергию	105,8	105,3
На газ	0	103,9 (с 01.07.2017)

* соответствует прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов, разработанному Минэкономразвития России и одобренному Правительством Российской Федерации 13.10.2016 (далее – Прогноз Минэкономразвития России).

г) Индекс изменения количества активов:

Согласно п. 60. Основы ценообразования и п. 36 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-р (далее - Методические указания), изменение уровня операционных расходов на индекс изменения количества активов осуществляется в порядке, установленном Методическими указаниями, и применяется с целью учета зависимости операционных расходов от размера активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, определяемый на i-й год долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 38 указанных Методических указаний.

Индекс изменения количества активов рассчитан в соответствии с пунктом 38 Методических указаний и составил нулевое значение на 2017 год – что соответствует предложению регулируемой организации.

д) Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, а также объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете необходилой валовой выручки:

Нормативы технологических потерь ООО «Газпром энерго» (ОГРН 1027739841370) при передаче тепловой энергии потребителям Красноярского района утверждены постановлением министерства жилищно-коммунального хозяйства Астраханской области от 11.03.2015 № 166-п (в редакции постановления от 16.11.2015 № 246-п) и учтены на 2017 год в объеме 11 828 тыс. Гкал, в том числе с календарной разбивкой:

- с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 5,914 тыс. Гкал;
- с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 5,914 тыс. Гкал.

е) Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии, а также удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходилой валовой выручки:

Нормативы удельного расхода топлива ООО «Газпром энерго» (ОГРН 1027739841370) на отпущенную тепловую энергию потребителям Красноярского района утверждены постановлением министерства жилищно-коммунального хозяйства Астраханской области от 11.03.2015 № 166-п (в редакции постановления от 16.11.2015 № 246-п) и учтены на 2017 год по котельной Узловая в объеме 158,09 кг у. т. /Гкал и по котельной Пусковая в объеме 158,47 кг у. т. /Гкал.

ж) Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки:

Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии ООО «Газпром энерго» (ОГРН 1027739841370) не учтены при расчете необходимой валовой выручки.

з) Стоимость и сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию производственных объектов, предусмотренных утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой регулируемой организации, а также источники финансирования утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы, включая плату за подключение к системе теплоснабжения:

ООО «Газпром энерго» (ОГРН 1027739841370) не представлена утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа, в связи с чем стоимость и сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию производственных объектов, а также источники финансирования утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы, включая плату за подключение к системе теплоснабжения, не указываются.

и) Объем незавершенных капитальных вложений:

В соответствии с п. 28 Методических указаний капитальные вложения (инвестиции) определяются на основе утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ регулируемой организации.

ООО «Газпром энерго» (ОГРН 1027739841370) не представлена утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа, в связи с чем информация об объемах незавершенных капитальных вложений ООО «Газпром энерго» (ОГРН 1027739841370) отсутствует.

к) Перечень параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки регулируемой организации, в отношении которой применяется метод обеспечения доходности investированного капитала, с указанием величины и порядка расчетов указанных параметров:

Учитывая, что при государственном регулировании тарифов на тепловую энергию (мощность) ООО «Газпром энерго» (ОГРН 1027739841370) на 2017 год не применяется метод обеспечения доходности investированного капитала перечень параметров, учитываемых при корректировке необходимой валовой выручки регулируемой организации, не приводится.

2. Экспертиза материалов по корректировке тарифов на тепловую энергию (мощность) ООО «Газпром энерго» (ОГРН 1027739841370), поставляемую потребителям Енотаевского района Астраханской области:

а) Величина необходимой валовой выручки ООО «Газпром энерго» (ОГРН 1027739841370) (скорректированной), использованной при расчете (корректировке) установленных тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности в соответствии с Основами ценообразования.

Показатель	Предложение регулируемой организации на 2017 год		2017 год (скорректировано)		Величины расходов, по которым отказано во включении в тарифы при корректировке на 2017 год*
	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	
Операционные (подконтрольные) расходы	510,2	510,2	489,04	518,86	12,50 Корректировка осуществлена в соответствии с пунктом 59 Основ ценообразования
Неподконтрольные расходы	1 515,22	2 288,93	201,81	202,29	3 400,05
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, в том числе:	459,16	285,47	292,33	301,09	151,21
- расходы на электрическую энергию	113,91	69,14	58,88	58,88	65,29
- расходы на топливо	345,25	216,33	231,64	240,32	89,62
- расходы на холодную воду	-	-	1,82	1,89	-
- расходы на теплоноситель	-	-	-	-	-
Прибыль	48,85	45,9	40,02	41,89	12,84
Скорректированная плановая НВВ	1 750,0	3 041,8	1 023,2	1 064,1	2 704,5

* Экспертной группой на основании пунктов 16, 33 Правил отказано при корректировке во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией.

б) Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) и договорной тепловой нагрузки, на основании которых были рассчитаны (скорректированы) тарифы:

Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) и договорной тепловой нагрузки, на основании которых были рассчитаны (скорректированы) тарифы, составляют соответственно:

- с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 0,360 тыс. Гкал и 0,170 Гкал/час;
- с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 0,360 тыс. Гкал и 0,170 Гкал/час.

в) Индекс потребительских цен, индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном периоде регулирования, индексы роста цен на доставку каждого энергетического ресурса и холодной воды, потребляемых регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности представлены в нижеприведенной таблице:

Индекс	Величина индекса*	
	На 2016 год	На 2017 год
Потребительских цен (ИПЦ)	x	104,7
На электроэнергию	105,8	105,3
На газ	0	103,9 (с 01.07.2017)

* соответствует Прогнозу Минэкономразвития России.

г) Индекс изменения количества активов:

Согласно п. 60. Основ ценообразования и п. 36 Методических указаний изменение уровня операционных расходов на индекс изменения количества активов осуществляется в порядке, установленном Методическими указаниями, и применяется с целью учета зависимости операционных расходов от размера активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, определяемый на i-й год долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 38 указанных Методических указаний.

Индекс изменения количества активов рассчитан в соответствии пунктом 38 Методических указаний и составил нулевое значение на 2017 год – что соответствует предложению регулируемой организации.

д) Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, а также объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете необходимой валовой выручки:

Нормативы технологических потерь ООО «Газпром энерго» (ОГРН 1027739841370) при передаче тепловой энергии потребителям Енотаевского района утверждены постановлением министерства жилищно-коммунального хозяйства Астраханской области от 16.11.2015 № 236-п и учтены в объеме 0,0819 тыс. Гкал, в том числе с календарной разбивкой:

- с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 0,041 тыс. Гкал;
- с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 0,041 тыс. Гкал.

е) Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии, а также удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки:

Нормативы удельного расхода топлива ООО «Газпром энерго» (ОГРН 1027739841370) на отпущенную тепловую энергию потребителям Енотаевского района утверждены постановлением министерства жилищно-коммунального хозяйства Астраханской области от 16.11.2015 № 236-п и учтены на 2017 год в объеме 151,21 кг у.т./Гкал.

ж) Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки:

Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии ООО «Газпром энерго» (ОГРН 1027739841370) не учтены при расчете необходимой валовой выручки.

з) Стоимость и сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию производственных объектов, предусмотренных утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой регулируемой организацией, а также источники финансирования утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы, включая плату за подключение к системе теплоснабжения:

ООО «Газпром энерго» (ОГРН 1027739841370) не представлена утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа, в связи с чем стоимость и сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию производственных объектов, а также источники финансирования утвержденной в установленном порядке инвестиционной

программы, включая плату за подключение к системе теплоснабжения, не указываются.

и) Объем незавершенных капитальных вложений.

В соответствии с п. 28 Методических указаний капитальные вложения (инвестиции) определяются на основе утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ регулируемой организации.

ООО «Газпром энерго» (ОГРН 1027739841370) не представлена утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа, в связи с чем информация об объемах незавершенных капитальных вложений ООО «Газпром энерго» (ОГРН 1027739841370) отсутствует.

к) Перечень параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки регулируемой организации, в отношении которой применяется метод обеспечения доходности инвестиированного капитала, с указанием величины и порядка расчетов указанных параметров;

Учитывая, что при государственном регулировании тарифов на тепловую энергию (мощность) ООО «Газпром энерго» (ОГРН 1027739841370) на 2017 год не применяется метод обеспечения доходности инвестиированного капитала перечень параметров, учитываемых при корректировке необходимой валовой выручки регулируемой организации, не приводится.

Возражений и замечаний от члена коллегии с правом совещательного голоса Иванова И.А. не поступало.

С результатами экспертного заключения и проектом постановления специалисты энергоснабжающей организации ознакомлены 14 и 15 декабря 2016 г.
Уполномоченный по делу огласил проект постановления.

ВЫСТУПИЛИ:

Кузьмин В.М., Земцов А.В., Ширяева О.И.: «С материалами дела об установлении (корректировке) тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Красноярского района, в том числе проектом постановления и экспертного заключения, ознакомлены и согласны».

Зверева О.Г. предложила согласиться с экспертным заключением и провести голосование по вопросу установления (корректировки) тарифов на тепловую энергию (мощность) ООО «Газпром энерго» (ОГРН 1027739841370), поставляемую потребителям Красноярского и Енотаевского района Астраханской области, в соответствии с расчетами, выполненными экспертной группой.

Голосовали: «За» - единогласно.

ПОСТАНОВИЛИ:

1. Внести в постановление службы по тарифам Астраханской области от 17.10.2014 № 32 «О тарифах на тепловую энергию (мощность) ООО «Газпром энерго» (ОГРН 1027739841370), поставляемую потребителям Красноярского и Енотаевского районов Астраханской области» изменения, изложив приложения № 1, 2, 3 к постановлению в новой редакции согласно приложениям № 1, 2, 3 к проекту постановления.
2. Признать утратившим силу постановление службы по тарифам Астраханской области от 11.12.2015 № 196 «О внесении изменений в постановление службы по тарифам Астраханской области от 17.10.2014 № 32».
3. Начальнику отдела контроля и регулирования тарифов в сфере поставок тепловой энергии службы по тарифам Астраханской области (Медведева Н.В.):
 - 3.1. В срок не позднее трех рабочих дней со дня подписания направить копию постановления в агентство связи и массовых коммуникаций Астраханской области для официального опубликования и размещения на официальном интернет – портале правовой информации органов государственной власти Астраханской области (<http://pravo-astrobl.ru>).
 - 3.2. Не позднее семи рабочих дней со дня подписания направить копию постановления в прокуратуру Астраханской области.
 - 3.3. В семидневный срок после принятия направить копию постановления в Управление Министерства юстиции Российской Федерации по Астраханской области.
 - 3.4. В течение 5 рабочих дней со дня принятия направить копии постановления и настоящего протокола заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области в ФАС России и в ООО «Газпром энерго» (ОГРН 1027739841370).
- 3.5. В течение 5 рабочих дней со дня принятия разместить постановление с приложением настоящего протокола заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области на официальном сайте службы по тарифам Астраханской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<http://asttarif.ru>).
- 3.6. В семидневный срок со дня принятия обеспечить включение постановления в справочно-правовые системы «Консультант Плюс» ООО «РентаСервис» и «Гарант» ООО «Астрахань-Гарант-Сервис».

Председатель

О.Г. Зверева

Члены коллегии:

А.А. Свиридов

**Г.Г. Белунина
О.А. Меркулова
О.В. Степанищева
Л.А. Турасова
Н.В. Камышанова**

Секретарь

Поиск