



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОТОКОЛ ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ

от 25 января 2024 г.

№ 3

г. Воронеж

Председательствовал: Шелякина Л.Г. – Министр

Присутствовали:

Члены Правления Минтарифов ВО:

Жегульская О.В. – Первый заместитель министра

Попова Н.И. – Заместитель начальника отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непромышленной сферы, газа и транспорта

Цыганкова Е.М. – Начальник отдела организационно-правового и финансового обеспечения

Гафаров С.И. – руководитель проекта Правового управления Ассоциации «НП Совет рынка» (по согласованию) по вопросам регулирования цен (тарифов) в области электроэнергетики.

Приглашенные:

Майденюков А.В. – главный энергетик АО КБХА.

Калинин С.Л. – начальник отдела сбыта энергоресурсов и ценообразования АО КБХА.

Литвинов Н.Н. – учредитель ООО «ИПК-сервис».

Черных С.А. – юрист ООО «ИПК-сервис».

Абреимова Е.Б. – главный бухгалтер ООО «ИПК-сервис».

Повестка заседания:

1. О внесении изменений в решение Правления Минтарифов ВО от 27.12.2023 № 66/9 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов открытого акционерного общества «Газпром газораспределение Воронеж», определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на территории Воронежской области на 2024 год».

2. О внесении изменений в решение Правления Минтарифов ВО от 18.12.2023 № 64/6 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между обществом с ограниченной ответственностью «Инжиниринговая компания» и публичным акционерным обществом «Россети Центр» на территории Воронежской области на период 2024-2028 годы».

3. Об установлении тарифа на тепловую энергию (мощность), поставляемую акционерным обществом «Конструкторское бюро химвавтоматики» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии потребителям, расположенным на территории городского округа город Воронеж, на 2024 год.

4. О внесении изменений в решение Правления Минтарифов ВО от 12.12.2023 № 62/83 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж», осуществляющего горячее водоснабжение с использованием централизованной системы в границах городского округа город Воронеж, на период 2024 - 2028 годов.

5. Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «ИПК-сервис», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах Новожиловинновского сельского поселения (деревня Медовка (коттеджный поселок «Изумрудный»)) Рамонского муниципального района Воронежской области, на 2024 год.

6. О внесении изменения в решение Правления ДГРТ ВО от 10.08.2021 №40/2 «Об установлении в индивидуальном порядке платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения МКП «Воронежтеплосеть» для объекта капитального строительства ООО «Анимационная студия Визарт» расположенного по адресу: г. Воронеж, ул. Куколкина3»

7. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 07.12.2021 № 66/9 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Снегири», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах Айдаровского сельского поселения, село Староживотинное Рамонского муниципального района Воронежской области, на период 2022 - 2024 годов».

8. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 25.01.2023 № 3/2 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Воронежской области».

9. О признании утратившими силу отдельных приказов ДГРТ ВО.

1. О внесении изменений в решение Правления Минтарифов ВО от 27.12.2023 № 66/9 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов открытого акционерного общества «Газпром газораспределение Воронеж», определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на территории Воронежской области на 2024 год».

Выступили: Петин Д.Н., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Попова Н.И., Цыганкова Е.М.

В целях исправления технической ошибки, руководствуясь Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода», от 13.09.2021 № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по

расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», постановлением Правительства Воронежской области от 31.03.2020 № 283 «Об утверждении Положения о министерстве государственного регулирования тарифов Воронежской области», Правление Минтарифов ВО предлагается внести в решение Правления Минтарифов ВО от 27.12.2023 № 66/9 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов открытого акционерного общества «Газпром газораспределение Воронеж», определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на территории Воронежской области на 2024 год» следующие изменения:

1. Приложение № 1 к решению изложить в редакции согласно Приложению № 1 к настоящему решению.

2. Приложение № 2 к решению изложить в редакции согласно Приложению № 2 к настоящему решению.

3. Приложение № 3 к решению изложить в редакции согласно Приложению № 3 к настоящему решению.

4. Приложение № 4 к решению изложить в редакции согласно Приложению № 4 к настоящему решению.

5. Приложение № 5 к решению изложить в редакции согласно Приложению № 5 к настоящему решению.

6. Приложение № 6 к решению изложить в редакции согласно Приложению № 6 к настоящему решению.

7. Приложение № 7 к решению изложить в редакции согласно Приложению № 7 к настоящему решению.

8. Приложение № 8 к решению изложить в редакции согласно Приложению № 8 к настоящему решению.

9. Приложение № 9 к решению изложить в редакции согласно Приложению № 9 к настоящему решению.

Приложение № 1
к решению Правления
Минтарифов ВО
от 25.01.2024 № 3/1

«Приложение № 1
к решению Правления
Минтарифов ВО
от 27.12.2023 № 66/9

Стандартизированные тарифные ставки (C_0) на покрытие расходов открытого акционерного общества «Газпром газораспределение Воронеж», связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему, на территории Воронежской области

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер ставки, руб. (без учета НДС)
1	2	3	4
1.	Прием заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему	За одно подключение (технологическое присоединение)	3 012,90

Примечание: Стандартизированные тарифные ставки C_0 установлены в текущих ценах.».

Приложение № 2
к решению Правления
Минтарифов ВО
от 25.01.2024 № 3/1
«Приложение № 2
к решению Правления
Минтарифов ВО
от 27.12.2023 № 66/9

Стандартизированные тарифные ставки С₁ на покрытие расходов открытого акционерного общества «Газпром газораспределение Воронеж», связанных с проектированием газораспределительной сети, на территории Воронежской области (без учета НДС)

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Протяженность проектируемого газопровода							
			до 100 м	101 -500 м	501 - 1000 м	1001 - 2000 м	2001 – 3000 м	3001 – 4000 м	4001 - 5000 м	5001 м и более
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром:									
	менее 100 мм	руб.	42 198,72	107 098,16	143 042,15	286 084,31	429 126,46	572 168,61	715 210,77	858 252,92
	100 мм и выше	руб.	24 921,63	107 098,16	177 834,50	355 668,99	533 503,49	711 337,99	889 172,49	1 067 006,98
2	Строительство подземным способом прокладки газопровода диаметром:									
	менее 100 мм	руб.	58 094,27	167 954,62	476 316,07	562 990,21	661 831,59	882 442,12	1 103 052,65	1 323 663,18
	100 мм и выше	руб.	106 562,58	273 886,40	476 316,07	562 990,21	781 887,74	1 042 516,98	1 303 146,23	1 563 775,47

Примечание: Стандартизированные тарифные ставки С₁ установлены в текущих ценах.»

Приложение № 3
к решению Правления
Минтарифов ВО
от 25.01.2024 № 3/1

«Приложение № 3
к решению Правления
Минтарифов ВО
от 27.12.2023 № 66/9

Стандартизированные тарифные ставки C_2 на покрытие расходов открытого акционерного общества «Газпром газораспределение Воронеж», связанных со строительством стальных газопроводов, на территории Воронежской области

№ п/п	Показатели	Величина стандартизированной тарифной ставки, в расчете на 1 км (руб./км) (без учета НДС)
1	2	3
1	Наземная (надземная) прокладка	
1.1	50 мм и менее	3 977 286,04
1.2	51 - 100 мм	2 519 581,25
1.3	101 - 158 мм	3 263 739,05
1.4	159 - 218 мм	3 263 739,05
1.5	219 - 272 мм	3 482 117,35
1.6	273 - 324 мм	4 354 656,80
1.7	325 - 425 мм	5 890 803,39
1.8	426 - 529 мм	10 843 736,65
1.9	530 мм и выше	13 606 512,49
2	Подземная прокладка	
2.1	50 мм и менее	2 701 286,41
2.2	51 - 100 мм	4 443 578,84
2.3	101 - 158 мм	2 925 672,76
2.4	159 - 218 мм	4 642 645,99
2.5	219 - 272 мм	6 113 775,57
2.6	273 - 324 мм	8 547 835,90
2.7	325 - 425 мм	10 930 540,81
2.8	426 - 529 мм	15 830 223,01
2.9	530 мм и выше	20 860 961,33

Примечание: Стандартизированные тарифные ставки C_2 установлены в текущих ценах.».

Приложение № 4
к решению Правления
Минтарифов ВО
от 25.01.2024 № 3/1

«Приложение № 4
к решению Правления
Минтарифов ВО
от 27.12.2023 № 66/9

Стандартизированные тарифные ставки C_3 на покрытие расходов открытого акционерного общества «Газпром газораспределение Воронеж», связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов, на территории Воронежской области

№ п/п	Показатели	Величина стандартизированной тарифной ставки, в расчете на 1 км (руб./км) (без учета НДС)
1	2	3
1	109 мм и менее	2 974 511,33
2	110 - 159 мм	3 585 391,60
3	160 - 224 мм	3 686 167,53
4	225 - 314 мм	6 642 837,24
5	315 - 399 мм	13 492 044,00
6	400 мм и выше	20 521 187,75

Примечание: Стандартизированные тарифные ставки С₃ установлены в текущих ценах.».

Приложение № 5
к решению Правления
Минтарифов ВО
от 25.01.2024 № 3/1

«Приложение № 5
к решению Правления
Минтарифов ВО
от 27.12.2023 № 66/9

Стандартизированные тарифные ставки С₄ на покрытие расходов открытого акционерного общества «Газпром газораспределение Воронеж», связанных со строительством газопроводов (полиэтиленовых и стальных) бестраншейным способом, на территории Воронежской области

№ п/п	Показатели	Величина стандартизированной тарифной ставки, в расчете на 1 км (руб./км) (без учета НДС)
1	2	3
1	Стальные газопроводы	
1.1	50 мм и менее	
1.1.1	в грунтах I и II группы	3 097 223,23
1.1.2	в грунтах III группы	
1.1.3	в грунтах IV группы	
1.2	51 - 100 мм	
1.2.1	в грунтах I и II группы	10 484 047,60
1.2.2	в грунтах III группы	
1.2.3	в грунтах IV группы	
1.3	101 - 158 мм	
1.3.1	в грунтах I и II группы	11 456 582,34
1.3.2	в грунтах III группы	
1.3.3	в грунтах IV группы	
1.4	159 – 219 мм	
1.4.1	в грунтах I и II группы	12 203 170,83
1.4.2	в грунтах III группы	
1.4.3	в грунтах IV группы	
2	Полиэтиленовые газопроводы	
2.1	109 мм и менее	
2.1.1	в грунтах I и II группы	7 516 997,49
2.1.2	в грунтах III группы	
2.1.3	в грунтах IV группы	
2.2	110 - 159 мм	
2.2.1	в грунтах I и II группы	10 185 974,40
2.2.2	в грунтах III группы	

2.2.3	в грунтах IV группы	
2.3	160 – 219 мм	
2.3.1	в грунтах I и II группы	14 119 289,01
2.3.2	в грунтах III группы	
2.3.3	в грунтах IV группы	

Примечание: Стандартизированные тарифные ставки C_4 установлены в текущих ценах.».

Приложение № 6
к решению Правления
Минтарифов ВО
от 25.01.2024 № 3/1

«Приложение № 6
к решению Правления
Минтарифов ВО
от 27.12.2023 № 66/9

Стандартизированные тарифные ставки C_5 на покрытие расходов открытого акционерного общества «Газпром газораспределение Воронеж», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, на территории Воронежской области

№ п/п	Показатели	Величина стандартизированной тарифной ставки, в расчете на 1 куб.м (руб./куб. м) (без учета НДС)
1	2	3
1	до 40 м ³ /час	13 102,86
2	40 - 99 м ³ /час	7 186,01
3	100 - 399 м ³ /час	3 042,65
4	400 - 999 м ³ /час	1 113,53
5	1 000 - 1999 м ³ /час	1 160,26
6	2 000 - 2999 м ³ /час	359,11
7	3 000 - 3999 м ³ /час	315,60
8	4 000 - 4999 м ³ /час	333,32
9	5 000 - 9999 м ³ /час	972,06
10	10 000 - 19999 м ³ /час	631,84
11	20 000 - 29999 м ³ /час	461,15
12	30 000 м ³ /час и выше	307,43

Примечание: Стандартизированные тарифные ставки C_5 установлены в текущих ценах.».

Приложение № 7
к решению Правления
Минтарифов ВО
от 25.01.2024 № 3/1

«Приложение № 7
к решению Правления
Минтарифов ВО
от 27.12.2023 № 66/9

Стандартизированные тарифные ставки C_6 на покрытие расходов открытого акционерного общества «Газпром газораспределение Воронеж», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, на территории Воронежской области

№ п/п	Показатели	Величина стандартизированной тарифной ставки, в расчете на 1 куб. м (руб./куб. м) (без учета НДС)
1	2	3
1	до 1 кВт	4 404,99
2	от 1 кВт до 2 кВт	4 179,76
3	от 2 кВт до 3 кВт	2 466,15
4	свыше 3 кВт	2 057,15

Примечание: Стандартизированные тарифные ставки С₆ установлены в текущих ценах.».

Приложение № 8
к решению Правления
Минтарифов ВО
от 25.01.2024 № 3/1

«Приложение № 8
к решению Правления
Минтарифов ВО
от 27.12.2023 № 66/9

Стандартизированные тарифные ставки С₇ на покрытие расходов открытого акционерного общества «Газпром газораспределение Воронеж», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, на территории Воронежской области

№ п/п	Показатели	Стандартизированная тарифная ставка (С _{7.1}), связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (руб.) (без учета НДС)	Стандартизированная тарифная ставка (С _{7.2}), связанная с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (руб.) (без учета НДС)
1	2	3	4
1	Стальные газопроводы		
1.1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
1.1.1	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
1.1.1.1	до 100 мм	2 275,40	6 002,90
1.1.1.2	108 - 158 мм	2 275,40	6 384,77
1.1.1.3	159 - 218 мм	2 275,40	6 681,92
1.1.1.4	219 - 272 мм	2 275,40	6 827,78
1.1.1.5	273 - 324 мм	2 275,40	5 466,46

1.1.1.6	325 - 425 мм	2 275,40	17 929,47
1.1.1.7	426 - 529 мм	2 275,40	25 254,71
1.1.1.8	530 мм и выше	2 275,40	31 478,61
1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
1.1.2.1	до 100 мм	2 275,40	11 610,79
1.1.2.2	108 - 158 мм	2 275,40	12 482,73
1.1.2.3	159 - 218 мм	2 275,40	21 129,80
1.1.2.4	219 - 272 мм	2 275,40	26 528,59
1.1.2.5	273 - 324 мм	2 275,40	72 467,34
1.1.2.6	325 - 425 мм	2 275,40	77 706,88
1.1.2.7	426 - 529 мм	2 275,40	19 816,06
1.1.2.8	530 мм и выше	2 275,40	201 177,02
1.2	Подземная прокладка, в том числе:		
1.2.1	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
1.2.1.1	до 100 мм	2 275,40	6 682,94
1.2.1.2	108 - 158 мм	2 275,40	9 416,06
1.2.1.3	159 - 218 мм	2 275,40	8 604,54
1.2.1.4	219 - 272 мм	2 275,40	8 909,82
1.2.1.5	273 - 324 мм	2 275,40	8 916,48
1.2.1.6	325 - 425 мм	2 275,40	8 698,03
1.2.1.7	426 - 529 мм	2 275,40	27 450,27
1.2.1.8	530 мм и выше	2 275,40	50 052,10
1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
1.2.2.1	до 100 мм	2 275,40	28 301,18
1.2.2.2	108 - 158 мм	2 275,40	37 117,43
1.2.2.3	159 - 218 мм	2 275,40	35 776,52
1.2.2.4	219 - 272 мм	2 275,40	36 058,74
1.2.2.5	273 - 324 мм	2 275,40	46 948,97
1.2.2.6	325 - 425 мм	2 275,40	49 201,68
1.2.2.7	426 - 529 мм	2 275,40	42 379,98
1.2.2.8	530 мм и выше	2 275,40	59 480,29
2	Полиэтиленовые газопроводы		
2.1	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
2.1.1	109 мм и менее	2 275,40	6 648,25
2.1.2	110 - 159 мм	2 275,40	6 468,71
2.1.3	160 - 224 мм	2 275,40	6 765,99
2.1.4	225 - 314 мм	2 275,40	9 328,81
2.1.5	315 - 399 мм	2 275,40	8 835,47
2.1.6	400 мм и выше	2 275,40	42 661,15
2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
2.2.1	109 мм и менее	2 275,40	12 672,29
2.2.2	110 - 159 мм	2 275,40	10 447,15
2.2.3	160 - 224 мм	2 275,40	14 956,04
2.2.4	225 - 314 мм	2 275,40	19 577,40
2.2.5	315 - 399 мм	2 275,40	49 247,95
2.2.6	400 мм и выше	2 275,40	48 776,90

Примечание: Стандартизированные тарифные ставки установлены в текущих ценах.».

**Стандартизированная тарифная ставка С^{np}
на проектирование сети газопотребления.**

Максимальный расход газа не более 42 куб. м/час

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер ставки, руб. (без учета НДС)
1	2	3	4
1.	Проектирование сети газопотребления	За одно подключение (технологическое присоединение)	5 717,56

Максимальный расход газа более 42 куб. м/час

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер ставки, руб. (без учета НДС)	
			Протяженность газопровода до 100 м	Протяженность газопровода 101 - 500 м
1	2	3	4	5
1.	Строительство наземным (надземным) способом стального газопровода диаметром:			
1.1	100 мм и менее	За одно подключение (технологическое присоединение)	33 758,98	х
2.	Строительство подземным способом стального и (или) полиэтиленового газопровода диаметром:			
2.1	100 мм и менее	За одно подключение (технологическое присоединение)	46 475,42	53 115,81
2.2	Свыше 100 мм	За одно подключение (технологическое присоединение)	71 801,05	219 109,12

Стандартизированная тарифная ставка С^r на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)	
			Максимальный расход газа не более 42 куб. м/час	Максимальный расход газа более 42 куб. м/час
1	2	3	4	5

1.	Наземная прокладка стального газопровода диаметром			
1.1.	25 мм и менее	руб./км	1 029 595,54	1 029 595,54
1.2.	26 - 38 мм	руб./км	1 029 595,54	1 029 595,54
1.3.	39 - 45 мм	руб./км	1 029 595,54	1 029 595,54
1.4.	46 - 57 мм	руб./км	1 255 830,63	1 255 830,63
1.5.	58 - 76 мм	руб./км	1 255 830,63	1 255 830,63
1.6.	51-100 мм	руб./км	x	1 255 830,63
1.7.	101-158 мм	руб./км	x	1 563 874,89
1.8.	159-218 мм	руб./км	x	1 976 497,17
2.	Подземная прокладка стального газопровода диаметром			
2.1.	25 мм и менее	руб./км	1 394 553,38	1 394 553,38
2.2.	26 - 38 мм	руб./км	1 394 553,38	1 394 553,38
2.3.	39 - 45 мм	руб./км	1 394 553,38	1 394 553,38
2.4.	46 - 57 мм	руб./км	1 440 562,62	1 440 562,62
2.5.	58 - 76 мм	руб./км	2 242 869,50	2 242 869,50
2.6.	51 – 100 мм	руб./км	x	2 242 869,50
2.7.	101-158 мм	руб./км	x	2 340 538,21
2.8.	159-218 мм	руб./км	x	2 340 538,21
3.	Прокладка полиэтиленового газопровода диаметром			
3.1.	32 мм и менее	руб./км	1 338 332,94	1 338 332,94
3.2.	33 - 63 мм	руб./км	1 338 332,94	1 338 332,94
3.3.	64 – 90 мм	руб./км	2 057 403,59	2 057 403,59
3.4.	109 мм и менее	руб./км	x	2 379 609,06
3.5.	110 – 159 мм	руб./км	x	2 379 609,06
3.6.	160 – 224 мм	руб./км	x	2 948 934,03

Стандартизированная тарифная ставка $S^{прг}$ на установку пункта редуцирования газа <*>.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)	
			Максимальный расход газа не более 42 куб. м/час	Максимальный расход газа более 42 куб. м/час
1	2	3	4	5
1.	до 10 м ³ в час	руб./шт.	100 295,04	x
2.	11 – 20 м ³ в час	руб./шт.	148 803,63	x

3.	21 – 31 м ³ в час	руб./шт.	255 929,08	х
4.	32 – 42 м ³ в час	руб./шт.	255 579,54	х
5.	более 42 м ³ в час	руб./шт.	х	406 836,18

<*> - Ставка не учитывает стоимость пункта редуцирования газа.

Стандартизированная тарифная ставка C^{oy} на установку отключающих устройств<*>.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)	
			Максимальный расход газа не более 42 куб. м/час	Максимальный расход газа более 42 куб. м/час
1	2	3	4	5
1.	Установка отключающих устройств	руб./шт.	1 431,04	11 142,91

<*> - Ставка учитывает стоимость отключающих устройств.

Стандартизированная тарифная ставка $C_{окс}^Г$ на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)	
			Максимальный расход газа не более 42 куб. м/час	Максимальный расход газа более 42 куб. м/час
1	2	3	4	5
1.	Стальные газопроводы диаметром			
1.1.	до 10 мм	руб./км	679 958,73	679 958,73
1.2.	11 - 15 мм	руб./км	1 374 194,37	1 374 194,37
1.3.	16 - 20 мм	руб./км	1 378 899,88	1 378 899,88
1.4.	21 - 25 мм	руб./км	1 451 005,28	1 451 005,28
1.5.	26 - 32 мм	руб./км	1 094 133,29	1 094 133,29
1.6.	40 - 80 мм	руб./км	х	1 110 943,58
2.	Металлопластиковые газопроводы диаметром			
2.1.	до 10 мм	руб./км	х	х
2.2.	11 - 15 мм	руб./км	2 044 046,23	х
2.3.	16 - 20 мм	руб./км	2 434 716,32	х
2.4.	21 - 25 мм	руб./км	2 550 137,83	х
2.5.	26 - 32 мм	руб./км	2 553 283,04	х
2.6.	40 – 80 мм	руб./км	х	3 835 858,09
3.	Медные газопроводы диаметром			

3.1.	до 10 мм	руб./км	1 320 262,99	x
3.2.	11 - 15 мм	руб./км	1 430 582,02	x
3.3.	16 - 20 мм	руб./км	1 513 537,48	x
3.4.	21 - 25 мм	руб./км	1 745 183,26	x
3.5.	26 - 32 мм	руб./км	1 917 592,03	x
3.6.	40 80 мм	руб./км	x	4 070 070,12
4.	Газопроводы из нержавеющей стали диаметром			
4.1.	до 10 мм	руб./км	1 906 601,99	x
4.2.	11 - 15 мм	руб./км	2 131 987,38	x
4.3.	16 - 20 мм	руб./км	2 368 767,33	x
4.4.	21 - 25 мм	руб./км	3 114 527,81	x
4.5.	26 - 32 мм	руб./км	3 733 174,23	x
4.6.	40 – 80 мм	руб./км	x	7 081 068,05

Стандартизированная тарифная ставка C^{ny} на установку прибора учета газа <*>**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)	
			Максимальный расход газа не более 42 куб. м/час	Максимальный расход газа более 42 куб. м/час
1	2	3	4	5
1.	Установка прибора учета газа	руб./шт.	1 235,05	1 863,51

<***> Ставка не учитывает стоимость прибора учета газа.

Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования ($C^{гно}$) <***>**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)	
			Максимальный расход газа не более 42 куб. м/час	Максимальный расход газа более 42 куб. м/час
1	2	3	4	5
1.	Установка газоиспользующего оборудования			
1.1.	Установка газовой плиты:			
1.1.1	2-х конфорочной	руб./шт.	1 160,94	1 160,94
1.1.2.	4-х конфорочной	руб./шт.	1 293,00	1 293,00
1.2.	Установка газового котла:			

1.2.1.	настенный	руб./шт.	7 609,73	7 609,73
1.2.2.	напольный	руб./шт.	7 609,73	7 609,73
1.3.	Установка газовой колонки (водонагревателя проточного)	руб./шт.	6 621,27	6 621,27
1.4.	Установка газовой колонки (водонагревателя емкостного)	руб./шт.	х	х
1.5.	Установка газового конвектора	руб./шт.	х	х

<****> Ставка не учитывает стоимость газоиспользующего оборудования.

Примечание:

Стандартизированные тарифные ставки установлены в текущих ценах.».

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Попова Н.И. – «За», Цыганкова Е.М. – «За».

Решение:

Принято единогласно.

2. О внесении изменения в решение Правления Минтарифов ВО от 18.12.2023 № 64/6 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между обществом с ограниченной ответственностью «Инжиниринговая компания» и публичным акционерным обществом «Россети Центр» на территории Воронежской области на период 2024-2028 годы».

Выступили: Хицкова Е.В., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Цыганкова Е.М.

Представителем Ассоциации НП «Совет рынка» Гафаровым С.И. письменно представлена позиция в письме от 24.01.2024 № 1/24 по вопросу, включенному в повестку заседания правления Министерства тарифного регулирования Воронежской области (далее - Минтарифов ВО) № 3 от 25.01.2024 года. По вопросу повестки заседания «О внесении изменений в решение Правления Минтарифов ВО от 18.12.2023 № 64/6 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между обществом с ограниченной ответственностью «Инжиниринговая компания» и публичным акционерным обществом «Россети Центр» на территории Воронежской области на период 2024-2028 годы» согласно проекту решения, полученному от Минтарифов ВО 12.01.2024 году, он голосует «ЗА». Также обращает внимание, что выраженная им позиция Ассоциации «НП Совет рынка» относится исключительно к устранению технической ошибки в ранее принятом решении Правления Минтарифов ВО и не относится к утвержденным значениям долгосрочных параметров регулирования. В случае вынесения на голосование дополнительных вопросов, не предусмотренных ранее направленной повесткой заседания правления Минтарифов ВО, решений о переносе рассмотрения включенных в указанную повестку вопросов, а также в случае изменения тарифа (платы), предусмотренного направленным проектом решения, он голосует «ПРОТИВ» принятия каких-либо решений.

В целях исправления технической ошибки, руководствуясь Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг», приказом

Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций», от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», приказом ФАС России от 10.03.2022 № 196/22 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», постановлением Правительства Воронежской области от 31.03.2020 № 283 «Об утверждении Положения о министерстве тарифного регулирования Воронежской области», предлагается внести в решение Правления Минтарифов ВО от 18.12.2023 № 64/6 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между обществом с ограниченной ответственностью «Инжиниринговая компания» и публичным акционерным обществом «Россети Центр» на территории Воронежской области на период 2024-2028 годы» следующее изменение:

1.1. Изложить Приложение № 1 к решению в редакции согласно Приложению № 1 к настоящему решению.

Приложение
к решению Правления Минтарифов ВО
от 25.01.2024 № 3/2

«Долгосрочные параметры регулирования для общества с ограниченной ответственностью «Инжиниринговая компания», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на долгосрочный период регулирования 2024-2028 годов

1	Наименование сетевой организации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг	
			млн. рублей	%	%	%	час	шт.	-	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
1	ООО «ИНКО М»	2024	7,709	1	0,75	5,55	ВН 0	ВН 0	1	
							СН1 0	СН1 0		
							СН2 0,050	СН2 0,25		
		2025	X		0,75	X		ВН 0	ВН 0	1
								СН1 0	СН1 0	
								СН2 0,049	СН2 0,24	
		2026	X		0,75	X		ВН 0	ВН 0	1
								СН1 0	СН1 0	
								СН2 0,048	СН2 0,23	
		2027	X		0,75	X		ВН 0	ВН 0	1
								СН1 0	СН1 0	
								СН2 0,047	СН2 0,22	
						ВН 0	ВН 0			
						СН1 0	СН1 0			
						СН2 0,047	СН2 0,22			
						ВН 0	ВН 0			
						СН1 0	СН1 0			
						СН2 0,047	СН2 0,22			
						ВН 0	ВН 0			
						СН1 0	СН1 0			
						СН2 0,047	СН2 0,22			
						ВН 0	ВН 0			
						СН1 0	СН1 0			
						СН2 0,047	СН2 0,22			

202 8	X		0,75	X	ВН 0	ВН 0	1
					СН1 0	СН1 0	
					СН2 0,046	СН2 0,21	
					НН 0,025745	НН 0,098936	

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Попова Н.И. – «За», Цыганкова Е.М. – «За», Гафаров С.И. – «За».

Решение:

Принято единогласно.

3. Об установлении тарифа на тепловую энергию (мощность), поставляемую акционерным обществом «Конструкторское бюро химавтоматики» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии потребителям, расположенным на территории городского округа город Воронеж, на 2024 год.

Выступили: Смирнова И.Д., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Цыганкова Е.М.

В ходе заседания Правления Минтарифов ВО представителям АО «КБХА» Майденюкову А.В. и Калинину С.Л. разъяснено, что рассматривается вопрос об отказе в установлении тарифа, поскольку для АО «КБХА» на 2024 год не установлены тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии, а также не утверждены нормативных (технологических) потерь в тепловых сетях

Также экспертами Минтарифов ВО указано, что отказ в установлении тарифа на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, не является препятствием для повторной подачи тарифной заявки после утверждения нормативных (технологических) потерь в тепловых сетях на основании Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденных приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 325, Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, нормативов запаса топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в том числе в целях государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Минэнерго России от 10.08.2012 № 377.

Объект экспертизы - предложение, представленное АО «КБХА» (далее также, регулируемая организация) об установлении экономически обоснованного тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО «КБХА» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, отпускаемую потребителям (система теплоснабжения котельной по адресу: ул. Ворошилова, 20) в 2024 году. Дело об установлении тарифов на тепловую энергию в отношении АО «КБХА» открыто приказом Минтарифов ВО от 11.12.2024 № 684-Д.

Цель экспертизы – анализ и определение экономически обоснованного тарифа на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО «КБХА» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, выработка рекомендаций по объему экономически обоснованных расходов.

Методология работы - экспертиза предложений об установлении на период 2024 года тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО «КБХА» (система

теплоснабжения котельной по адресу: ул. Ворошилова, 20) теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, отпускаемую потребителям, расположенным на территории городского округа город Воронеж, осуществлена в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ "О теплоснабжении" (далее по тексту - Закон о теплоснабжении), Основами ценообразования в сфере теплоснабжения (далее по тексту - Основы ценообразования), и Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения (далее по тексту – Правила), утвержденными Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания).

На основании приказа Минтарифов ВО от 11.12.2023 № 155-М, Основами ценообразования при регулировании тарифов используется МЭОР – метод экономически обоснованных расходов.

Результат экспертизы - экспертная оценка экономически обоснованного размера тарифов на тепловую энергию, отпускаемую АО «КБХА» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, отпускаемую потребителям в 2024 году.

Организация обращается в орган регулирования на установление тарифа на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО «КБХА» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, отпускаемую потребителям (система теплоснабжения котельной по адресу: ул. Ворошилова, 20) впервые.

АО «КБХА» не является организацией, владеющей объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г.

АО «КБХА» не является государственным или муниципальным унитарным предприятием.

АО «КБХА» не относится к организациям, владеющим объектами теплоснабжения исключительно на основании договора (-ов), заключенных на срок менее 3-х лет.

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью заместителя директора по инфраструктуре к капитальному строительству Кольцова Владимира Ивановича (Доверенность №Д/2-23 от 01.01.2023).

01.12.2023 (исх. № 22599-44/094 от 01.12.2023) АО «КБХА» подано заявление об установлении цен тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО «КБХА» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии. При этом в соответствии с пунктом 15 Правил предложение об установлении цен (тарифов) состоит из заявления регулируемой организации об установлении цен (тарифов) и необходимых материалов, перечень которых определен в пункте 16 Правил.

В связи с непредставлением к заявлению необходимых материалов, экспертом в адрес АО «КБХА» направлен соответствующий запрос материалов (исх. № 55-11ГИС/179 от 27.12.2023)

18.01.2023 АО «КБХА» представлены запрашиваемые документы.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные АО «КБХА», исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Ответственность за достоверность исходной информации несут уполномоченные лица АО «КБХА».

Экспертами проведен анализ представленных документов: бухгалтерской отчетности за предыдущий период регулирования (бухгалтерский баланс), статистической отчетности по формам: «Сведения о численности и заработной плате работников» форма П-4, «Сведения о полезном отпуске (продаже) тепловой энергии отдельным категориям

потребителей» форма № 46-ТЭ(полезный отпуск), «Сведения о снабжении теплоэнергией» форма № 1-ТЕП, копию Коллективного договора, копию штатного расписания, копию договоров, уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний; расчет по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по расходам на выплату страхового обеспечения за отчетный период; расчет по страховым взносам за отчетный период с извещением о вводе сведений, указанных в налоговой декларации в электронном виде, инвентарные карточки учета объекта ОС по форме № ОС-6; сводный расчет амортизации, копии счетов-фактур по статьям затрат, подтверждающие ведение хозяйственной деятельности регулируемой организации по итогам работы за 2022 год.

При этом АО «КБХА» осуществляет регулируемый вид деятельности в сфере теплоснабжения, приказом УРТ от 26.11.2019 № 47/60 установлен тариф на тепловую энергию мощность (система теплоснабжения котельной по адресу: ул. Ворошилова, 20) на период 2019 - 2023 годов (в редакции приказов ДГРТ ВО от 07.12.2020 № 54/27, от 15.12.2021 № 70/11, от 18.11.2022 № 69/21). Приказом ДГРТ ВО от 12.10.2023 № 45/30 установлен тариф на тепловую энергию мощность (система теплоснабжения котельной по адресу: ул. Ворошилова, 20) на период 2024 - 2028 годов.

При установлении долгосрочного тарифа на тепловую энергию в отсутствии утвержденных нормативов объем технологических потерь при передаче тепловой энергии учтен в размере 13250,24 Гкал.

На основании части 3 статьи 8 и части 4 статьи 15 Закона о теплоснабжении затраты на обеспечение передачи тепловой энергии и (или) теплоносителя по тепловым сетям включаются в состав тарифа на тепловую энергию, реализуемую теплоснабжающей организацией потребителям тепловой энергии, в порядке, установленном основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Кроме того, экспертами проанализирована информация по объемам полезного отпуска тепловой энергии, представленная в мониторинге информации о фактических показателях организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения на период 2018 – 2022, информация представлена в виде Таблицы 1.

Таблица 1 – Анализ полезного отпуска тепловой энергии 2018-2022

Год	Полезный отпуск тепловой энергии мощности АО «КБХА»
2018	189 076,00*
2019	186 283,00*
2020	181 192,12
2021	202 537,45
2022	185 373,46

*Ранее АО «ГКНПЦ им.М.В. Хруничева» («ВМЗ» - филиал АО «ГКНПЦ им.М.В. Хруничева»)

В соответствии с пунктом 10 раздела 2 Приложения к Методическим указаниям при установлении цен (тарифов) не допускается повторный учет одних и тех же расходов по различным регулируемым видам деятельности.

В силу пункта 5 статьи 13 Закона о теплоснабжении теплосетевые организации или теплоснабжающие организации компенсируют потери в тепловых сетях путем производства тепловой энергии, теплоносителя источниками тепловой энергии, принадлежащими им на праве собственности или ином законном основании, либо заключают договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя с другими теплоснабжающими организациями и оплачивают их по регулируемым ценам (тарифам).

Таким образом, законодатель различает два вида потерь тепловой энергии: нормативные (технологические) потери, которые на основе утверждаемых государственным органом нормативов используются при установлении тарифов в сфере теплоснабжения; и фактические потери, возникающие при передаче тепловой энергии, которые должны быть компенсированы собственнику теплового ресурса со стороны профессиональных участников рынка теплоснабжения (теплосетевой организацией или теплоснабжающей организацией) путем производства тепловой энергии либо путем ее приобретения на договорной основе с обязательным использованием регулируемых тарифов.

Расчеты нормативные (технологические) потери в тепловых сетях осуществляются на основании Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденных приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 325, Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, нормативов запаса топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в том числе в целях государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Минэнерго России от 10.08.2012 № 377.

Норматив объема технологических потерь в тепловых сетях АО «КБХА» и МКП «Воронежтеплосеть» не утвержден.

В соответствии со вторым абзацем пункта 54 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 (далее - Правила № 808), по договору поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя для компенсации потерь единая теплоснабжающая организация (поставщик) определяет объем потерь тепловой энергии и теплоносителя в соответствии с правилами коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти.

В ходе анализа представленных материалов установлено, что данные коммерческого учета объем потерь тепловой энергии в тепловых сетях в границах разграничения балансовой принадлежности не представлены. В связи с чем, определение плановых объемов потерь тепловой энергии в тепловых сетях не представляется возможным.

Согласно пункту 96 Основ ценообразования тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией теплоснабжающим организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, устанавливается равным средневзвешенной стоимости единицы тепловой энергии (мощности), приобретаемой (производимой и приобретаемой) единой теплоснабжающей организацией.

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии для АО «КБХА» на 2024 год не установлены.

В соответствие с пунктом 19 Методических указаний в случае невозможности перераспределения тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии в системе теплоснабжения объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, и объем отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии и из тепловой сети, учитываемый при расчете тарифов, определяется посредством минимизации суммарных расходов на топливо для обеспечения тепловой нагрузки с учетом технологических ограничений и потерь в тепловых сетях. В условиях наличия технологических ограничений при определении объемов в соответствии с настоящим пунктом принимаются во внимание объемы, включенные в договоры теплоснабжения, заключенные с потребителями, но не выше среднегодовых фактических объемов потребления тепловой энергии за три предыдущих года.

С учетом проведенной оценки предлагается отказать в установлении цен (тарифов) на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО «КБХА» теплоснабжающим,

теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, отпускаемую потребителям, расположенным на территории городского округа город Воронеж на 2024 год в связи с отсутствием оснований.

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Попова Н.И. – «За», Цыганкова Е.М. – «За».

Решение:

Отказать в установлении тарифа.

4. О внесении изменений в приказ Минтарифов ВО от 12.12.2023 № 62/83 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж», осуществляющего горячее водоснабжение с использованием централизованной системы в границах городского округа город Воронеж, на период 2024 - 2028 годов.

Выступили: Юденкова Е.М., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Попова Н.И., Цыганкова Е.М.

В целях исправления технической ошибки, руководствуясь Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Воронежской области от 31.03.2020 № 283 «Об утверждении Положения о министерстве тарифного регулирования Воронежской области» Правление Минтарифов ВО предлагается внести в решение Правления ДГРТ ВО от 12.12.2023 № 62/83 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Воронеж», осуществляющего горячее водоснабжение с использованием централизованной системы в границах городского округа город Воронеж на период 2024-2028 годы» изменение, изложив Приложение №3 к решению в редакции согласно Приложению к решению.

Приложение
к решению Правления Минтарифов ВО
от 25.01.2024 № 3/4

«Приложение № 3
к решению Правления Минтарифов ВО
от 12.12.2023 № 62/83

Тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Воронеж», осуществляющего горячее водоснабжение с использованием централизованной системы в границах городского округа город Воронеж

Период	Для бюджетных и прочих потребителей <*>		Для населения (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	
	компонент на холодную воду, рублей за 1 куб. м	компонент на тепловую энергию, рублей/Гкал	компонент на холодную воду, рублей за 1 куб. м	компонент на тепловую энергию, рублей/Гкал
с 01.01.2024 по 30.06.2024	24,07	2400,82	28,88	2880,98
с 01.07.2024	26,24	2628,89	31,49	3154,67

по 31.12.2024				
с 01.01.2025 по 30.06.2025	26,24	2628,89	31,49	3154,67
с 01.07.2025 по 31.12.2025	27,81	2689,06	33,37	3226,87
с 01.01.2026 по 30.06.2026	27,81	2689,06	33,37	3226,87
с 01.07.2026 по 31.12.2026	29,07	2784,04	34,88	3340,85
с 01.01.2027 по 30.06.2027	29,07	2784,04	34,88	3340,85
с 01.07.2027 по 31.12.2027	30,37	2877,07	36,44	3452,48
с 01.01.2028 по 30.06.2028	30,37	2737,07	36,44	3284,48
с 01.07.2028 по 31.12.2028	31,74	2908,14	38,09	3489,77

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 части II Налогового кодекса Российской Федерации.»

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Попова Н.И. – «За», Цыганкова Е.М. – «За».

Решение:

Принято единогласно.

5. Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «ИПК-сервис», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах Новожиловинского сельского поселения (деревня Медовка (коттеджный поселок «Изумрудный»)) Рамонского муниципального района Воронежской области, на 2024 год.

Выступили: Карпова Е.И., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Попова Н.И., Цыганкова Е.М.

В ходе заседания Правления представители ООО «ИПК-сервис» Литвинов Н.Н., Черных С.А., Абреимова Е.Б. с расчетами экспертов Минтарифов ВО не согласились, просили учесть фактические затраты на выплату заработной платы сотрудникам.

В связи с необходимостью дополнительной проработки данного вопроса, предлагается перенести его рассмотрение на более поздний срок

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Попова Н.И. – «За», Цыганкова Е.М. – «За».

Решение:

Перенести рассмотрение данного вопроса на более поздний срок.

6. О внесении изменения в решение Правления ДГРТ ВО от 10.08.2021 №40/2 «Об установлении в индивидуальном порядке платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения МКП «Воронежтеплосеть» для объекта капитального строительства ООО «Анимационная студия Визарт» расположенного по адресу: г. Воронеж, ул. Куколкина 3»

Выступили: Колесникова Л.А., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

Состав рабочей группы:

Заместитель начальника отдела тарифов на теплоэнергию и твердое топливо министерства тарифного регулирования Воронежской области Л.А. Колесникова;

Ведущий советник отдела тарифов на теплоэнергию и твердое топливо министерства тарифного регулирования Воронежской области Т.Л. Гуськова;

Главный специалист отдела мониторинга инвестиционных и производственных программ ГБУ ВО «Центр экспертизы тарифов» О.А. Трояновская;

Главный специалист отдела мониторинга инвестиционных и производственных программ ГБУ ВО «Центр экспертизы тарифов» Р.В. Воробьев.

Объект экспертизы - предложение, представленное МКП «Воронежтеплосеть», о корректировке, установленной в индивидуальном порядке платы за подключение к системе теплоснабжения (котельная по адресу: г. Воронеж, ул. 40 лет Октября, 1) объекта капитального строительства министерства строительства Воронежской области «Дом анимации Воронежской области», расположенный по адресу: г. Воронеж, ул. Куколкина, 3 кадастровый номер земельного участка 36:34:0401031:569 в связи с увеличением тепловой нагрузки с 0,97 Гкал/ч до 2,411 Гкал/ч.

Методология работы - определение платы за подключение осуществляется в соответствии с:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (ред. от 01.05.2022);

- Основами ценообразования в сфере теплоснабжения вместе с Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (ред. от 14.11.2022);

- Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (ред. от 04.07.2023);

-Правилами подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, включая правила недискриминационного доступа к услугам по подключению (технологическому присоединению) к системам теплоснабжения, Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 30.11.2021 № 2115;

-Правилами подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 05.07.2018 № 787 (ред. от 30.11.2021);

-приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 17.03.2021 № 150/пр «Об утверждении укрупненных нормативов цены строительства» (с изм. от 29.06.2021);

-Градостроительным кодексом Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ (ред. от 30.12.2021);

-приказом Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр «Об утверждении Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации» (в редакции № 1 приказа Минстроя России от 07.07.2022 года № 557/пр);

- приказом Минстроя России от 21.12.2020 № 812/пр «Об утверждении Методики по разработке и применению нормативов накладных расходов при определении сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства» (в редакции № 1, 2 приказа Минстроя России от 02.09.2021 года № 636/пр, приказа Минстроя России от 26.07.2022 года 611/пр, действует с 12.09.2022 года);

- приказом Минстроя России от 11.12.2020 № 774/пр «Об утверждении Методики по разработке и применению нормативов сметной прибыли при определении сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства» (в редакции № 1 приказа Минстроя России от 22.04.2022 года № 317/пр, действует с 19.07.2022 года);

- приказом Минстроя России от 14.07.2022 № 571/пр «Об утверждении Методики применения сметных норм»;

- постановлением Правительства Воронежской области от 31.03.2020 № 283 (ред. от 06.10.2023) «Об утверждении положения о министерстве тарифного регулирования Воронежской области».

Результат экспертизы - экспертная оценка размера платы за подключение (технологическое присоединение) в индивидуальном порядке к системе теплоснабжения МКП «Воронежтеплосеть».

В соответствии с пунктом 108 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, плата за подключение устанавливается органом регулирования в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки исходя из необходимости компенсации регулируемой организации расходов на проведение мероприятий по подключению объекта капитального строительства потребителя, в том числе застройщика, расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта капитального строительства потребителя (включая проектирование), а также налога на прибыль, определяемого в соответствии с налоговым законодательством.

На основании пункта 163 Методических указаний плата за подключение устанавливается:

- на расчетный период регулирования в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки в случае наличия технической возможности подключения;

- в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения.

Плата за подключение дифференцируется (пункт 164 Методических указаний):

- исходя из величины подключаемой нагрузки по диапазонам диаметров тепловых сетей: до 250 мм, 251 - 400 мм, 401 - 550 мм, 551 - 700 мм, 701 мм и выше;

- по типу прокладки тепловых сетей: подземная (канальная и бесканальная) или надземная (наземная).

В соответствии с пунктом 109 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, при отсутствии технической возможности подключения к системе теплоснабжения плата за подключение устанавливается в индивидуальном порядке.

В размер платы за подключение, устанавливаемой в индивидуальном порядке, включаются средства для компенсации регулируемой организации:

а) расходов на проведение мероприятий по подключению объекта капитального строительства потребителя, в том числе - застройщика;

б) расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта капитального строительства потребителя, рассчитанных в соответствии со сметной стоимостью создания (реконструкции) соответствующих тепловых сетей;

в) расходов на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, необходимых для создания технической возможности такого подключения, в том числе в соответствии со сметной стоимостью создания (реконструкции, модернизации) соответствующих тепловых сетей и источников тепловой энергии;

г) налога на прибыль, определяемого в соответствии с налоговым законодательством.

В соответствии с пунктом 24 Правил подключения, в случае отсутствия технической возможности подключения исполнитель в течение 10 рабочих дней, в том числе в случаях, если исполнитель не является единой теплоснабжающей организацией, со дня получения заявки на заключение договора о подключении направляет заявителю письмо с предложением выбрать один из следующих вариантов создания технической возможности подключения к системам теплоснабжения:

- заключение договора о подключении с платой, установленной в индивидуальном порядке, без внесения изменений в инвестиционную программу исполнителя и с последующим внесением соответствующих изменений в схему теплоснабжения в установленном порядке;

- заключение договора о подключении будет осуществлено после внесения необходимых изменений в схему теплоснабжения и (или) инвестиционную программу исполнителя и (или) смежной организации.

В соответствии с пунктом 11(1) Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения изменение размера платы за подключение к системе теплоснабжения, установленной в индивидуальном порядке, возможно в случае изменения технических условий, а также условий подключения (технологического присоединения) в части изменения величины подключаемой нагрузки, местоположения точки (точек) подключения и требований к строительству (реконструкции) сетей, а также при внесении иных изменений в проектную документацию для выполнения необходимых технологических мероприятий для подключения к системе теплоснабжения, подтвержденных заключением экспертизы проектной документации.

МКП «Воронежтеплосеть» представлено заявление о корректировке платы за подключение (технологическое присоединение) установленной Приказом ДГРТ ВО от 10.08.2021 №40/2 «Об установлении в индивидуальном порядке платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения МКП «Воронежтеплосеть» для объекта ООО «Анимационная студия Визарт», расположенного по адресу: г. Воронеж, ул. Куколкина,3 с увеличением тепловой нагрузки с 0,97 Гкал/ч до 2,411 Гкал/ч, с приложением расчетных обосновывающих материалов.

Министерством строительства Воронежской области в соответствии с пунктом 24 Правил подключения выбран вариант подключения к системе теплоснабжения МКП «Воронежтеплосеть» за счет платы, установленной в индивидуальном порядке, без внесения изменений в инвестиционную программу и с последующим внесением соответствующих изменений в схему теплоснабжения в установленном порядке (исх. №61-11/3156 от 30.10.2023).

Представлен проект договора технологического присоединения заявленного объекта, так же технические условия подключения с учетом технических условий смежной теплосетевой организации ООО «ТеплоСервис».

МКП «Воронежтеплосеть» предоставило копию письма в адрес управление жилищно-коммунального хозяйства городского округа город Воронеж, по вопросу внесения изменений в схему теплоснабжения в связи с технологическим присоединением объекта капитального строительства.

МКП «Воронежтеплосеть» является единой теплоснабжающей организацией. Согласно представленным документам, подключение объекта заявителя осуществляется в границах определенного в соответствии со схемой теплоснабжения радиуса эффективного теплоснабжения.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении платы.

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью и.о. директора МКП «Воронежтеплосеть» Бутырина А.В.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные МКП «Воронежтеплосеть», исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Ответственность за достоверность исходной информации несут уполномоченные лица МКП «Воронежтеплосеть».

2. Анализ основных технико-экономических показателей и экономической обоснованности расходов по статьям затрат.

2.1. Анализ основных технико-экономических показателей.

На основании пункта 171 Методических указаний плата за подключение объекта заявителя, при отсутствии технической возможности подключения, определяется в индивидуальном порядке в соответствии с Приложением 7.6 к Методическим указаниям, по формуле:

$$П_k = П_1 \times R_k^{\text{подключ}} + П_2 + П_3 + Н \times R_k^{\text{подключ}} \quad (\text{тыс. руб.})$$

где:

П1 - расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, тыс. руб./Гкал/ч;

$R_k^{\text{подключ.}}$

- подключаемая тепловая нагрузка объекта к-го заявителя, Гкал/ч;

П2 - расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (включая создание (реконструкцию) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта к-го заявителя (включая проектирование), определенные в соответствии с проектно-сметной документацией создания (реконструкции) тепловых сетей, тыс. руб.;

П3 - расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, необходимые для создания технической возможности подключения объекта к-го заявителя, определенные в соответствии с проектно-сметной документацией создания (реконструкции, модернизации) соответствующих тепловых сетей и источников тепловой энергии в соответствии с Приложением 7.4 к Методическим указаниям, тыс. руб.;

Н - налог на прибыль, отнесенный к плате за подключение, тыс. руб./Гкал/ч.

Экспертами Минтарифов ВО дополнительно подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя принята в объеме 1,441 Гкал/ч в соответствии с предложением МКП «Воронежтеплосеть» по увеличению подключаемой тепловой нагрузки с 0,97 Гкал/ч до 2,411 Гкал/ч.

2.2. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат МКП «Воронежтеплосеть».

Приказом ДГРТ ВО от 10.08.2021 №40/2 «Об установлении в индивидуальном порядке платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения МКП «Воронежтеплосеть» для объекта ООО «Анимационная студия Визарт», расположенного по адресу: г. Воронеж, ул. Куколкина,3» была установлена плата за подключение в индивидуальном порядке в размере 5 877,07 тыс. руб. (без НДС) с подключаемой (присоединяемой) нагрузкой 0,97 Гкал/ч.

При установлении платы в расчетах учитывалась плата за подключение установленная для смежной теплосетевой организации ООО «ТеплоСервис» в размере 2 521,44 тыс. руб. для объекта ООО «Анимационная студия Визарт», расположенного по адресу: г. Воронеж, ул. Куколкина,3».

Также в Минтарифов ВО с заявлением о корректировке платы за подключение для МКП «Воронежтеплосеть» объекта по адресу г. Воронеж, ул. Куколкина,3 ООО обратилось «ТеплоСервис». Решение о данной корректировке Минтарифов ВО рассмотрено ранее.

Предложение МКП «Воронежтеплосеть» по корректировке платы за подключение в индивидуальном порядке к системе теплоснабжения объекта капитального строительства «Дом анимации Воронежской области, расположенный по адресу: г. Воронеж, ул. Куколкина,3» заявителя министерства строительства Воронежской области, обусловлено необходимостью подключения дополнительной нагрузки в размере 1,441 Гкал/час, составляет 22 769,69 тыс. руб. (без НДС) и сформировано:

- исходя из расходов на проведение мероприятий по подключению дополнительной нагрузки объектов заявителя, включая проектирование – 18 468,56 тыс. руб. (без НДС);

- исходя из расходов на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей – 4 301,13 тыс. руб. (без НДС).

Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (включая создание (реконструкцию) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объектов заявителей МКП «Воронежтеплосеть» не запланировано.

Расходы на проведение мероприятий по подключению дополнительной нагрузке объекта заявителя в соответствии с приложением 7.1 к Методическим указаниям определены исходя из дополнительной тепловой нагрузки объекта заявителя и составляют в 1,441 Гкал/ч.

Предложение МКП «Воронежтеплосеть» о величине расходов на проведение мероприятий по подключению дополнительной нагрузки объекта заявителя составляет 18 468,56 тыс. руб. (без НДС), в том числе:

- расходы на оплату труда – 56,77 тыс. руб.;
- отчисления на социальные нужды – 17,14 тыс. руб.;
- прочие расходы в том числе – 18 394,65 тыс. руб. из них:
 - расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями – 18 394,39 тыс. руб.;
 - другие расходы (транспортные) – 0,26 тыс. руб.

Экспертами Минтарифов ВО проанализировано предложение МКП «Воронежтеплосеть» по расходам на проведение мероприятий по подключению дополнительной нагрузки объекта заявителя министерства строительства Воронежской области, расположенного по адресу: г. Воронеж, ул. Куколкина,3 и произведены следующие корректировки расчетов.

Скорректированы затраты на оплату труда на сумму 37,88 тыс. руб.: Минтарифов ВО приняты расходы в размере 18,88 тыс. руб. против предложения РСО – 56,76 тыс. руб.

Минтарифов ВО считает трудозатраты, учтенные МКП «Воронежтеплосеть» в расчетах на заработную плату в расходах на организационные мероприятия, в размере 90 чел./час завышенными.

Норма времени на выполнение мероприятий с целью подключения объекта принята Минтарифов ВО равной 47 чел./часам.

Минтарифов ВО выполнен расчет расходов на выполнение организационных мероприятий по подключению объектов заявителя исходя из анализа трудозатрат на аналогичные работы, представленные в Минтарифов ВО теплоснабжающими организациями для утверждения платы за подключение.

Скорректирован расчет стоимости 1 чел./час для расчета расходов на оплату труда. Минтарифов ВО в качестве обоснования расчета расходов на выполнение организационных мероприятий по подключению объектов заявителя приняты тарифные ставки (оклады) сотрудников в соответствии со штатным расписанием, утвержденным приказом МКП «Воронежтеплосеть» от 30.10.2023 № 253-п.

При расчете часовых тарифных ставок по должностям и количеству чел/час на 1 заявителя экспертами Минтарифов ВО применены нормы статьи 129 Трудового кодекса Российской Федерации от 30.12.2001 № 197-ФЗ (ред. от 25.02.2022) и рекомендации, предусмотренные письмом Минздрава России от 02.07.2014 № 16-4/2059436, согласно которым расчет производится путем деления установленного работнику оклада на среднемесячное количество рабочих часов (без учета компенсирующих, стимулирующих и социальных выплат).

Согласно Положению о ежемесячном премировании руководителей, специалистов, служащих МКП «Воронежтеплосеть» (Приложение № 5 к Коллективному договору на 2021-2024 годы), премирование сотрудников носит временной характер и может быть установлено в целях материального поощрения по итогам работы за месяц при

достижении определенных показателей, что подтверждается протоколами эффективности и качества труда, подготовленными в соответствии с действующей системой СОЭПК и представленными на рассмотрение комиссии.

Вместе с тем, обоснованность включения в расчет стоимости 1 чел./часа премирования работников МКП «Воронежтеплосеть», задействованных в проведении организационных мероприятий по подключению объекта заявителя, не подтверждена.

Скорректированы затраты отчислений на социальные нужды на сумму 11,44 тыс. руб.: Минтарифов ВО приняты расходы в размере 5,70 тыс. руб. против предложения РСО – 17,14 тыс. руб., в связи с корректировкой затрат на оплату труда.

Скорректированы расходы, представленные МКП «Воронежтеплосеть» на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями.

Расходы в количестве 18 192,57 тыс. руб. запланированные на реконструкцию участка тепловой сети смежной организации ООО «ТеплоСервис» должны быть указаны по строке расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта (включая проектировку). Проведя анализ предоставленных сметных расчетов на проектные и строительные-монтажные работы, выполненные ООО «ТеплоСервис», специалистами Минтарифов ВО скорректированы данные расходы. В результате объем расходов с учетом корректировки запланированных работ ООО «ТеплоСервис» принят экспертами Минтарифов ВО в сумме 6 872,79 тыс. руб., отклонение составляет 11 319,78 тыс. руб.

Данные работы рассмотрены Минтарифов ВО в рамках корректировки платы за подключение к системе теплоснабжения ООО «ТеплоСервис» для МКП «Воронежтеплосеть».

В соответствии с пунктом 111(1) постановления Правительства РФ № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (ред. от 28.03.2023), стоимость мероприятий, включаемых в состав платы за подключение, определяется исходя (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах) из рыночных цен, сложившихся в соответствующем субъекте Российской Федерации, подтвержденных договорами и (или) предложениями поставщиков, подрядчиков, полученных в ответ на запросы регулируемой организации, а в случае их отсутствия - на основе данных федеральных единичных расценок и (или) территориальных единичных расценок с применением к ним фактических и прогнозных индексов цен производителей, установленных для соответствующих видов экономической деятельности в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный период.

МКП «Воронежтеплосеть» стоимость строительно-монтажных работ определена по локальному сметному расчету, выполненному по единичным расценкам сметных нормативов: «Территориальные единичные расценки на строительные и специальные строительные работы. ТЕР 81-02-2001. Воронежская область», утвержденные приказом Минстроя России от 31.12.2014 № 937/пр, «Территориальные единичные расценки на строительные и специальные строительные работы. ТЕР 81-02-2001. Воронежская область. Изменения в территориальные единичные расценки на строительные и специальные строительные работы», утвержденные приказом Минстроя России от 28.02.2017 № 563/пр и «Территориальные сметные цены на материалы, изделия и конструкции, применяемые в строительстве. ТССЦ 81-01-2001. Воронежская область. Изменения в территориальные сметные цены на материалы, изделия и конструкции, применяемые в строительстве», утвержденные приказом Минстроя России от 28.02.2017 № 569/пр., с учетом 2% на непредвиденные затраты и индекса дефлятора 106,4 на 2024 год, с переводом в текущий уровень цен с помощью индексов по статьям затрат на 3 квартал 2023 года (Письмо Минстроя России от 29.09.2023г. №60057-ИФ/09 прил.2).

Проведя анализ предоставленных сметных расчетов на строительно-монтажные работы, выполненные МКП «Воронежтеплосеть», специалисты Минтарифов ВО пришли к следующим выводам.

Стоимость проектных работ определена по сборнику СБЦП 81-2001-07 «Коммунальные инженерные сети и сооружения» с учетом индекса дефлятора на 2024 год с применением индекса перевода на проектные работы в уровень цен 3 квартала 2023 года (Письмо Минстроя России от 29.09.2023г. №60057-ИФ/09 прил.2).

Проведя анализ предоставленных сметных расчетов на проектные и строительно-монтажные работы, выполненные МКП «Воронежтеплосеть», специалисты Минтарифов ВО пришли к выводу, что:

1. По проверке сметного расчета №1.1 на проектные работы «Реконструкция в котельной ул. 40 лет Октября, 1в связи с подключением к системе теплоснабжения «Дом анимации Воронежской области» по адресу: Куколкина, д.3 на участке трубопроводов линии подпитки с заменой 2-х насосных агрегатов ЦНСГ 38-66» на сумму 201,82 тыс. руб. (без НДС) выявлено следующее:

- индекс дефлятор, применённый МКП «Воронежтеплосеть» для корректировки стоимости проектных работ в прогнозный уровень цен 2024 года в размере 6,4% не соответствует данным письма Минэкономразвития РФ №35312-ПК/Д03и от 28.09.2023 г. Специалистами Минтарифов ВО откорректирована стоимость сметного расчета на проектные работы с применением дефлятора в размере 5,3% по виду экономической деятельности «Инвестиции в основной капитал». Стоимость проектных работ может быть принята в размере 199,73 тыс. руб. (без НДС) против 201,82 тыс. руб. (без НДС) заявленных МКП «Воронежтеплосеть».

2. По расчету стоимости строительно-монтажных работ в локальном сметном расчете №1.2. «Реконструкция в котельной ул. 40 лет Октября, 1в связи с подключением к системе теплоснабжения «Дом анимации Воронежской области» по адресу: Куколкина, д.3 на участке трубопроводов линии подпитки с заменой 2-х насосных агрегатов ЦНСГ 38-66» на сумму 4 301,13 тыс. руб. (без НДС) выявлено следующее:

- в расценках сметного расчета №1.2 с применением повышающих коэффициентов 1,15 и 1,25, учитывающих увеличение затрат на оплату труда и эксплуатацию машин и механизмов, не применен коэффициент 0,85 к сметной прибыли, что противоречит п. 16 «Методики по разработке и применению нормативов сметной прибыли при определении сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства», принятой приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 11.12.2020 № 774/пр. (в редакции № 1 приказа Минстроя России от 22.04.2022 года № 317/пр.). Откорректировано;

- в итогах сметного расчета применен индекс дефлятор на 2024 год в размере 6,4% что не соответствует данным письма Минэкономразвития РФ №35312-ПК/Д03и от 28.09.2023 г. Специалистами Минтарифов ВО откорректирована стоимость сметного расчета на строительно-монтажные работы с применением дефлятора в размере 5,3% по виду экономической деятельности «Инвестиции в основной капитал». Стоимость строительно-монтажных работ может быть принята в размере 4 246,58 тыс. руб. (без НДС) против 4 301,13 тыс. руб. (без НДС) заявленных МКП «Воронежтеплосеть».

В результате проведенных расчетов стоимость мероприятий по подключению объекта заявителя составит 11 343,96 тыс. руб. (без учета НДС), в том числе:

- расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей – 224,59 тыс. руб. (без НДС);

- расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта (включая проектировку) – 6 872,79 тыс. руб. (без НДС);

- расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей в размере

4 246,58 тыс. руб. (без НДС).

Таким образом, расходы на проведение мероприятий по подключению объекта заявителя приняты Минтарифов ВО в размере 224,59 тыс. руб. против предложения МКП «Воронежтеплосеть» - 18 468,57 тыс. руб., снижение составило 18 243,98 тыс. руб. (Приложение 7.1).

Стоимость строительных работ принята специалистами Минтарифов ВО в размере 4 246,58 тыс. руб. против предложения МКП «Воронежтеплосеть» в размере 4 301,13 тыс. руб. снижение составило 54,55 тыс. руб.

В результате, расчетный объем расходов на увеличение тепловой нагрузки объектов капитального строительства заявителя министерства строительства Воронежской области, расположенного по адресу: г. Воронеж, ул. Куколкина, 3 при отсутствии технической возможности подключения к системе теплоснабжения МКП «Воронежтеплосеть» с учетом корректировки принят экспертами Минтарифов ВО в сумме 11 343,96 тыс. руб. против предложения РСО 22 769,70 тыс. руб. Отклонение составляет 11 425,74 тыс. руб. (Приложение 7.6.).

На основании изложенного, корректировка платы за подключение к системе теплоснабжения МКП «Воронежтеплосеть» объекта заявителя составляет 11 343,96 тыс. руб. (без НДС) и состоит из:

1. из расходов на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей – 224,59 тыс. руб. (без НДС), в том числе:

- 18,88 тыс. руб. – затраты на оплату труда;
- 5,70 тыс. руб. – отчисления на социальные нужды;
- 199,73 тыс. руб. – прочие расходы;
- 0,28 тыс. руб. – транспортные расходы.

2. из расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта (включая проектировку) – 6 872,79 тыс. руб. (без НДС).

3. из расходов на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, в том числе: создание (реконструкцию) источников тепловой энергии (котельная по ул. 40 лет Октября, 1) – 4 246,58 тыс. руб. (без НДС).

$$П1 = 224,59 \text{ тыс. руб.} / 1,441 \text{ Гкал/ч} = 155,86 \text{ тыс. руб./Гкал/ч.}$$

$$155,86 \text{ тыс. руб./Гкал/ч} * 1,441 \text{ Гкал/ч} + 11 119,37 \text{ тыс. руб.} = 11 343,96 \text{ тыс. руб.}$$

(Приложение 7.6)

3. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

Затраты по налогу на прибыль экспертами Минтарифов ВО не учтены в связи с отсутствием предложения МКП «Воронежтеплосеть».

4. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

В отсутствии фактических расходов в составе платы за подключение к системе теплоснабжения МКП «Воронежтеплосеть» в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения утвержденными Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, выполнить сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования невозможно.

5. Выводы.

На основании изложенного, предлагается:

1. Скорректировать плату за подключение (технологическое присоединение) установленную приказом ДГРТ ВО от 10.08.2021 №40/2 «Об установлении в индивидуальном порядке платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения МКП «Воронежтеплосеть» для объекта ООО «Анимационная студия Визарт», расположенного по адресу: г. Воронеж, ул. Куколкина,3» установленную для подключаемой (присоединяемой) нагрузки 0,97 Гкал/ч в размере 5 877,07 тыс. руб. (без НДС), в связи с увеличением тепловой нагрузки до 2,411 Гкал/ч в размере 11 343,96 тыс. руб. (без НДС).

2. Внести в решение Правления ДГРТ ВО от 10.08.2021 40/2 «Об установлении в индивидуальном порядке платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения МКП «Воронежтеплосеть» для объекта ООО «Анимационная студия Визарт», расположенного по адресу: г. Воронеж, ул. Куколкина,3», следующее изменение:

Слова «0,97 Гкал/ч в размере 5 877,96» заменить словами «2,411 Гкал/ч в размере 17 221,03».

6. Рекомендации.

В целях обеспечения безубыточной деятельности организации в 2024 году, соблюдения норм действующего законодательства МКП «Воронежтеплосеть» рекомендуется:

1. Не допускать экономически необоснованных расходов при осуществлении регулируемой деятельности.

2. В соответствии с требованиями п. 1 ст.7 гл.3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», п.5 гл.3 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 12.04.2013 № 91 вести обязательный отдельный учет объема передачи тепловой энергии по сетям, доходов и расходов, связанных с деятельностью по подключению к системе теплоснабжения.

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Попова Н.И. – «За», Цыганкова Е.М. – «За».

Решение:

Принято единогласно.

7. О внесении изменений в приказ ДГРТ ВО от 07.12.2021 № 66/9 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Снегири», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах Айдаровского сельского поселения, село Староживотинное Рамонского муниципального района Воронежской области, на период 2022 - 2024 годов».

Выступили: Карпова Е.И., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Попова Н.И., Цыганкова Е.М.

В целях исправления технической ошибки, руководствуясь Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Воронежской области от 31.03.2020 № 283 «Об

утверждении Положения о департаменте государственного регулирования тарифов Воронежской области», рассмотрев материалы, представленные регулируемой организацией, Правление Минтарифов ВО предлагается внести в решение Правления ДГРТ ВО от 07.12.2021 № 66/9 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Снегири», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах Айдаровского сельского поселения (село Староживотинное) Рамонского муниципального района Воронежской области, на период 2022-2024 годов» (в редакции решений Правления ДГРТ ВО от 15.11.2022 № 66/162, от 12.10.2023 № 45/6) следующее изменение: Приложение 3 к решению изложить в редакции согласно Приложению к настоящему решению.

Приложение
к решению Правления Минтарифов ВО
от 25.01.2024 № 3/7

«Приложение 3
к решению Правления ДГРТ ВО
от 07.12.2021 № 66/9

Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Снегири», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах Айдаровского сельского поселения (село Староживотинное) Рамонского муниципального района Воронежской области

Период	рублей за 1 куб. м	для населения, рублей за 1 куб. м <*>
1	2	3
с 01.01.2022 по 30.06.2022	41,10	41,10
с 01.07.2022 по 30.11.2022	42,72	42,72
с 01.12.2022 по 31.12.2023	43,78	43,78
с 01.01.2024 по 30.06.2024	32,83	32,83
с 01.07.2024 по 31.12.2024	32,83	32,83

<*> Налогом на добавленную стоимость (НДС) не облагается, регулируемая организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьями 346.11, 346.12, 346.13 части II Налогового кодекса Российской Федерации

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Попова Н.И. – «За», Цыганкова Е.М. – «За».

Решение:

Принято единогласно.

8. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 25.01.2023 № 3/2 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Воронежской области».

Выступили: Цыганкова Е.М., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В.,

В целях актуализации перечня субъектов регулирования, руководствуясь Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», Постановлением Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340 «О порядке установления требований к программам в области

энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности», Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.05.2014 № 452 «Об утверждении 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», Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.06.2014 № 398 «Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации», постановлением Правительства Воронежской области от 31.03.2020 № 283 «Об утверждении Положения о министерстве тарифного регулирования Воронежской области» предлагается внести в решение правления ДГРТ ВО от 25.01.2023 № 3/2 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Воронежской области» следующие изменения:

1. В преамбуле слова «Об утверждении Положения о департаменте государственного регулирования тарифов Воронежской области» заменить словами «Об утверждении Положения о министерстве тарифного регулирования Воронежской области».

2. В пункте 1 слово «настоящие» исключить.

3. В пункте 4 слова «указанным в приложении № 4 к настоящему решению» заменить словами «имеющим утвержденную программу в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности».

4. Дополнить пунктом 4¹ следующего содержания:

«4¹. Требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, установленные настоящим решением, распространяют свое действие на организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности на территории Воронежской области, указанные в приложении № 4 к настоящему решению.».

5. По тексту приложения № 1 сокращенное наименование «ДГРТ ВО» заменить на «Минтарифов ВО».

6. Приложение № 4 изложить в редакции согласно Приложению к настоящему решению.

Приложение
к решению Правления Минтарифов ВО
от 25.01.2024 № 3/8

«Приложение № 4
к решению Правления ДГРТ ВО
от 25.01.2023 № 3/2

Организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности,
тарифы на услуги которых устанавливаются министерством тарифного регулирования
Воронежской области

Таблица № 1

Организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности
в сфере электроэнергетики

№	Наименование организации	ИНН
---	--------------------------	-----

п/п		
1	Филиал ПАО «Россети Центр»-«Воронежэнерго»	6901067107
2	АО «Воронежская горэлектросеть»	3666231341
3	Юго-Восточная дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала АО «РЖД»	7708503727
4	МУП «Борисоглебская горэлектросеть»	3604001066
5	МУП г. Россоши «ГЭС»	3627022658
6	МУП «Лискинская горэлектросеть»	3652000545
7	МУП «Острогожская горэлектросеть»	3619008794
8	МУП «Бобровская горэлектросеть»	3602000356
9	МУП «Горэлектросети»	3651002525
10	Филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго»	7704726225
11	АО «БЭСК»	3605042202
12	Павловское МУПП «Энергетик»	3620005653
13	ООО «ЭСК Воронеж»	3665803973
14	ООО «ВЭСК»	3664110140
15	ООО «ДЭК»	3625010135
16	АО «Воронежсинтезкаучук»	3663002167
17	ООО «ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ-ВОРОНЕЖ»	3662990355
18	ООО «Газпром энерго»	7736186950
19	АО «ВИнКо»	3666161479
20	ООО «РСК»	3664230938
21	ООО «КЭС»	3666236043
22	ООО «ИНКОМ»	3662257518

Таблица № 2

Организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также горячего водоснабжения

№ п/п	Наименование организации	ИНН
1	ООО «Нижедевицк»	3615003499
2	МУП «Городские тепловые сети»	3602008130
3	МУП «Коммунальные сети»	3630003172
4	ООО «Вязноватовка»	3615003481
5	ООО «Районные тепловые сети»	3602008612
6	ООО ТД «Россошанский»	3627026540
7	АО фирма «Молоко»	3627001190
8	ЛТУ ЮВ ДТВ - СП ЦДТВ - филиала ОАО «РЖД»	7708503727
9	ОАО «Керамик»	3604001852
10	ООО «ПО «ВСЗ»	3662136810
11	МУП «Кантемировское ПАП»	3612007110
12	ООО «Тепловые коммуникации»	3665019293
13	АМКП «Теплосеть»	3601010376
14	АО «ВЗПП - Микрон»	3661020890
15	Нововоронежский филиал ООО «АтомТеплоЭлектроСеть»	7705923730
16	АО «Богучармолоко»	3603004667
17	ООО «Воронежская керамика»	3666194700
18	Воронежский ВРЗ АО «ВРМ»	7722648033
19	ГБПОУ ВО «ВТППП»	3662214232

20	ГУ МВД России по Воронежской области	3666026374
21	ООО «Евдаковский коммунальник»	3611007284
22	ВТРЗ - филиал АО «Желдорреммаш»	7715729877
23	ООО «Жилстройсервис»	3662079872
24	ЗАО «ВКСМ»	3665002959
25	филиал ПАО «ИЛ» - ВАСО	7714027882
26	ГБПОУ ВО «Калачеевский аграрный техникум»	3610002318
27	МУП КСП «ККС»	3613006568
28	ООО «Мамон-теплосеть»	3606005370
29	АО «Минудобрения»	3627000397
30	МКП «Воронежтеплосеть»	3650003290
31	МКП «Панинский комхоз»	3621005173
32	МКП «ПЦКУ»	3624005051
33	МУП «Бутурлиновская теплосеть»	3605006532
34	ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж»	3663046559
35	ООО «АКОН-энерго»	3662105628
36	ООО «Вершина»	3662254122
37	ООО «К.И.Т.-Энерго»	3662143380
38	ООО «К.И.Т.-Энерго2»	3662224632
39	ООО «Контакт»	3652006307
40	ООО «Лос»	3627026194
41	ООО «Санаторий им. Ф.Э. Дзержинского»	3625006160
42	ООО «Святогор»	3664117139
43	ООО «Теплодом»	3665107817
44	ООО «Теплодом»	3616022575
45	ООО «ТеплоСервис»	3665144551
46	ООО «ТЕПЛОСНАБ»	3662237712
47	ФКУ ОТБ-1 УФСИН России по Воронежской области	3665013990
48	Павловское МУПП «Энергетик»	3620005653
49	ООО «ПЕТРОВСКИЕ БАНИ»	3662009642
50	МКП «Рамонское коммунальное хозяйство»	3625017028
51	ООО «Регион-Инвест»	3604018493
52	БУ ВО «Садовый дом-интернат»	3601003530
53	ООО «Клинический санаторий имени Горького»	3666132647
54	ООО «Созвездие»	3666154256
55	ООО УК «Суворов»	3662173480
56	ООО «Тепловое и гостиничное хозяйство»	3626003204
57	ООО «Теплокомснаб»	3663056170
58	ТСЖ ЖК «Ломоносовский»	3666167142
59	МУП «ТЭС»	3628020452
60	ООО УК «Легос»	3664214728
61	ФГБОУ ВО Воронежский ГАУ	3666031208
62	ФГБОУ ВО «ВГУИТ»	3666026776
63	ФГБУ «ЦЖКУ» МИНОБОРОНЫ РОССИИ	7729314745
64	МУП «Хохольское коммунальное хозяйство»	3631005817
65	ООО «ЭлектронЭнерго»	3661172011
66	ООО «Тепловик»	3652901081
67	ООО «Деловой фактор»	3665125855
68	ООО «ГАЗСЕРВИС»	3662158450
69	МКУ «Петропавловка Теплоцентральный»	3622000749
70	ООО УК «ЖК Статус Комфорт»	3666217266

71	ООО «Теплопрофи»	3664213770
72	ООО «Энергия»	3604011297
73	ОАО «БКМЗлит»	3604019200
74	Филиал АО «Квадра» - «Воронежская генерация»	6829012680
75	МКП УСП «УГЛЯНЕЦТЕПЛОСБЫТ»	3607006873
76	МУП Каменно-Степного сельского поселения «Оазис»	3629007454
77	Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция»	7721632827
78	ООО «Ипподромное»	3663029345
79	ООО «ИТА-ЭЛ»	3662111332
80	ООО «МЭЗ Юг Руси»	6167055777
81	ООО «Санаторий им. Цюрупы»	3614004933
82	ООО «УК «Пятницкого 65А»	3663101739
83	ООО «Теплоком»	3665040640
84	ФГБОУ ВО «ВГУ»	3666029505
85	АО «ВКЗ»	3662051517
86	МУП «Теплосети» г. Поворино	3623006782
87	МКП «Острогжская теплосеть 1»	3619022887
88	ООО «Груз-сервис»	3661028515
89	ООО «ДВЕ СТОЛИЦЫ»	3665107800
90	ООО «ИСК»	3665042119
91	ООО «Пригородное»	3610012242
92	ООО «СбытСервис»	3664131729
93	ООО «СПЕЦПОДРЯД»	3625009468
94	ООО «Теплосбыт»	3665047163
95	МКП НСП ЖКХ «Масловское»	3616015240
96	МКП ОСП «Отрадное»	3616014800
97	МП ВР «Комхоз»	3608001998
98	МУП «Эртильское»	3632007260
99	ООО «Выбор-Инжиниринг»	3662197259
100	ООО «Тепло»	3662204450
101	ООО «Энерговид»	3661016326
102	ООО «ЭСК»	3666191018
103	МП «Павловскводоканал»	3620001955
104	ООО ПКФ «Орлан»	3663017607
105	ООО «Техавтокомплект»	3665021630
106	ООО «Финансовая компания «Центр-Космос-Нефть-Газ»	3662248383
107	МКП «Богучаркоммунсервис»	3603008904
108	ООО «Твой Дом»	3612008315
109	АМУП «Райтеплосеть»	3601010129
110	ООО «АСТУР-Сервис»	3662191497
111	ООО «Теплосеть»	3617007354
112	ФГБОУ ВО ВГМУ им. Н.Н. Бурденко Минздрава России	3666027794
113	ООО «Мав им. Петра I»	3662198189
114	ГМУП «Коммунальщик»	3609005378
115	АО «Воронежсинтезкаучук»	3663002167
116	КУЗ ВО «ВОКПНД»	3664012217
117	МУП «Теплосеть»	3627019609
118	ООО «Коттедж-Энерго»	3627019447
119	ООО «Стройтэк»	3627020499

120	ООО «ЗКЦ»	3628010510
121	ООО «Жилищник»	3663041670
122	ООО «Агропроект»	3666120176
123	ООО «ВИТАЛИТА»	3662171733
124	МУП Таловского городского поселения «ТБО»	3629007278
125	АО «Электросигнал»	3650001159
126	МООО «НТК»	3616026121
127	ООО «Теплосбыт-Ресурс»	3665136342
128	ООО «Стройинвест»	3662198037
129	ООО «Тепло-Сервис»	3662177661
130	ООО УК «ГАРАНТ ЭКСПЕРТ-СЕРВИС»	3666231969
131	ООО «ТеплоЭконом»	3662273710
132	МКП ВСП «ХАВАТЕПЛОСБЫТ»	3607006993
133	АО «КБХА»	3665046177
134	АО «Лискимонтажконструкция»	3652000930
135	ООО «Альфа-Тепло»	3665820320
136	ООО «ТЕПЛОХОТ»	3607005284
137	ООО УК «Дворик»	3662299050
138	МУП «Давыдовское коммунальное хозяйство»	3614005172

Таблица № 3

Организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения

№ п/п	Наименование организации	ИНН
1	АМУП «Водоканал»	3601010030
2	АО «ВИнКо»	3666161479
3	АО «КБХА»	3665046177
4	АО «Лискисахар»	3652000739
5	АО «Минудобрения»	3627000397
6	АО «Павловск Неруд»	3620013598
7	БУ ВО «Рамонский дом-интернат»	3625003579
8	БУ ВО «Садовский дом-интернат»	3601003530
9	ГБПОУ ВО «ВТППП»	3662214232
10	ГМУП «Коммунальщик»	3609005378
11	ЖПК «Донской»	3614010006
12	ЗАО «ВКСМ»	3665002959
13	ИП Лунев А.И.	361203460185
14	КУЗ ВО «ВОКПНД»	3664012217
15	ЛТУ ЮВ ДТВ - СП ЦДТВ - филиала ОАО «РЖД»	7708503727
16	МАУ «Новонадеждинское»	3601010111
17	МКП «Богучаркоммунсервис»	3603008904
18	МКП «Водоснабжение»	3623007874
19	МКП «Воронежтеплосеть»	3650003290
20	МКП «Коленовское»	3617008911
21	МКП «Панинский комхоз»	3621005173
22	МКП «Первомайское»	3632005753
23	МКП «Перелешинский коммунальщик»	3621005335
24	МКП «ПЦКУ»	3624005051
25	МКП «Сервис плюс»	3617008862
26	МКП БСП «Бабяково»	3616016420
27	МКП ВСП «ХАВАТЕПЛОСБЫТ»	3607006993

28	МКП КСП «Красное»	3617007700
29	МКП НСП ЖКХ «Масловское»	3616015240
30	МКП ОСП «Отрадное»	3616014800
31	МКУ «ССТО»	3614010119
32	МКУ «СТОРОЖЕВОЕ 2-ое»	3614010158
33	МКУ «УЖКХ Русско-Буйловского сельского поселения»	3620011463
34	МКУ ПСП ПМР ВО «Петропавловское»	3622001100
35	МООО «НКХ»	3616018554
36	МП «Павловскводоканал»	3620001955
37	МП «Райводснаб»	3610009708
38	МП «Родник»	3610010076
39	МП ВР «Комхоз»	3608001998
40	МУП «Аквасервис»	3651006819
41	МУП «ВКС»	3628019094
42	МУП «Вода» БГО ВО	3604015990
43	МУП «Водник»	3607004682
44	МУП «Водоканал»	3605009131
45	МУП «Водоканал»	3652000070
46	МУП «Воленское ЖКХ»	3616013965
47	МУП «Давыдовское коммунальное хозяйство»	3614005172
48	МУП «Казинский ЖКК»	3620012876
49	МУП «Кантемировский водоканал»	3612009750
50	МУП «Коммунальное хозяйство» ст. Перелешино	3621004719
51	МУП «Коммунальные сети»	3630003172
52	МУП «Коротояккоммунхоз»	3619009195
53	МУП «Нижнекисляйский коммунальщик»	3605007134
54	МУП «Песковское ЖКХ»	3623006101
55	МУП «Радченское»	3603007587
56	МУП «Теплосеть»	3627019609
57	МУП «Хохольское коммунальное хозяйство»	3631005817
58	МУП «Эртильское»	3632007260
59	МУП Каменно-Степного сельского поселения «Оазис»	3629007454
60	МУП КСП «ККС»	3613006568
61	МУП Таловского городского поселения «Вымпел»	3629007260
62	ООО «Атомводресурс»	3665147009
63	ООО «Водоканал Подгорное 1»	3662163450
64	ООО «Водоканал»	3625013626
65	ООО «Водоканал»	3602007640
66	ООО «Водпромсбыт Ясенки»	3602011206
67	ООО «Высокинская коммунальная служба»	3614006962
68	ООО «Вязноватовка»	3615003481
69	ООО «ГКЦ»	3631007772
70	ООО «Градослав-Сервис»	3607006288
71	ООО «Евдаково»	3664222670
72	ООО «Евдаковский коммунальник»	3611007284
73	ООО «ЕКЖКХ»	3617111242
74	ООО «Жилсервис»	3606005651
75	ООО «ЗКЦ»	3628010510
76	ООО «Исток»	3624004749
77	ООО «КВАНТ»	3614009258

78	ООО «Нижедевицк»	3615003499
79	ООО «Острогожскгидроресурс»	3619011469
80	ООО «Повориноводоканал»	3623007391
81	ООО «Рамонь-Водоканал»	3625008390
82	ООО «РВК-Воронеж»	7726671234
83	ООО «РКС»	3627029646
84	ООО «Санаторий им. Ф.Э. Дзержинского»	3625006160
85	ООО «Санаторий им. Цюрупы»	3614004933
86	ООО «Снегири»	3666182479
87	ООО «Степнянское коммунальное хозяйство»	3614007275
88	ООО «Теплоком»	3665040640
89	ООО «Экоресурс»	3616025390
90	ООО «Энергия»	3604011297
91	ООО «ЭСК»	3665072314
92	ООО «Этанол Спирт»	3665049121
93	ООО «Яменская коммунальная компания»	3625010216
94	ООО РУК «Репьевская»	3626003194
95	ООО УК «ГАРАНТ ЭКСПЕРТ-СЕРВИС»	3666231969
96	Павловское МУП «Энергетик»	3620005653
97	ПК по водоснабжению «Петропавловский»	3614010430
98	ПКВ «Донской Родник»	3614010670
99	ПКВ «Коммунальщик»	3614010542
100	ПКВ «Петровский Источник»	3614010687
101	СОПК «Анновского сельского поселения»	3602010668
102	СОПК «Верхнеикорецкого сельского поселения»	3602010509
103	СОПК «Водолей»	3624005485
104	СОПК «Липовского сельского поселения»	3602010700
105	СОПК «Мечетского сельского поселения»	3602010749
106	СОПК «Никольского сельского поселения»	3602010770
107	СОПК «Октябрьского сельского поселения»	3602010690
108	СОПК «Пчелиновского сельского поселения»	3602010717
109	СОПК «Сухо-Березовского сельского поселения»	3602010499
110	СОПК «Тройнянского сельского поселения»	3602010675
111	СОПК «Чесменского сельского поселения»	3602010812
112	СОПК «Шестаковского сельского поселения»	3602010756
113	СОПК «Шишовского сельского поселения»	3602010516
114	СОПК «Юдановского сельского поселения»	3602010724
115	СПОК «Водоснабжение Митрофановского сельского поселения и хутора Новопавловка Михайловского сельского поселения»	3612008869
116	СПОК «Водоснабжение Новомарковского сельского поселения»	3612008883
117	СПОК «Журавского сельского поселения»	3612008636
118	СПОК «Коршевское»	3602010731
119	СПОК «Пасековского сельского поселения»	3612008717
120	СПОК «Писаревского Сельского Поселения»	3612008749
121	СПОК «Таловского сельского поселения»	3612008690
122	ССПК «Чаша»	3628020607
123	ФГБНУ «Воронежский ФАНЦ им. В.В. Докучаева»	3629001244
124	ФГБУ «ЦЖКУ» МИНОБОРОНЫ РОССИИ	7729314745
125	ФГКУ «АТЛАНТ»	3607002244
126	Филиал АО «Квадра» - «Воронежская генерация»	6829012680

Организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности в сфере водоотведения

№ п/п	Наименование организации	ИНН
1	АМУП «Водоканал»	3601010030
2	АО «Богучармолоко»	3603004667
3	АО «ВИнКо»	3666161479
4	АО «Павловск Неруд»	3620013598
5	АО фирма «Молоко»	3627001190
6	БУ ВО «Садовский дом-интернат»	3601003530
7	ГБПОУ ВО «ВТППП»	3662214232
8	ГМУП «Коммунальщик»	3609005378
9	ИП Виноградова Е.А.	360903388670
10	ИП Лунев А.И.	361203460185
11	КУЗ ВО «ВОКПНД»	3664012217
12	ЛТУ ЮВ ДТВ - СП ЦДТВ - филиала ОАО «РЖД»	7708503727
13	МКП «Айдаровское ЖКХ»	3625016137
14	МКП «Богучаркоммунсервис»	3603008904
15	МКП «Воронежтеплосеть»	3650003290
16	МКП «Перелешинский коммунальщик»	3621005335
17	МКП «ПЦКУ»	3624005051
18	МКП «Сервис плюс»	3617008862
19	МКП ВСП «ХАВАТЕПЛОСБЫТ»	3607006993
20	МКП НСП ЖКХ «Масловское»	3616015240
21	МКП ОСП «Отрадное»	3616014800
22	МКП УСП «УГЛЯНЕЦТЕПЛОСБЫТ»	3607006873
23	МООО «НКХ»	3616018554
24	МП «Павловскводоканал»	3620001955
25	МП «Райводснаб»	3610009708
26	МУП «Аквасервис»	3651006819
27	МУП «ВКС»	3628019094
28	МУП «Водоканал»	3605009131
29	МУП «Водоканал»	3652000070
30	МУП «Давыдовское коммунальное хозяйство»	3614005172
31	МУП «Кантемировский водоканал»	3612009750
32	МУП «Коммунальное хозяйство» ст. Перелешино	3621004719
33	МУП «Коммунальные сети»	3630003172
34	МУП «Очистные сооружения» Борисоглебского городского округа	3604015982
35	МУП «Хохольское коммунальное хозяйство»	3631005817
36	МУП «Эртильское»	3632007260
37	МУП ЖКХ г. Россоши «Химик»	3627019599
38	МУП Каменно-Степного сельского поселения «Оазис»	3629007454
39	МУП КСП «ККС»	3613006568
40	МУП Таловского городского поселения «Вымпел»	3629007260
41	ООО «Водоканал»	3602007640
42	ООО «Водоснабжение»	3625014186
43	ООО «Водпромсбыт Ясенки»	3602011206
44	ООО «Вязноватовка»	3615003481
45	ООО «Градослав-Сервис»	3607006288

46	ООО «Евдаковский коммунальник»	3611007284
47	ООО «ЕКЖКХ»	3617111242
48	ООО «Жилсервис»	3606005651
49	ООО «Квинто и К»	3665055492
50	ООО «Лайт Сквер»	3662238970
51	ООО «Нижедевицк»	3615003499
52	ООО «Острогожскгидросток»	3619011476
53	ООО «ПРОМСЕТИ»	3662300523
54	ООО «Рамонь-Водоканал»	3625008390
55	ООО «РВК-Воронеж»	7726671234
56	ООО «РКС»	3627029646
57	ООО «Санаторий им. Цюрупы»	3614004933
58	ООО «Чистая вода»	3611009323
59	ООО «Экоресурс»	3616025390
60	ООО «Энергия»	3604011297
61	ООО «ЭСК»	3665072314
62	ООО ТД «Россошанский»	3627026540
63	ООО УК «ГАРАНТ ЭКСПЕРТ-СЕРВИС»	3666231969
64	СПК «Лискинский»	3614000294
65	СПОК «Водоснабжение Митрофановского сельского поселения и хутора Новопавловка Михайловского сельского поселения»	3612008869
66	СПОК «Журавского сельского поселения»	3612008636
67	СПОК «Писаревского Сельского Поселения»	3612008749
68	ФГБУ «ЦЖКУ» МИНОБОРОНЫ РОССИИ	7729314745
69	ФКУ ИК-3 УФСИН России по Воронежской области	3621003218

Таблица № 5

Организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами

№ п/п	Наименование организации	ИНН
1	АО «Экотехнологии»	3665079790
2	ГУП ВО «Облкоммунсервис»	3664037363
3	ИП Лунев А.И.	361203460185
4	МКП «Благоустройство»	3610000141
5	МУП «Аквасервис»	3651006819
6	МУП г. Россоши с/а «Коммунальник»	3627018394
7	МУП «Давыдовское коммунальное хозяйство»	3614005172
8	МУП «Острогожский комбинат по благоустройству»	3619007590
9	МУП Таловского городского поселения «Вымпел»	3629007260
10	ООО «Благоустройство»	3604018260
11	ООО «Богучарбытсервис»	3603007386
12	ООО «Вега»	3664230247
13	ООО «Жилсервис»	3606005651
14	ООО «МУП по уборке города»	3652014379
15	ООО «Подгоренский коммунальный центр»	3624004971
16	ООО «Полигон»	3601010182
17	ООО «ПОЭТРО-ПОЛИГОН»	3616010805
18	ООО Содружество управляющих компаний «Регион 45»	3623007419
19	ООО «Теплосеть плюс»	3617007643

20	ООО «ЭКОСИСТЕМС»	3611009362
21	ООО «ЭкоСФЕРА»	3666140077
22	Павловское МУП ЖКХ	3620002772

Таблица № 6

Организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности субъектов естественных монополий в сфере газоснабжения (реализация природного газа населению).

№ п/п	Наименование организации	ИНН
1	ООО «Газпром межрегионгаз Воронеж»	3650004897

Таблица № 7

Организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности субъектов естественных монополий в сфере услуг перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении

№ п/п	Наименование организации	ИНН
1	АО «ППК «Черноземье»	3664108409

Таблица № 8

Организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности субъектов естественных монополий в сфере услуг, оказываемых в аэропортах

№ п/п	Наименование организации	ИНН
1	ООО «ТЗК «Планета»	3664067801

«.

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Попова Н.И. – «За», Цыганкова Е.М. – «За».

Решение:

Принято единогласно.

9. О признании утратившими силу отдельных приказов ДГРТ ВО.

Выступили: Гуськова Т.Л., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Попова Н.И., Цыганкова Е.М.

Руководствуясь Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Воронежской области от 31.03.2020 № 283 «Об утверждении Положения о министерстве тарифного регулирования Воронежской области», Правление Минтарифов ВО предлагается признать утратившими силу:

- решение Правления ДГРТ ВО от 18.11.2022 № 69/226 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую филиалом публичного акционерного общества «Квадра» - «Воронежская генерация» (система теплоснабжения котельной по адресу: ул. Сакко и

Ванцетти, 80) потребителям, расположенным на территории городского округа город Воронеж, на период 2023 - 2028 годов»;

- решение Правления ДГРТ ВО от 18.11.2022 № 69/137 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для филиала публичного акционерного общества «Квадра» - «Воронежская генерация» (система централизованного горячего водоснабжения котельной по адресу: ул. Сакко и Ванцетти, 80б), осуществляющего горячее водоснабжение с использованием централизованной системы в границах городского округа город Воронеж, на период 2023 - 2028 годов»;

- решение Правления ДГРТ ВО от 18.11.2022 № 69/222 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую филиалом публичного акционерного общества «Квадра» - «Воронежская генерация» (система теплоснабжения котельной по адресу: ул. Ломоносова, 116) потребителям, расположенным на территории городского округа город Воронеж, на период 2023 - 2028 годов».

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Попова Н.И. – «За», Цыганкова Е.М. – «За».

Решение:

Принято единогласно.

Председатель Правления

Шелякина Л.Г.

Члены Правления:

Жегульская О.В.

Попова Н.И.

Цыганкова Е.М.