

Филиал ПАО "Квадра" - "Смоленская генерация"

Стандарт раскрытия информации теплоснабжающими организациями (согласно постановлению Правительства РФ от 05.07.2013 года № 570)

Период регулирования – 2023 год

Форма 4.10.1. Информация о предложении регулируемой организации об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на очередной период регулирования (согласно приказу ФАС от 13.09.2018 № 1288/18)

Дата подачи заявления об утверждении тарифов	25.04.2022
Номер подачи заявления об утверждении тарифов	АВ-1061.20/634, АВ-1061.20/635, АВ-1061.20/637

№ п/п	Вид тарифа	Наименование тарифа	Период действия тарифов		Информация	Ссылка на документ
			с	по		
1	Копия инвестиционной программы, утвержденной в установленном законодательством Российской Федерации порядке, а до ее утверждения копия проекта инвестиционной программы					
1.1	x	x	x	x	см. приложение 1	
2	Предлагаемый метод регулирования					
2.1	Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям теплоснабжающими организациями в соответствии с установленными предельными (минимальными и (или) максимальными) уровнями указанных тарифов	Тариф на тепловую энергию для потребителей, тепловые сети которых присоединены к тепловым сетям «ПАО «Квадра»	01.01.2023	31.12.2023	метод индексации установленных тарифов	x
2.2		Тариф на тепловую энергию для потребителей, тепловые сети которых присоединены к объектам теплоснабжения прочих теплоснабжающих, теплосетевых организаций	01.01.2023	31.12.2023	метод индексации установленных тарифов	x
2.3		Тариф на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающим (теплосетевым) организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии	01.01.2023	31.12.2023	метод индексации установленных тарифов	x
2.4	Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям	01.01.2023	31.12.2023	метод индексации установленных тарифов	x
2.5	Плата за подключение к системе теплоснабжения	Плата за подключение к системе теплоснабжения	01.01.2023	31.12.2023	метод экономически обоснованных расходов (затрат)	x
3	Долгосрочные параметры регулирования (в случае если их установление предусмотрено выбранным методом регулирования)					
3.1	x	x	x	x	см. приложение 2	
4	Необходимая валовая выручка на соответствующий период, в том числе с разбивкой по годам, тыс. руб.					
4.1	Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям теплоснабжающими организациями в соответствии с установленными предельными (минимальными и (или)	Тариф на тепловую энергию для потребителей, тепловые сети которых присоединены к тепловым сетям «ПАО «Квадра»	01.01.2023	31.12.2023	720 107,58	x
4.2		Тариф на тепловую энергию для потребителей, тепловые сети которых присоединены к объектам теплоснабжения прочих теплоснабжающих, теплосетевых организаций	01.01.2023	31.12.2023	3 308 744,18	x

№ п/п	Вид тарифа	Наименование тарифа	Период действия тарифов		Информация	Ссылка на документ
			с	по		
4.3	максимальными) уровнями указанных тарифов	Тариф на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающим (теплосетевым) организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии	01.01.2023	31.12.2023	310 693,97	x
4.4	Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям	01.01.2023	31.12.2023	18 925,48	x
4.5	Плата за подключение к системе теплоснабжения	Плата за подключение к системе теплоснабжения	01.01.2023	31.12.2023	58,39	x
5	Годовой объем полезного отпуска тепловой энергии (теплоносителя), тыс. Гкал					
5.1	Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям теплоснабжающими организациями в соответствии с установленными предельными (минимальными и (или) максимальными) уровнями указанных тарифов	Тариф на тепловую энергию для потребителей, тепловые сети которых присоединены к тепловым сетям «ПАО «Квадра»	01.01.2023	31.12.2023	307,28	x
5.2		Тариф на тепловую энергию для потребителей, тепловые сети которых присоединены к объектам теплоснабжения прочих теплоснабжающих, теплосетевых организаций	01.01.2023	31.12.2023	1 071,74	x
5.3		Тариф на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающим (теплосетевым) организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии	01.01.2023	31.12.2023	171,48	x
5.4	Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям	01.01.2023	31.12.2023	0,00	x
5.5	Плата за подключение к системе теплоснабжения	Плата за подключение к системе теплоснабжения	01.01.2023	31.12.2023	0,00	x
6	Размер недополученных доходов регулируемой организацией, исчисленный в соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения					
6.1	Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям теплоснабжающими организациями в соответствии с установленными предельными (минимальными и (или) максимальными) уровнями указанных тарифов	Тариф на тепловую энергию для потребителей, тепловые сети которых присоединены к тепловым сетям «ПАО «Квадра»	01.01.2023	31.12.2023	122 548,62	x
6.2		Тариф на тепловую энергию для потребителей, тепловые сети которых присоединены к объектам теплоснабжения прочих теплоснабжающих, теплосетевых организаций	01.01.2023	31.12.2023	427 424,77	x
6.3		Тариф на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающим (теплосетевым) организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии	01.01.2023	31.12.2023	68 388,20	x
6.4	Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям	01.01.2023	31.12.2023	0,00	x
6.5	Плата за подключение к системе теплоснабжения	Плата за подключение к системе теплоснабжения	01.01.2023	31.12.2023	0,00	x
7	Размер экономически обоснованных расходов, не учтенных при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования (при их наличии), определенном в соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения					
7.1	Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям теплоснабжающими организациями в соответствии с установленными предельными (минимальными и (или) максимальными) уровнями указанных тарифов	Тариф на тепловую энергию для потребителей, тепловые сети которых присоединены к тепловым сетям «ПАО «Квадра»	01.01.2023	31.12.2023	0,00	x
7.2		Тариф на тепловую энергию для потребителей, тепловые сети которых присоединены к объектам теплоснабжения прочих теплоснабжающих, теплосетевых организаций	01.01.2023	31.12.2023	0,00	x
7.3		Тариф на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающим (теплосетевым) организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии	01.01.2023	31.12.2023	0,00	x

№ п/п	Вид тарифа	Наименование тарифа	Период действия тарифов		Информация	Ссылка на документ
			с	по		
7.4	Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям	01.01.2023	31.12.2023	0,00	x
7.5	Плата за подключение к системе теплоснабжения	Плата за подключение к системе теплоснабжения	01.01.2023	31.12.2023	0,00	x

Форма 4.10.2. Информация о предложении величин тарифов на тепловую энергию, поддержанию резервной тепловой мощности (согласно приказу ФАС от 13.09.2018 № 1288/18)

Дата подачи заявления об утверждении тарифов	25.04.2022
Номер подачи заявления об утверждении тарифов	АВ-1061.20/634

№ п/п	Параметр дифференциации тарифа	Период действия тарифа					
		Одноставочный тариф, руб./Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч/мес.	Двухставочный тариф		Период действия	
				ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч/мес.	дата начала	дата окончания
2	Наименование тарифа	Тариф на тепловую энергию для потребителей, тепловые сети которых присоединены к тепловым сетям «ПАО «Квадра»					
1.1	Территория действия тарифа	Город Смоленск					
1.1.1	Наименование системы теплоснабжения	Без дифференциации					
1.1.1.1	Источник тепловой энергии	Без дифференциации					
1.1.1.1.1	Схема подключения тепло потребляющей установки к коллектору источника тепловой энергии	Без дифференциации					
1.1.1.1.1.1	Группа потребителей	Без дифференциации					
1.1.1.1.1.1.1	Теплоноситель - вода	2 343,47	-	-	-	01.01.2023	31.12.2023
2	Наименование тарифа	Тариф на тепловую энергию для потребителей, тепловые сети которых присоединены к объектам теплоснабжения прочих теплоснабжающих, теплосетевых организаций					
2.1	Территория действия тарифа	Город Смоленск					
2.1.1	Наименование системы теплоснабжения	Без дифференциации					
2.1.1.1	Источник тепловой энергии	Без дифференциации					
2.1.1.1.1	Схема подключения тепло потребляющей установки к коллектору источника тепловой энергии	Без дифференциации					
2.1.1.1.1.1	Группа потребителей	Без дифференциации					
2.1.1.1.1.1.1	Теплоноситель - вода	3 087,26	-	-	-	01.01.2023	31.12.2023
3	Наименование тарифа	Тариф на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающим (теплосетевым) организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии					
3.1	Территория действия тарифа	Город Смоленск					
3.1.1	Наименование системы теплоснабжения	Без дифференциации					
3.1.1.1	Источник тепловой энергии	Без дифференциации					
3.1.1.1.1	Схема подключения тепло потребляющей установки к коллектору источника тепловой энергии	Без дифференциации					
3.1.1.1.1.1	Группа потребителей	Без дифференциации					
3.1.1.1.1.1.1	Теплоноситель - вода	1 811,85	-	-	-	01.01.2023	31.12.2023

Форма 4.10.3. Информация о предложении величин тарифов на теплоноситель, передачу тепловой энергии, теплоносителя

(согласно приказу ФАС от 13.09.2018 № 1288/18)

Дата подачи заявления об утверждении тарифов	25.04.2022
Номер подачи заявления об утверждении тарифов	АВ-1061.20/635

№ п/п	Параметр дифференциации тарифа	Период действия тарифа				
		Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф		Период действия	
			ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч/мес.	дата начала	дата окончания
1	Наименование тарифа	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям				
1.1	Территория действия тарифа	Город Смоленск				
1.1.1	Наименование системы теплоснабжения	Централизованная система г. Смоленска				
1.1.1.1	Источник тепловой энергии	Без дифференциации				
1.1.1.1.1	Группа потребителей	Без дифференциации				
1.1.1.1.1.1	Вода	22,65	-	-	01.01.2023	31.12.2023
1.1.1.1.1.2	Пар	76,12	-	-	01.01.2023	31.12.2023

Форма 4.10.5. Информация о предложении величин тарифов на подключение к системе теплоснабжения

(согласно приказу ФАС от 13.09.2018 № 1288/18)

Дата подачи заявления об утверждении тарифов	25.04.2022
Номер подачи заявления об утверждении тарифов	АВ-1061.20/637

№ п/п	Параметр дифференциации тарифа/Заявитель	Подключаемая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тип прокладки тепловых сетей	Диаметр тепловых сетей	Период действия тарифа			
					Плата за подключение (технологическое присоединение), тыс. руб./Гкал/ч (руб.)		Период действия	
					с НДС	без НДС	дата начала	дата окончания
1	Наименование тарифа	Плата за подключение к системе теплоснабжения						
2	Территория действия тарифа	г. Смоленск						
3	Наименование системы теплоснабжения	централизованная система теплоснабжения г. Смоленск						
4	Источник тепловой энергии	дифференциации по источникам тепловой энергии нет						
5	Подключаемая тепловая нагрузка	Без дифференциации	-	-	29,916	24,930	01.01.2023	31.12.2023

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)							
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя				Всего	2019	2020	2021	2022	2023	Остаток финансирования	в т.ч за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	16	17
3.1.10	Реконструкция участка теплосети № 2 от 2к19 до 2к22, в г. Смоленск, Ленинский район, ул. Козлова	Повышение энергоэффективности и надежности теплоснабжения,	Замена типа изоляции. Теплосеть "Центральная часть города", инв. №2055; Смоленская обл., г. Смоленск, ул. Козлова, Коненкова	Ду 300 620	мм м.п.	Ду 300 620	Ду 300 620	2019	2021	29 763,7	1 118,4	910,20	27 735,1	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.11	Реконструкция участка теплосети № 1 от 1к21 до 1к30 в г. Смоленск, Заднепровский район, ул. Кутузова	увеличение срока службы тепловой сети.	Замена типа изоляции. Участок тепловой сети 1к0-ЦТП8 (190)-8, инв.№ 2379, Смоленская обл., г. Смоленск, ул. Кутузова, Чкалова	Ду700 224	мм м.п.	Ду700 224	Ду700 224	2020	2022	75 885,0	0,0	2 561,3	0,0	73 323,7	0,0	0,0	0,0
3.1.12	Реконструкция участка теплосети № 3 от 3.11к5а до 2к59	Повышение энергоэффективности и надежности теплоснабжения,	Теплосеть от ТК-5 до ТК-67, инв.№2240; Смоленская обл., г. Смоленск, Промышленный и Ленинский районы, ул. Памфилова	Ду 400770	мм.п.	Ду 400770	Ду 400770	2020	2020	1 392,0	0,0	1 392,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.13	Реконструкция участка теплосети № 3 от 3.13к1 до 3.13к5а: 3-ая очередь (3.13к4-3.13к5а), в г. Смоленск, Промышленный район, ул. Рыленкова	увеличение срока службы тепловой сети.	Магистральные т/с но-24 до НО21 №81, инв.№ 2151, Смоленская обл., г. Смоленск, ул. Попова	Ду 500 476	мм м.п.	Ду 500 476	Ду 500 476	2022	2023	33 260,4	0,0	0,0	0,0	0,0	33 260,4	0,0	0,0
3.1.14	Реконструкция участка теплосети № 3 от 3.13к1 до 3.13к5а: 4-6 этапы, в г. Смоленск, Промышленный район, ул. Рыленкова	Повышение энергоэффективности и надежности теплоснабжения,	Магистральные т/с но-24 до НО21 №81, инв.№ 2151, Смоленская обл., г. Смоленск, ул. Попова	Ду 500 900	мм м.п.	Ду 500 900	Ду 500 900	2020	2020	53 176,7	0,0	53 176,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.15	Реконструкция участка теплосети № 3 от 3к16 до 3.11к3а в г. Смоленск, Промышленный район, пр-д Маршала Конева, Кирова	Повышение энергоэффективности и надежности теплоснабжения,	Теплосеть от ТК-5 до ТК-67, инв.№2240; Смоленская обл., г. Смоленск, ул. М. Конева, Кирова	Ду 400 740	мм м.п.	Ду 400 740	Ду 400 740	2023	2023	57 460,8	0,0	0,0	0,0	0,0	57 460,8	0,0	0,0
3.1.16	Реконструкция участка теплосети № 3 от 3к21 до 3к22, в г. Смоленск, Промышленный район, пр-т. Гагарина	Повышение энергоэффективности и надежности теплоснабжения,	Теплосеть № 3 от 3к21 до 3к22, в г. Смоленск, Промышленный район, пр-т. Гагарина	Ду 800 300	мм м.п.	Ду 700 300	Ду 800 300	2019	2021	32 465,8	1 324,8	1 324,8	29 816,2	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.17	Реконструкция участка теплосети № 3 от 3к7-02 - 3к1с магистраль 02	Повышение энергоэффективности и надежности теплоснабжения,	Теплосеть № 3 от 3к7-02 - 3к1с магистраль 02	Ду 600 690	мм м.п.	Ду 600 690	Ду 600 690	2022	2023	4 254,0	0,0	0,0	0,0	2 028,0	2 226,0	0,0	0,0
3.1.18	Реконструкция участка теплосети № 3 от НПС-2(опуск) - 3к2-01 магистраль 01	увеличение срока службы тепловой сети.	Теплосеть № 3 от НПС-2(опуск) - 3к2-01 магистраль 01	Ду 800 520	мм м.п.	Ду 800 520	Ду 800 520	2022	2023	4 693,2	0,0	0,0	0,0	2 226,0	2 467,2	0,0	0,0
3.1.19	Реконструкция участка теплосети № 3 от ТК-13 до ТК-38, инв. № 2226, Смоленская обл., г. Смоленск, Промышленный район, ул. Крупской-Шевченко	Повышение энергоэффективности и надежности теплоснабжения,	Теплосеть от ТК-13 до ТК-38, инв. № 2226, Смоленская обл., г. Смоленск, Промышленный район, ул. Крупской-Шевченко	Ду600 640	мм м.п.	Ду600 640	Ду600 640	2023	2023	19 903,2	0,0	0,0	0,0	0,0	19 903,2	0,0	0,0
3.1.20	Разработка проекта по автоматизации и видеонаблюдению за оборудованием ПНС-1	Повышение энергоэффективности и надежности теплоснабжения.	Разработка проекта по автоматизации и видеонаблюдению за оборудованием ПНС-1					2022	2022	3 000,0	0,0	0,0	0,0	3 000,0	0,0	0,0	0,0
3.1.21	Приобретение газоанализаторов ALTAIR 4XR CH4(4,4%)-O2-CO-H2S	Повышение энергоэффективности и надежности теплоснабжения.	Для установления присутствия в воздухе определенного газа, проконтролировать состав газовой смеси, своевременно обнаружить утечку газа в камерах тепловых сетей и обеспечения допуска бригад для безопасной работы в колодцах тепловых сетей.					2021	2022	456,0	0,0	0,0	182,4	273,6	0,0	0,0	0,0
3.1.22	Разработка проекта по автоматизации и видеонаблюдению за оборудованием ПНС-2	Повышение энергоэффективности и надежности теплоснабжения.	Разработка проекта по автоматизации и видеонаблюдению за оборудованием ПНС-2					2022	2022	3 000,0	0,0	0,0	0,0	3 000,0	0,0	0,0	0,0
3.1.23	Разработка проекта техперевооружения участка теплосети №2 от Котельной до 2к12: 6-я очередь (2к9-2к10) г. Смоленск, Колхозная пл., ул. Б. Советская 1этап Обследование автомобильного моста через р. Днепр с целью определения возможности замены, проходящих тепловых сетей на больший диаметр.	Повышение энергоэффективности и надежности теплоснабжения.	Теплосеть № 2 от Котельной до 2к12					2021	2021	736,4	0,0	0,0	736,4	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего по разделу 3.1.										597 846,0	167 445,8	81 414,1	107 065,0	114 525,6	127 395,6	0,0	0,0
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																	

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)							
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя				Всего	2019	2020	2021	2022	2023	Остаток финансирования	в т.ч за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	16	17
3.2.1	Реконструкция воздушной линии электропередачи напряжением до 1 кВ с самонесущими изолированными проводами (ВЛИ 0,4 кВ) от котельной на береговую насосную.	Повышение надежности электроснабжения оборудования береговой насосной Котельного цеха.	г. Смоленск, Кашена 10а, Котельный цех ПП "Смоленская ТЭЦ-2"		шт	1	1	2019	2019	2 040,0	2 040,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.2	Реконструкция Топливного хозяйства КЦ ПП «Смоленская ТЭЦ-2»	Выполнение пунктов предписания надзорных органов.	Обеспечение безопасной эксплуатации опасного производственного объекта: Топливное хозяйство ПП «Смоленская ТЭЦ-2» котельный цех, г. Смоленск, Кашена 10а					2019	2020	8 122,7	3 000,0	5 122,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.3	Реконструкция Хим.цеха КЦ ПП «Смоленская ТЭЦ-2» установка средств автоматического газового контроля и анализа загазованности.	Выполнение пунктов предписания надзорных органов.	Установка средств автоматического газового контроля и анализа загазованности по предельно допустимой концентрации аммиака и нижнему концентрационному пределу распространения пламени в производственных помещениях, рабочей зоне открытых наружных установок, где используется аммиачная вода с сигнализацией, срабатывающей при достижении предельно допустимых величин, и с выдачей сигналов в систему ПА3, г. Смоленск, Кашена 10а					2019	2020	1 476,0	420,0	1 056,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.4	Реконструкция Хим.цеха КЦ ПП «Смоленская ТЭЦ-2» автоматического контроля за содержанием паров кислот в воздухе с сигнализацией превышения ПДК	Выполнение пунктов предписания надзорных органов.	Обеспечение автоматического контроля за содержанием паров кислот в воздухе с сигнализацией превышения ПДК в помещении использования серной кислоты на пункте слива серной кислоты. Аварийная вентиляция в помещениях использования серной кислоты, аммиачной воды. Средства измерения, контроля и регулирования уровня с сигнализацией предельных значений уровня и средства автоматического отключения подачи веществ в емкости при достижении заданного предельного уровня или другими средствами, исключающими возможность перелива в емкостях для хранения серной кислоты и емкостях для хранения аммиачной воды, г. Смоленск, Кашена 10а					2019	2020	11 786,2	3 600,0	8 186,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.5	Оснащение системой контроля загазованности по оксиду углерода водогрейной котельной котельного цеха ПП «Смоленская ТЭЦ-2»	Выполнение пунктов предписания надзорных органов.	Оснащение системой контроля загазованности по оксиду углерода водогрейной котельной котельного цеха ПП «Смоленская ТЭЦ-2»					2020	2020	689,4	0,0	689,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.6	Техпереворужение газового оборудования котлоагрегата ТГМЕ-464 ст. №5 СТЭЦ-2	Приведение оборудования котлоагрегата в соответствие с требованиями «Правил безопасности систем газораспределения и газопотребления»	г. Смоленск, п. Маркатушино, ПП "Смоленская ТЭЦ-2"					2019	2019	10 200,0	10 200,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.7	Приведение газового оборудования котлов котельного цеха ПП "Смоленская ТЭЦ-2" в соответствие с Правилами безопасности сетей газораспределения и газопотребления	Выполнение пунктов предписания надзорных органов.	Реконструкция газового оборудования котлов котельного цеха ПП "Смоленская ТЭЦ-2", г. Смоленск, Кашена 10а					2020	2020	40 800,0	0,0	40 800,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.8	Установка водоизмерительных приборов ЭХО-Р-02 (4 шт.) на выпусках производственных стоков КЦ ПП "Смоленская ТЭЦ-2"	Выполнение пунктов предписания надзорных органов.	Установка водоизмерительных приборов ЭХО-Р-02 (4 шт.) на выпусках производственных стоков КЦ ПП "Смоленская ТЭЦ-2"					2021	2021	1 773,0	0,0	0,0	1 773,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.9	Реконструкция сетевых подогревателей ОБ-1А,Б и ПБ турбоагрегата ПТ-60-130/13 ст.№ 1 ПП "Смоленская ТЭЦ-2"	Повышение энергоэффективности и надежности теплоснабжения.	Реконструкция сетевых подогревателей ОБ-1А,Б и ПБ турбоагрегата ПТ-60-130/13 ст.№ 1 ПП "Смоленская ТЭЦ-2"					2021	2022	2 359,2	0,0	0,0	2 359,2	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего по разделу 3.2.										79 246,5	19 260,0	55 854,3	4 132,2	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего по группе 3.										677 092,5	186 705,8	137 268,4	111 197,2	114 525,6	127 395,6	0,0	0,0
ИТОГО по программе										677 092,5	186 705,8	137 268,4	111 197,2	114 525,6	127 395,6	0,0	0,0

**Долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию,
поставляемую потребителям филиала ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация» в 2023 году**

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Значение
1	Базовый уровень операционных расходов	тыс. руб.	581 129,48
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,0
3	Нормативный уровень прибыли	%	0,5
4	Уровень надежности теплоснабжения		-
5	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		-
5.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источника тепловой энергии	кг у.т./Гкал	142,52
5.2	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Гкал/год	298 949
6	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности		-
7	Расходы на топливо	тыс. руб.	1 129 675,21