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	а подачи заявления об утверждени	и тарифов	25.04.2022
Номе	ер подачи заявления об утвержде	ии тарифов	AB-1061.20/634, AB-1061.20/635, AB-1061.20/637

Nº	Don		Период дейс	твия тарифов	Markanan	Ссылка
п/п	Вид тарифа	Наименование тарифа	С	ПО	· Информация	на документ
1	Копия инвестиционной программы, утвержд программы	енной в установленном законодательством Российской Федерации п	орядке, а до ее	утверждения к	опия проекта инвестиционной	İ
1.1	X	X	Х	Х	см. приложение	1
2	Предлагаемый метод регулирования					
2.1	Тарифы на тепловую энергию			31.12.2023	метод индексации установленных тарифов	x
2.2	(мощность), поставляемую потреоителям теплоснабжающими организациями в соответствии с установленными предельными (минимальными и (или)	сть), поставляемую потреоителям набжающими организациями в которых присоединены к объектам теплоснабжения прочих теплоснабжения прочих теплоснабжения прочих теплоснабжения прочих теплоснабжения прочих теплоснабжения прочих		31.12.2023	метод индексации установленных тарифов	х
2.3	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	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	х
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)	х
3	Долгосрочные параметры регулирования (в	случае если их установление предусмотрено выбранным методом ре	егулирования)			
3.1	X	X	Х	Х	см. приложение :	2
4	Необходимая валовая выручка на соответс	твующий период, в том числе с разбивкой по годам, тыс. руб.			·	
4.1	Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям	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	теплоснабжающими организациями в соответствии с установленными предельными (минимальными и (или)	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	х

Nº	Dug zonucho	Haurana and Tanuka	Период дейс	твия тарифов	Mudopaguug	Ссылка
п/п	Вид тарифа	Наименование тарифа	С	по	Информация	на документ
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	Х
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	х
4.5	Плата за подключение к системе теплоснабжения	Плата за подключение к системе теплоснабжения	01.01.2023	31.12.2023	58,39	х
5	Годовой объем полезного отпуска тепловой	энергии (теплоносителя), тыс. Гкал				
5.1	Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям	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	теплоснабжающими организациями в соответствии с установленными предельными (минимальными и (или)	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	х
5.3	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	171,48	х
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	х
5.5	Плата за подключение к системе теплоснабжения	Плата за подключение к системе теплоснабжения	01.01.2023	31.12.2023	0,00	х
6	Размер недополученных доходов регулируе	мой организацией, исчисленный в соответствии с законодательством	в сфере тепло	снабжения		
6.1	Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям	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	(мощноств), поставляемую потресителям теплоснабжающими организациями в соответствии с установленными предельными (минимальными и (или)	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	х
6.3	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	68 388,20	х
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	х
6.5	Плата за подключение к системе теплоснабжения	Плата за подключение к системе теплоснабжения	01.01.2023	31.12.2023	0,00	х
7	Размер экономически обоснованных расход законодательством в сфере теплоснабжени	нов, не учтенных при регулировании тарифов в предыдущий период ра ия	егулирования (при их наличии)	, определенном в соответств	вии с
7.1	Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям	Тариф на тепловую энергию для потребителей, тепловые сети которых присоединены к тепловым сетям «ПАО «Квадра»	01.01.2023	31.12.2023	0,00	х
7.2	(мощность), поставляемую потресителям теплоснабжающими организациями в соответствии с установленными предельными (минимальными и (или)	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	х
7.3	предельными (минимальными и (мли) 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	0,00	х

Nº	Вид тарифа	Наименование тарифа	Период дейс	твия тарифов	Информоция	Ссылка
п/п	Бид Тарифа	паименование тарифа	С	ПО	Информация	на документ
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	х
7.5	Плата за подключение к системе теплоснабжения	Плата за подключение к системе теплоснабжения	01.01.2023	31.12.2023	0,00	х

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	AB-1061.20/634

		Период действия тарифа											
			Ставка за	Двухставо	чный тариф	Период ,	действия						
№ п/п	Параметр дифференциации тарифа	Одноставочный	содержание		ставка за								
IN≌ 11/11	Параметр дифференциации тарифа	тариф, руб./Гкал	тепловой	ставка за тепловую	содержание	дата начала	дата						
		тариф, руб./т кал	мощности, тыс.	энергию, руб./Гкал	тепловой мощности,	дата пачала	окончания						
			руб./Гкал/ч/мес.		тыс. руб./Гкал/ч/мес.								
2	Наименование тарифа	Тариф на т	епловую энергию для		вые сети которых присое	динены к тепловь	ім сетям						
_	, ,			«ПАО «Кв	- 4								
1.1	Территория действия тарифа			Город Смо									
1.1.1	Наименование системы теплоснабжения			Без диффере									
1.1.1.1	Источник тепловой энергии			Без диффере	енциации								
1.1.1.1.1	Схема подключения тепло потребляющей установки			Без диффере	енциации								
	к коллектору источника тепловой энергии												
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 теплов			ети которых присоединею плосетевых организаций		лоснабжения						
2.1	Территория действия тарифа		прочи	Город Смо		1							
2.1.1	Наименование системы теплоснабжения			Без диффере									
2.1.1.1	Источник тепловой энергии			Без диффере									
	Схема подключения тепло потребляющей установки												
2.1.1.1.1	к коллектору источника тепловой энергии			Без диффере	енциации								
2.1.1.1.1.1	Группа потребителей			Без диффере	енциации								
2.1.1.1.1.1	Теплоноситель - вода	3 087,26	-		-	01.01.2023	31.12.2023						
3	Наименование тарифа	Тариф на тепл	овую энергию, поста	вляемую теплоснабжан	ощим (теплосетевым) ор	ганизациям, прио	бретающим						
3	Паименование тарифа		тепловую эн	ергию с целью компенс	сации потерь тепловой э	нергии							
3.1	Территория действия тарифа			Город Смо	ленск								
3.1.1	Наименование системы теплоснабжения			Без диффере	енциации								
3.1.1.1	Источник тепловой энергии	Без дифференциации											
3.1.1.1.1	Схема подключения тепло потребляющей установки		·	Без диффере	NNITENITIE	·	·						
	к коллектору источника тепловой энергии												
3.1.1.1.1.1	Группа потребителей			Без диффере	енциации								
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	AB-1061.20/635

		Период действия тарифа											
№ п/п	Параметр дифференциации тарифа	Одноставочный	Двухста	Период действи	Я								
1112 11/11	Парашотр дуффоронциации таруфа	тариф, руб./Гкал	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	AB-1061.20/637

	Параметр дифференциации тарифа/Заявитель		Тип	Диаметр тепловых сетей	Период действия тарифа							
№ п/п		Подключаемая тепловая нагрузка, Гкал/ч	прокладки тепловых		Плата за подключени присоединение), тыс		Период д	действия				
			сетей		с НДС	без НДС	дата начала	дата окончания				
1	Наименование тарифа			Плата за	подключение к системе	е 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				

Инвестиционная программа

в сфере теплоснабжения филиала ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация» на 2019-2023 годы

(утверждена постановлением Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 29.10.2018 № 85, в редакции постановлений Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 28.10.2019 № 102, 21.10.2020 № 65)

Основные технические характерист										Pacyo	ды на реал	лизацию ме	йитриппоп	в прогнознь	их пенах т	ac nyh (c.l	нлс)
				Наиме-	CAN ICORP		ение	F	Год	1 doxe	na poa	ougrilo ivio	P S . I P II I I I I I I	pornosne	,,, gonax, n	pyo. (c i	.no,
№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	нование показателя (мощность, протяжен- ность, диаметр и	Ед.изм.	показ до реали- зации меро-	после реали- зации меро- приятия	Год начала реали- зации меро- приятия	оконча- ния реали- зации меро- приятия	Bcero	2019	2020	2021	2022	2023	Остаток финанси- рования	в т.ч за счет платы за подклю- чение
1	2	3	1	т.п.) 5	6	7	8	Q	10	11	12	13	14	15	16	16	17
<u> </u>		Ŭ.	Группа 1. Строительство, реконструкция или	Ū	ия объект	гов в цел	лях подк л	тючения	10		12	10		10	10	10	,
			1.3. Увеличение пропускной способности суще	ствующих те	пловых се	тей в цел	іях подклі	ючения по	требител	ей							
Всего	по группе 1									0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Группа 3. Реконструкция или мо	дернизация существующих объектов в целях сни	жения уров	ня износа	сущест	вующих о	объектов	и (или) г	оставки эн	нергии от р	азных исто	очников				
			3.1. Реконструкция или мод	дернизация с	уществую	щих тепл	овых сете	ей									
	Реконструкция тепловых сетей для		г. Смоленск. По переводу тепловой нагрузки в 2019-														
3.1.1.	, , ,	цеха на ПП «Смоленская ТЭЦ-2» с целью оптимизации затрат на производство тепловой энергии и загрузки теплофикационного оборудования электростанции	2020 гг. планируется выполнить 2-ой и 3-ий этапы. 2 <u>Этап:</u> Реконструкция химводоочистки (ХВО) Смоленской ТЭЦ-2 с увеличением производительности химводоочистки в умягченной воде до 450 т/ч.		комплекс	0	1	2018	2019	50 763,2	50 763,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.2	Реконструкция участка теплосети №2 от Котельной до 2к12: 6-я очередь (2к9-2к10) г. Смоленск, Колхозная пл., ул. Б. Советская	Повышение энергоэффективности и надежности теплоснабжения, увеличение срока службы тепловой сети.	Теплосеть "Центральная часть города", инв.№2055; Смоленская обл., г. Смоленск, Колхозная пл., ул. Б. Советская,	Ду 700 520	ММ М.П.	Ду600 520	Ду 700 520	2019	2019	10 971,8	10 971,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.3	Реконструкция теплосети №3 на участке 3к37-ЦТП 78 ПП "Тепловые сети" г. Смоленск, ул. ННеман, ул. Трудовая	Повышение энергоэффективности и надежности теплоснабжения, увеличение срока службы	Магистральная теплотрасса по ул. Нормандия- Неман, инв.№ 2169, Смоленская обл., г. Смоленск, Промышленный и Ленинский районы, ул. Нормандия - Неман	Ду 300 990	ММ М.П.	Ду 300 990	Ду 300 990	2019	2022	44 574,6	1 512,0	1 956,0	19 037,5	22 069,1	0,0	0,0	0,0
3.1.4	Реконструкция участка теплосети № 3 от3.15к1 - 3.15к3 в г. Смоленск, ул. Кловская	тепловой сети.	Теплосеть "Центральная часть города", инв.№2055; Смоленская обл., г. Смоленск, ул. Кловская	Ду 400 660	ММ М.П.	Ду 400 660	Ду 400 660	2019	2022	2 626,8	1 270,8	0,0	0,0	1 356,0	0,0	0,0	0,0
3.1.5	Реконструкция электрооборудования КРУ - 6 кВ ПНС № 1,2	Замена морально и физически устаревшего оборудования	Реконструкция электрооборудования КРУ - 6 кВ. ПНС №1. инв.№3118, Смоленская обл., г. Смоленск, ул. Соколовского, ПНС№2, инв. №3424, Смоленская обл., г. Смоленск, ул. 25-го Сентября		ШТ	2	2	2019	2019	39 930,0	39 930,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.6	Приобретение техники для ремонта и обслуживания ТС в г. Смоленске	Для выполнения аварийно- восстановительных работ.	г. Смоленск, ул. Кашена, д.10А - ПП "Тепловые сети"		ШТ	0		2019	2023	29 892,6	839,0	806,4	8 920,0	7 249,2	12 078,0	0,0	0,0
3.1.7	Реконструкция участка теплосети № 3 от 3к4 до 3к5, в г. Смоленск, Промышленный район, ул. 25 Сентября	Повышение энергоэффективности и надежности теплоснабжения, увеличение срока службы тепловой сети.	Тепловая магистраль №3 от ЗК1 до ЗК6, инв. №2436. Смоленская обл., г. Смоленск, Промышленный район, ул. 25 Сентября.	Ду 800 480	ММ М.П.	Ду 800 480	Ду 800 480	2019	2020	20 888,7	1 602,0	19 286,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.8	ул. 25 Сентября	Повышение энергоэффективности и надежности теплоснабжения, увеличение срока службы тепловой сети.	Тепловая магистраль №3 от ЗК1 до ЗК6, инв. №2436. Смоленская обл., г. Смоленск, Промышленный район, ул. 25 Сентября.	Ду 800 480	ММ М.П.	Ду 800 480	Ду 800 480	2019	2021	46 771,1	26 133,7	0,0	20 637,4	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.9	Реконструкция участка теплосети № 3 от 3к2 до 3к4, 2 этап в г. Смоленск, Промышленный район, ул. 25 Сентября	Повышение энергоэффективности и надежности теплоснабжения, увеличение срока службы тепловой сети.	Тепловая магистраль №3 от ЗК1 до ЗК6, инв. №2436. Смоленская обл., г. Смоленск, Промышленный район, ул. 25 Сентября.	Ду 800 360	ММ М.П.	Ду 800 360	Ду 800 360	2019	2019	31 980,0	31 980,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

				Основные т	ехнически	е характе	еристики			Pacxo	ды на реал	пизацию ме	роприятий і	з прогнозны	х ценах, ть	іс. руб. (с І	НДС)
№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Наиме- нование показателя (мощность, протяжен- ность, диаметр и	Ед.изм.	Знач показ до реали- зации меро-	ение	Год начала реали- зации меро- приятия	Год оконча- ния реали- зации меро- приятия	Всего	2019	2020	2021	2022		Остаток финанси- рования	в т.ч за счет платы за подклю- чение
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	Теплосеть от ТК-5 до ТК-67, инв.№2240; Смоленская обл., г. Смоленск, Промышленный и Ленинский районы, ул. Памфилова	Ду 400770	ммм.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	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	3 от 3.13к1 до 3.13к5а: 4-6 этапы, в г. Смоленск, Промышленный район, ул. Рыленкова	и надежности теплоснабжения, увеличение срока службы тепловой сети.	Магистральные т/с но-24 до HO21 №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	промышленный район, пр-д Маршала Конева, Кирова	Повышение энергоэффективности и надежности теплоснабжения, увеличение срока службы тепловой сети.	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, увеличение срока службы тепловой сети.	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		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	и надежности теплоснабжения, 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, Смоленскар объ., г. Смоленск, Промышленный район, ул. Крупской-Шевченко	Повышение энергоэффективности и надежности теплоснабжения, увеличение срока службы тепловой сети.	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 определен ного 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
	Разработка проекта техперевоору- жения 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 возмож- ности 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 г	ю разделу 3.1.		_									81 414,1	107 065,0	114 525,6	127 395,6	0,0	0,0
		3.2. Реконс	трукция или модернизация существующих объектов	системы цен	трализов	анного те	плоснаб	жения, за і	исключени	ем тепловы	іх сетей						

				Основные т	ехнически	е характе	ристики			Pacxo	ды на реал	пизацию ме	роприятий в	прогнозны	к ценах, ть	ıс. руб. (с I	НДС)
№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Наиме- нование показателя (мощность,		Значение показателя до после		Год начала реали-	Год оконча- ния реали-							Остаток	в т.ч за счет
				протяжен- ность, диаметр и т.п.)	Ед.изм.	реали- зации меро- приятия	•	зации меро- приятия	зации меро- приятия	Bcero	2019	2020	2021	2022	2023	финанси- рования	платы за подклю- чение
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.		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 ПАЗ, 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 ГДК 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	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	Техперевооружение газового оборудования котлоагрегата ТГМЕ-464 ст. №5 СТЭЦ-2	Приведение оборудования котло- агрегата в соответствие с требо- ваниями «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. ИТОГО по программе								677 092,5	186 705,8	137 268,4	111 197,2 111 197,2	114 525,6 114 525,6	127 395,6	0,0 0,0	0,0 0,0		
PTI OT O TIO TIPOT PARIME							JII U32,3	.00 /00,0	131 200,4	111 131,2	. 17 323,0	.21 333,0	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