

Филиал ПАО "Квадра" - "Смоленская генерация"

Стандарт раскрытия информации теплоснабжающими организациями

(согласно постановлению Правительства РФ от 05.07.2013 года № 570)

Период регулирования – 2019-2023 гг.

Форма 4.5. Информация об инвестиционных программах

(согласно приказу ФАС от 13.09.2018 № 1288/18)

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация						
			Инвестиционная программа в целом	Мероприятие 1	Мероприятие 2	Мероприятие 3	Мероприятие 4	Мероприятие 5	Мероприятие 6
1	Наименование инвестиционной программы/мероприятия	х	Инвестиционная программа филиала ПАО "Квадра" - "Смоленская генерация" в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы	Реконструкция участка теплосети № 3 от 3к18 до 3к20 , в г. Смоленск, Промышленный район, пр-т. Гагарина	Реконструкция тепловых сетей для перевода нагрузки от Котельного цеха на Смоленскую ТЭЦ-2 (2 этап)	Реконструкция участка теплосети №2 от Котельной до 2к12: 6-я очередь (2к9-2к10) г. Смоленск, Колхозная пл., ул.Б.Советская	Реконструкция теплосети №3 на участке 3к37-ЦТП 78 ПП "Тепловые сети" г. Смоленск, ул. Н.-Неман, ул. Трудовая	Реконструкция участка теплосети № 3 от3.15к1 - 3.15к3 в г.Смоленск, ул. Кловская	Реконструкция электрооборудования КРУ - 6 кВ ПНС № 1,2
2	Дата утверждения инвестиционной программы	х	29.10.2018	х	х	х	х	х	х
2.1	Дата изменения инвестиционной программы	х	28.10.2019	х	х	х	х	х	х
3	Цель инвестиционной программы	х	Реализация мероприятий, направленных на: - расширение территории обслуживания и оказания услуг теплоснабжения; - обеспечение бесперебойного теплоснабжения потребителей.	х	х	х	х	х	х
4	Наименование уполномоченного органа, утвердившего программу	х	Департамент Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике	х	х	х	х	х	х
5	Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	х	Администрация г. Смоленска	х	х	х	х	х	х
6	Срок начала реализации инвестиционной программы/мероприятия	х	01.01.2019	01.01.2020	01.01.2019	01.01.2019	01.01.2019	01.01.2019	01.01.2019
7	Срок окончания реализации инвестиционной программы/мероприятия	х	31.12.2023	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2020	31.12.2019
8	Потребность в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, в том числе с разбивкой по годам, мероприятиям и источникам финансирования инвестиционной программы:	тыс. руб.	551 983,0	11 978,0	42 302,7	9 143,1	14 010,0	17 229,0	33 275,0
8.1	2019	тыс. руб.	155 588,1	0,0	42 302,7	9 143,1	1 260,0	1 059,0	33 275,0
8.1.1	амортизация	тыс. руб.	114 338,1		1 052,7	9 143,1	1 260,0	1 059,0	33 275,0
8.1.3	прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	41 250,0		41 250,0				
8.2	2020	тыс. руб.	102 917,6	11 978,0	0,0	0,0	12 750,0	16 170,0	0,0
8.2.1	амортизация	тыс. руб.	90 939,6				12 750,0	16 170,0	
8.2.2	плата за подключение (технологическое присоединение)	тыс. руб.	11 978,0	11 978,0					
8.3	2021	тыс. руб.	91 876,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.3.1	амортизация	тыс. руб.	91 876,2						
8.4	2022	тыс. руб.	95 438,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.4.1	амортизация	тыс. руб.	95 438,0						
8.5	2023	тыс. руб.	106 163,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.5.1	амортизация	тыс. руб.	106 163,0						
9	Целевые показатели инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х	х	х
9.1	- срок окупаемости	х	х	х	х	х	х	х	х
9.1.1	- факт	лет							
9.1.2	- план	лет							
9.2	- перебои в снабжении потребителей	х	х	х	х	х	х	х	х
9.2.1	- факт	час./чел.							
9.2.2	- план	час./чел.							
9.3	- продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг	х	х	х	х	х	х	х	х
9.3.1	- факт	час./день							
9.3.2	- план	час./день							
9.4	- доля потерь и неучтенного потребления	%	х	х	х	х	х	х	х
9.4.1	- факт	%							
9.4.2	- план	%	19,1						
9.5	- коэффициент потерь	Гкал/км	х	х	х	х	х	х	х
9.5.1	- факт	Гкал/км							
9.5.2	- план	Гкал/км							

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация						
			Инвестиционная программа в целом	Мероприятие 1	Мероприятие 2	Мероприятие 3	Мероприятие 4	Мероприятие 5	Мероприятие 6
1	Наименование инвестиционной программы/мероприятия	х	Инвестиционная программа филиала ПАО "Квадра" - "Смоленская генерация" в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы	Реконструкция участка теплосети № 3 от 3к18 до 3к20 , в г. Смоленск, Промышленный район, пр-т. Гагарина	Реконструкция тепловых сетей для перевода нагрузки от Котельного цеха на Смоленскую ТЭЦ-2 (2 этап)	Реконструкция участка теплосети №2 от Котельной до 2к12: 6-я очередь (2к9-2к10) г. Смоленск, Колхозная пл., ул.Б.Советская	Реконструкция теплосети №3 на участке 3к37-ЦТП 78 ПП "Тепловые сети" г. Смоленск, ул. Н.-Неман, ул. Трудовая	Реконструкция участка теплосети № 3 от 3.15к1 - 3.15к3 в г.Смоленск, ул. Кловская	Реконструкция электрооборудования КРУ - 6 кВ ПНС № 1,2
9.6	- износ систем коммунальной инфраструктуры	%	x	x	x	x	x	x	x
9.6.1	- факт	%							
9.6.2	- план	%							
9.7	- износ оборудования производства (котлы)	%	x	x	x	x	x	x	x
9.7.1	- факт	%							
9.7.2	- план	%							
9.8	- износ оборудования передачи тепловой энергии (сети)	%	x	x	x	x	x	x	x
9.8.1	- факт	%							
9.8.2	- план	%	74,4						
9.9	- удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	x	x	x	x	x	x	x
9.9.1	- факт	%							
9.9.2	- план	%							
9.10	- обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета	%	x	x	x	x	x	x	x
9.10.1	- факт	%							
9.10.2	- план	%							
9.11	- расход топлива	т усл. топл/Гкал	x	x	x	x	x	x	x
9.11.1	- факт	т усл. топл/Гкал							
9.11.2	- план	т усл. топл/Гкал	143,2						
9.12	- расход электроэнергии на выработку	кВт.ч/Гкал	x	x	x	x	x	x	x
9.12.1	- факт	кВт.ч/Гкал							
9.12.2	- план	кВт.ч/Гкал							
9.13	- расход электроэнергии на передачу	кВт.ч/Гкал	x	x	x	x	x	x	x
9.13.1	- факт	кВт.ч/Гкал							
9.13.2	- план	кВт.ч/Гкал							
9.14	- количество аварий (с учетом котельных)	х	x	x	x	x	x	x	x
9.14.1	- факт	ед.							
9.14.2	- план	ед.							
9.15	- количество аварий на тепловых сетях	х	x	x	x	x	x	x	x
9.15.1	- факт	ед./км							
9.15.2	- план	ед./км	0,31			0,31	0,31	0,31	
9.16	- производительность труда	тыс. руб./чел.	x	x	x	x	x	x	x
9.16.1	- факт	тыс. руб./чел.							
9.16.2	- план	тыс. руб./чел.							
10	Использование инвестиционных средств за отчетный период	х	x	x	x	x	x	x	x

Филиал ПАО "Квадра" - "Смоленская генерация"

Стандарт раскрытия информации теплоснабжающими организациями

(согласно постановлению Правительства РФ от 05.07.2013 года № 570)

Период регулирования – 2019-2023 гг.

Форма 4.5. Информация об инвестиционных программах

(согласно приказу ФАС от 13.09.2018 № 1288/18)

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация						
			Мероприятие 7	Мероприятие 8	Мероприятие 9	Мероприятие 10	Мероприятие 11	Мероприятие 12	Мероприятие 13
1	Наименование инвестиционной программы/мероприятия	х	Приобретение техники для ремонта и обслуживания ТС в г. Смоленске	Реконструкция участка теплосети № 3 от 3к4 до 3к5, в г. Смоленск, Промышленный район, ул. 25 Сентября	Реконструкция участка теплосети № 3 от 3к2 до 3к4, 1 этап в г. Смоленск, Промышленный район, ул. 25 Сентября	Реконструкция участка теплосети № 3 от 3к2 до 3к4, 2 этап в г. Смоленск, Промышленный район, ул. 25 Сентября	Реконструкция участка теплосети № 2 от 2к19 до 2к22, в г. Смоленск, Ленинский район, ул. Козлова	Реконструкция участка теплосети № 3 от 3.13к1 до 3.13к5а: 1-ая очередь (3.13к1-3.13к3), в г. Смоленск, Промышленный район, ул. Попова, Рыленкова	Реконструкция участка теплосети № 1 от 1к25 до 1к30: 1-ая очередь (1к25--1к27), в г. Смоленск, Заднепровский район, ул. Кутузова
2	Дата утверждения инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х	х	х
2.1	Дата изменения инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х	х	х
3	Цель инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х	х	х
4	Наименование уполномоченного органа, утвердившего программу	х	х	х	х	х	х	х	х
5	Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	х	х	х	х	х	х	х	х
6	Срок начала реализации инвестиционной программы/мероприятия	х	01.01.2019	01.01.2019	01.01.2019	01.01.2019	01.01.2019	01.01.2020	01.01.2020
7	Срок окончания реализации инвестиционной программы/мероприятия	х	31.12.2023	31.12.2020	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2021
8	Потребность в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, в том числе с разбивкой по годам, мероприятиям и источникам финансирования инвестиционной программы:	тыс. руб.	36 238,2	13 405,0	37 054,7	26 650,0	12 824,9	31 092,2	39 649,0
8.1	2019	тыс. руб.	699,2	1 335,0	21 778,1	26 650,0	932,0	0,0	0,0
8.1.1	амортизация	тыс. руб.	699,2	1 335,0	21 778,1	26 650,0	932,0		
8.1.3	прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.							
8.2	2020	тыс. руб.	7 613,8	12 070,0	15 276,6	0,0	11 892,9	1 045,0	1 295,0
8.2.1	амортизация	тыс. руб.	7 613,8	12 070,0	15 276,6		11 892,9	1 045,0	1 295,0
8.2.2	плата за подключение (технологическое присоединение)	тыс. руб.							
8.3	2021	тыс. руб.	6 819,2	0,0	0,0	0,0	0,0	30 047,2	38 354,0
8.3.1	амортизация	тыс. руб.	6 819,2					30 047,2	38 354,0
8.4	2022	тыс. руб.	11 041,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.4.1	амортизация	тыс. руб.	11 041,0						
8.5	2023	тыс. руб.	10 065,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.5.1	амортизация	тыс. руб.	10 065,0						
9	Целевые показатели инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х	х	х
9.1	- срок окупаемости	х	х	х	х	х	х	х	х
9.1.1	- факт	лет							
9.1.2	- план	лет							
9.2	- перебои в снабжении потребителей	х	х	х	х	х	х	х	х
9.2.1	- факт	час./чел.							
9.2.2	- план	час./чел.							
9.3	- продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг	х	х	х	х	х	х	х	х
9.3.1	- факт	час./день							
9.3.2	- план	час./день							
9.4	- доля потерь и неучтенного потребления	%	х	х	х	х	х	х	х
9.4.1	- факт	%							
9.4.2	- план	%							
9.5	- коэффициент потерь	Гкал/км	х	х	х	х	х	х	х
9.5.1	- факт	Гкал/км							
9.5.2	- план	Гкал/км							

Филиал ПАО "Квадра" - "Смоленская генерация"

Стандарт раскрытия информации теплоснабжающими организациями

(согласно постановлению Правительства РФ от 05.07.2013 года № 570)

Период регулирования – 2019-2023 гг.

Форма 4.5. Информация об инвестиционных программах

(согласно приказу ФАС от 13.09.2018 № 1288/18)

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация						
			Мероприятие 14	Мероприятие 15	Мероприятие 16	Мероприятие 17	Мероприятие 18	Мероприятие 19	Мероприятие 20
1	Наименование инвестиционной программы/мероприятия	х	Реконструкция участка теплосети № 3 от 3.11к5а до 2к59	Реконструкция участка теплосети № 3 от 3.13к1 до 3.13к5а: 2-ая очередь (3.13к3-3.13к4), в г. Смоленск, Промышленный район, ул. Попова, Рыленкова	Реконструкция участка теплосети № 1 от 1к25 до 1к30: 2-ая очередь (1к27-1к30), в г. Смоленск, Заднепровский район, ул. Кутузова	Реконструкция участка теплосети № 3 от 3.13к1 до 3.13к5а: 3-ая очередь (3.13к4-3.13к5а), в г. Смоленск, Промышленный район, ул. Рыленкова	Реконструкция участка теплосети № 3 от 3к16 до 3.11к3а в г. Смоленск, Промышленный район, пр-д Маршала Конева, Кирова	Реконструкция участка теплосети № 3 от 3к21 до 3к22, в г. Смоленск, Промышленный район, пр-т. Гагарина	Реконструкция участка теплосети № 3 от 3к7-02 - 3к1с магистраль 02
2	Дата утверждения инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х	х	х
2.1	Дата изменения инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х	х	х
3	Цель инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х	х	х
4	Наименование уполномоченного органа, утвердившего программу	х	х	х	х	х	х	х	х
5	Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	х	х	х	х	х	х	х	х
6	Срок начала реализации инвестиционной программы/мероприятия	х	01.01.2020	01.01.2021	01.01.2021	01.01.2022	01.01.2022	01.01.2019	01.01.2023
7	Срок окончания реализации инвестиционной программы/мероприятия	х	31.12.2022	31.12.2022	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2023	31.12.2020	31.12.2023
8	Потребность в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, в том числе с разбивкой по годам, мероприятиям и источникам финансирования инвестиционной программы:	тыс. руб.	34 269,8	42 229,0	22 935,0	29 104,0	49 276,0	12 770,4	1 855,0
8.1	2019	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 104,0	0,0
8.1.1	амортизация	тыс. руб.						1 104,0	
8.1.3	прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.							
8.2	2020	тыс. руб.	1 160,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11 666,4	0,0
8.2.1	амортизация	тыс. руб.	1 160,0					11 666,4	
8.2.2	плата за подключение (технологическое присоединение)	тыс. руб.							
8.3	2021	тыс. руб.	14 914,8	857,0	884,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.3.1	амортизация	тыс. руб.	14 914,8	857,0	884,0				
8.4	2022	тыс. руб.	18 195,0	41 372,0	22 051,0	1 387,0	1 392,0	0,0	0,0
8.4.1	амортизация	тыс. руб.	18 195,0	41 372,0	22 051,0	1 387,0	1 392,0		
8.5	2023	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	27 717,0	47 884,0	0,0	1 855,0
8.5.1	амортизация	тыс. руб.				27 717,0	47 884,0		1 855,0
9	Целевые показатели инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х	х	х
9.1	- срок окупаемости	х	х	х	х	х	х	х	х
9.1.1	- факт	лет							
9.1.2	- план	лет							
9.2	- перебои в снабжении потребителей	х	х	х	х	х	х	х	х
9.2.1	- факт	час./чел.							
9.2.2	- план	час./чел.							
9.3	- продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг	х	х	х	х	х	х	х	х
9.3.1	- факт	час./день							
9.3.2	- план	час./день							
9.4	- доля потерь и неучтенного потребления	%	х	х	х	х	х	х	х
9.4.1	- факт	%							
9.4.2	- план	%							
9.5	- коэффициент потерь	Гкал/км	х	х	х	х	х	х	х
9.5.1	- факт	Гкал/км							
9.5.2	- план	Гкал/км							

Филиал ПАО "Квадра" - "Смоленская генерация"

Стандарт раскрытия информации теплоснабжающими организациями

(согласно постановлению Правительства РФ от 05.07.2013 года № 570)

Период регулирования – 2019-2023 гг.

Форма 4.5. Информация об инвестиционных программах

(согласно приказу ФАС от 13.09.2018 № 1288/18)

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация						
			Мероприятие 21	Мероприятие 22	Мероприятие 23	Мероприятие 24	Мероприятие 25	Мероприятие 26	Мероприятие 27
1	Наименование инвестиционной программы/мероприятия	х	Реконструкция участка теплосети № 3 от НПС-2(опуск) - 3к5-01 магистраль 01	Реконструкция участка теплосети № 3 от 3.10кб до 3.10кба , в г. Смоленск, Промышленный район, ул.Крупской-Шевченко	Реконструкция воздушной линии электропередачи напряжением до 1 кВ с самонесущими изолированными проводами (ВЛИ 0,4 кВ) от котельной на береговую насосную	Реконструкция Топливного хозяйства КЦ ПП «Смоленская ТЭЦ-2»	Реконструкция Хим.цеха КЦ ПП «Смоленская ТЭЦ-2» установка средств автоматического газового контроля и анализа загазованности	Реконструкция Хим.цеха КЦ ПП «Смоленская ТЭЦ-2» автоматического контроля за содержанием паров кислот в воздухе с сигнализацией превышения ПДК	Техпереворужение газового оборудования котлоагрегата ТГМЕ-464 ст. №5 СТЭЦ-2
2	Дата утверждения инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х	х	х
2.1	Дата изменения инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х	х	х
3	Цель инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х	х	х
4	Наименование уполномоченного органа, утвердившего программу	х	х	х	х	х	х	х	х
5	Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	х	х	х	х	х	х	х	х
6	Срок начала реализации инвестиционной программы/мероприятия	х	01.01.2023	01.01.2023	01.01.2019	01.01.2019	01.01.2019	01.01.2019	01.01.2019
7	Срок окончания реализации инвестиционной программы/мероприятия	х	31.12.2023	31.12.2023	31.12.2019	31.12.2019	31.12.2019	31.12.2019	31.12.2019
8	Потребность в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, в том числе с разбивкой по годам, мероприятиям и источникам финансирования инвестиционной программы:	тыс. руб.	2 056,0	16 586,0	1 700,0	2 500,0	350,0	3 000,0	8 500,0
8.1	2019	тыс. руб.	0,0	0,0	1 700,0	2 500,0	350,0	3 000,0	8 500,0
8.1.1	амортизация	тыс. руб.			1 700,0	2 500,0	350,0	3 000,0	8 500,0
8.1.3	прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.							
8.2	2020	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.2.1	амортизация	тыс. руб.							
8.2.2	плата за подключение (технологическое присоединение)	тыс. руб.							
8.3	2021	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.3.1	амортизация	тыс. руб.							
8.4	2022	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.4.1	амортизация	тыс. руб.							
8.5	2023	тыс. руб.	2 056,0	16 586,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.5.1	амортизация	тыс. руб.	2 056,0	16 586,0					
9	Целевые показатели инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х	х	х
9.1	- срок окупаемости	х	х	х	х	х	х	х	х
9.1.1	- факт	лет							
9.1.2	- план	лет							
9.2	- перебои в снабжении потребителей	х	х	х	х	х	х	х	х
9.2.1	- факт	час./чел.							
9.2.2	- план	час./чел.							
9.3	- продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг	х	х	х	х	х	х	х	х
9.3.1	- факт	час./день							
9.3.2	- план	час./день							
9.4	- доля потерь и неучтенного потребления	%	х	х	х	х	х	х	х
9.4.1	- факт	%							
9.4.2	- план	%							
9.5	- коэффициент потерь	Гкал/км	х	х	х	х	х	х	х
9.5.1	- факт	Гкал/км							
9.5.2	- план	Гкал/км							

