

Филиал ПАО "Квадра" - "Смоленская генерация"

Стандарт раскрытия информации теплоснабжающими организациями

(согласно постановлению Правительства РФ от 05.07.2013 года № 570)

Отчетный период – 2021 год

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
1	Наименование инвестиционной программы/мероприятия	х	Инвестиционная программа филиала ПАО "Квадра" - "Смоленская генерация" в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы	Реконструкция теплосети №3 на участке 3к37-ЦТП 78 ПП "Тепловые сети" г. Смоленск, ул. Н.-Неман, ул. Трудовая	Приобретение техники для ремонта и обслуживания ТС в г.Смоленске	Реконструкция участка теплосети № 3 от 3к2 до 3к4, 1 этап(2очередь) в г. Смоленск, Промышленный район, ул. 25 Сентября	Реконструкция участка теплосети № 2 от 2к19 до 2к22, в г. Смоленск, Ленинский район, ул. Козлова
2	Дата утверждения инвестиционной программы	х	29.10.2018	х	х	х	х
2.1	Дата изменения инвестиционной программы	х	27.10.2021	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
4	Наименование уполномоченного органа, утвердившего программу	х	Департамент Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике	х	х	х	х
5	Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	х	Администрация г. Смоленска	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
7	Срок окончания реализации инвестиционной программы/мероприятия	х	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	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.	564 243,8	37 145,5	24 910,5	38 975,9	24 803,1
8.1	2019	тыс. руб.	155 588,1	1 260,0	699,2	21 778,1	932,0
8.1.1	амортизация	тыс. руб.	114 338,1	1 260,0	699,2	21 778,1	932,0
8.1.3	прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	41 250,0				
8.2	2020	тыс. руб.	114 390,3	1 630,0	672,0	0,0	758,5
8.2.1	амортизация	тыс. руб.	114 390,3	1 630,0	672,0		758,5
8.3	2021	тыс. руб.	92 664,3	15 864,6	7 433,3	17 197,8	23 112,6
8.3.1	амортизация	тыс. руб.	92 664,3	15 864,6	7 433,3	17 197,8	23 112,6
8.4	2022	тыс. руб.	95 438,0	18 390,9	6 041,0	0,0	0,0
8.4.1	амортизация	тыс. руб.	95 438,0	18 390,9	6 041,0		
8.5	2023	тыс. руб.	106 163,0	0,0	10 065,0	0,0	0,0
8.5.1	амортизация	тыс. руб.	106 163,0		10 065,0		
9	Целевые показатели инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х
9.1	- срок окупаемости	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
9.2.1	- факт	час./чел.	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
9.2.2	- план	час./чел.					
9.3	- продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг	х	х	х	х	х	х
9.3.1	- факт	час./день	8784/365	8784/365	8784/365	8784/365	8784/365
9.3.2	- план	час./день	8784/365	8784/365	8784/365	8784/365	8784/365
9.4	- доля потерь и неучтенного потребления	%	х	х	х	х	х
9.4.1	- факт	%	14,33				
9.4.2	- план	%	18,7				
9.5	- коэффициент потерь	Гкал/км	х	х	х	х	х
9.5.1	- факт	Гкал/км	2 451,00	2 451,00	2 451,00	2 451,00	2 451,00
9.5.2	- план	Гкал/км	1 897,92	1 897,92	1 897,92	1 897,92	1 897,92

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация				
			Инвестиционная программа в целом	Мероприятие 1	Мероприятие 2	Мероприятие 3	Мероприятие 4
1	Наименование инвестиционной программы/мероприятия	х	Инвестиционная программа филиала ПАО "Квадра" - "Смоленская генерация" в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы	Реконструкция теплосети №3 на участке 3к37-ЦТП 78 ПП "Тепловые сети" г. Смоленск, ул. Н.-Неман, ул. Трудовая	Приобретение техники для ремонта и обслуживания ТС в г. Смоленске	Реконструкция участка теплосети № 3 от 3к2 до 3к4 , 1 этап(2очередь) в г. Смоленск, Промышленный район, ул. 25 Сентября	Реконструкция участка теплосети № 2 от 2к19 до 2к22, в г. Смоленск, Ленинский район, ул. Козлова
9.6	- износ систем коммунальной инфраструктуры	%	х	х	х	х	х
9.6.1	- факт	%	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06
9.6.2	- план	%					
9.7	- износ оборудования производства (котлы)	%	х	х	х	х	х
9.7.1	- факт	%	47,50				
9.7.2	- план	%					
9.8	- износ оборудования передачи тепловой энергии (сети)	%	х	х	х	х	х
9.8.1	- факт	%	64,61	64,61	64,61	64,61	64,61
9.8.2	- план	%	64,3				
9.9	- удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	х	х	х	х	х
9.9.1	- факт	%	59,00	59,00	59,00	59,00	59,00
9.9.2	- план	%					
9.10	- обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета	%	х	х	х	х	х
9.10.1	- факт	%	37,58	37,58	37,58	37,58	37,58
9.10.2	- план	%					
9.11	- расход топлива	т усл. топл/Гкал	х	х	х	х	х
9.11.1	- факт	т усл. топл/Гкал	0,1547				
9.11.2	- план	т усл. топл/Гкал	0,1432				
9.12	- расход электроэнергии на выработку	кВт.ч/Гкал	х	х	х	х	х
9.12.1	- факт	кВт.ч/Гкал					
9.12.2	- план	кВт.ч/Гкал					
9.13	- расход электроэнергии на передачу	кВт.ч/Гкал	х	х	х	х	х
9.13.1	- факт	кВт.ч/Гкал					
9.13.2	- план	кВт.ч/Гкал					
9.14	- количество аварий (с учетом котельных)	х	х	х	х	х	х
9.14.1	- факт	ед.	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00
9.14.2	- план	ед.					
9.15	- количество аварий на тепловых сетях	х	х	х	х	х	х
9.15.1	- факт	ед./км	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
9.15.2	- план	ед./км	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
9.16	- производительность труда	тыс. руб./чел.	х	х	х	х	х
9.16.1	- факт	тыс. руб./чел.					
9.16.2	- план	тыс. руб./чел.					
10	Использование инвестиционных средств за отчетный период	х	х	х	х	х	х
10.0	Использовано инвестиционных средств всего в отчетном периоде, в том числе:	тыс. руб.	110 040,70	15 927,60	7 433,30	19 501,70	22 427,10
10.0.1	- I квартал	тыс. руб.	736,40				
10.0.2	- II квартал	тыс. руб.	42 477,30	12 374,00		2 198,50	12 669,70
10.0.3	- III квартал	тыс. руб.	50 443,20	3 553,60	7 433,30	16 720,70	9 588,80
10.0.4	- IV квартал	тыс. руб.	16 383,80			582,50	168,60
10.1	амортизация	тыс. руб.	104 390,50	15 927,60	7 433,30	19 501,70	22 427,10
10.1.1	- I квартал	тыс. руб.	736,40				
10.1.2	- II квартал	тыс. руб.	42 477,30	12 374,00		2 198,50	12 669,70
10.1.3	- III квартал	тыс. руб.	47 090,20	3 553,60	7 433,30	16 720,70	9 588,80
10.1.4	- IV квартал	тыс. руб.	14 086,60			582,50	168,60
10.2	кредиты банков	тыс. руб.	5 650,20				
10.2.1	- I квартал	тыс. руб.					
10.2.2	- II квартал	тыс. руб.					
10.2.3	- III квартал	тыс. руб.	3 353,00				
10.2.4	- IV квартал	тыс. руб.	2 297,20				

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Мероприятие 5	Мероприятие 6	Мероприятие 7	Мероприятие 8	Мероприятие 9	Мероприятие 10	Мероприятие 11	Мероприятие 12
1	Наименование инвестиционной программы/мероприятия	х	Реконструкция участка теплосети № 3 от 3к21 до 3к22, в г. Смоленск, Промышленный район, пр-т. Гагарина	Приобретение газоанализаторов ALTAIR 4XR CH4(4,4%)-O2-CO-H2S	Разработка проекта теплереволюции участка теплосети №2 от Котельной до 2к12: 6-я очередь (2к9-2к10) г. Смоленск, Колхозная пл., ул. Б. Советская 1этап Обследование автомобильного моста через б. Днепр с	Установка водоизмерительных приборов ЭХО-Р-02 (4 шт.) на выпусках производственных стоков КЦ ПП "Смоленская ТЭЦ-2"	Реконструкция сетевых подогревателей ОБ-1А,Б и ПБ турбоагрегата ПТ-60-130/13 ст.№ 1 ПП "Смоленская ТЭЦ-2"	Установка обезжелезивателя "Сокол-Ф(С)-4,5" на сбросе стоков выпуска №5 КЦ ПП "Смоленская ТЭЦ-2"	Техническое перевооружение дымовых труб №1,2 в КЦ ПП "Смоленская ТЭЦ-2" в период проведения текущего ремонта.	Приобретение измерителя параметров изоляции "Тангенс -2000"
9.6	- износ систем коммунальной инфраструктуры	%	х	х	х	х	х	х	х	х
9.6.1	- факт	%	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06
9.6.2	- план	%								
9.7	- износ оборудования производства (котлы)	%	х	х	х	х	х	х	х	х
9.7.1	- факт	%	х	х	х	47,50	47,50	47,50	47,50	47,50
9.7.2	- план	%								
9.8	- износ оборудования передачи тепловой энергии (сети)	%	х	х	х	х	х	х	х	х
9.8.1	- факт	%	64,61	64,61	64,61					
9.8.2	- план	%								
9.9	- удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	х	х	х	х	х	х	х	х
9.9.1	- факт	%	59,00	59,00	59,00	59,00	59,00	59,00	59,00	59,00
9.9.2	- план	%								
9.10	- обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета	%	х	х	х	х	х	х	х	х
9.10.1	- факт	%	37,58	37,58	37,58	37,58	37,58	37,58	37,58	37,58
9.10.2	- план	%								
9.11	- расход топлива	т усл. топл/Гкал	х	х	х	х	х	х	х	х
9.11.1	- факт	т усл. топл/Гкал								
9.11.2	- план	т усл. топл/Гкал								
9.12	- расход электроэнергии на выработку	кВт.ч/Гкал	х	х	х	х	х	х	х	х
9.12.1	- факт	кВт.ч/Гкал								
9.12.2	- план	кВт.ч/Гкал								
9.13	- расход электроэнергии на передачу	кВт.ч/Гкал	х	х	х	х	х	х	х	х
9.13.1	- факт	кВт.ч/Гкал								
9.13.2	- план	кВт.ч/Гкал								
9.14	- количество аварий (с учетом котельных)	х	х	х	х	х	х	х	х	х
9.14.1	- факт	ед.	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00
9.14.2	- план	ед.								
9.15	- количество аварий на тепловых сетях	х	х	х	х	х	х	х	х	х
9.15.1	- факт	ед./км	0,06	0,06	0,06					
9.15.2	- план	ед./км	0,31	0,31	0,31					
9.16	- производительность труда	тыс. руб./чел.	х	х	х	х	х	х	х	х
9.16.1	- факт	тыс. руб./чел.								
9.16.2	- план	тыс. руб./чел.								
10	Использование инвестиционных средств за отчетный период	х	х	х	х	х	х	х	х	х
10.0	Использовано инвестиционных средств всего в отчетном периоде, в том числе:	тыс. руб.	24 427,50	129,00	736,40	1 477,50	1 955,70	159,90	936,50	670,40
10.0.1	- I квартал	тыс. руб.			736,40					
10.0.2	- II квартал	тыс. руб.	15 075,20					159,90		
10.0.3	- III квартал	тыс. руб.	9 027,70						861,10	670,40
10.0.4	- IV квартал	тыс. руб.	324,60	129,00		1 477,50	1 955,70		75,40	
10.1	амортизация	тыс. руб.	24 427,50	129,00	736,40	1 477,50		159,90		670,40
10.1.1	- I квартал	тыс. руб.			736,40					
10.1.2	- II квартал	тыс. руб.	15 075,20					159,90		
10.1.3	- III квартал	тыс. руб.	9 027,70							670,40
10.1.4	- IV квартал	тыс. руб.	324,60	129,00		1 477,50				
10.2	кредиты банков	тыс. руб.					1 955,70		936,50	
10.2.1	- I квартал	тыс. руб.								
10.2.2	- II квартал	тыс. руб.								
10.2.3	- III квартал	тыс. руб.							861,10	
10.2.4	- IV квартал	тыс. руб.					1 955,70		75,40	

Филиал ПАО "Квадра" - "Смоленская генерация"

Стандарт раскрытия информации теплоснабжающими организациями

(согласно постановлению Правительства РФ от 05.07.2013 года № 570)

Отчетный период – 2021 год

Форма 4.5. Информация об инвестиционных программах

(согласно приказу ФАС от 13.09.2018 № 1288/18)

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Мероприятие 13	Мероприятие 14	Мероприятие 15	Мероприятие 16	Мероприятие 17
1	Наименование инвестиционной программы/мероприятия	х	Приобретение Аспиратора А-01	Техническое перевооружение зданий ПП "Тепловые сети" в период текущего ремонта	Приобретение 2 комплектов СИЗ для защиты от повышенных температур (от контакта с нагретыми поверхностями до 250 град.С)	Установка ЧРП на сетевом насосе СН-2В ПП "Смоленская ТЭЦ-2"	Установка ЧРП на подпиточном насосе НПТС-3 ПП «Смоленская ТЭЦ-2 филиала ПАО "Квадра" - "Смоленская генерация"
2	Дата утверждения инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х
2.1	Дата изменения инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х
3	Цель инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х
4	Наименование уполномоченного органа, утвердившего программу	х	х	х	х	х	х
5	Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	х	х	х	х	х	х
6	Срок начала реализации инвестиционной программы/мероприятия	х					
7	Срок окончания реализации инвестиционной программы/мероприятия	х					
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.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.1	2019	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.1.1	амортизация	тыс. руб.					
8.1.3	прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.					
8.2	2020	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.2.1	амортизация	тыс. руб.					
8.3	2021	тыс. руб.	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
8.4.1	амортизация	тыс. руб.					
8.5	2023	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.5.1	амортизация	тыс. руб.					
9	Целевые показатели инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х
9.1	- срок окупаемости	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
9.2.1	- факт	час./чел.	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
9.2.2	- план	час./чел.					
9.3	- продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг	х	х	х	х	х	х
9.3.1	- факт	час./день	8784/365	8784/365	8784/365	8784/365	8784/365
9.3.2	- план	час./день	8784/365	8784/365	8784/365	8784/365	8784/365
9.4	- доля потерь и неучтенного потребления	%	х	х	х	х	х
9.4.1	- факт	%					
9.4.2	- план	%					
9.5	- коэффициент потерь	Гкал/км	х	х	х	х	х
9.5.1	- факт	Гкал/км	2 451,00	2 451,00	2 451,00	2 451,00	2 451,00
9.5.2	- план	Гкал/км	1 897,92	1 897,92	1 897,92	1 897,92	1 897,92

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Мероприятие 13	Мероприятие 14	Мероприятие 15	Мероприятие 16	Мероприятие 17
			Приобретение Аспиратора А-01	Техническое перевооружение зданий ПП "Тепловые сети" в период текущего ремонта	Приобретение 2 комплектов СИЗ для защиты от повышенных температур (от контакта с нагретыми поверхностями до 250 град.С)	Установка ЧРП на сетевом насосе СН-2В ПП "Смоленская ТЭЦ-2"	Установка ЧРП на подпиточном насосе НПТС-3 ПП «Смоленская ТЭЦ-2 филиала ПАО "Квадра" - "Смоленская генерация"
1	Наименование инвестиционной программы/мероприятия	х					
9.6	- износ систем коммунальной инфраструктуры	%	х	х	х	х	х
9.6.1	- факт	%	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06
9.6.2	- план	%					
9.7	- износ оборудования производства (котлы)	%	х	х	х	х	х
9.7.1	- факт	%	47,50	47,50	47,50	47,50	47,50
9.7.2	- план	%					
9.8	- износ оборудования передачи тепловой энергии (сети)	%	х	х	х	х	х
9.8.1	- факт	%					
9.8.2	- план	%					
9.9	- удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	х	х	х	х	х
9.9.1	- факт	%	59,00	59,00	59,00	59,00	59,00
9.9.2	- план	%					
9.10	- обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета	%	х	х	х	х	х
9.10.1	- факт	%	37,58	37,58	37,58	37,58	37,58
9.10.2	- план	%					
9.11	- расход топлива	т усл. топл/Гкал	х	х	х	х	х
9.11.1	- факт	т усл. топл/Гкал					
9.11.2	- план	т усл. топл/Гкал					
9.12	- расход электроэнергии на выработку	кВт.ч/Гкал	х	х	х	х	х
9.12.1	- факт	кВт.ч/Гкал					
9.12.2	- план	кВт.ч/Гкал					
9.13	- расход электроэнергии на передачу	кВт.ч/Гкал	х	х	х	х	х
9.13.1	- факт	кВт.ч/Гкал					
9.13.2	- план	кВт.ч/Гкал					
9.14	- количество аварий (с учетом котельных)	х	х	х	х	х	х
9.14.1	- факт	ед.	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00
9.14.2	- план	ед.					
9.15	- количество аварий на тепловых сетях	х	х	х	х	х	х
9.15.1	- факт	ед./км					
9.15.2	- план	ед./км					
9.16	- производительность труда	тыс. руб./чел.	х	х	х	х	х
9.16.1	- факт	тыс. руб./чел.					
9.16.2	- план	тыс. руб./чел.					
10	Использование инвестиционных средств за отчетный период	х	х	х	х	х	х
10.0	Использовано инвестиционных средств всего в отчетном периоде, в том числе:	тыс. руб.	95,70	2 758,00	95,40	10 761,70	547,30
10.0.1	- I квартал	тыс. руб.					
10.0.2	- II квартал	тыс. руб.					
10.0.3	- III квартал	тыс. руб.	95,70	2 491,90			
10.0.4	- IV квартал	тыс. руб.		266,10	95,40	10 761,70	547,30
10.1	амортизация	тыс. руб.	95,70		95,40	10 761,70	547,30
10.1.1	- I квартал	тыс. руб.					
10.1.2	- II квартал	тыс. руб.					
10.1.3	- III квартал	тыс. руб.	95,70				
10.1.4	- IV квартал	тыс. руб.			95,40	10 761,70	547,30
10.2	кредиты банков	тыс. руб.		2 758,00			
10.2.1	- I квартал	тыс. руб.					
10.2.2	- II квартал	тыс. руб.					
10.2.3	- III квартал	тыс. руб.		2 491,90			
10.2.4	- IV квартал	тыс. руб.		266,10			