

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 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	Приобретение техники для ремонта и обслуживания ТС в г.Смоленске
2	Дата утверждения инвестиционной программы	х	29.10.2018	х	х	х	х	х	х
2.1	Дата изменения инвестиционной программы	х	27.10.2021	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	01.01.2019	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	31.12.2019	31.12.2019	31.12.2022	31.12.2022	31.12.2019	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.	564 243,8	42 302,7	9 143,1	37 145,5	2 189,0	33 275,0	24 910,5
8.1	2019	тыс. руб.	155 588,1	42 302,7	9 143,1	1 260,0	1 059,0	33 275,0	699,2
8.1.1	амортизация	тыс. руб.	114 338,1	1 052,7	9 143,1	1 260,0	1 059,0	33 275,0	699,2
8.1.3	прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	41 250,0	41 250,0					
8.2	2020	тыс. руб.	114 390,3	0,0	0,0	1 630,0	0,0	0,0	672,0
8.2.1	амортизация	тыс. руб.	114 390,3			1 630,0			672,0
8.3	2021	тыс. руб.	92 664,3	0,0	0,0	15 864,6	0,0	0,0	7 433,3
8.3.1	амортизация	тыс. руб.	92 664,3			15 864,6			7 433,3
8.4	2022	тыс. руб.	95 438,0	0,0	0,0	18 390,9	1 130,0	0,0	6 041,0
8.4.1	амортизация	тыс. руб.	95 438,0			18 390,9	1 130,0		6 041,0
8.5	2023	тыс. руб.	106 163,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10 065,0
8.5.1	амортизация	тыс. руб.	106 163,0						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	- перебой 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	%	17,8						
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							
			Мероприятие 23	Мероприятие 24	Мероприятие 25	Мероприятие 26	Мероприятие 27	Мероприятие 28	Мероприятие 29	Мероприятие 30
1	Наименование инвестиционной программы/мероприятия	х	Разработка проекта теплереоборудования 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	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	Оснащение системой контроля загазованности по оксиду углерода водогрейной котельной котельного цеха ПП «Смоленская ТЭЦ-2»	Теплереоборудование котлоагрегата ТГМЕ-464 ст. №5 СТЭЦ-2	Приведение газового оборудования котлов котельного цеха ПП "Смоленская ТЭЦ-2" в соответствие с Правилами безопасности сетей газораспределения и газопотребления
9.6	- износ систем коммунальной инфраструктуры	%	х	х	х	х			х	х
9.6.1	- факт	%								
9.6.2	- план	%								
9.7	- износ оборудования производства (котлы)	%	х	х	х	х			х	х
9.7.1	- факт	%								
9.7.2	- план	%								
9.8	- износ оборудования передачи тепловой энергии (сети)	%	х	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	х
9.9.1	- факт	%								
9.9.2	- план	%								
9.10	- обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета	%	х	х	х	х			х	х
9.10.1	- факт	%								
9.10.2	- план	%								
9.11	- расход топлива	т усл. топл/Гкал	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
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
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
9.14.1	- факт	ед.								
9.14.2	- план	ед.								
9.15	- количество аварий на тепловых сетях	х	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	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

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	Мероприятие	
			31	32
1	Наименование инвестиционной программы/мероприятия	х	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"
2	Дата утверждения инвестиционной программы	х	х	х
2.1	Дата изменения инвестиционной программы	х	х	х
3	Цель инвестиционной программы	х	х	х
4	Наименование уполномоченного органа, утвердившего программу	х	х	х
5	Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	х	х	х
6	Срок начала реализации инвестиционной программы/мероприятия	х	01.01.2021	01.01.2021
7	Срок окончания реализации инвестиционной программы/мероприятия	х	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.	1 477,5	1 966,0
8.1	2019	тыс. руб.	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
8.2.1	амортизация	тыс. руб.		
8.3	2021	тыс. руб.	1 477,5	1 966,0
8.3.1	амортизация	тыс. руб.	1 477,5	1 966,0
8.4	2022	тыс. руб.	0,0	0,0
8.4.1	амортизация	тыс. руб.		
8.5	2023	тыс. руб.	0,0	0,0
8.5.1	амортизация	тыс. руб.		
9	Целевые показатели инвестиционной программы	х	х	х
9.1	- срок окупаемости	х	х	х
9.1.1	- факт	лет		
9.1.2	- план	лет		
9.2	- перебои в снабжении потребителей	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
9.3.1	- факт	час./день		
9.3.2	- план	час./день		
9.4	- доля потерь и неучтенного потребления	%	х	х
9.4.1	- факт	%		
9.4.2	- план	%		
9.5	- коэффициент потерь	Гкал/км	х	х
9.5.1	- факт	Гкал/км		
9.5.2	- план	Гкал/км		

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Мероприятие 31	Мероприятие 32
1	Наименование инвестиционной программы/мероприятия	х	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"
9.6	- износ систем коммунальной инфраструктуры	%	х	х
9.6.1	- факт	%		
9.6.2	- план	%		
9.7	- износ оборудования производства (котлы)	%	х	х
9.7.1	- факт	%		
9.7.2	- план	%		
9.8	- износ оборудования передачи тепловой энергии (сети)	%	х	х
9.8.1	- факт	%		
9.8.2	- план	%		
9.9	- удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	х	х
9.9.1	- факт	%		
9.9.2	- план	%		
9.10	- обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета	%	х	х
9.10.1	- факт	%		
9.10.2	- план	%		
9.11	- расход топлива	т усл. топл/Гкал	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
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
9.13.1	- факт	кВт.ч/Гкал		
9.13.2	- план	кВт.ч/Гкал		
9.14	- количество аварий (с учетом котельных)	х	х	х
9.14.1	- факт	ед.		
9.14.2	- план	ед.		
9.15	- количество аварий на тепловых сетях	х	х	х
9.15.1	- факт	ед./км		
9.15.2	- план	ед./км		
9.16	- производительность труда	тыс. руб./чел.	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