

**Стандарт раскрытия информации
в сфере теплоснабжения
филиала ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация»**

**1. Информация об основных показателях
финансово-хозяйственной деятельности по факту 2017 года**

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя	
			Производство, передача и реализация тепловой энергии	Производство теплоносителя
	Вид регулируемой деятельности			
1	Выручка от регулируемой деятельности	тыс. руб.	2 820 531,02	2 683,09
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	3 031 586,59	2 326,32
а	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	650 001,24	-
б	расходы на топливо, всего	тыс. руб.	1 160 968,55	-
	в том числе:			
	мазут			-
	расходы на мазут	тыс. руб.	216,42	-
	цена топлива	руб./т	5 486,65	-
	объем топлива	т	39,44	-
	способ приобретения		по договору	-
	стоимость доставки	тыс. руб.	14,83	-
	газ природный			-
	расходы на природный газ	тыс. руб.	1 160 752,13	-
	средняя цена топлива с учетом нерегулируемой цены	руб./тыс.м ³	4 771,85	-
	объем топлива	тыс.м ³	243 249,71	-
	способ приобретения		по договору	-
	стоимость доставки	тыс. руб.	74 979,48	-
	газ по регулируемой цене			-
	расходы на природный газ по регулируемой цене	тыс. руб.	1 056 147,51	-
	цена топлива	руб./тыс.м ³	4 789,31	-
	объем топлива	тыс.м ³	220 521,78	-
	способ приобретения		по договору	-
	стоимость доставки	тыс. руб.	68 710,81	-
	газ по нерегулируемой цене			-
	расходы на природный газ по нерегулируемой цене	тыс. руб.	104 604,62	-
	цена топлива	руб./тыс.м ³	4 602,47	-
	объем топлива	тыс.м ³	22 727,94	-
	способ приобретения		по договору	-
	стоимость доставки	тыс. руб.	6 268,68	-
в	расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	103 190,91	35,98
	средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч	руб./кВтч	4,72	3,92
	объем приобретения	тыс.кВтч	21 839,83	9,17
г	расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.		
д	расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	8 138,55	703,46
е	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	212 051,60	632,46
ж	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	72 898,26	308,03
з	расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	107 665,16	28,20
и	расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	0,00	0,00
к	общепроизводственные (цеховые) расходы	тыс. руб.	16 014,65	110,29

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя	
	в том числе:			
	отнесенные к ним расходы на текущий и капитальный ремонт	тыс. руб.	154,51	1,41
л	общехозяйственные расходы	тыс. руб.	49 132,59	282,22
	в том числе:			
	отнесенные к ним расходы на текущий и капитальный ремонт	тыс. руб.		
м	расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	103 180,40	25,80
	в том числе по организациям, сумма оплаты услуг которых превышает 20% суммы расходов по указанной статье расходов*			
	ООО "ЛЫКОИЛ"	тыс. руб.	27 142,6	
	объем товаров и услуг		-	
	стоимость товаров и услуг за единицу объема		-	
	способ приобретения товаров и услуг		по договору	
н	прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации	тыс. руб.	548 344,70	199,89
	в том числе:	тыс. руб.		
	услуги по транспортировке тепловой энергии	тыс. руб.	354 885,61	
	услуги по управлению	тыс. руб.	67 832,00	64,53
3	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	Фактический показатель "Чистая прибыль" формируется в целом по ПАО "Квадра"	
	в том числе размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	-	-
4	Изменение стоимости основных фондов	тыс. руб.	158 894,80	
	в том числе			
	за счет ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	158 894,80	
	за счет переоценки	тыс. руб.	0,00	
5	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	-211 055,58	356,76
6	Сведения об источнике публикации годовой бухгалтерской отчетности, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему		www.quadra.ru	
7	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	941,60	
	в том числе по каждому источнику тепловой энергии			
	Смоленская ТЭЦ-2	Гкал/ч	774,00	
	котельная г. Смоленска	Гкал/ч	167,60	
8	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	835,78	
9	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	1 937,07	
10	Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	274,71	
11	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	1 764,39	
	в том числе			
	по приборам учета	тыс. Гкал	606,88	
	по нормативам потребления коммунальных услуг (расчетным путем)	тыс. Гкал	1 157,51	
11 а	Объем теплоносителя, отпускаемого потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. м ³		52,83
12	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	Ккал/ч. мес.	32580822 Ккал/ч (среднегодовое) 23784000000	

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя	
			Ккал/мес (среднегодовое)	
	теплоноситель вода	Гкал в год	167 214	
		м³ в год	805 344	
	теплоноситель пар	Гкал в год	118 194	
		т в год	164	
13	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал	441,94	
14	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	382,0	1,4
15	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел.	96,0	0,5
16	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	кг у. т./Гкал	145,56	
	в том числе по источникам тепловой энергии			
	Смоленская ТЭЦ-2	кг у. т./Гкал	140,03	
	котельная г. Смоленска	кг у. т./Гкал	176,99	
17	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. кВт.ч / Гкал	0,01238	
17а	Удельный расход электрической энергии на единицу теплоносителя, отпускаемого потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. кВт.ч / м³		0,000174
18	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	куб. м/Гкал	1,53	

* Затраты на услуги по ремонту основного и вспомогательного оборудования в целом по филиалу ПАО "Квадра" - "Смоленская генерация" в Смоленской области (на производство электрической и тепловой энергии).

2. Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг по факту 2017 года

№ п/п	Наименование	Показатель
1	Количество аварий на тепловых сетях (единиц на км)	0,608
2	Количество аварий на источниках тепловой энергии (единиц на источник)	5
3	Показатели надежности и качества, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации	
3.1	Количество часов (суммарно за календарный год), превышающих допустимую продолжительность перерыва подачи тепловой энергии	636
3.2	Количество потребителей, затронутых ограничениями подачи тепловой энергии	1 014
3.3	Количество часов (суммарно за календарный год) отклонения от нормативной температуры воздуха по вине регулируемой организации в жилых и нежилых отапливаемых помещениях	0
4	Доля числа исполненных в срок договоров о подключении (технологическом присоединении)	1
5	Средняя продолжительность рассмотрения заявок на подключение (технологическое присоединение) (дней)	11

3. Информация об инвестиционных программах и отчетах об их реализации

Наименование инвестиционной программы	Инвестиционная программа филиала ПАО "Квадра" - "Смоленская генерация" на 2016-2018 годы
Дата утверждения инвестиционной программы	30.10.2015
Цель инвестиционной программы	Целью инвестиционной программы является реализация мероприятий, направленных на: - расширение территории обслуживания и оказания услуг теплоснабжения. - обеспечение бесперебойного теплоснабжения потребителей.
Наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу	Департамент Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация г. Смоленска
Сроки начала и окончания реализации инвестиционной программы	январь 2016 - декабрь 2018 года

Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы

Наименование мероприятия	Потребность в финансовых средствах на 2017 год, тыс. руб. (с НДС)	Источник финансирования
Реконструкция участка теплосети №3 от 3к13 до 3к14а, в т.ч. по очередям: от 3к13 до 3к13а; от 3к13а до 3к14а (ПИР+СМР)	14 760,20	плата за подключение
Реконструкция участка теплосети №2 от Котельной до 2к12, в т.ч. по очередям: от Котельной до 2к3 ; от2к5А до2к9; от 2к10 до 2к12 (ПИР+СМР)	60 570,30	утвержденной инвестпрограммой не определен (финансовый план в составе инвестиционной программы не утвержден)
Реконструкция участка теплосети №1 от1к16 до 1к21, в том числе по очередям: от 1к18 до 1к19 ; от 1к19 до 1к21; от 1к16 до 1к18. (ПИР+СМР)	31 043,10	
Реконструкция участка теплосети №3 от 3.3к1 до 3.3к4	20 237,30	
Реконструкция участка теплосети №3 от 3.2к1-3.2к2-3.2к3б	12 112,56	
Реконструкция участка теплосети №2 от 2к74а до 2к76	2 838,50	
Реконструкция участка теплосети №3 от 3к59а до 3к62	5 285,06	
Оборудование не требующее монтажа для тепловых сетей	8 953,90	
Организация периметральной системы охранной сигнализации на "Смоленской ТЭЦ-2"	1 099,89	
Монтаж системы охранного освещения обеспечивающие необходимые условия видимости ограждения территории "Смоленская ТЭЦ2"	3 630,86	
Устройство противоподкопного барьера вокруг территории "Смоленская ТЭЦ-2"	3 648,71	

Показатели эффективности реализации инвестиционной программы

Наименование мероприятия	Наименование показателей	2017 год	
		Значения целевых показателей инвестиционной программы	
		Плановые	Фактические
Реконструкция участка теплосети №3 от 3к13 до 3к14а, в т.ч. по очередям: от 3к13 до 3к13а; от 3к13а до 3к14а (ПИР + СМР)	Перебои в снабжении потребителей (часов на потребителя)	-	0,1
	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг (час/день)	8760/365	8760/365
	Уровень потерь (%)	14,2	22,9
	Коэффициент потерь (Гкал/км)	3 644,7	5 594,8
	Износ систем коммунальной инфраструктуры (%), в том числе:	-	64,0
	оборудования производства (котлов)	-	48,8
	оборудования передачи тепловой энергии	-	66,4

Наименование мероприятия	Наименование показателей	2017 год	
		Значения целевых показателей инвестиционной программы	
		Плановые	Фактические
	(сетей)		
	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене (%)	-	64,8
	Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета (%)	-	20,9
	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре (%)	-	100,0
	Количество аварий (с учетом котельных), ед.	-	53,0
	Количество аварий на 1 км тепловых сетей, ед.	0,45	0,6
	Другие показатели, предусмотренные инвестиционной программой	Реализация проекта позволит подключить новых потребителей, повысить надежность и качество теплоснабжения потребителей.	
Реконструкция участка теплосети №2 от Котельной до 2к12, в т.ч. по очередям: от Котельной до 2к3 ; от 2к5А до 2к9; от 2к10 до 2к12 (ПИР + СМР)	Перебои в снабжении потребителей (часов на потребителя)	-	0,1
	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг (час/день)	8760/365	8760/365
	Уровень потерь (%)	14,2	22,9
	Коэффициент потерь (Гкал/км)	3 644,7	5 594,8
	Износ систем коммунальной инфраструктуры (%), в том числе:	-	64,0
	оборудования производства (котлов)	-	48,8
	оборудования передачи тепловой энергии (сетей)	-	66,4
	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене (%)	-	64,8
	Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета (%)	-	20,9
	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре (%)	-	100,0
	Количество аварий (с учетом котельных), ед.	-	53,0
	Количество аварий на 1 км тепловых сетей, ед.	0,45	0,6
	Другие показатели, предусмотренные инвестиционной программой	Реализация проекта позволит подключить новых потребителей, повысить надежность и качество теплоснабжения потребителей.	
Реконструкция участка теплосети №1 от 1к16 до 1к21, в том числе по очередям: от 1к18 до 1к19 ; от 1к19 до 1к21; от 1к16 до 1к18. (ПИР + СМР)	Перебои в снабжении потребителей (часов на потребителя)	-	0,1
	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг (час/день)	8760/365	8760/365
	Уровень потерь (%)	14,2	22,9
	Коэффициент потерь (Гкал/км)	3 644,7	5 594,8
	Износ систем коммунальной инфраструктуры (%), в том числе:	-	64,0
	оборудования производства (котлов)	-	48,8
	оборудования передачи тепловой энергии (сетей)	-	66,4
	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене (%)	-	64,8
	Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета (%)	-	20,9
	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре (%)	-	100,0
	Количество аварий (с учетом котельных), ед.	-	53,0
	Количество аварий на 1 км тепловых сетей, ед.	0,45	0,6
	Другие показатели, предусмотренные инвестиционной программой	Реализация проекта позволит повысить надежность и качество теплоснабжения потребителей.	
Реконструкция участка	Перебои в снабжении потребителей (часов на	-	0,1

Наименование мероприятия	Наименование показателей	2017 год	
		Значения целевых показателей инвестиционной программы	
		Плановые	Фактические
теплосети №3 от 3.3к1 до 3.3к4	потребителя)		
	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг (час/день)	8760/365	8760/365
	Уровень потерь (%)	14,2	22,9
	Коэффициент потерь (Гкал/км)	3 644,7	5 594,8
	Износ систем коммунальной инфраструктуры (%), в том числе:	-	64,0
	оборудования производства (котлов)	-	48,8
	оборудования передачи тепловой энергии (сетей)	-	66,4
	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене (%)	-	64,8
	Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета (%)	-	20,9
	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре (%)	-	100,0
	Количество аварий (с учетом котельных), ед.	-	53,0
	Количество аварий на 1 км тепловых сетей, ед.	0,45	0,6
	Другие показатели, предусмотренные инвестиционной программой	Реализация проекта позволит повысить надежность и качество теплоснабжения потребителей.	
Реконструкция участка теплосети №3 от 3.2к1-3.2к2-3.2к3б	Перебои в снабжении потребителей (часов на потребителя)	-	0,1
	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг (час/день)	8760/365	8760/365
	Уровень потерь (%)	14,2	22,9
	Коэффициент потерь (Гкал/км)	3 644,7	5 594,8
	Износ систем коммунальной инфраструктуры (%), в том числе:	-	64,0
	оборудования производства (котлов)	-	48,8
	оборудования передачи тепловой энергии (сетей)	-	66,4
	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене (%)	-	64,8
	Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета (%)	-	20,9
	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре (%)	-	100,0
	Количество аварий (с учетом котельных), ед.	-	53,0
	Количество аварий на 1 км тепловых сетей, ед.	0,45	0,6
	Другие показатели, предусмотренные инвестиционной программой	Реализация проекта позволит повысить надежность и качество теплоснабжения потребителей.	
Реконструкция участка теплосети №2 от 2к74а до 2к7б	Перебои в снабжении потребителей (часов на потребителя)	-	0,1
	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг (час/день)	8760/365	8760/365
	Уровень потерь (%)	14,2	22,9
	Коэффициент потерь (Гкал/км)	3 644,7	5 594,8
	Износ систем коммунальной инфраструктуры (%), в том числе:	-	64,0
	оборудования производства (котлов)	-	48,8
	оборудования передачи тепловой энергии (сетей)	-	66,4
	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене (%)	-	64,8
	Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета (%)	-	20,9

Наименование мероприятия	Наименование показателей	2017 год	
		Значения целевых показателей инвестиционной программы	
		Плановые	Фактические
	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре (%)	-	100,0
	Количество аварий (с учетом котельных), ед.	-	53,0
	Количество аварий на 1 км тепловых сетей, ед.	0,45	0,6
	Другие показатели, предусмотренные инвестиционной программой	Реализация проекта позволит повысить надежность и качество теплоснабжения потребителей.	
	Перебои в снабжении потребителей (часов на потребителя)	-	0,1
	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг (час/день)	8760/365	8760/365
Реконструкция участка теплосети №3 от 3к59а до 3к62	Уровень потерь (%)	14,2	22,9
	Коэффициент потерь (Гкал/км)	3 644,7	5 594,8
	Износ систем коммунальной инфраструктуры (%), в том числе:	-	64,0
	оборудования производства (котлов)	-	48,8
	оборудования передачи тепловой энергии (сетей)	-	66,4
	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене (%)	-	64,8
	Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета (%)	-	20,9
	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре (%)	-	100,0
	Количество аварий (с учетом котельных), ед.	-	53,0
	Количество аварий на 1 км тепловых сетей, ед.	0,45	0,6
	Другие показатели, предусмотренные инвестиционной программой	Реализация проекта позволит повысить надежность и качество теплоснабжения потребителей.	
Оборудование не требующее монтажа для тепловых сетей (манипулятор на базе КАМАЗ - 1 шт.)	Перебои в снабжении потребителей (часов на потребителя)	-	0,1
	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг (час/день)	8760/365	8760/365
	Уровень потерь (%)	14,2	22,9
	Коэффициент потерь (Гкал/км)	3 644,7	5 594,8
	Износ систем коммунальной инфраструктуры (%), в том числе:	-	64,0
	оборудования производства (котлов)	-	48,8
	оборудования передачи тепловой энергии (сетей)	-	66,4
	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене (%)	-	64,8
	Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета (%)	-	20,9
	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре (%)	-	100,0
	Количество аварий (с учетом котельных), ед.	-	53,0
	Количество аварий на 1 км тепловых сетей, ед.	0,45	0,6
	Другие показатели, предусмотренные инвестиционной программой	Реализация проекта позволит повысить надежность и качество теплоснабжения потребителей.	
Оборудование не требующее монтажа для тепловых сетей (автомобиль УАЗ333909 - 5 шт.)	Перебои в снабжении потребителей (часов на потребителя)	-	0,1
	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг (час/день)	8760/365	8760/365
	Уровень потерь (%)	14,2	22,9
	Коэффициент потерь (Гкал/км)	3 644,7	5 594,8
	Износ систем коммунальной инфраструктуры (%), в том числе:	-	64,0
	оборудования производства (котлов)	-	48,8

Наименование мероприятия	Наименование показателей	2017 год	
		Значения целевых показателей инвестиционной программы	
		Плановые	Фактические
	оборудования передачи тепловой энергии (сетей)	-	66,4
	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене (%)	-	64,8
	Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета (%)	-	20,9
	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре (%)	-	100,0
	Количество аварий (с учетом котельных), ед.	-	53,0
	Количество аварий на 1 км тепловых сетей, ед.	0,45	0,6
	Другие показатели, предусмотренные инвестиционной программой	Реализация проекта позволит повысить надежность и качество теплоснабжения потребителей.	
Оборудование не требующее монтажа для тепловых сетей (электростанция сварочная - 4 шт.)	Перебои в снабжении потребителей (часов на потребителя)	-	0,1
	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг (час/день)	8760/365	8760/365
	Уровень потерь (%)	14,2	22,9
	Коэффициент потерь (Гкал/км)	3 644,7	5 594,8
	Износ систем коммунальной инфраструктуры (%), в том числе:	-	64,0
	оборудования производства (котлов)	-	48,8
	оборудования передачи тепловой энергии (сетей)	-	66,4
	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене (%)	-	64,8
	Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета (%)	-	20,9
	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре (%)	-	100,0
	Количество аварий (с учетом котельных), ед.	-	53,0
	Количество аварий на 1 км тепловых сетей, ед.	0,45	0,6
	Другие показатели, предусмотренные инвестиционной программой	Реализация проекта позволит повысить надежность и качество теплоснабжения потребителей.	
Организация периметральной системы охранной сигнализации на "Смоленской ТЭЦ-2"	Срок окупаемости, лет	-	-
	Перебои в снабжении потребителей (часов на потребителя)	-	-
	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг (час/день)	-	-
	Уровень потерь (%)	-	-
	Коэффициент потерь (Гкал/км)	-	-
	Износ систем коммунальной инфраструктуры (%), в том числе:	-	-
	оборудования производства (котлов)	-	-
	оборудования передачи тепловой энергии (сетей)	-	-
	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене (%)	-	-
	Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета (%)	-	-
	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре (%)	-	-
	Расход топлива на 1 Гкал, т у.т./Гкал	-	-
	Расход электроэнергии на выработку 1 Гкал, кВт.ч/Гкал	-	-
	Расход электроэнергии на передачу 1 Гкал, кВт.ч/Гкал	-	-
	Количество аварий (с учетом котельных), ед.	-	-
	Количество аварий на 1 км тепловых сетей, ед.	-	-

Наименование мероприятия	Наименование показателей	2017 год	
		Значения целевых показателей инвестиционной программы	
		Плановые	Фактические
	Производительность труда на 1 человека, тыс. руб./чел.	-	-
	Другие показатели, предусмотренные инвестиционной программой	Реализация проекта позволит повысить безопасность объекта топливно-энергетического комплекса.	
Монтаж системы охранного освещения обеспечивающие необходимые условия видимости ограждения территории "Смоленская ТЭЦ2"	Срок окупаемости, лет	-	-
	Перебои в снабжении потребителей (часов на потребителя)	-	-
	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг (час/день)	-	-
	Уровень потерь (%)	-	-
	Коэффициент потерь (Гкал/км)	-	-
	Износ систем коммунальной инфраструктуры (%), в том числе:	-	-
	оборудования производства (котлов)	-	-
	оборудования передачи тепловой энергии (сетей)	-	-
	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене (%)	-	-
	Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета (%)	-	-
	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре (%)	-	-
	Расход топлива на 1 Гкал, т у.т./Гкал	-	-
	Расход электроэнергии на выработку 1 Гкал, кВт.ч/Гкал	-	-
	Расход электроэнергии на передачу 1 Гкал, кВт.ч/Гкал	-	-
	Количество аварий (с учетом котельных), ед.	-	-
	Количество аварий на 1 км тепловых сетей, ед.	-	-
	Производительность труда на 1 человека, тыс. руб./чел.	-	-
	Другие показатели, предусмотренные инвестиционной программой	Реализация проекта позволит повысить безопасность объекта топливно-энергетического комплекса.	
Устройство противоподкопного барьера вокруг территории "Смоленская ТЭЦ-2"	Срок окупаемости, лет	-	-
	Перебои в снабжении потребителей (часов на потребителя)	-	-
	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг (час/день)	-	-
	Уровень потерь (%)	-	-
	Коэффициент потерь (Гкал/км)	-	-
	Износ систем коммунальной инфраструктуры (%), в том числе:	-	-
	оборудования производства (котлов)	-	-
	оборудования передачи тепловой энергии (сетей)	-	-
	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене (%)	-	-
	Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета (%)	-	-
	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре (%)	-	-
	Расход топлива на 1 Гкал, т у.т./Гкал	-	-
	Расход электроэнергии на выработку 1 Гкал, кВт.ч/Гкал	-	-
	Расход электроэнергии на передачу 1 Гкал, кВт.ч/Гкал	-	-
		-	-
		-	-

Наименование мероприятия	Наименование показателей	2017 год	
		Значения целевых показателей инвестиционной программы	
		Плановые	Фактические
	Количество аварий (с учетом котельных), ед.	-	-
	Количество аварий на 1 км тепловых сетей, ед.	-	-
	Производительность труда на 1 человека, тыс. руб./чел.	-	-
	Другие показатели, предусмотренные инвестиционной программой	Реализация проекта позволит повысить безопасность объекта топливно-энергетического комплекса.	
Реконструкция тепловых сетей для перевода нагрузки от Котельного цеха на Смоленскую ТЭЦ-2	Перебои в снабжении потребителей (часов на потребителя)	-	0,1
	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг (час/день)	-	8760/365
	Уровень потерь (%)	-	22,9
	Коэффициент потерь (Гкал/км)	-	5 594,8
	Износ систем коммунальной инфраструктуры (%), в том числе:	-	64,0
	оборудования производства (котлов)	-	48,8
	оборудования передачи тепловой энергии (сетей)	-	66,4
	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене (%)	-	64,8
	Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета (%)	-	20,9
	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре (%)	-	100,0
	Количество аварий (с учетом котельных), ед.	-	53,0
	Количество аварий на 1 км тепловых сетей, ед.	-	0,6
	Другие показатели, предусмотренные инвестиционной программой	Реализация проекта позволит передать тепловую нагрузку в горячей воде от котельного цеха ПП "Смоленская ТЭЦ-2" на Смоленскую ТЭЦ-2 с целью оптимизации затрат на производство тепловой энергии и загрузки теплофикационного оборудования электростанции.	
Реконструкция участка тепловой сети №3 от камеры 3к24 до камеры 3к26 с выносом тепловой сети из под пятна застройки СОШ № 33 г.Смоленск, ул.Кирова, 22 за счет средств УКС	Перебои в снабжении потребителей (часов на потребителя)	-	0,1
	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг (час/день)	-	8760/365
	Уровень потерь (%)	-	22,9
	Коэффициент потерь (Гкал/км)	-	5 594,8
	Износ систем коммунальной инфраструктуры (%), в том числе:	-	64,0
	оборудования производства (котлов)	-	48,8
	оборудования передачи тепловой энергии (сетей)	-	66,4
	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене (%)	-	64,8
	Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета (%)	-	20,9
	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре (%)	-	100,0
	Количество аварий (с учетом котельных), ед.	-	53,0
	Количество аварий на 1 км тепловых сетей, ед.	-	0,6
	Другие показатели, предусмотренные инвестиционной программой	Реализация проекта позволит повысить надежность и качество теплоснабжения потребителей.	
Техническое перевооружение участка теплосети № 3 от 3В1.НО2 до 3В1.К1 по ул.	Перебои в снабжении потребителей (часов на потребителя)	-	0,1
	Продолжительность (бесперебойность)	-	8760/365

Наименование мероприятия	Наименование показателей	2017 год	
		Значения целевых показателей инвестиционной программы	
		Плановые	Фактические
Шевченко	поставки товаров и услуг (час/день)		
	Уровень потерь (%)	-	22,9
	Коэффициент потерь (Гкал/км)	-	5 594,8
	Износ систем коммунальной инфраструктуры (%), в том числе:	-	64,0
	оборудования производства (котлов)	-	48,8
	оборудования передачи тепловой энергии (сетей)	-	66,4
	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене (%)	-	64,8
	Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета (%)	-	20,9
	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре (%)	-	100,0
	Количество аварий (с учетом котельных), ед.	-	53,0
	Количество аварий на 1 км тепловых сетей, ед.	-	0,6
	Другие показатели, предусмотренные инвестиционной программой	Реализация проекта позволит повысить надежность и качество теплоснабжения потребителей.	
Приобретение оборудования, не требующего монтажа (HP DesignJet T830 36-in MFP, HP LaserJet 700 Color MFP M775z, HP LaserJet Enterprise M606x Printer)	Срок окупаемости, лет	-	-
	Перебои в снабжении потребителей (часов на потребителя)	-	-
	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг (час/день)	-	-
	Уровень потерь (%)	-	-
	Коэффициент потерь (Гкал/км)	-	-
	Износ систем коммунальной инфраструктуры (%), в том числе:	-	-
	оборудования производства (котлов)	-	-
	оборудования передачи тепловой энергии (сетей)	-	-
	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене (%)	-	-
	Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета (%)	-	-
	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре (%)	-	-
	Расход топлива на 1 Гкал, т у.т./Гкал	-	-
	Расход электроэнергии на выработку 1 Гкал, кВт.ч/Гкал	-	-
	Расход электроэнергии на передачу 1 Гкал, кВт.ч/Гкал	-	-
	Количество аварий (с учетом котельных), ед.	-	-
	Количество аварий на 1 км тепловых сетей, ед.	-	-
	Производительность труда на 1 человека, тыс. руб./чел.	-	-
	Другие показатели, предусмотренные инвестиционной программой	Реализация проекта позволит заменить изношенные МФУ, используемые при печати платежных документов (для расчетов за проданную потребителями тепловую энергию).	

Информация об использовании инвестиционных средств за отчетный год

Квартал	Наименование мероприятия	Сведения об использовании инвестиционных средств за отчетный (2017) год, тыс.руб. (освоение, без НДС)	Источник финансирования инвестиционной программы
1 квартал	Реконструкция участка теплосети №3 от 3.3к1 до 3.3к4 по ул. Попова, Индустриальная	6 370,5	Субсидия
3 квартал		809,0	Субсидия
2 квартал	Оборудование не требующее монтажа (Манипулятор на базе КАМАЗ-1шт,автомобиль УАЗ3909-5шт,электростанция сварочная-4шт.)	7 588,0	Субсидия
1 квартал	Реконструкция участка теплосети №3 от 3.2к1-3.2к2-3.2к3б	4 533,4	Субсидия
3 квартал		133,8	Амортизация
3 квартал		494,8	Субсидия
1 квартал	Реконструкция участка теплосети №2 от 2к74а до 2к76 по ул.Дзержинского	1 178,4	Субсидия
2 квартал		493,6	Амортизация
2 квартал		330,7	Субсидия
1 квартал	Реконструкция участка теплосети №3 от 3к59а до 3к62 по ул. Краснинское шоссе	3 325,0	Субсидия
4 квартал		373,9	Субсидия
4 квартал	Реконструкция тепловых сетей для перевода нагрузки от Котельного цеха на Смоленскую ТЭЦ-2	2 664,0	Амортизация
4 квартал	Реконструкция участка тепловой сети №3 от камеры 3к24 до камеры 3к26 с выносом тепловой сети из под пятна застройки СОШ № 33 г.Смоленск, ул.Кирова, 22 за счет средств УКС	25 062,8	Бюджет
4 квартал	Техническое перевооружение участка теплосети № 3 от 3В1.НО2 до 3В1.К1 по ул. Шевченко	1 702,9	Амортизация
2 квартал	Реконструкция участка теплосети №2 от Котельной до 2к12: 3-я очередь, Колхозная площадь	267,7	Субсидия
3 квартал		23 192,5	Амортизация
3 квартал		13 552,0	Субсидия
4 квартал		947,5	Амортизация
4 квартал		7 557,8	Субсидия
2 квартал	Реконструкция участка теплосети №1 от1к16 до 1к21: 2-я очередь по ул. Фрунзе	1 692,7	Субсидия
3 квартал		9 709,7	Амортизация
3 квартал		6 805,8	Субсидия
4 квартал		2 028,8	Амортизация
4 квартал		2 923,6	Субсидия
3 квартал	Организация периметральной системы охранной сигнализации на "Смоленская ТЭЦ-2"	932,1	Амортизация
3 квартал	Устройство противоподкопного барьера вокруг территории "Смоленская ТЭЦ-2"	3 092,1	Амортизация
3 квартал	Монтаж системы охранного освещения, обеспечивающего необходимые условия видимости ограждения территории "Смоленская ТЭЦ-2"	87,0	Амортизация
4 квартал		3 077,0	Амортизация
3 квартал	Приобретение оборудования, не требующего монтажа (HP DesignJet T830 36-in MFP, HP LaserJet 700 Color MFP M775z, HP LaserJet Enterprise M606x Printer)	1 361,6	Амортизация