

V. Теплоснабжение

Форма 4.1.1 Общая информация об организации

№ п/п	Наименование параметра	Информация
1.	Субъект Российской Федерации	Смоленская область
2.	Данные о регулируемой организации:	
2.1.	- фирменное наименование юридического лица	Общество с ограниченной ответственностью "Городские инженерные сети"
2.2.	- идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	6730007352
2.3.	- код причины постановки на учет (КПП)	673201001
2.5.	- основной государственный регистрационный номер (ОГРН)	1026701462413
2.6.	- дата присвоения ОГРН	06.08.2013
2.7.	- наименование органа, принявшего решение о регистрации, в соответствии со свидетельством о государственной регистрации в качестве юридического лица	1026701462413 Сведения о регистрации до 01.07.2002 года; дата регистрации 14.01.1992 года; регистрационный номер юридического лица до 01.07.2002г. №1112 Администрация города Смоленска
2.7.1.	- сведения о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации	
2.7.2.	- наименование органа, присвоившего статус единой теплоснабжающей организации	
2.7.3.	- дата присвоения	
2.7.4.	- номер решения	
2.7.5.	- границы зоны (зон) деятельности	
3.	Данные должностного лица, ответственного за размещение данных;	
3.1.	- фамилия, имя и отчество должностного лица:	
3.1.1.	- фамилия должностного лица	Полетаева
3.1.2.	- имя должностного лица	Ирина
3.1.3.	- отчество должностного лица	Ивановна
3.2.	- должность	зам. директора по экономике
3.3.	- контактный телефон	8-951-692-36-02
3.4.	- адрес электронной почты	info@gorseti67.ru
4.	Фамилия, имя и отчество руководителя регулируемой организации:	
4.1.	- фамилия руководителя	Ковалев
4.2.	- имя руководителя	Александр
4.3.	- отчество руководителя	Михайлович
5.	Почтовый адрес органов управления регулируемой организации	214019, Смоленская область, г. Смоленск, Трамвайный проезд, д. 14
6.	Адрес местонахождения органов управления регулируемой организации	214019, Смоленская область, г. Смоленск, Трамвайный проезд, д. 14
7.	Контактные телефоны регулируемой организации:	

7.1.	- контактный телефон	+7 (4812) 358-190
8.	Официальный сайт регулируемой организации в сети "Интернет"	www.gorseti67.ru
9.	Адрес электронной почты регулируемой организации	info@gorseti67.ru
10.	Режим работы:	
10.1.	- режим работы регулируемой организации	Рабочая неделя (пн, вт, ср, чт, пт) с 9-00 до 18-00 Обед с 13- 00 до 14-00

Форма 4.1.2 Общая информация об объектах теплоснабжения организаций

№ п/п	Наименование системы теплоснабжения	Вид регулируемой деятельности	Протяженность магистральных сетей (в однострубно-мечислении), км.	Протяженность разводящих сетей (в однострубно-мечислении), км.	Теплоэлектростанции	Тепловые станции	Котельные		Количество центральных тепловых пунктов, шт.
							Количество котельных, шт.	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	
1.		Некомбинированное производство; Передача; Сбыт теплоэнергии	0,1058		0	0	БМК Ново-Чернушевский пер. рядом с домом № 21 - 1 шт.	6,88	0
2.		Некомбинированное производство; Передача; Сбыт теплоэнергии	0,120				БМК ул. Рыленкова - 1 шт.	6,19	0

Форма 4.2.1 Информация о величинах тарифов на тепловую энергию, поддержанию резервной тепловой мощности

№ п/п	Параметр дифференциации тарифа	Период действия тарифа					
		Одноставочный тариф	Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч/мес.	Двухставочный тариф		Период действия	
		Одноставочный тариф, тыс. 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 тепловую энергию	2624,28 руб. без НДС, 3096,65 руб. с НДС				с 01.01.2018	по 30.06.2018
		2729,25 руб. без НДС, 3220,52 руб. с НДС				с 01.07.2018	по 31.12.2018
	Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифа на холодную питьевую воду	Департамент Смоленской области по энергетике, энергоэффективности и тарифной политике					
	Реквизиты (дата, номер) решения об утверждении тарифа на холодную питьевую воду	Постановление от 30.11.2015 № 487 (в ред. от 07.11.2016 № № 265)					
1.1.	Территория действия тарифа						
1.1.1.	Наименование централизованной системы теплоснабжения						
1.1.1.1.	Наименование признака дифференциации						
1.1.1.1.1.	Группа потребителей						
1.1.1.1.1.1.	Значение признака дифференциации						

Форма 4.3.1 Информация об основных показателях включая структуру финансово-хозяйственной деятельности регулируемой организации, основных производственных затрат (в части регулируемой деятельности), информации об основных технико-экономических параметрах деятельности единой теплоснабжающей организации, теплоснабжающей организации и теплосетевой организации в ценовых зонах теплоснабжения

	Наименование параметра	Единица измерения	Информация
1.	Дата сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы	х	01.04.2019
2.	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс. руб.	10780,012
3.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	13572,359
3.1.	- расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	3367,625
3.2.	- расходы на топливо	тыс. руб.	3367,625
3.2.1.	- вид топлива	х	газ
3.2.1.1.	- объем	тыс. м. куб.	588,404
3.2.1.2.	- стоимость за единицу объема	тыс. руб.	5,72
3.2.1.3.	- стоимость доставки	тыс. руб.	
3.2.1.4.	- способ приобретения	х	
3.3.	- расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	731,581
3.3.1.	- средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб.	6,81
3.3.2.	- объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт.ч	107,401
3.4.	- расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	1,776
3.5.	- расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00
3.6.	- расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1136,171
3.7.	- отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	418,529
3.8.	- расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	489,531
3.9.	- отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	119,710

3.10.	- расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	5718,540
3.11.	- расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	71,92
3.12.	- общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	20,621
3.12.1.	- расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	20,621
3.12.2.	- расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00
3.13.	- общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	180,060
3.13.1.	- расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00
3.13.2.	- расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00
3.14.	- расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	0,00
3.15.	- прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	230,506
3.15.1.	- прочие расходы	тыс. руб.	230,506
4.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	-2723,207
5.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	0,00
5.1.	- размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0,00
6.	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	33592,78
6.1.	- изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	0,00
6.1.1.	- изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00
6.1.2.	- изменение стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00
6.2.	- изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0,00
7.	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	см. раздел сайта: Раскрытие информации - Бухгалтерская отчетность

8.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии:	Гкал/ч	13,06
8.1.	- источник тепловой энергии	Гкал/ч	6,88
8.2.	- источник тепловой энергии	Гкал/ч	6,18
9.	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	0,0
10.	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	4180,37
10.1.	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал	0,00
11.	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	4039,510
11.1.	- определенном по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	
11.1.1.	- определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал	тыс. Гкал	
11.2.	- определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	
12.	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч. мес.	
13.	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	62,38
13.1.	Планный объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	62,0
14.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	3
15.	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	человек	2
16.	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у. т./Гкал	159,28
16.1.	- источник тепловой энергии	кг у. т./Гкал	

17.	Планный удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	159,33
17.1.	- источник тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	
18.	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	161,96
18.1.	- источник тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	
19.	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт.ч/Гкал	0,0266
20.	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	куб. м/Гкал	0,0004
21.	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей	x	
	тепловой энергии, теплоносителя, а также источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в т.ч.:	x	
21.1.	- информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	x	51,6
21.2.	- информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	x	

Форма 4.4 Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемой организации и их соответствии установленным требованиям

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация	Ссылка на документ
1.	Количество аварий на тепловых сетях	ед. на км		
2.	Количество аварий на источниках тепловой энергии	ед. на источник	0	
3.	Показатели надежности и качества, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации	х		
4.	Сведения о несоблюдении значений параметров качества теплоснабжения и (или) параметров, отражающих допустимые перерывы в теплоснабжении	х	х	х
4.1.	- количество составленных актов, подтверждающих факт превышения разрешенных отклонений значений параметров,	шт.	0	
4.2.	- средняя продолжительность устранения превышения разрешенных отклонений значений параметров	дн.	0	
4.3.	- совокупная величина снижения размера платы за тепловую энергию (мощность) потребителям в связи с превышением разрешенных отклонений значений параметров	руб.	0	
5.	Доля числа исполненных в срок договоров о подключении	%		
6.	Средняя продолжительность рассмотрения заявлений о подключении	дн.		

**Форма 4.10.1 Информация о предложении
регулируемой организацией об установлении тарифов
в сфере теплоснабжения на очередной период регулирования**

№ п/п	Вид тарифа	Наименование тарифа	Период действия тарифов		Информация	Ссылка на документ
			с	по		
1.	Копия инвестиционной программы, утвержденной в установленном законодательством Российской Федерации порядке, а до ее утверждения копия проекта инвестиционной программы					
1.1.	x	x	x	x	x	x
2.	Предлагаемый метод регулирования					
2.1.	одноставочный тариф	тариф на тепловую энергию	01.01.2018	31.12.2018	метод индексации установленных тарифов	x
3.	Долгосрочные параметры регулирования (в случае если их установление предусмотрено выбранным методом регулирования)					
3.1.	x	x	x	x	x	x
4.	Необходимая валовая выручка на соответствующий период, в том числе с разбивкой по годам					
4.1.	одноставочный тариф	тариф на тепловую энергию	01.01.2018	31.12.2018	24182,215 тыс. руб.	x
5.	Годовой объем полезного отпуска тепловой энергии (теплоносителя)					
5.1.	одноставочный тариф	тариф на тепловую энергию	01.01.2018	31.12.2018	8.683 тыс. Г/кал	x
6.	Размер недополученных доходов регулируемой организацией, исчисленный в соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения					
6.1.						x
7.	Размер экономически обоснованных расходов, не учтенных при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования (при их наличии), определенном в соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения					
7.1.						x