

Форма 1. Информация о ценах (тарифах) на тепловую энергию и услуги по передаче тепловой энергии, надбавках к этим ценам (тарифам) и тарифам на подключение к системе теплоснабжения

Форма 1.1.

Наименование организации	ОАО "Дорогобуж"					
ИНН	6704000505					
КПП	670401001					
Местонахождение (адрес)	215753, Смоленская область, поселок Верхнеднепровский					
Атрибуты решения по принятому тарифу (наименование, дата, номер)	Постановление №287 от 10.11.2010					
Наименование регулирующего органа, принявшего решение	Департамент Смоленской области по энергетике, энергоэффективности и тарифной политике					
Период действия принятого тарифа	Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2011 года					
Источник опубликования	"Смоленская газета", №139, 27.11.2010					
Тарифы на тепловую энергию						
Потребители	Горячая вода	Отбрный пар давлением				Острый и редуцированны й пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см 2	от 2,5 до 7,0 кг/см 2	от 7,0 до 13,0 кг/см 2	Свыше до 13,0 кг/см 2	
1	2	3	4	5	6	7
1. Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
Бюджетные						
одноставочный руб./Гкал	-	846,27	-	-	-	-
двухставочный	-	-	-	-	-	-
за энергию руб/Гкал	-	-	-	-	-	-
за мощность тыс.руб. в месяц/ Гкал /ч	-	-	-	-	-	-
Иные потребители						
одноставочный руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
двухставочный	-	-	-	-	-	-
за энергию руб/Гкал	-	-	-	-	-	-
за мощность тыс.руб. в месяц/ Гкал /ч	-	-	-	-	-	-
2. Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)						
Бюджетные						
одноставочный руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
двухставочный	-	-	-	-	-	-
за энергию руб/Гкал	-	-	-	-	-	-
за мощность тыс.руб. в месяц/ Гкал /ч	-	-	-	-	-	-
Иные потребители						
одноставочный руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
двухставочный	-	-	-	-	-	-
за энергию руб/Гкал	-	-	-	-	-	-
за мощность тыс.руб. в месяц/ Гкал /ч	-	-	-	-	-	-

Форма 1.2.

Атрибуты решения по принятой надбавке к тарифу регулируемой организации на тепловую энергию (наименование, дата, номер)	
Наименование регулирующего органа, принявшего решение	
Период действия принятой надбавки	
Источник опубликования	
Надбавка к тарифу регулируемой организации на тепловую энергию для потребителей, руб/Гкал	Не утверждалась

Форма 1.3.

Атрибуты решения по принятой надбавке к тарифу на тепловую энергию и надбавке к тарифу на передачу тепловой энергии (наименование, дата, номер)	
Наименование регулирующего органа, принявшего решение	
Период действия принятой надбавки	
Источник опубликования	
Надбавка к тарифам регулируемых организаций на тепловую энергию и надбавках к тарифам регулируемых организаций на передачу тепловой энергии, руб/Гкал	Не утверждалась

Форма 1.4.

Атрибуты решения по принятому тарифу на подключение создаваемых (реконструируемых) объектов недвижимости к системе теплоснабжения (наименование, дата, номер)	
Наименование регулирующего органа, принявшего решение	
Период действия принятой надбавки	
Источник опубликования	
Тариф на подключение создаваемых (реконструируемых) объектов недвижимости к системе теплоснабжения, руб./Гкал/час	Не утверждался

Форма 1.5.

Атрибуты решения по принятому тарифу на подключение к системе теплоснабжения (наименование, дата, номер)	
Наименование регулирующего органа, принявшего решение	
Период действия принятой надбавки	
Источник опубликования	
Тариф на подключение к системе теплоснабжения, руб./Гкал/час	Не утверждался

Форма 2. Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемой организации

Отчетный период	2011
Наименование показателя	Фактические показатели за 2011 год
а) Вид деятельности организации (производство, передача и сбыт тепловой энергии)	Производство тепловой энергии
б) Выручка (тыс. рублей)	28 674,17
в) Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности (тыс. рублей):	37 239,62
расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность)	-
расходы на топливо всего, в том числе	
Уголь	
Расходы на уголь, тыс. руб.	-
Цена топлива (руб./т.)	-
Объем топлива (т.)	-
способ приобретения	-
Газ природный, в том числе	
Расходы на природный газ, тыс. руб.	16 374,31
Средняя цена топлива (руб./тыс.м3) с учетом нерегулируемой цены	3 271,59
Объем топлива (тыс.м3)	5 005,00
способ приобретения	по договорам
Газ по регулируемой цене	
Расходы на природный газ по регулируемой цене, тыс. руб.	9 209,63
Цена топлива (руб./тыс.м3)	3 271,59
Объем топлива (тыс.м3)	2 815,03
способ приобретения	по договорам
Газ по нерегулируемой цене	
Расходы на природный газ по нерегулируемой цене, тыс. руб.	7 164,68
Цена топлива (руб./тыс.м3), в том числе	3 271,59
Объем топлива (тыс.м3)	2 189,97
способ приобретения	по договорам
Дрова	
Расходы на дрова, тыс. руб.	-
Цена топлива (руб./т.), в том числе	-
Объем топлива (т.)	-
способ приобретения	-
Электроэнергия, в том числе по уровням напряжения	
Расходы на электроэнергию, тыс. руб.	-
способ приобретения	-

Средний тариф на энергию (руб/кВт.ч)	-
объем энергии (тыс.кВт.ч)	-
Прочие виды топлива* (заполняется регулируемыми организациями самостоятельно с указанием вида топлива)	-
расходы на электрическую энергию (мощность), потребляемую оборудованием, используемым в технологическом процессе	1 204,72
средневзвешенная стоимость 1кВт•ч	2,36
объем приобретения	511,22
расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	3 755,25
расходы на химреагенты, используемы в технологическом процессе	-
расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	2 444,53
расходы на амортизацию основных производственных средств и аренду имущества, используемого в технологическом процессе	78,93
общепроизводственные (цеховые) расходы, в том числе:	11 227,98
расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды	5 146,76
общехозяйственные (управленческие расходы), в том числе:	1 089,62
расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды	-
расходы на ремонт (капитальный и текущий) основных производственных средств	1 064,29
расходы на услуги производственного характера, выполняемые по договорам с организациями на проведение регламентных работ в рамках технологического процесса	-
прочие расходы	-
г) Валовая прибыль от продажи товаров и услуг (тыс. рублей)	-8 565,46
д) Чистая прибыль (тыс. рублей), в том числе:	0,00
размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации по развитию системы теплоснабжения (тыс. рублей)	-
е) Изменение стоимости основных фондов (тыс. рублей), в том числе:	-
за счет ввода (вывода) их из эксплуатации (тыс. рублей)	-

ж) Сведения об источнике публикации годовой бухгалтерской отчетности, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	Не требуется. Выручка от регулируемой деятельности не превышает 80 процентов совокупной выручки за отчетный год.
з) Установленная тепловая мощность (Гкал/ч)	34,20
и) Присоединенная нагрузка (Гкал/ч)	4,09
к) Объем вырабатываемой тепловой энергии (тыс. Гкал)	36,89
л) Объем покупаемой тепловой энергии (тыс. Гкал)	-
м) Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям (тыс. Гкал), в том числе:	3,84
по приборам учета (тыс. Гкал)	-
по нормативам потребления (расчетным методом) (тыс. Гкал)	3,84
н) Технологические потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям (процентов)	5,99
о) Протяженность магистральных сетей и тепловых вводов (в однотрубном исчислении) (км)	2 666,00
п) Протяженность разводящих сетей (в однотрубном исчислении) (км)	518,00
р) Количество теплоэлектростанций (штук)	-
с) Количество тепловых станций и котельных (штук)	3,00
т) Количество тепловых пунктов (штук)	-
у) Среднесписочная численность основного производственного персонала (человек)	8,00
ф) Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть (кг у. т./Гкал);	0,15807
х) Удельный расход электрической энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть (тыс. кВт•ч/Гкал)	0,01471
ц) Удельный расход холодной воды на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть (куб. м/Гкал).	2,06

Форма 3. Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемых организаций и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества за отчетный год

Наименование	Показатель
Количество аварий на системах теплоснабжения (единиц на км)	нет
Количество часов (суммарно за календарный год), превышающих допустимую продолжительность перерыва подачи тепловой энергии	нет
Количество потребителей, затронутых ограничениями подачи тепловой энергии	нет
Количество часов (суммарно за календарный год) отклонения от нормативной температуры воздуха по вине регулируемой организации в жилых и нежилых отапливаемых помещениях	нет

Форма 4. Информация об инвестиционных программах и отчетах об их реализации

Форма 4.1.

а) Наименование инвестиционных программ	-
б) Цель инвестиционных программ	-
в) Сроки начала и окончания реализации инвестиционных программ	-
г) Потребности в финансовых средствах на весь период реализации инвестиционных программ, тыс.руб., в том числе по годам	-

Форма 4.2.

Информация о потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы

год реализации инвестиционной программы	мероприятие, предусмотренные инвестиционной программой	потребность в финансовых средствах, тыс. руб.	источник финансирования
	мероприятие 1	-	-
	мероприятие 2	-	-
	мероприятие 3	-	-
	мероприятие 4	-	-
	мероприятие 5	-	-
	и т.д.	-	-
	мероприятие 1	-	-
	мероприятие 2	-	-
	мероприятие 3	-	-
	мероприятие 4	-	-
	мероприятие 5	-	-
	и т.д.	-	-

Показатели эффективности реализации инвестиционной программы

Наименование показателей	Значения показателей на предыдущий отчетный период	Значения показателей на текущий отчетный период	Ожидаемые значения после реализации мероприятия
Наименование мероприятия			
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:	-	-	-
-оборудование производства (котлы)	-	-	-
-оборудование передачи тепловой энергии (сети)	-	-	-
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 электродоэнергии на выработку 1 Гкал, кВт*ч/гкал	-	-	-
Расход электродоэнергии 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.	-	-	-
<i>Другие показатели, предусмотренные инвестиционной программой</i>	-	-	-

Форма 5. Информация о наличии (отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам и услугам регулируемых организаций, а также о регистрации и ходе реализации заявок на подключение к системе теплоснабжения

Наименование	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал
Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	не подавались	не подавались	не подавались	не подавались
Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	-	-	-	-
Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	-	-	-	-
Резерв мощности системы теплоснабжения	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует

Форма 6. Условия публичных договоров поставок тепловой энергии, оказания услуг в сфере теплоснабжения, в том числе договоров на подключение к системе теплоснабжения

1.	ОАО "Дорогобуж" оказывает услугу по отпуску тепловой энергии через присоединенную сеть
2.	"Абонент" (потребитель) принимает и оплачивает тепловую энергию по тарифам, установленным Департаментом по энергетике, энергоэффективности и тарифной политике области. Тариф установленный Департаментом по энергетике энергоэффективности и тарифной политике области на 2011 год составляет 846,27 руб./Гкал
3.	Период действия тарифа - с 1 - го января 2011 года
4.	Оплата производится за фактически потребленное Абонентом количество тепловой энергии в соответствии с данными приборов учета и расчетных данных на основании акта сдачи-приемки услуг, подписанного Поставщиком и Абонентом

Форма 7. Информация о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с подключением к системе теплоснабжения

Наименование службы, ответственной за прием и обработку заявок на подключение к системе теплоснабжения	Управление по обеспечению производства
Телефон	84814468229
Адрес	215753, Смоленская область, поселок Верхнеднепровский
e-mail	power@drg.dol.ru
Сайт	www.acron.ru