



Перечень организаций, оказывающих услуги Теплоснабжения

2015
Тариф на транспортировку ТЭ
Руб/Гкал

№ п/п	ИНН	КПП	Муниципальный район	Муниципальное образование	ОКПНО	Тип муниципального образования	Общая численность населения в МО по состоянию на 2015 год, чел.	Дифференцированный учёт затрат ОКК по МО	Число жителей, которым оказываются услуги, чел.	Перепродажа	Утверждаемый тариф	Транспортировка принимает в сеть от тр-мов
1	5321105491	532101001	Новгородская область	Хвойнинский район	49645000	муниципальный район				нет	одноставочный	нет
2	4704041900	531631001	Хвойнинский район	Хвойнинский район			учёт затрат осуществляется дифференцировано по МО			нет	одноставочный	нет
3	7708503727	780445015	Хвойнинский район	Хвойнинский район			учёт затрат осуществляется дифференцировано по МО	51		нет	одноставочный	нет
4	5301100592	530101001	Хвойнинский район	Хвойнинский район			осуществляет деятельность только в одном МО			нет	одноставочный	нет

Добавить организацию

Общая информация по МО	Наименование	Вид	Реквизиты, решения
Наличие программы комплексного развития		Номер	Дата принятия
Наличие схемы теплоснабжения		448	23.11.2008
Наличие закона субъекта по льготным тарифам	ЗА СЧЕТ СРЕДСТВ ОБЛАСТНОГО БЮДЖЕТА		https://eas1stf.ru/disclosure_file?o_uid=fe156c73-5b53-



Топливой энергии отдаёт для передачи ТР-кам	Мощность организации (для когенерации)	Наличие статуса ЕТО	Метод установления тарифа	Категория устанавливаемого тарифа	Количество лет	Справочно: срок действия тарифов			Дата окончания Месяц	День	Ф.И.О.	Должность (код) телефон	e-mail
						Дата начала Месяц	День	Год					
нет		нет	экономически обоснованных затрат		1	2014	Январь						
нет		нет	экономически обоснованных затрат		1	2015	Январь	1	2015	Декабрь	31	Замяглова С.В.	экономист (4852) 49-18-25 yglbf@uglc- spb.spb.transneft.ru
нет		нет	экономически обоснованных затрат		1	2014	Январь						
нет		нет	экономически обоснованных затрат		1	2014	Январь						

Пасульная энергия

в том числе покупка потерь с коллекторов	от станций с мощностью производства >= 25 МВт	от станций с мощностью производства < 25 МВт	Из тепловой сети, всего	от котельных (некондиционная на парабатки)	в том числе покупка потерь на тепловой сети	от станций с мощностью производства >= 25 МВт	от станций с мощностью производства < 25 МВт	от котельных (некондиционная на парабатки)	от котельных (некондиционная на парабатки)	от котельных (некондиционная на парабатки)	Период	С коллекторов, по категории объектов покупки	Цель использования	Из тепловой сети, по категории объектов покупки	Период	от котельных (некондиционная на парабатки)	от котельных (некондиционная на парабатки)	Допуск в сеть
0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	I полугодие (01.01-30.06)	ТЭ от станций >= 25 МВт	на технологические цели на хозяйственные цели на технологические цели на хозяйственные цели	ТЭ от станций >= 25 МВт	I полугодие (01.01-30.06)	0,00	0,00	55 520,35
0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	II полугодие (01.07-31.12)	ТЭ от станций >= 25 МВт	на технологические цели на хозяйственные цели на технологические цели на хозяйственные цели	ТЭ от станций < 25 МВт	0,00	0,00	3 848,00	
0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	II полугодие (01.07-31.12)	ТЭ от станций >= 25 МВт	на технологические цели на хозяйственные цели на технологические цели на хозяйственные цели	ТЭ от котельных (некондиционная)	0,00	0,00	3 848,00	

Потери в сетях	Полный отпуск на нужды предприятия		Полный отпуск организации		Полный отпуск по группам потребителей			Покупная энергия, Потг						
	Всего	На собственное производство	На хозяйственные нужды	Всего	Финансированные по бюджету всех уровней	Исполнение	Прочие	Покупка потерь с коллекторов	от станций с мощностью >= 25 МВт	от станций с мощностью < 25 МВт	Период	Покупка потерь с коллекторов, по категориям объектов покупки	Цель использования	Покупка потерь по тепловой сети
7 237,89	48 287,46	18 563,92	456,93	0,00	29 723,54	15 656,16	2 451,25	0,00	0,00	0,00				0,00
0,00	3 848,00	3 017,99	0,00	0,00	630,01	595,01	235,00	0,00	0,00	0,00				0,00
	3 848,00	3 017,99	0,00	0,00	630,01	595,01	235,00							
	804,29	630,80	173,49	0,00	830,01	595,01	235,00							
	630,66	494,63	136,03	0,00	173,49	124,37	49,12							
	530,13	415,78	114,35	0,00	136,03	97,52	38,51							
	374,84	294,00	80,84	0,00	114,35	61,97	32,38							
	0,00	0,00	0,00	0,00	80,84	57,95	22,89							
	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
	374,84	294,00	80,84	0,00	0,00	0,00	0,00							
	466,28	365,72	100,56	0,00	80,84	57,95	22,89							
	666,96	523,06	143,90	0,00	100,56	72,08	28,48							
					143,90	103,17	40,73							

ТЭ от станций >= 25 МВт на технологические цели

ТЭ от станций < 25 МВт на хозяйственные цели

ТЭ от станций < 25 МВт на технологические цели

ТЭ от станций >= 25 МВт на хозяйственные цели

II полугодие (01.01-30.06)

II полугодие (01.07-31.12)

при

от станций с мощностью >= 25 МВт	от станций с мощностью < 25 МВт	от котельных (некомбинированная выработка)	Период	Покупка потерь из тепловой сети, по категориям объектов покупки	Цель использования
0,00	0,00	0,00			
0,00	0,00	0,00			
0,00	0,00	0,00			
I полугодие (01.01-30.06)					
ТЭ от станций >= 25 МВт на технологические цели на соответствующие цели					
ТЭ от станций < 25 МВт на технологические цели на соответствующие цели					
ТЭ от котельных (некомбинированная) на хозяйственные цели на соответствующие цели					
ТЭ от станций >= 25 МВт на технологические цели на соответствующие цели					
ТЭ от станций < 25 МВт на технологические цели на соответствующие цели					
ТЭ от котельных (некомбинированная) на хозяйственные цели на соответствующие цели					
II полугодие (01.07-31.12)					
ТЭ от станций >= 25 МВт на технологические цели на соответствующие цели					
ТЭ от станций < 25 МВт на технологические цели на соответствующие цели					
ТЭ от котельных (некомбинированная) на хозяйственные цели на соответствующие цели					

5.1.3.4.2.1	тариф на заявленную мощность	руб./кВт*мес	0,00	0,00	0,00	0,00		
5.1.3.4.2.2	годовой объем мощности	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00		
5.2	энергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		
5.2.1	тепловая энергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.1.1	С коллекторов, всего	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.1.1.1	от станций с мощностью производства >= 25 МВт	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.1.1.1.0.1	объем ТЭ	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.1.1.1.0.2	цена ТЭ	руб./Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.1.1.2	от станций с мощностью производства < 25 МВт	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.1.1.2.0.1	объем ТЭ	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.1.1.2.0.2	цена ТЭ	руб./Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.1.2	в том числе покупка потерь с коллекторов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.1.2.1	от станций с мощностью производства >= 25 МВт	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.1.2.2	от станций с мощностью производства < 25 МВт	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.1.3	Из тепловой сети, всего	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.1.3.1	от станций с мощностью производства >= 25 МВт	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.1.3.0.1	объем ТЭ	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.1.3.0.2	цена ТЭ	руб./Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.1.3.2	от станций с мощностью производства < 25 МВт	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.1.3.2.0.1	объем ТЭ	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.1.3.2.0.2	цена ТЭ	руб./Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.1.3.3	от котельных (некомбинированная)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.1.3.3.0.1	объем ТЭ	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.1.3.3.0.2	цена ТЭ	руб./Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.1.4	в том числе покупка потерь из тепловой сети	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.1.4.1	от станций с мощностью производства >= 25 МВт	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.1.4.2	от станций с мощностью производства < 25 МВт	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.1.4.3	от котельных (некомбинированная)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.2	электрическая энергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.2.0.1	объем энергии	тыс.кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.2.0.2	объем заявленной мощности	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.2.1.1	энергия НН (0,4 кВ и ниже)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.2.1.1.1	тариф на энергию	руб./кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.2.1.1.2	объем энергии	тыс.кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.2.1.2	заявленная мощность по НН (0,4 кВ и ниже)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.2.1.2.1	тариф на заявленную мощность	руб./кВт*мес	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.2.1.2.2	годовой объем мощности	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.2.2.1	энергия СН 2 (1-20 кВ)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.2.2.1.1	тариф на энергию	руб./кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.2.2.1.2	объем энергии	тыс.кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.2.2.2	заявленная мощность по СН 2 (1-20 кВ)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.2.2.2.1	тариф на заявленную мощность	руб./кВт*мес	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.2.2.2.2	годовой объем мощности	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.2.3.1	энергия СН 1 (35 кВ)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.2.3.1.1	тариф на энергию	руб./кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.2.3.1.2	объем энергии	тыс.кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.2.3.2	заявленная мощность по СН 1 (35 кВ)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.2.3.2.1	тариф на заявленную мощность	руб./кВт*мес	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.2.3.2.2	годовой объем мощности	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.2.4.1	энергия ВН (110 кВ и выше)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.2.4.1.1	тариф на энергию	руб./кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.2.4.1.2	объем энергии	тыс.кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.2.4.2	заявленная мощность по ВН (110 кВ и выше)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.2.4.2.1	тариф на заявленную мощность	руб./кВт*мес	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.2.4.2.2	годовой объем мощности	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Затраты на оплату труда	тыс.руб.	3 557,82	3 487,99	3 657,96	370,52	362,70	382,65
6.0.1	Справочно: среднемесячная оплата труда в целом по организации	руб./мес.		14 905,95	15 632,29		20 150,00	21 258,33
6.0.2	Справочно: численность персонала в целом по организации	ед.		19,50	19,50		1,50	1,50
6.0.2.1	Справочно: нормативная численность персонала в целом по организации	ед.		0,00	0,00		0,00	0,00
6.0.2.2	Отношение фактической численности персонала к нормативной	%		0,00	0,00		0,00	0,00
6.0.3	Справочно: минимальный размер оплаты труда в целом по организации	руб./мес.						
6.1	оплата труда основных производственных рабочих	тыс.руб.	3 557,82	3 487,99	3 657,96	370,52	362,70	382,65
6.1.1	среднемесячная оплата труда основных производственных рабочих	руб./мес.		14 905,95	15 632,29		20 150,00	21 258,33
6.1.2	численность основного производственного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	ед.		19,50	19,50		1,50	1,50
6.1.2.0	справочно: нормативная численность основного производственного персонала, относимого на регулируемый вид	ед.		0,00	0,00			
6.1.3	Тарифная ставка рабочего 1-го разряда	руб./мес.						
6.1.4	Базовая тарифная ставка рабочего 1-го разряда	руб./мес.						
6.1.5	Минимальная тарифная ставка рабочего 1-го разряда	руб./мес.						
6.2	оплата труда ремонтного персонала	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2.1	среднемесячная оплата труда ремонтного персонала	руб./мес.		0,00	0,00		0,00	0,00
6.2.2	численность ремонтного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	ед.		0,00	0,00		0,00	0,00
6.2.2.0	справочно: нормативная численность ремонтного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	ед.		0,00	0,00			
6.2.3	Тарифная ставка рабочего 1-го разряда	руб./мес.						
6.2.4	Базовая тарифная ставка рабочего 1-го разряда	руб./мес.						
6.2.5	Минимальная тарифная ставка рабочего 1-го разряда	руб./мес.						
6.3	оплата труда цехового персонала	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.3.1	среднемесячная оплата труда цехового персонала	руб./мес.		0,00	0,00		0,00	0,00
6.3.2	численность цехового персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	ед.		0,00	0,00		0,00	0,00
6.3.2.0	справочно: нормативная численность цехового персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	ед.		0,00	0,00			
6.4	оплата труда АУП	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.4.1	среднемесячная оплата труда АУП	руб./мес.		0,00	0,00		0,00	0,00
6.4.2	численность АУП, относимого на регулируемый вид деятельности	ед.		0,00	0,00		0,00	0,00
6.4.2.0	справочно: нормативная численность АУП, относимого на регулируемый вид	ед.		0,00	0,00			

6.5	оплата труда прочего персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		
6.5.1	среднемесячная оплата труда прочего персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	руб./мес.		0,00	0,00		0,00	0,00
6.5.2	численность прочего персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	ед.		0,00	0,00			
6.5.2.0	справочно: нормативная численность прочего персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	ед.		0,00	0,00			
7	Отчисления на социальные нужды, в том числе	тыс.руб.	1 068,09	1 047,12	1 098,15	111,90	109,54	115,56
7.0	процент отчислений на социальные нужды	%					30,20	30,20
7.1	отчисления на соц. нужды от заработной платы основных производственных рабочих	тыс.руб.	1 068,09	1 047,12	1 098,15	111,90	109,54	115,56
7.2	отчисления на соц. нужды от заработной платы ремонтного персонала	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	отчисления на соц. нужды от заработной платы цехового персонала	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4	отчисления на соц. нужды от заработной платы АУП	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.5	отчисления на соц. нужды от заработной платы прочего персонала	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Амортизация, включая амортизацию производственного оборудования	тыс.руб.	716,58	716,58	716,58	169,28	169,28	169,28
8.1	из них амортизация, направленная на возмещение расходов по реализации мероприятий, предусмотренных утвержденными в установленном порядке инвестиционными программами	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		
9	Аренда основного оборудования	тыс.руб.	2 626,45	2 626,45	2 626,45	0,00	0,00	0,00
9.1	по договорам аренды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		
9.2	по концессионным соглашениям	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		
9.3	иное	тыс.руб.	2 626,45	2 626,45	2 626,45	0,00		
10	Прочие затраты всего, в том числе	тыс.руб.	7 600,71	7 669,94	7 499,08	1 321,68	1 320,92	1 322,87
10.1	расходы на подготовку и освоению производства (пуско-наладочные работы)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		
10.2	целевые средства на НИОКР	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		
10.3	средств на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.4	плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		
10.5	расходы на обучение персонала	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		
10.6	расходы на служебные командировки	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		
10.7	расходы на услуги связи	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		
10.8	расходы на услуги вневедомственной охраны	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		
10.9	расходы на коммунальные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		
10.10	расходы на консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		
10.11	расходы на юридические услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		
10.12	расходы на информационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		
10.13	расходы на аудиторские услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		
10.14	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе налоги:	тыс.руб.	7 600,71	7 669,94	7 499,08	1 321,68	1 320,92	1 322,87
10.14.1	налог на землю	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		
10.14.2	транспортный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		
10.14.3	водный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		
10.14.4	прочие	тыс.руб.	7 600,71	7 669,94	7 499,08	1 321,68	1 320,92	1 322,87
10.3.1	Распределение средств на страхование:							
10.3.2	средства на обязательное страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		
10.3.2	средства на необязательное (дополнительное) страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		
11	Внебюджетные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		
11.2	расходы по сомнительным долгам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		
11.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		
11.4	другие обоснованные расходы, в том числе	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.4.1	расходы на услуги банков	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		
11.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		
12	Недополученный доход	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12.0	по результатам досудебного рассмотрения споров ФСТ России	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		
12.1	по результатам рассмотрения разногласий ФСТ России	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		
12.2	экономически обоснованные расходы, понесенные за отчетные периоды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		
12.3	выпадающие доходы за отчетные периоды регулирования, связанные с изменением объемов реализации	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		
13	Избыток средств, полученный за отчетные периоды регулирования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		
14	Итого расходы	тыс.руб.	45 073,95	44 487,89	45 929,20	6 308,23	6 139,79	6 569,57
14.1	из них на ремонт	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Валовая прибыль	тыс.руб.	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23
15.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		
15.2	Прибыль на социальное развитие	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		
15.3	Прибыль на поощрение	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		
15.4	Прибыль на прочие цели	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		
15.5	Налоги, сборы, платежи - всего, в том числе	тыс.руб.	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23
15.5.1	налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		
15.5.2	налог на имущество	тыс.руб.	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23
15.5.3	другие налоги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		
16	Перекрестное субсидирование, в том числе	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16.1	Перекрестка между видами деятельности (электроэнергия и тепловая энергия)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16.2	Перекрестка между группами потребителей	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		
17	Необходимая валовая выручка без НДС	тыс.руб.	45 080,18	44 494,12	45 935,43	6 314,46	6 146,02	6 575,80
18	Необходимая валовая выручка с НДС	тыс.руб.	53 194,62	52 503,06	54 203,81	7 451,06	7 252,30	7 759,44
19	Товарная продукция на реализацию потребителям без учета НДС	тыс.руб.	15 840,34	15 750,20	15 993,63	1 362,02	1 325,67	1 418,43
20	Товарная продукция на реализацию потребителям с учетом НДС	тыс.руб.	18 701,04	18 585,24	18 872,49	1 607,19	1 564,29	1 673,75
	Полезный отпуск продукции всего:							
	[БП/п.3] - передача							
21	[БП/п.3] - комбинированная выработка	Гвал	48 287,46	29 237,77	19 049,69	3 848,00	2 339,92	1 508,08
	[БП/п.3 - БП/п.3.6 + БП/п.5.2] - остальные							
	* Всего по МО с учетом перепродажи, но без учета транспортировки							

	Полезный отпуск продукции на реализацию потребителям: [БПр/п.3.2:3.5] - передача							
22	[БПр/п.3.2:3.5] - комбинированная выработка [БПр/п.3.2:3.5 + БПр/п.5.2.2 + БПр/п.5.2.3] - остальные	Гкал	29 723,54	18 270,35	11 453,19	830,01	504,71	325,30
23	* Всего по МО с учётом перепродажи, но без учёта Коэффициент (доля) на реализацию потребителям Полезный отпуск продукции на реализацию потребителям без учёта перепродажи: [БПр/п.3.3:3.5] - передача					0,22	0,22	0,22
22.0	[БПр/п.3.2:3.4] - комбинированная выработка [БПр/п.3.2:3.4 + БПр/п.5.2.3] - остальные	Гкал	29 723,54	18 270,35	11 453,19	830,01	504,71	325,30
	* Всего по МО без учёта перепродажи и без учёта транспортировки							
	Рентабельность	%	0,01	0,01	0,01	0,10	0,10	0,09
	Метод индексации / Метод доходности инвестированного капитала / Метод сравнения аналогов							
	ИПЦ	%						
1	Операционные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00			
2	Неработочная выработка	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00			
3	Расходы на оплату труда (ФОТ)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00			
4	Расходы на амортизацию	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00			
5	Результаты деятельности до перехода к регулированию тарифов на основе долгосрочных параметров	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00			
6	Корректировка с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00			
7	Корректировка с учётом надёжности и качества реализованных товаров, подлежащая учёту в НВВ	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00			
8	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00			
9	Корректировка, подлежащая учёту в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчётных) показателей и сроков реализации	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00			
10	Итого НВВ	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00			
11	Товарная продукция	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00			
12	Возврат инвестированного капитала	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00			
13	Доход инвестированного капитала	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00			
14	Размер инвестированного капитала при переходе на метод доходности инвестированного капитала	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00			
15	База инвестированного капитала на начало года (остаточная величина)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00			
16	Нормативная величина чистого капитала	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00			
17	Норма доходности, установленная для капитала, созданного до перехода к регулированию тарифов методом доходности инвестированного капитала	%						
18	Норма доходности	%						
19	Индекс снижения расходов	%						
20	Базовый уровень расходов, связанных с осуществлением регулируемой деятельности	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00			
21	Корректировка НВВ с учётом отклонения фактических значений ИПЦ от значений, учтённых при установлении тарифов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00			

Калькуляция затрат организаций теплоснабжения на топливо на технологические цели по муниципальному образованию - Хвойнинский район

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Период			Год			
			Год	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие		
			Метод	экономически обоснованных затрат			экономически обоснованных затрат		
			Всего по МО			2			
			ООО "Трансконфт-Балтика" филиал - Ярославское районное нефтепроводное управление			да			
			Не определено						
4	Является ли организация плательщиком НДС	тыс.руб.	26 022,91	25 552,16	26 714,35	4 005,62	3 859,57	4 232,23	
4.1	Вырабатываемая мощность станций	тыс.руб.	957,90	958,68	956,76	0,00	0,00	0,00	
4.2	Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.2.1	Уголь	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.2.2	Газ природный всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.2.2.1	Газ лимитный	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.2.2.2	Газ сверхлимитный	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.2.2.3	Газ коммерческий	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.2.3	Газ сжиженный	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.4	Мазут	тыс.руб.	18 438,75	18 212,88	18 759,27	0,00	0,00	0,00	
4.5	Нефть	тыс.руб.	4 005,62	3 859,57	4 232,23	4 005,62	3 859,57	4 232,23	
4.6	Дизельное топливо	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.7	Дрова	тыс.руб.	813,61	798,04	836,35	0,00	0,00	0,00	
4.8	Пилеты	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.9	Опилки	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.10	Торф	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.11	Сланцы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.12	Печное бытовое топливо	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.13	Электроэнергия	тыс.руб.	1 807,03	1 722,98	1 929,74	0,00	0,00	0,00	
4.14	Прочие виды топлива	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.15	Газовый конденсат	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.0.1.1	Цена условного топлива с учётом транспортировки (перевозки)	руб./тут	23,89	23,46	24,53	8,28	7,97	8,74	
4.0.1.1.1	Уголь	руб./тут	3,34	3,35	3,34	0,00	0,00	0,00	
4.0.1.1.2	Газ природный всего, в том числе:	руб./тут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.0.1.1.2.1	Газ лимитный	руб./тут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.0.1.1.2.2	Газ сверхлимитный	руб./тут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.0.1.1.2.3	Газ коммерческий	руб./тут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.0.1.1.3	Газ сжиженный	руб./тут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.0.1.1.4	Мазут	руб./тут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.0.1.1.5	Нефть	руб./тут	8,28	7,97	8,74	8,28	7,97	8,74	
4.0.1.1.6	Дизельное топливо	руб./тут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.0.1.1.7	Дрова	руб./тут	2,55	2,50	2,62	0,00	0,00	0,00	
4.0.1.1.8	Пилеты	руб./тут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.0.1.1.9	Опилки	руб./тут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.0.1.1.10	Торф	руб./тут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.0.1.1.11	Сланцы	руб./тут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.0.1.1.12	Печное бытовое топливо	руб./тут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.0.1.1.13	Электроэнергия	руб./тут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.0.1.1.14	Прочие виды топлива	руб./тут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.0.1.1.15	Газовый конденсат	руб./тут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.0.1.2	Цена натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки)	руб./тыс.м³	2 540,31	2 542,38	2 537,29	0,00	0,00	0,00	
4.0.1.2.1	Уголь	руб./тыс.м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.0.1.2.2	Газ природный всего, в том числе:	руб./тыс.м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.0.1.2.2.1	Газ лимитный	руб./тыс.м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.0.1.2.2.2	Газ сверхлимитный	руб./тыс.м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.0.1.2.2.3	Газ коммерческий	руб./тыс.м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.0.1.2.3	Газ сжиженный	руб./тут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.0.1.2.4	Мазут	руб./тут	9 546,91	9 429,97	9 712,87	0,00	0,00	0,00	
4.0.1.2.5	Нефть	руб./тут	9 170,38	8 836,02	9 689,16	9 170,38	8 836,02	9 689,16	
4.0.1.2.6	Дизельное топливо	руб./тут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.0.1.2.7	Дрова	руб./тут	689,47	676,27	708,74	0,00	0,00	0,00	
4.0.1.2.8	Пилеты	руб./тут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.0.1.2.9	Опилки	руб./тут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.0.1.2.10	Торф	руб./тут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.0.1.2.11	Сланцы	руб./тут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.0.1.2.12	Печное бытовое топливо	руб./тут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.0.1.2.13	Электроэнергия	руб./кВт*ч	4,72	4,50	5,04	0,00	0,00	0,00	
4.0.1.2.14	Прочие виды топлива	руб./тут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.0.1.2.15	Газовый конденсат	руб./тут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.0.1.3	Расход условного топлива	тут	1 089,17	1 089,17	1 089,17	483,97	483,97	483,97	
4.0.1.3.1	Уголь	тут	286,58	286,58	286,58	0,00	0,00	0,00	
4.0.1.3.2	Газ природный всего, в том числе:	тут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.0.1.3.2.1	Газ лимитный	тут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.0.1.3.2.2	Газ сверхлимитный	тут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.0.1.3.2.3	Газ коммерческий	тут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.0.1.3.3	Газ сжиженный	тут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.0.1.3.4	Мазут	тут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.0.1.3.5	Нефть	тут	483,97	483,97	483,97	483,97	483,97	483,97	
4.0.1.3.6	Дизельное топливо	тут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.0.1.3.7	Дрова	тут	318,62	318,62	318,62	0,00	0,00	0,00	
4.0.1.3.8	Пилеты	тут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.0.1.3.9	Опилки	тут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.0.1.3.10	Торф	тут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.0.1.3.11	Сланцы	тут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.0.1.3.12	Печное бытовое топливо	тут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.0.1.3.15	Электроэнергия	тут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.0.1.3.14	Прочие виды топлива	тут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.0.1.3.15	Газовый конденсат	тут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.0.1.4	Доля	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	
4.0.1.4.1	Уголь	%	26,31	26,31	26,31	0,00	0,00	0,00	
4.0.1.4.2	Газ природный всего, в том числе:	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.0.1.4.2.1	Газ лимитный	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.0.1.4.2.2	Газ сверхлимитный	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.0.1.4.2.3	Газ коммерческий	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.0.1.4.3	Газ сжиженный	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.0.1.4.4	Мазут	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.0.1.4.5	Нефть	%	44,44	44,44	44,44	100,00	100,00	100,00	
4.0.1.4.6	Дизельное топливо	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.0.1.4.7	Дрова	%	29,25	29,25	29,25	0,00	0,00	0,00	
4.0.1.4.8	Пилеты	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.0.1.4.9	Опилки	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.0.1.4.10	Торф	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.0.1.4.11	Сланцы	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.0.1.4.12	Печное бытовое топливо	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.0.1.4.13	Электроэнергия	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.0.1.4.14	Прочие виды топлива	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.0.1.4.15	Газовый конденсат	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.0.1.5	Переводной коэффициент								
4.0.1.5.1	Уголь						0,00	0,00	

4.0.1.5.2	Газ природный всего, в том числе:		0,00	0,00	0,00			
4.0.1.5.2.1	Газ лимитный			0,00	0,00			
4.0.1.5.2.2	Газ сверхлимитный			0,00	0,00			
4.0.1.5.2.3	Газ коммерческий			0,00	0,00			
4.0.1.5.3	Газ сжиженный			0,00	0,00			
4.0.1.5.4	Мазут			0,00	0,00			
4.0.1.5.5	Нефть		1,11	1,11	1,11			
4.0.1.5.6	Дизельное топливо			0,00	0,00			
4.0.1.5.7	Дрова			0,00	0,00			
4.0.1.5.8	Пилеты			0,00	0,00			
4.0.1.5.9	Опилки			0,00	0,00			
4.0.1.5.10	Торф			0,00	0,00			
4.0.1.5.11	Сланцы			0,00	0,00			
4.0.1.5.12	Печное бытовое топливо			0,00	0,00			
4.0.1.5.13	Электроэнергия			0,00	0,00			
4.0.1.5.14	Прочие виды топлива			0,00	0,00			
4.0.1.5.15	Газовый конденсат			0,00	0,00			
4.0.1.6	Расход натурального топлива			0,00	0,00			

4.0.1.6.1	Уголь	тип	377,08	377,08	377,08	0,00		
4.0.1.6.2	Газ природный всего, в том числе:	тыс.м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.0.1.6.2.1	Газ лимитный	тыс.м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.0.1.6.2.1.1	1 группа: свыше 500 млн.м³	тыс.м³	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.1.6.2.1.2	2 группа: от 100 до 500 млн.м³ включительно	тыс.м³	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.1.6.2.1.3	3 группа: от 10 до 100 млн.м³ включительно	тыс.м³	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.1.6.2.1.4	4 группа: от 1 до 10 млн.м³ включительно	тыс.м³	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.1.6.2.1.5	5 группа: от 0,1 до 1 млн.м³ включительно	тыс.м³	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.1.6.2.1.6	6 группа: от 0,01 до 0,1 млн.м³ включительно	тыс.м³	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.1.6.2.1.7	7 группа: до 0,01 млн.м³ включительно	тыс.м³	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.1.6.2.2	Газ сверхлимитный	тыс.м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.0.1.6.2.2.1	1 группа: свыше 500 млн.м³	тыс.м³	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.1.6.2.2.2	2 группа: от 100 до 500 млн.м³ включительно	тыс.м³	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.1.6.2.2.3	3 группа: от 10 до 100 млн.м³ включительно	тыс.м³	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.1.6.2.2.4	4 группа: от 1 до 10 млн.м³ включительно	тыс.м³	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.1.6.2.2.5	5 группа: от 0,1 до 1 млн.м³ включительно	тыс.м³	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.1.6.2.2.6	6 группа: от 0,01 до 0,1 млн.м³ включительно	тыс.м³	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.1.6.2.2.7	7 группа: до 0,01 млн.м³ включительно	тыс.м³	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.1.6.2.3	Газ коммерческий	тыс.м³	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.1.6.3	Газ сжиженный	тип	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.1.6.4	Мазут	тип	1 931,38	1 931,38	1 931,38	0,00		
4.0.1.6.5	Нефть	тип	436,80	436,80	436,80	436,80	436,80	436,80
4.0.1.6.6	Дизельное топливо	тип	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.1.6.7	Дрова	тип	1 180,06	1 180,06	1 180,06	0,00		
4.0.1.6.8	Пилеты	тип	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.1.6.9	Опилки	тип	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.1.6.10	Торф	тип	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.1.6.11	Сланцы	тип	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.1.6.12	Печное бытовое топливо	тип	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.1.6.13	Электроэнергия	тыс.кВт*ч	382,88	382,88	382,88	0,00	0,00	0,00
4.0.1.6.14	Прочие виды топлива	тип	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.1.6.15	Газовый конденсат	тип	0,00	0,00	0,00	0,00		

Показатели себестоимости топлива								
Цена натурального топлива без учета транспортировки (перевозки)								
4.0.2.1	Уголь	руб./тнт	2 540,31	2 542,38	2 537,29	0,00		
4.0.2.1.1	Газ природный всего, в том числе:	руб./тыс.м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.0.2.1.1.1	Газ лимитный	руб./тыс.м³	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.2.1.1.2	Газ сверхлимитный	руб./тыс.м³	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.2.1.1.3	Газ коммерческий	руб./тыс.м³	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.2.1.4	Газ сжиженный	руб./тнт	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.2.1.5	Мазут	руб./тнт	9 546,91	9 429,97	9 712,57	0,00		
4.0.2.1.6	Нефть	руб./тнт	9 170,38	8 836,02	9 689,16	9 170,38	8 836,02	9 689,16
4.0.2.1.7	Дизельное топливо	руб./тнт	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.2.1.8	Дрова	руб./тнт	689,47	676,27	708,74	0,00		
4.0.2.1.9	Пилеты	руб./тнт	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.2.1.10	Опилки	руб./тнт	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.2.1.11	Торф	руб./тнт	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.2.1.12	Сланцы	руб./тнт	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.2.1.13	Печное бытовое топливо	руб./тнт	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.2.1.15	Газовый конденсат	руб./тнт	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.2.2	Стоимость натурального топлива без учета транспортировки (перевозки)	тыс.руб.	24 215,88	23 829,18	24 784,61	4 005,62	3 859,57	4 232,23
4.0.2.2.1	Уголь	тыс.руб.	957,90	958,68	956,76	0,00	0,00	0,00
4.0.2.2.2	Газ природный всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.0.2.2.2.1	Газ лимитный	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.0.2.2.2.2	Газ сверхлимитный	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.0.2.2.2.3	Газ коммерческий	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.0.2.2.3	Газ сжиженный	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.0.2.2.4	Мазут	тыс.руб.	18 438,75	18 212,88	18 759,27	0,00	0,00	0,00
4.0.2.2.5	Нефть	тыс.руб.	4 005,62	3 859,57	4 232,23	4 005,62	3 859,57	4 232,23
4.0.2.2.6	Дизельное топливо	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.0.2.2.7	Дрова	тыс.руб.	813,61	798,04	836,35	0,00	0,00	0,00
4.0.2.2.8	Пилеты	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.0.2.2.9	Опилки	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.0.2.2.10	Торф	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.0.2.2.11	Сланцы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.0.2.2.12	Печное бытовое топливо	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.0.2.2.15	Газовый конденсат	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатели транспортировки (перевозки) топлива								
Природный газ. Газ лимитный. Тариф на ССУ (снабжение-бытовые услуги)								
4.0.3.1.1.1	1 группа: свыше 500 млн.м³	руб./тыс.м³	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.3.1.1.2	2 группа: от 100 до 500 млн.м³ включительно	руб./тыс.м³	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.3.1.1.3	3 группа: от 10 до 100 млн.м³ включительно	руб./тыс.м³	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.3.1.1.4	4 группа: от 1 до 10 млн.м³ включительно	руб./тыс.м³	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.3.1.1.5	5 группа: от 0,1 до 1 млн.м³ включительно	руб./тыс.м³	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.3.1.1.6	6 группа: от 0,01 до 0,1 млн.м³ включительно	руб./тыс.м³	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.3.1.1.7	7 группа: до 0,01 млн.м³ включительно	руб./тыс.м³	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.3.1.1.2	Природный газ. Газ лимитный. Тариф ГРО (услуги газораспределительной организации)							
4.0.3.1.1.2.1	1 группа: свыше 500 млн.м³	руб./тыс.м³	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.3.1.1.2.2	2 группа: от 100 до 500 млн.м³ включительно	руб./тыс.м³	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.3.1.1.2.3	3 группа: от 10 до 100 млн.м³ включительно	руб./тыс.м³	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.3.1.1.2.4	4 группа: от 1 до 10 млн.м³ включительно	руб./тыс.м³	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.3.1.1.2.5	5 группа: от 0,1 до 1 млн.м³ включительно	руб./тыс.м³	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.3.1.1.2.6	6 группа: от 0,01 до 0,1 млн.м³ включительно	руб./тыс.м³	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.3.1.1.2.7	7 группа: до 0,01 млн.м³ включительно	руб./тыс.м³	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.3.1.1.3	Природный газ. Газ лимитный. ПССУ (плата за снабжение-бытовые услуги), всего	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

4.0.3.3.1.1	Уголь	руб./тнт	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.3.3.1.3	Газ сжиженный	руб./тнт	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.3.3.1.4	Мазут	руб./тнт	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.3.3.1.5	Нефть	руб./тнт	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.3.3.1.6	Дизельное топливо	руб./тнт	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.3.3.1.7	Дрова	руб./тнт	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.3.3.1.8	Пилеты	руб./тнт	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.3.3.1.9	Опилки	руб./тнт	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.3.3.1.10	Торф	руб./тнт	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.3.3.1.11	Сланцы	руб./тнт	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.3.3.1.12	Печное бытовое топливо	руб./тнт	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.3.3.1.15	Газовый конденсат	руб./тнт	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.3.3.2	Перевозка ж/д транспортом. Объем транспортировки (перевозки) топлива							
4.0.3.3.2.1	Уголь	тнт	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.3.3.2.3	Газ сжиженный	тнт	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.3.3.2.4	Мазут	тнт	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.3.3.2.5	Нефть	тнт	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.3.3.2.6	Дизельное топливо	тнт	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.3.3.2.7	Дрова	тнт	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.3.3.2.8	Пилеты	тнт	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.3.3.2.9	Опилки	тнт	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.3.3.2.10	Торф	тнт	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.3.3.2.11	Сланцы	тнт	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.3.3.2.12	Печное бытовое топливо	тнт	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.3.3.2.15	Газовый конденсат	тнт	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.3.3.3	Перевозка ж/д транспортом. Стоимость транспортировки (перевозки) топлива	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.0.3.3.3.1	Уголь	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.0.3.3.3.3	Газ сжиженный	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.0.3.3.3.4	Мазут	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.0.3.3.3.5	Нефть	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.0.3.3.3.6	Дизельное топливо	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.0.3.3.3.7	Дрова	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.0.3.3.3.8	Пилеты	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.0.3.3.3.9	Опилки	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.0.3.3.3.10	Торф	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.0.3.3.3.11	Сланцы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.0.3.3.3.12	Печное бытовое топливо	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.0.3.3.3.15	Газовый конденсат	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.0.3.4.1	Иные виды транспортировки (перевозки). Цена (тариф) за транспортировку (перевозку) единицы топлива							
4.0.3.4.1.1	Уголь	руб./тнт	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.3.4.1.3	Газ сжиженный	руб./тнт	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.3.4.1.4	Мазут	руб./тнт	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.3.4.1.5	Нефть	руб./тнт	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.3.4.1.6	Дизельное топливо	руб./тнт	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.3.4.1.7	Дрова	руб./тнт	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.3.4.1.8	Пилеты	руб./тнт	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.3.4.1.9	Опилки	руб./тнт	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.3.4.1.10	Торф	руб./тнт	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.3.4.1.11	Сланцы	руб./тнт	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.3.4.1.12	Печное бытовое топливо	руб./тнт	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.3.4.1.15	Газовый конденсат	руб./тнт	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.3.4.2	Иные виды транспортировки (перевозки). Объем транспортировки (перевозки) топлива							
4.0.3.4.2.1	Уголь	тнт	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.3.4.2.3	Газ сжиженный	тнт	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.3.4.2.4	Мазут	тнт	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.3.4.2.5	Нефть	тнт	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.3.4.2.6	Дизельное топливо	тнт	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.3.4.2.7	Дрова	тнт	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.3.4.2.8	Пилеты	тнт	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.3.4.2.9	Опилки	тнт	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.3.4.2.10	Торф	тнт	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.3.4.2.11	Сланцы	тнт	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.3.4.2.12	Печное бытовое топливо	тнт	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.3.4.2.15	Газовый конденсат	тнт	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.0.3.4.3	Иные виды транспортировки (перевозки). Стоимость транспортировки (перевозки) топлива	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.0.3.4.3.1	Уголь	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.0.3.4.3.3	Газ сжиженный	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.0.3.4.3.4	Мазут	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.0.3.4.3.5	Нефть	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.0.3.4.3.6	Дизельное топливо	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.0.3.4.3.7	Дрова	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.0.3.4.3.8	Пилеты	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.0.3.4.3.9	Опилки	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.0.3.4.3.10	Торф	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.0.3.4.3.11	Сланцы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.0.3.4.3.12	Печное бытовое топливо	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.0.3.4.3.15	Газовый конденсат	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Показатели расхода электроэнергии по уровням напряжения								
4.13.0.1	объем энергии	тыс.кВтч	382,88	382,88	382,88	0,00	0,00	0,00
4.13.0.2	объем заявленной мощности	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.13.1.1	энергия НН (0,4 кВ и ниже)	тыс.руб.	1 807,03	1 722,98	1 929,74	0,00	0,00	0,00
4.13.1.1.1	тариф на энергию	руб./кВт*ч	4,72	4,50	5,04	0,00	0,00	0,00
4.13.1.1.2	объем энергии	тыс.кВтч	382,88	382,88	382,88	0,00	0,00	0,00
4.13.1.2	заявленная мощность по НН (0,4 кВ и ниже)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.13.1.2.1	тариф на заявленную мощность	руб./кВт*мес	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.13.1.2.2	годовой объем мощности	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.13.2.1	энергия СН 2 (1-20 кВ)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.13.2.1.1	тариф на энергию	руб./кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.13.2.1.2	объем энергии	тыс.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.13.2.2	заявленная мощность по СН 2 (1-20 кВ)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.13.2.2.1	тариф на заявленную мощность	руб./кВт*мес	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.13.2.2.2	годовой объем мощности	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.13.3.1	энергия СН 1 (35 кВ)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.13.3.1.1	тариф на энергию	руб./кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.13.3.1.2	объем энергии	тыс.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.13.3.2	заявленная мощность по СН 1 (35 кВ)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.13.3.2.1	тариф на заявленную мощность	руб./кВт*мес	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.13.3.2.2	годовой объем мощности	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.13.4.1	энергия ВН (110 кВ и выше)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.13.4.1.1	тариф на энергию	руб./кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.13.4.1.2	объем энергии	тыс.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.13.4.2	заявленная мощность по ВН (110 кВ и выше)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.13.4.2.1	тариф на заявленную мощность	руб./кВт*мес	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.13.4.2.2	годовой объем мощности	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.14	Прочие виды топлива	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.14.1	Биогаз	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

4.14.1.1	Цена	руб./тыс.м ³	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.14.1.2	Объем	тыс.м ³	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.14.2	ТБО	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.14.2.1	Цена	руб./гиг	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.14.2.2	Объем	гиг	0,00	0,00	0,00	0,00		
4.14.3	Иные виды топлива	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		
21	Полезный отпуск продукции всего	Гкал				3 848,00	2 339,92	1 508,08

Тарифное меню для организаций теплоснабжения, отпускающих ТЭ, в том числе с коллегаторов по муниципальному образцу

Скрыть все детали

2015
+
И полугодие
II полугодие

Средневзвешенный тариф с учетом периода (транспортировки) и с учетом инвестиционной составляющей, руб./Гкал
с НДС
без НДС

Средневзвешенный тариф с учетом периода (транспортировки) без учета инвестиционной составляющей, руб./Гкал
с НДС
без НДС

1 991,41
1 991,41
2 349,87
2 349,87
1 227,21
1 227,21
1 448,10
1 448,10

1 991,41
1 991,41
2 349,87
2 349,87
1 227,21
1 227,21
1 448,10
1 448,10

1

Москитель для тарифа по передаче

Экономически обоснованный тариф, руб./Гкал
с НДС
без НДС

2 837,39
1 707,27
2 014,58
3 348,13
8 140,05
9 605,26
0,00
0,00
1 595,58
1 595,58
1 707,27
2 014,58
1 639,80
1 639,80
0,00
0,00
2 629,38
2 629,38
0,00
0,00

Средневзвешенный тариф с учетом периода (транспортировки) и с учетом инвестиционной составляющей, руб./Гкал
с НДС
без НДС

1 991,41
1 991,41
2 349,87
2 349,87
1 227,21
1 227,21
1 448,10
1 448,10

1

Москитель для тарифа по передаче

Инвестиционная составляющая, руб./Гкал
с НДС
без НДС

0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00

0,00

0,00

Объем реализации услуг по передаче, тыс. Гкал

29 398,24
325,30
1 447,90
1 447,90
0,00
0,00
0,00
0,00
504,71
504,71
325,30
325,30
1 356,00
1 356,00
0,00
0,00
26 089,63
26 089,63
0,00
0,00

0,00

0,00

Тариф, руб./Гкал
с НДС
без НДС

0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00

0,00

0,00

Тариф, руб./Гкал
с НДС
без НДС

0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00

0,00

0,00

Организация-передача

ООО "Новомунисервис"
ООО "Трансконфт-Балтика" филиал - Ярославское районное
ОАО "РЖД"
Одобренная дирекция по тепловому снабжению
Общество с ограниченной ответственностью "Тепловая Компания"

0,00

0,00

Период

2015
I полугодие
II полугодие
I полугодие
II полугодие
I полугодие
II полугодие
I полугодие
II полугодие
I полугодие
II полугодие
I полугодие
II полугодие

2015

2015

Упл. социал. (доля)

https://eas.fstr.ru/discf_get_fstr_guid=6b2
https://eas.fstr.ru/discf_get_fstr_guid=656
https://eas.fstr.ru/discf_get_fstr_guid=261
https://eas.fstr.ru/discf_get_fstr_guid=152

2015

2015

Носитель

Общий показатель
Горючая вода
Общий показатель
Горючая вода
Общий показатель
Горючая вода
Общий показатель
Горючая вода
Общий показатель
Горючая вода
Общий показатель
Горючая вода

2015

2015

Скрытие детали

Скрытие детали через тепловую сеть
Скрытие детали через тепловую сеть
Скрытие детали через тепловую сеть
Скрытие детали через тепловую сеть
Скрытие детали через тепловую сеть
Скрытие детали через тепловую сеть
Скрытие детали через тепловую сеть
Скрытие детали через тепловую сеть

2015

2015

Экономически обоснованный тариф с учетом периода (транспортировки) и с учетом инвестиционной составляющей, руб./Гкал
с НДС
без НДС

2 837,39
1 707,27
2 014,58
3 348,13
8 140,05
9 605,26
0,00
0,00
1 595,58
1 595,58
1 707,27
2 014,58
1 639,80
1 639,80
0,00
0,00
2 629,38
2 629,38
0,00
0,00

0,00

0,00

Средневзвешенный тариф с учетом периода (транспортировки) и с учетом инвестиционной составляющей, руб./Гкал
с НДС
без НДС

1 991,41
1 991,41
2 349,87
2 349,87
1 227,21
1 227,21
1 448,10
1 448,10

0,00

0,00

Средневзвешенный тариф с учетом периода (транспортировки) без учета инвестиционной составляющей, руб./Гкал
с НДС
без НДС

1 991,41
1 991,41
2 349,87
2 349,87
1 227,21
1 227,21
1 448,10
1 448,10

0,00

0,00

Инвестиционная составляющая, руб./Гкал
с НДС
без НДС

0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00

0,00

0,00

Объем реализации услуг по передаче, тыс. Гкал

29 398,24
325,30
1 447,90
1 447,90
0,00
0,00
0,00
0,00
504,71
504,71
325,30
325,30
1 356,00
1 356,00
0,00
0,00
26 089,63
26 089,63
0,00
0,00

0,00

0,00

Тариф, руб./Гкал
с НДС
без НДС

0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00

0,00

0,00

Организация-передача

ООО "Новомунисервис"
ООО "Трансконфт-Балтика" филиал - Ярославское районное
ОАО "РЖД"
Одобренная дирекция по тепловому снабжению
Общество с ограниченной ответственностью "Тепловая Компания"

0,00

0,00

