

**Формы предоставления информации, подлежащей раскрытию,  
организациями, осуществляющими теплоснабжение  
(3 квартал 2014 год)**

Форма 1.1. Общая информация о регулируемой организации

Фирменное наименование юридического лица (согласно уставу регулируемой организации)	ООО«Светловское коммунально эксплуатационное управление»
Фамилия, имя и отчество руководителя регулируемой организации	Силина Татьяна Александровна
Основной государственный регистрационный номер, дата его присвоения и наименование органа, принявшего решение о регистрации, в соответствии со свидетельством о государственной регистрации в качестве юридического лица	ОГРН 1098613000078, 13 сентября 2012 г , Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы №8 по ХМАО-Югре
Почтовый адрес регулируемой организации	628147,ХМАО-Югра,Тюименская область, Березовский район, п.Светлый, ул.Первопроходцев д 32
Адрес фактического местонахождения органов управления регулируемой организации	628147,ХМАО-Югра,Тюименская область, Березовский район, п.Светлый, ул.Первопроходцев д 32
Контактные телефоны	8(34674)58-499
Официальный сайт регулируемой организации в сети «Интернет»	
Адрес электронной почты регулируемой организации	sw.skau@yandex.ru
Режим работы регулируемой организации (абонентских отделов, сбытовых подразделений), в том числе часы работы диспетчерских служб	С 9.00 до 17.00
Вид регулируемой деятельности	Теплоснабжение
Протяженность водопроводных сетей (в однострубно исчислении) (километров)	18,675 км
Количество центральных тепловых пунктов (штук)	16 шт

Форма 1.2. Информация о тарифах на теплоснабжение

Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифа на теплоснабжение	Региональная служба по тарифам ХМАО-Югры
Реквизиты (дата, номер) решения об утверждении тарифа на теплоснабжение	Приказ РСТ ХМАО-Югры №111-нп от 03.12.2013 г
Величина установленного тарифа на теплоснабжение ( тариф с НДС)	1013,37 рубл/ 1 Гкал
Срок действия установленного тарифа на теплоснабжение	С 01.07.2014 по 31.12.2014 г
Источник официального опубликования решения об установлении тарифа на теплоснабжение	Опубликован в газете «Новости Югры»

Форма 1.3. Информация о тарифах на транспортировку теплоснабжения

Наименование органа регулирования,	Региональная служба по тарифам
------------------------------------	--------------------------------

принявшего решение об утверждении тарифа на транспортировку теплоснабжения	ХМАО-Югры
Реквизиты (дата, номер) решения об утверждении тарифа на транспортировку теплоснабжения	Приказ РСТ ХМАО-Югры №111-нп от 03.12.2013 г
Величина установленного тарифа на транспортировку теплоснабжения ( С НДС)	101,96 руб/Гкал
Срок действия установленного тарифа на транспортировку теплоснабжения	С 01.07.2014 по 31.12.2014 г
Источник официального опубликования решения об установлении тарифа на транспортировку теплоснабжения	Опубликован в газете «Новости Югры»

**Форма 1.4. Информация о тарифах на подключение к централизованной системе теплоснабжения**

Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифа на подключение к централизованной системе теплоснабжения	
Реквизиты (дата, номер) решения об утверждении тарифа на подключение к централизованной системе теплоснабжения	
Величина установленного тарифа на подключение к централизованной системе теплоснабжения	
Срок действия установленного тарифа на подключение к централизованной системе теплоснабжения	
Источник официального опубликования решения об утверждении тарифа на подключение к централизованной системе теплоснабжения	

**Примечание :** Тариф на подключение к централизованной системе теплоснабжения не утверждался.

**Форма 1.5. Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемой организации**

1) Выручка от регулируемой деятельности (тыс. рублей) с разбивкой по видам деятельности	2946,57
2) Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности (тыс. рублей), включая:	2369,83
а) расходы на покупаемую тепловую энергию	270,77
б) расходы на тепловую энергию, производимую с применением собственных источников	0
д) расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе (с указанием средневзвешенной стоимости 1 кВт·ч), и объем приобретения электрической энергии	0
е) расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	344,86

ж) расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	198,28
з) расходы на амортизацию основных производственных средств и аренду имущества, используемого в технологическом процессе	
и) общепроизводственные расходы, в том числе расходы на текущий и капитальный ремонт	
к) общехозяйственные расходы, в том числе расходы на текущий и капитальный ремонт	
л) расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств (в том числе информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов)	
м) расходы на услуги производственного характера, оказываемые по договорам с организациями на проведение регламентных работ в рамках технологического процесса (в том числе информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов)	
3) чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, с указанием размера ее расходования на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации (тыс. рублей)	
4) сведения об изменении стоимости основных фондов (в том числе за счет ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)), их переоценки (тыс. рублей)	
5) валовая прибыль от продажи товаров и услуг по регулируемому виду деятельности (тыс. рублей)	
6) годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему (раскрывается регулируемой организацией, выручка от регулируемой деятельности которой превышает 80 процентов совокупной выручки за отчетный год)	
9) объем покупаемой тепловой энергии (мощности), (тыс. Гкал )	0,297
10) объем тепловой энергии, производимой с применением собственных источников и используемой для теплоснабжения (тыс. Гкал)	0
11) потери теплоснабжения в сетях (процентов)	
12) среднесписочная численность основного производственного персонала (человек)	2,5
13) удельный расход электроэнергии на подачу теплоэнергии в сеть (тыс. кВт·ч или тыс. куб. метров)	

**Форма 1.6. Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемых организаций и их соответствии установленным требованиям**

Количество аварий на системах теплоснабжения (единиц на километр)	0
Количество часов (суммарно за календарный год), превышающих допустимую продолжительность перерыва подачи теплоснабжения	
Доля потребителей, затронутых ограничениями подачи теплоснабжения	
Количество часов (суммарно за календарный год) отклонения от нормативной температуры теплоснабжения в точке разбора	
Соответствие состава и свойств теплоснабжения установленным санитарным нормам и правилам	
Доля исполненных в срок договоров о подключении (процент общего количества заключенных договоров о подключении)	0
Средняя продолжительность рассмотрения заявлений о подключении (дней)	0

**Форма 1.7. Информация об инвестиционных программах регулируемой организации и отчетах об их реализации**

Наименование инвестиционной программы	
Дата утверждения инвестиционной программы	
Цели инвестиционной программы	
Наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу	
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	
Сроки начала и окончания реализации инвестиционной программы	

**ПРИМЕЧАНИЕ : Инвестиционной программы нет.**

**Форма 1.8. Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения к централизованной системе теплоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок о подключении к централизованной системе теплоснабжения**

Количество поданных заявок о подключении к централизованной системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество исполненных заявок о подключении к централизованной системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество заявок о подключении к централизованной системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (с указанием причин) в течение квартала	0
Резерв мощности централизованной системы теплоснабжения в течение квартала	