

**Формы предоставления информации,
подлежащие раскрытию организациями, осуществляющими теплоснабжение**

Форма 1.1. Общая информация о регулируемой организации

Фирменное наименование юридического лица (согласно уставу регулируемой организации)	«Общество с ограниченной ответственностью "Полевская коммунальная компания Энерго"
Фамилия, имя и отчество руководителя регулируемой организации	Директор Потапченко Лариса Юрьевна
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	Свидетельство ОГРН №1106626000524: От 11.06.2010г. Выдано ИФНС по Верх-Исетскому району г. Екатеринбурга
Почтовый адрес регулируемой организации	Российская Федерация, 623380, Свердловская область, г. Полевской, ул. Хохрякова, здание 35 оф.29
Адрес фактического местонахождения органов управления регулируемой организации	Российская Федерация, 623380, Свердловская область, г. Полевской, ул. Хохрякова, здание 35 оф.29
Контактные телефоны	8(34350) 4-20-19, 4-20-15, 4-59-30
Официальный сайт регулируемой организации в сети "Интернет"	pkkenergo.ru
Адрес электронной почты регулируемой организации	office@pkkenergo.ru
Режим работы регулируемой организации (абонентских отделов, сбытовых подразделений), в том числе часы работы диспетчерских служб	График работы: <ul style="list-style-type: none"> • Понедельник - 08:00-12:00, 13:00-18:00 • Вторник - 08:00-12:00, 13:00-17:00 • Среда - 08:00-12:00, 13:00-17:00 • Четверг - 08:00-12:00, 13:00-17:00 • Пятница - 08:00-12:00, 13:00-16:00 • Суббота - выходной • Воскресенье - выходной
Вид регулируемой деятельности	деятельность по обеспечению работоспособности тепловых сетей; передача и распределение тепловой энергии; деятельность по обеспечению работоспособности котельных; операции по поставке, транспортировке и отпуску энергоресурсов.
Протяженность тепловых сетей (в двухтрубном исчислении (километров) южной части Полевского городского округа и сельских населенных пунктов п. Зюзельский, п. Станционный-Полевской, с. Полдневая	28 506,40 м
Количество котельных с указанием их установленной тепловой мощности (единиц)	10 источников: 6 газовых котельных, общей

	мощностью 57,778 Гкал/ч. 3 угольных котельных, общей мощностью 1,548 Гкал/ч 1 pelletная котельная, мощностью 0,086 Гкал/ч
Количество центральных тепловых пунктов (единиц)	8

Форма 1.2. Информация о тарифах на тепловую энергию

Наименование органа регулирования,	Региональная энергетическая комиссия
------------------------------------	--------------------------------------

принявшего решение об утверждении тарифа на тепловую энергию	Свердловской области	
Реквизиты (дата, номер) решения об утверждении тарифа на тепловую энергию	09.12.2021 № 183 -ПК	
Величина установленного тарифа на тепловую энергию– руб./Гкал	1554,35 руб. (без НДС)	1865,22 руб. (с НДС)
Срок действия установленного тарифа на тепловую энергию	С 01.01.2022 по 30.06.2022	
Величина установленного тарифа на тепловую энергию– руб./Гкал	1632,07 руб. (без НДС)	1958,48 руб. (с НДС)
Срок действия установленного тарифа на тепловую энергию	С 01.07.2022 по 30.11.2022	
Реквизиты (дата, номер) решения об утверждении тарифа на тепловую энергию	15.11.2022 № 179 -ПК	
Величина установленного тарифа на тепловую энергию– руб./Гкал	1779,62 руб. (без НДС)	2135,54 руб. (с НДС)
Срок действия установленного тарифа на тепловую энергию	С 01.12.2022 по 31.12.2022	
Источник официального опубликования решения об установлении тарифа на тепловую энергию	Официальный интернет-портал правовой информации Свердловской области (www.pravo.gov66.ru) опубликование № 32903 от 15.12.2021 г.; № 36832 от 21.11.2022 г.	

Форма 1.3. Информация о тарифах на транспортировку тепловой энергии

Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифа на транспортировку тепловой энергии	Не установлен
Реквизиты (дата, номер) решения об утверждении тарифа на транспортировку тепловой энергии	
Величина установленного тарифа на транспортировку тепловой энергии	
Срок действия установленного тарифа на транспортировку тепловой энергии	
Источник официального опубликования решения об установлении тарифа на транспортировку тепловой энергии	

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	Не установлен
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	

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

1) Выручка от регулируемой деятельности (тыс. рублей) с разбивкой по видам деятельности	191 819,74 тыс. руб.
2) Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности (тыс. рублей), включая:	192 187,78 тыс. руб.
а) расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), используемую для теплоснабжения	-
б) расходы на тепловую энергию, производимую с применением собственных источников и используемую для теплоснабжения	-
в) расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива стоимости (за единицу объема), объема и способа его приобретения, стоимости его доставки;	
1) газ природный по нерегулируемой цене	87 346,90 тыс. руб. Объем 17850,3 тыс. м ³ Стоимость за единицу объема 4,56254 тыс. руб. Стоимость доставки 0,33076 тыс. руб.
2) уголь бурый	6 360,41 тыс. руб. Объем 1 269,9 тн. Стоимость за единицу объема 4,678 тыс. руб. Стоимость доставки 0,383 тыс. руб.
3) пеллетное топливо	749,80 тыс. руб. Объем 70,724 тн. Стоимость за единицу объема 10,08490 тыс. руб. Стоимость доставки 0,383 тыс. руб.
г) расходы на покупаемую холодную воду, используемую для теплоснабжения	389,44 тыс.руб.
д) расходы на холодную воду, получаемую с применением собственных источников водозабора (скважин) и используемую для теплоснабжения	-
е) расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе (с указанием средневзвешенной стоимости 1 кВт.ч.), и объем приобретения электрической энергии	14 541,22 тыс. руб. 5,26 руб/кВтч 2764,49 тыс.кВтч
ж) расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	27 081,82 тыс. руб.
з) расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	5 835,75 тыс. руб.
и) расходы на амортизацию основных производственных средств и аренду имущества, используемого в технологическом процессе	15 079,53 тыс. руб.
к) общепроизводственные расходы, в том числе расходы на текущий и капитальный ремонт	12 418,43 тыс. руб.
л) общехозяйственные расходы, в том числе расходы на текущий и капитальный ремонт	6 124,46 тыс. руб.
м) 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)	-

н) 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)	-
о) прочие расходы, которые отнесены на регулируемые виды деятельности, в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. N 406 (Официальный интернет-портал правовой информации http://www.pravo.gov.ru , 15.05.2013)	16 259,97 тыс. руб.
3) чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, с указанием размера ее расходования на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации (тыс. рублей)	-34 028,71 тыс. руб.
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)	-34 028,71 тыс. руб.
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)	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=b7ef4e3c-05ca-4019-8c0a-89ebb2639bb3
7) объем покупаемой холодной воды, используемой для теплоснабжения (тыс. куб. метров)	-
8) объем холодной воды, получаемой с применением собственных источников водозабора (скважин) и используемой для теплоснабжения	-
9) объем покупаемой тепловой энергии (мощности), используемой для теплоснабжения (тыс. Гкал (Гкал/ч))	-
10) объем тепловой энергии, производимой с применением собственных источников и используемой для теплоснабжения (тыс. Гкал)	119,476
11) потери воды в сетях (процентов)	9,476
12) среднесписочная численность основного производственного персонала (человек)	72
13) Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности (тыс. кВт.ч/Гкал)	20,75
14) Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности (м ³ /Гкал)	0,37

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)	0,56
Количество часов (суммарно за календарный год), превышающих допустимую продолжительность перерыва подачи тепловой энергии	0
Доля потребителей, затронутых ограничениями подачи тепловой энергии	0
Количество часов (суммарно за календарный год) отклонения от нормативной температуры горячей воды в точке разбора	0
Доля исполненных в срок договоров о подключении (процент общего количества заключенных договоров о подключении)	100
Средняя продолжительность рассмотрения заявлений о подключении (дней)	1

Форма 1.7. Информация об инвестиционных программах регулируемой организации и отчет 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	-

**Потребность в финансовых средствах, необходимых для реализации
инвестиционной программы**

Наименование мероприятия	Потребность в финансовых средствах на год, тыс. руб.	Источник финансирования
-	-	-

Показатели эффективности реализации инвестиционной программы

Наименование мероприятия	Наименование показателей	Плановые значения целевых показателей инвестиционной программы	Фактические значения целевых показателей инвестиционной программы
-	-	-	-

Информация об использовании инвестиционных средств за отчетный год

Квартал	Наименование мероприятия	Сведения об использовании инвестиционных средств за отчетный год, тыс. руб.	Источник финансирования инвестиционной программы
-	-	-	-

Внесение изменений в инвестиционную программу

Дата внесения изменений	Внесенные изменения
-	-

Потребности в финансовых средствах,

необходимых для реализации

«Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности (по регулируемым видам деятельности производство, передача и сбыт тепловой энергии) ООО «Полевская коммунальная компания Энерго» на 2020-2049 годы»

Наименование мероприятия	Потребность в финансовых средствах на 2022 год, тыс. руб.	Источник финансирования
Изоляция надземного участка теплосети от теплового пункта №3 вдоль забора детского сада №57	243,02	Прочие источники финансирования
Изоляция надземного участка теплосети от от теплового пункта №4 в сторону ул. Бажова д.9	148,04	

Показатели эффективности реализации

«Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности (по регулируемым видам деятельности производство, передача и сбыт тепловой энергии) ООО «Полевская коммунальная компания Энерго» на 2020-2049 годы»

Наименование мероприятия	Наименование показателей	Ед. измерения	Значения целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых обеспечивается в результате реализации Программы
Изоляция надземного участка теплосети от теплового пункта №2 в сторону ул. Победы д.18	Экономия тепловой энергии	Гкал	29,498
Изоляция надземного участка теплосети от теплового пункта №4 до ул. Бажова д.1	Экономия тепловой энергии	Гкал	24,960
Изоляция надземного участка теплосети от теплового пункта №4 до ул. Ломоносова д.14	Экономия тепловой энергии	Гкал	29,498
Замена осветительных устройств с использованием светодиодов	Экономия электрической энергии	тыс. кВтч	13,734
Изоляция надземного участка теплосети от теплового пункта №3 вдоль забора детского сада №57	Экономия тепловой энергии	Гкал	-
Изоляция надземного участка теплосети от теплового пункта №4 до ул. Бажова д.9	Экономия тепловой энергии	Гкал	-

участка теплосети от от теплового пункта №4 в сторону ул. Бажова д.9	тепловой энергии		
----------------------------------------------------------------------------	---------------------	--	--

**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**

I квартал

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	13,30

II квартал

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	13,30

III квартал

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	13,30

IV квартал

Количество поданных заявок о подключении к централизованной системе теплоснабжения в течение квартала	1
Количество исполненных заявок о подключении к	1

централизованной системе теплоснабжения в течение квартала	
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	13,29

Форма 1.9. Информация об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров и (или) оказание регулируемых услуг

Сведения об условиях публичных договоров поставок регулируемых товаров, оказания регулируемых услуг, в том числе договоров о подключении к централизованной системе теплоснабжения	http:// pkkenergo.ru/
------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--------------------------------------------------------------

Форма 1.10. Информация о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с подключением к централизованной системе теплоснабжения

Форма заявки о подключении к централизованной системе теплоснабжения	http:// pkkenergo.ru/
Перечень документов, представляемых одновременно с заявкой о подключении к централизованной системе теплоснабжения	http:// pkkenergo.ru/
Реквизиты нормативного правового акта, регламентирующего порядок действий заявителя и регулируемой организации при подаче, приеме, обработке заявки о подключении к централизованной системе теплоснабжения, принятии решения и уведомлении о принятом решении	http:// pkkenergo.ru/
Телефоны и адреса службы, ответственной за прием и обработку заявок о подключении к централизованной системе теплоснабжения	http:// pkkenergo.ru/

Форма 1.11. Информация о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для производства регулируемых товаров и (или) оказания регулируемых услуг регулируемой организацией

Сведения о правовых актах, регламентирующих правила закупки (положение о закупках) в регулируемой организации	223-ФЗ от 18.07.2011г.
Место размещения положения о закупках регулируемой организации	http:// pkkenergo.ru/
Планирование конкурсных процедур и результаты их проведения	http://pkkenergo.ru/fz-223/plan-zakupok/plan-zakupok-na-2021-god/

Форма 1.12. Информация о предложении регулируемой организации об установлении тарифов в сфере теплоснабжения,

СТ: тепловая энергия, поставляемая ЕТО в зоне деятельности согласно п. 1 постановления Администрации ПГО от 08.08.2019 №445-ПА (в редакции постановления Администрации ПГО от 15.10.2019 № 547-ПА)

Предлагаемый метод регулирования	Метод индексации установленных тарифов
Расчетная величина тарифов	1779,62 руб./Гкал (без НДС)
Период действия тарифов	2023 год
Сведения о долгосрочных параметрах регулирования (в случае если их установление предусмотрено выбранным методом регулирования)	Базовый уровень операционных расходов - Индекс эффективности операционных расходов 1% Нормативный уровень прибыли 0
Сведения о необходимой валовой выручке на соответствующий период, в том числе с разбивкой по годам	211 608,797 тыс. руб.
Годовой объем (полезный отпуск)	118,907 тыс. Гкал.
Размер недополученных доходов регулируемой организацией (при их наличии), исчисленный в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 N 406 (Официальный интернет-портал правовой информации http://www.pravo.gov.ru , 15.05.2013)	-
Размер экономически обоснованных расходов, не учтенных при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования (при их наличии), определенном в соответствии с основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 N 406 (Официальный интернет-портал правовой информации http://www.pravo.gov.ru , 15.05.2013)	-

**Формы предоставления информации,
подлежащей раскрытию организациями, осуществляющими горячее
водоснабжение**

Форма 1.1. Общая информация о регулируемой организации

Фирменное наименование юридического лица (согласно уставу регулируемой организации)	«Общество с ограниченной ответственностью "Полевская коммунальная компания Энерго"»
Фамилия, имя и отчество руководителя регулируемой организации	Директор Потапченко Лариса Юрьевна
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	Свидетельство ОГРН №1106626000524: От 11.06.2010г. Выдано ИФНС по Верх-Исетскому району г. Екатеринбурга
Почтовый адрес регулируемой организации	Российская Федерация, 623380, Свердловская область, г. Полевской, ул. Хохрякова, здание 35 оф.29
Адрес фактического местонахождения органов управления регулируемой организации	Российская Федерация, 623380, Свердловская область, г. Полевской, ул. Хохрякова, здание 35 оф.29
Контактные телефоны	8(34350) 4-20-19, 4-20-15, 4-59-30
Официальный сайт регулируемой организации в сети "Интернет"	pkkenergo.ru
Адрес электронной почты регулируемой организации	office@pkkenergo.ru
Режим работы регулируемой организации (абонентских отделов, сбытовых подразделений), в том числе часы работы диспетчерских служб	График работы: <ul style="list-style-type: none"> • Понедельник - 08:00-12:00, 13:00-18:00 • Вторник - 08:00-12:00, 13:00-17:00 • Среда - 08:00-12:00, 13:00-17:00 • Четверг - 08:00-12:00, 13:00-17:00 • Пятница - 08:00-12:00, 13:00-16:00 • Суббота - выходной • Воскресенье - выходной
Вид регулируемой деятельности	деятельность по обеспечению работоспособности тепловых сетей; передача и распределение тепловой энергии; деятельность по обеспечению работоспособности котельных; операции по поставке, транспортировке и отпуску энергоресурсов
Количество котельных с указанием их тепловой мощности (единиц)	10 источников: 6 газовых котельных, общей мощностью 57,778 Гкал/ч. 3 угольных котельных, общей мощностью 1,548 Гкал/ч 1 pelletная котельная, мощностью 0,086 Гкал/ч

Количество центральных тепловых пунктов (единиц)	8
--------------------------------------------------	---

Форма 1.2. Информация о тарифах на горячую воду (горячее водоснабжение)

1. Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифа на горячую воду (горячее водоснабжение)	Региональная энергетическая комиссия Свердловской области	
2. Реквизиты (дата, номер) решения об утверждении тарифа на горячую воду (горячее водоснабжение)	09.12.2021. № 214-ПК 15.11.2022 №210-ПК	
3. Величина установленного тарифа на горячую воду (горячее водоснабжение)		
3.1 Компонент на теплоноситель	17,69 руб./м ³ (без НДС)	21,23 руб./м ³ (с НДС)
3.2 Срок действия установленного тарифа на компонент на теплоноситель (горячая вода)	с 01.01.2022 по 30.06.2022	
3.3 Компонент на теплоноситель	18,13 руб./ м ³ (без НДС)	21,76 руб./ м ³ (с НДС)
3.4 Срок действия установленного тарифа на компонент на теплоноситель (горячая вода)	с 01.07.2022 по 30.11.2022	
3.5 Компонент на теплоноситель	20,27 руб./ м ³ (без НДС)	24,32 руб./ м ³ (с НДС)
3.6 Срок действия установленного тарифа на компонент на теплоноситель (горячая вода)	с 01.12.2022 по 31.12.2022	
3.7 Источник официального опубликования решения об установлении тарифа на горячую воду (горячее водоснабжение)	Официальный интернет-портал правовой информации Свердловской области (www.pravo.gov66.ru) опубликование № 32917 от 15 декабря 2021, № 36867 от 22 ноября 2022г	
3.8 Реквизиты (дата, номер) решения об утверждении тарифа на горячую воду (горячее водоснабжение)	16.12.2021г. № 237-ПК 17.11.2022 №216-ПК	
3.9 Компонент на тепловую энергию	1554,35 руб./Гкал (без НДС)	1865,22 руб./Гкал (с НДС)
3.10 Срок действия установленного тарифа на горячую воду (горячее водоснабжение)	с 01.01.2022 по 30.06.2022	
3.11 Компонент на тепловую энергию	1632,07 руб./Гкал (без НДС)	1958,48 руб./Гкал (с НДС)
3.12 Срок действия установленного тарифа на горячую воду (горячее водоснабжение)	с 01.07.2022 по 30.11.2022	
3.11 Компонент на тепловую энергию	1779,62 руб./Гкал (без НДС)	2135,54 руб./Гкал
3.12 Срок действия установленного тарифа на горячую воду (горячее водоснабжение)	с 01.12.2022 по 31.12.2022	
3.13 Источник официального опубликования решения об установлении тарифа на горячую воду (горячее водоснабжение)	Официальный интернет-портал правовой информации Свердловской области (www.pravo.gov66.ru) опубликование № 33021, от 20 декабря 2021, №36886 от 23.11.2022	

Форма 1.3. Информация о тарифах на транспортировку горячей воды

Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифа на транспортировку горячей воды	Не установлен
Реквизиты (дата, номер) решения об утверждении тарифа на транспортировку горячей воды	
Величина установленного тарифа на транспортировку горячей воды	
Срок действия установленного тарифа на транспортировку горячей воды	
Источник официального опубликования решения об установлении тарифа на транспортировку горячей воды	

Форма 1.4. Информация о тарифах на подключение к централизованной системе горячего водоснабжения

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

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

1) Выручка от регулируемой деятельности (тыс. рублей) с разбивкой по видам деятельности	
2) Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности (тыс. рублей), включая:	41 678,39 тыс. руб.
а) расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), используемую для горячего водоснабжения	
б) расходы на тепловую энергию, производимую с применением собственных источников и используемую для горячего водоснабжения	29 696,08 тыс. руб.
в) расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива стоимости (за единицу объема), объема и способа его приобретения, стоимости его доставки;	
г) расходы на покупаемую холодную воду, используемую для горячего водоснабжения	2 613,56 тыс. руб.
д) расходы на холодную воду, получаемую с применением собственных источников водозабора (скважин) и используемую для горячего водоснабжения	
е) расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе (с указанием средневзвешенной стоимости 1кВт.ч), и объем приобретения электрической энергии	1 079,55 тыс. руб.
	5,133 руб. 210 334 кВт ч
ж) расходы на оплату труда и отчисления на социальные	-

нужды основного производственного персонала	
з) расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	-
и) расходы на амортизацию основных производственных средств и аренду имущества, используемого в технологическом процессе	-
к) общепроизводственные расходы, в том числе расходы на текущий и капитальный ремонт	-
л) общехозяйственные расходы, в том числе расходы на текущий и капитальный ремонт	-
м) 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)	-
н) 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)	-
о) прочие расходы, которые отнесены на регулируемые виды деятельности, в соответствии с <u>Основами ценообразования</u> в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденные <u>постановлением</u> Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. N 406 (Официальный интернет-портал правовой информации http://www.pravo.gov.ru , 15.05.2013)	1 345,91 тыс. руб.
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)	-
7) объем покупаемой холодной воды, используемой для горячего водоснабжения (тыс. м ³)	322,360 тыс. м ³
8) объем холодной воды, получаемой с применением собственных источников водозабора (скважин) и используемой для горячего водоснабжения	-
9) объем покупаемой тепловой энергии (мощности), используемой для горячего водоснабжения (тыс. Гкал (Гкал/ч))	-
10) объем тепловой энергии, производимой с применением собственных источников и используемой для горячего	18,46 тыс. Гкал

водоснабжения (тыс. Гкал)	
11) потери воды в сетях (процентов)	-
12) среднесписочная численность основного производственного персонала (человек)	-
13) удельный расход электроэнергии на подачу воды в сеть (тыс. кВт.ч/тыс. м ³)	3,16

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

Количество аварий на системах горячего водоснабжения (единиц на километр)	0
Количество часов (суммарно за календарный год), превышающих допустимую продолжительность перерыва подачи горячей воды	0
Доля потребителей, затронутых ограничениями подачи горячей воды	0
Количество часов (суммарно за календарный год) отклонения от нормативной температуры горячей воды в точке разбора	0
Соответствие состава и свойств горячей воды установленным санитарным нормам и правилам	0
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 отчет 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	-

Потребность в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы

Наименование мероприятия	Потребность в финансовых средствах на 2022 год, тыс. руб.	Источник финансирования
-	-	-

Показатели эффективности реализации инвестиционной программы

Наименование мероприятия	Наименование показателей	Плановые значения целевых показателей инвестиционной программы	Фактические значения целевых показателей инвестиционной программы
-	-	-	-

Информация об использовании инвестиционных средств за отчетный год

Квартал	Наименование мероприятия	Сведения об использовании инвестиционных средств за отчетный год, тыс. руб.	Источник финансирования инвестиционной программы
-	-	-	-

Внесение изменений в инвестиционную программу

	Дата внесения изменений	Внесенные изменения
	-	-

Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации

«Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности (по регулируемым видам деятельности производство, передача и сбыт тепловой энергии) ООО «Полевская коммунальная компания Энерго» на 2020-2049 годы»

Наименование мероприятия	Потребность в финансовых средствах на 2022 год, тыс. руб.	Источник финансирования
-	-	-

Показатели эффективности реализации

«Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности (по регулируемым видам деятельности производство, передача и сбыт тепловой энергии) ООО «Полевская коммунальная компания Энерго» на 2020-2049 годы»

Наименование мероприятия	Наименование показателей	Ед. измерения	Значения целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых обеспечивается в результате реализации Программы
Замена осветительных устройств с использованием светодиодов	Экономия электрической энергии	тыс. кВтч	1,921

технической возможности подключения к централизованной системе горячего водоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок о подключении к централизованной системе горячего водоснабжения

I квартал

Количество поданных заявок о подключении к централизованной системе горячего водоснабжения в течение квартала	0
Количество исполненных заявок о подключении к централизованной системе горячего водоснабжения в течение квартала	0
Количество заявок о подключении к централизованной системе горячего водоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (с указанием причин) в течение квартала	0
Резерв мощности централизованной системы горячего водоснабжения в течение квартала, тыс. м ³ /сутки	0

II квартал

Количество поданных заявок о подключении к централизованной системе горячего водоснабжения в течение квартала	0
Количество исполненных заявок о подключении к централизованной системе горячего водоснабжения в течение квартала	0
Количество заявок о подключении к централизованной системе горячего водоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (с указанием причин) в течение квартала	0
Резерв мощности централизованной системы горячего водоснабжения в течение квартала, тыс. м ³ /сутки	0

III квартал

Количество поданных заявок о подключении к централизованной системе горячего водоснабжения в течение квартала	0
Количество исполненных заявок о подключении к централизованной системе горячего водоснабжения в течение квартала	0
Количество заявок о подключении к централизованной системе горячего водоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (с указанием причин) в течение квартала	0
Резерв мощности централизованной системы горячего водоснабжения в течение квартала, тыс. м ³ /сутки	0

VI квартал

Количество поданных заявок о подключении к централизованной системе горячего водоснабжения в течение квартала	0
Количество исполненных заявок о подключении к централизованной системе горячего водоснабжения в течение квартала	0
Количество заявок о подключении к централизованной системе горячего водоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (с указанием причин) в течение квартала	0
Резерв мощности централизованной системы горячего водоснабжения в течение квартала, тыс. м ³ /сутки	0

Форма 1.9. Информация об условиях, на которых осуществляется поставка

регулируемых товаров и (или) оказание регулируемых услуг

Сведения об условиях публичных договоров поставок регулируемых товаров, оказания регулируемых услуг, в том числе договоров о подключении к централизованной системе горячего водоснабжения	http://pkkenergo.ru/
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	---------------------------------------------------------

Форма 1.10. Информация о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с подключением к централизованной системе горячего водоснабжения

Форма заявки о подключении к централизованной системе горячего водоснабжения	http://pkkenergo.ru/	
Перечень документов, представляемых одновременно с заявкой о подключении к централизованной системе горячего водоснабжения	http://pkkenergo.ru/	
Реквизиты нормативного правового акта, регламентирующего порядок действий заявителя и регулируемой организации при подаче, приеме, обработке заявки о подключении к централизованной системе горячего водоснабжения, принятии решения и уведомлении о принятом решении	http://pkkenergo.ru/	
Телефоны и адреса службы, ответственной за прием и обработку заявок о подключении к централизованной системе горячего водоснабжения	http://pkkenergo.ru/	

Форма 1.11. Информация о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для производства регулируемых товаров и (или) оказания регулируемых услуг регулируемой организацией

Сведения о правовых актах, регламентирующих правила закупки (положение о закупках) в регулируемой организации	223-ФЗ от 18.07.2011г.
Место размещения положения о закупках регулируемой организации	http://pkkenergo.ru/
Планирование конкурсных процедур и результаты их проведения	http://pkkenergo.ru/fz-223/plan-zakupok/plan-zakupok-na-2021-god/

Форма 1.12. Информация о предложении регулируемой организацией

**тарифов в сфере горячего водоснабжения
на очередной период регулирования**

1. Предлагаемый метод регулирования	
<i>Метод индексации установленных тарифов</i>	
2. Расчетная величина тарифов	
2.1 Компонент на теплоноситель	2.2 Компонент на тепловую энергию
<i>20,27 руб./м³ (без НДС)</i>	<i>1779,62 руб./Гкал (без НДС)</i>
3. Период действия тарифов	
<i>2023 год</i>	
Сведения о долгосрочных параметрах регулирования (в случае если их установление предусмотрено выбранным методом регулирования)	Базовый уровень операционных расходов 0 тыс. руб. Индекс эффективности операционных расходов 1% Нормативный уровень прибыли 0
Сведения о необходимой валовой выручке на соответствующий период, в том числе с разбивкой по годам	
<i>40 006,437 тыс. руб.</i>	
Годовой объем отпущенной в сеть воды <i>296,928 тыс. м³</i>	