

Опубликование на официальном сайте  
в информационно-телекоммуникационной  
сети интернет регулируемой организации

УТВЕРЖДАЮ  
Генеральный директор  
ООО «Коммунальные технологии»

\_\_\_\_\_ Д. Г. Крюков  
« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2016 г.

**Раскрытие информации ООО «Коммунальные технологии»  
в соответствии со Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими  
организациями, теплосетевыми организациями, утвержденными  
Постановлением Правительства Российской Федерации от 05.07.2013 г № 570**

**П.26** Информация о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для производства регулируемых товаров и (или) оказания регулируемых услуг ООО «Коммунальные технологии», содержит сведения о правовых актах, регламентирующих правила закупки (положение о закупках) в регулируемой организации, а также о месте размещения положения о закупках регулируемой организации и о планировании конкурсных процедур и результатах их проведения.

**Правовые акты, регламентирующие правила закупки (положение о закупках) в регулируемой организации:** Положение о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ООО "Коммунальные технологии" утвержденное решением Совета директоров ООО "Коммунальные технологии" от 02.02.2016 г.

**Место размещения положения о закупках регулируемой организации и о планировании конкурсных процедур и результатах их проведения:** информация размещена на официальном сайте ООО "Коммунальные технологии" по адресу <http://zakupki.kom-tech.ru>

**П.27.** Информация о предложении ООО «Коммунальные технологии» об установлении цен (тарифов) в сфере теплоснабжения на 2017-2018 гг.

**Утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа:**

Инвестиционная программа «Коммунальные технологии» по развитию тепловых сетей г. Чебоксары на 2015-2019 годы и Инвестиционная программа ООО «Коммунальные технологии» по развитию тепловых сетей г. Новочебоксарск на 2015-2019 годы размещены на официальном сайте ООО "Коммунальные технологии" по адресу: [www.kom-tech.ru](http://www.kom-tech.ru)

**Тариф на тепловую энергию (мощность) (вид теплоносителя-вода) поставляемую потребителям г. Чебоксары от источников теплоснабжения ООО «Коммунальные технологии»**

Показатели	ед.изм.	2017 год
а) предлагаемый метод регулирования	Метод индексации установленных тарифов	
б) расчетная величина тарифа (среднегодовой тариф)	руб./Гкал	2 166,52
с 1 января по 30 июня	руб./Гкал	1 423,79
с 1 июля по 31 декабря	руб./Гкал	3 342,77
в) сроки действия цен (тарифов)	2017 год долгосрочного периода регулирования 2015-2017 гг.	
г) долгосрочные параметры регулирования:		

- индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1,0
- нормативный уровень прибыли	%	2,5
- показатели энергосбережения и энергетической эффективности		
<i>количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей,</i>	<i>Откл./км.</i>	<i>1,9487</i>
<i>количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности</i>	<i>Откл./Гкал/час</i>	<i>0,0798</i>
<i>удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии</i>	<i>Т.у.т./Гкал</i>	<i>165,73</i>
- динамика изменения расходов на топливо		-
- операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	379 599,32
д) необходимая валовая выручка	тыс.руб.	2 083 391,26
<i>с 1 января по 30 июня</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>839 232,88</i>
<i>с 1 июля по 31 декабря</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>1 244 158,38</i>
е) годовой объем полезного отпуска тепловой энергии	тыс. Гкал	961,63
<i>с 1 января по 30 июня</i>	<i>тыс. Гкал</i>	<i>589,44</i>
<i>с 1 июля по 31 декабря</i>	<i>тыс. Гкал</i>	<i>372,19</i>
ж) экономически обоснованные расходы, не учтенные при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования	тыс.руб.	414 978,13

**Тариф на тепловую энергию (мощность) (вид теплоносителя-пар) поставляемую потребителям г. Чебоксары от источников теплоснабжения ООО «Коммунальные технологии»**

Показатель	ед.изм.	2017 год	2018 год
а) предлагаемый метод регулирования	метод индексации установленных тарифов		
б) расчетная величина тарифа (среднегодовой тариф)	руб./Гкал	5 856,90	6 107,31
<i>с 1 января по 30 июня</i>	<i>руб./Гкал</i>	<i>1 454,39</i>	<i>10181,84</i>
<i>с 1 июля по 31 декабря</i>	<i>руб./Гкал</i>	<i>10 181,84</i>	<i>2 104,59</i>
в) сроки действия цен (тарифов)	2017 и 2018 гг. долгосрочного периода регулирования 2016-2018 гг.		
г) долгосрочные параметры регулирования:			

- индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1,0	1,0
- нормативный уровень прибыли	%	0,5	0,5
- показатели энергосбережения и энергетической эффективности			
<i>количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей,</i>	<i>Откл./км.</i>	<i>1,9487</i>	<i>1,9486</i>
<i>количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности</i>	<i>Откл./Гкал/час</i>	<i>0,0798</i>	<i>0,0798</i>
<i>удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии</i>	<i>Т.у.т./Гкал</i>	<i>165,73</i>	<i>165,73</i>
- динамика изменения расходов на топливо		-	-
- операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	6 932,58	7 240,74
д) необходимая валовая выручка	тыс.руб.	12 017,13	12 530,92
<i>с 1 января по 30 июня</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>1 478,78</i>	<i>10 352,64</i>
<i>с 1 июля по 31 декабря</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>10 538,35</i>	<i>2 178,28</i>
е) годовой объем полезного отпуска тепловой энергии	тыс. Гкал	2,052	2,052
<i>с 1 января по 30 июня</i>	<i>тыс. Гкал</i>	<i>1,017</i>	<i>1,017</i>
<i>с 1 июля по 31 декабря</i>	<i>тыс. Гкал</i>	<i>1,035</i>	<i>1,035</i>
ж) экономически обоснованные расходы, не учтенные при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования	тыс.руб.	-	-

**Тариф на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя от источников теплоснабжения АО «Чебоксарское производственное объединение имени В. И. Чапаева»**

Показатель	ед.изм.	2017 год	2018 год
а) предлагаемый метод регулирования		метод индексации установленных тарифов	
б) расчетная величина тарифа (среднегодовой тариф)	руб./Гкал	856,90	1 352,14
<i>с 1 января по 30 июня</i>	<i>руб./Гкал</i>	<i>427,67</i>	<i>1 286,13</i>
<i>с 1 июля по 31 декабря</i>	<i>руб./Гкал</i>	<i>1 286,13</i>	<i>1 418,16</i>
в) сроки действия цен (тарифов)		2017 и 2018 гг. долгосрочного периода регулирования 2016-2018 гг.	
г) долгосрочные параметры регулирования:			

- индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1,0	1,0
- нормативный уровень прибыли	%	0,5	0,5
- показатели энергосбережения и энергетической эффективности			
<i>количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей,</i>	<i>Откл./км.</i>	<i>1,9487</i>	<i>1,9486</i>
- динамика изменения расходов на топливо		-	-
- операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	23 558,59	24 605,77
д) необходимая валовая выручка	тыс.руб.	81 697,37	128 914,61
<i>с 1 января по 30 июня</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>20 387,04</i>	<i>61 310,34</i>
<i>с 1 июля по 31 декабря</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>61 310,33</i>	<i>67 604,28</i>
е) годовой объем полезного отпуска тепловой энергии	тыс. Гкал	95,34	95,34
<i>с 1 января по 30 июня</i>	<i>тыс. Гкал</i>	<i>47,67</i>	<i>47,67</i>
<i>с 1 июля по 31 декабря</i>	<i>тыс. Гкал</i>	<i>47,67</i>	<i>47,67</i>
ж) экономически обоснованные расходы, не учтенные при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования	тыс.руб.	-	43 369,53

**Тариф на тепловую энергию (мощность) поставляемую потребителям от источника теплоснабжения АО «ЧПО им.В.И.Чапаева» по сетям ООО «Коммунальные технологии» (компонент тепловая энергия в тарифе на ГВС с использованием закрытой системы горячего водоснабжения)**

Показатель	ед.изм.	2017 год	2018 год
а) предлагаемый метод регулирования		метод индексации установленных тарифов	
б) расчетная величина тарифа (среднегодовой тариф)	руб./Гкал	1 600,42	1 769,92
<i>с 1 января по 30 июня</i>	<i>руб./Гкал</i>	<i>1 423,47</i>	<i>1 777,36</i>
<i>с 1 июля по 31 декабря</i>	<i>руб./Гкал</i>	<i>1 777,36</i>	<i>1 762,47</i>
в) сроки действия цен (тарифов)		2017 и 2018 гг. долгосрочного периода регулирования 2016-2018 гг.	
г) долгосрочные параметры регулирования:			
- индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1,0	1,0
- нормативный уровень прибыли	%	-	-

- показатели энергосбережения и энергетической эффективности			
<i>количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей,</i>	<i>Откл./км.</i>	1,9487	1,9486
- динамика изменения расходов на топливо		-	-
- операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	8 505,33	8 883,39
д) необходимая валовая выручка	тыс.руб.	47 885,15	52 956,67
<i>с 1 января по 30 июня</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>21 295,44</i>	<i>26 589,71</i>
<i>с 1 июля по 31 декабря</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>26 589,71</i>	<i>26 366,96</i>
е) годовой объем полезного отпуска тепловой энергии	тыс. Гкал	29,92	29,92
<i>с 1 января по 30 июня</i>	<i>тыс. Гкал</i>	<i>14,96</i>	<i>14,96</i>
<i>с 1 июля по 31 декабря</i>	<i>тыс. Гкал</i>	<i>14,96</i>	<i>14,96</i>
ж) экономически обоснованные расходы, не учтенные при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования	тыс.руб.	-	2 823,66

#### Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям г. Чебоксары

Показатели	ед.изм.	2017 год
а) предлагаемый метод регулирования	Метод индексации установленных тарифов	
б) расчетная величина тарифа (среднегодовой тариф)	руб./Гкал	53,10
<i>с 1 января по 30 июня</i>	<i>руб./Гкал</i>	<i>27,16</i>
<i>с 1 июля по 31 декабря</i>	<i>руб./Гкал</i>	<i>81,96</i>
в) сроки действия цен (тарифов)	2017 год долгосрочного периода регулирования 2015-2017 гг.	
г) долгосрочные параметры регулирования:		
- индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1,0
- нормативный уровень прибыли	%	0,5
- показатели энергосбережения и энергетической эффективности		
<i>количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей,</i>	<i>Откл./км.</i>	1,9487
<i>количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности</i>	<i>Откл./Гкал/час</i>	0,0798

удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Т.у.т./Гкал	165,73
- динамика изменения расходов на топливо		-
- операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	11 016,20
д) необходимая валовая выручка	тыс.руб.	58 445,59
с 1 января по 30 июня	тыс.руб.	15 744,78
с 1 июля по 31 декабря	тыс.руб.	42 700,81
е) годовой объем полезного отпуска тепловой энергии	тыс. куб. м.	1 100,70
с 1 января по 30 июня	тыс. куб. м.	579,69
с 1 июля по 31 декабря	тыс. куб. м.	521,01
ж) экономически обоснованные расходы, не учтенные при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования	тыс.руб.	11 176,37

**Тариф на горячую воду в открытых системах теплоснабжения  
(горячего водоснабжения) г. Чебоксары**

Показатель	ед.изм.	2017 год
а) предлагаемый метод регулирования	метод индексации установленных тарифов	
б) расчетная величина тарифа		
- компонент на тепловую энергию (среднегодовой тариф)	руб./Гкал	2 166,52
с 1 января по 30 июня	руб./Гкал	1 423,79
с 1 июля по 31 декабря	руб./Гкал	3 342,77
- компонент на теплоноситель (среднегодовой тариф)	руб./куб.м	53,10
с 1 января по 30 июня	руб./куб.м	27,16
с 1 июля по 31 декабря	руб./куб.м	81,96
в) сроки действия цен (тарифов)	2017 год долгосрочного периода регулирования 2015-2017 гг.	

**Тариф на услуги по передаче тепловой энергии и теплоносителя от источника теплоснабжения ПАО «Т Плюс» г. Чебоксары**

Показатели	ед.изм.	2017 год
а) предлагаемый метод регулирования	Метод индексации установленных тарифов	
б) расчетная величина тарифа (среднегодовой тариф)	руб./Гкал	845,78
<i>с 1 января по 30 июня</i>	<i>руб./Гкал</i>	<i>436,63</i>
<i>с 1 июля по 31 декабря</i>	<i>руб./Гкал</i>	<i>1 484,84</i>
в) сроки действия цен (тарифов)	2017 год долгосрочного периода регулирования 2015-2017 гг.	
г) долгосрочные параметры регулирования:		
- индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1,0
- нормативный уровень прибыли	%	3,3
- показатели энергосбережения и энергетической эффективности		
<i>количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей,</i>	<i>Откл./км.</i>	<i>1,9487</i>
- динамика изменения расходов на топливо		-
- операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	204 931,90
д) необходимая валовая выручка	тыс.руб.	861 607,66
<i>с 1 января по 30 июня</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>271 179,75</i>
<i>с 1 июля по 31 декабря</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>590 427,91</i>
е) годовой объем полезного отпуска тепловой энергии	тыс. Гкал	1 018,71
<i>с 1 января по 30 июня</i>	<i>тыс. Гкал</i>	<i>621,07</i>
<i>с 1 июля по 31 декабря</i>	<i>тыс. Гкал</i>	<i>397,64</i>
ж) экономически обоснованные расходы, не учтенные при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования	тыс.руб.	186 863,22

**Тариф на услуги по передаче тепловой энергии и теплоносителя от источника теплоснабжения ПАО «Т Плюс» г. Новочебоксарск**

Показатели	ед.изм.	2017 год
а) предлагаемый метод регулирования	Метод индексации установленных тарифов	
б) расчетная величина тарифа (среднегодовой тариф)	руб./Гкал	876,42

<i>с 1 января по 30 июня</i>	<i>руб./Гкал</i>	<i>378,02</i>
<i>с 1 июля по 31 декабря</i>	<i>руб./Гкал</i>	<i>1 611,45</i>
в) сроки действия цен (тарифов)	2017 год долгосрочного периода регулирувания 2015-2017 гг.	
г) долгосрочные параметры регулирувания:		
- индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1,0
- нормативный уровень прибыли	%	7,0
- показатели энергосбережения и энергетической эффективности		
<i>количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей,</i>	<i>Откл./км.</i>	<i>1,9487</i>
- динамика изменения расходов на топливо		-
- операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	97 867,52
д) необходимая валовая выручка	тыс.руб.	545 434,43
<i>с 1 января по 30 июня</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>140 199,06</i>
<i>с 1 июля по 31 декабря</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>405 235,36</i>
е) годовой объем полезного отпуска тепловой энергии	тыс. Гкал	622,34
<i>с 1 января по 30 июня</i>	<i>тыс. Гкал</i>	<i>370,87</i>
<i>с 1 июля по 31 декабря</i>	<i>тыс. Гкал</i>	<i>251,47</i>
ж) экономически обоснованные расходы, не учтенные при регулирувании тарифов в предыдущий период регулярования	тыс.руб.	256 367,25