

ж.с. сур 2

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ № 2 Экземпляр
к Договору на теплоснабжение № 4-ТП-2 от 01.01.2013 г. ОАО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

г. Сургут

от 01.12.2013 года

Общество с ограниченной ответственностью «Сургутские городские электрические сети» (далее ООО «СГЭС»), именуемое в дальнейшем «Теплоснабжающая организация», в лице Директора Сургутского Управления «Тюменьэнергосбыт» - филиала ОАО «Энергосбытовая компания «Восток», Сатдарова Руслана Харисовича, действующего на основании Доверенности № Т-3 от 01.11.2013г.,

и Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» (ОАО «Тюменьэнерго»), именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице директора филиала ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети Бурки Александра Эвалдсовича, действующего на основании доверенности № 07/13-166 от 17.10.2013 г. заключили настоящий Договор (далее Договор) о нижеследующем.

1. Пункт 2.1.1. абз.2 Договора изложить в следующей редакции:

Суммарная разрешенная тепловая нагрузка (Гкал/час)	Разрешенная нагрузка на отопление (Гкал/час)	Разрешенная нагрузка на вентиляцию (Гкал/час)	Разрешенная нагрузка на горячее водоснабжение (Гкал/час)	Разрешенная нагрузка на технологично (Гкал/час)
0,442	0,442	-	-	-

Ориентировочная величина теплопотребления в год **1662 Гкал**, в том числе по месяцам:

Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
247	221	203	158	124	-	-	-	109	161	194	245

2. Пункт 3.2.8. абз.2 Договора изложить в следующей редакции:

Параметры режимов теплоснабжения обязательные для выдерживания Потребителем

Температура обратной сетевой воды, °С: +(-)5% от температурного графика	Расход сетевой воды не более (м³/час): 5,74	Тепловые потери через изоляцию (Гкал/час): 0,024
Норма утечки сетевой воды в отопительный сезон (л/час): 0,020	Норма утечки сетевой воды в неотопительный сезон (л/час): -	

3. Пункт 9.1. Договора дополнить абзацем в следующей редакции:

Ориентировочная сумма в период с 01.01.2014 г. по 31.12.2014г. составляет **1 096 875,73 руб.**, в т.ч. сумма налога на добавленную стоимость **167 320,03 руб.**

4. В пункте 11.1. Договора слова: «... действует по 31.12.2013 года», заменить словами «... действует по 31.12.2014 года»

5. Пункт 12. Договора изложить в следующей редакции:

Ответственные лица сторон по договору:

Теплоснабжающей организации (Ф.И.О., должность, адрес) Бутуева Галина Михайловна - начальник ССЭиРП цеха №7 по теплоснабжению тел.: 555-705, факс: 555-763 g.butueva@tele-plus.ru	Потребителя (Ф.И.О., должность, тел., адрес) Бородин Н.А. – инженер 1 кат. ПТС тел.: 77-35-71
---	--

6. Приложение № 1 к Договору «Перечень объектов теплопотребления с тепловыми нагрузками Потребителя» изложить в редакции Приложения № 1 к настоящему Дополнительному соглашению.

7. Приложение № 3 к Договору «Договорные величины отпуска тепловой энергии и теплоносителя в натуральных и ценовых показателях на 2013г» изложить в редакции Приложения № 2 к настоящему Дополнительному соглашению.

8. Приложение № 4 к Договору «Расчет нормативных тепловых потерь в тепловых сетях Потребителя» изложить в редакции Приложения № 3 к настоящему Дополнительному соглашению.

9. Приложение № 5 к Договору «Расчет объема тепловой сети Потребителя» изложить в редакции Приложения № 4 к настоящему Дополнительному соглашению.

10. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу с 01.01.2014 года.

согласовано: секретарь конкурсной/закупочной комиссии филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

Договор
филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

11. Настоящее Дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Договора № 4-ПН-2 от 01.01.2013 года на теплоснабжение.

12. Настоящее Дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой Стороны.

13. К настоящему Дополнительному соглашению прилагаются и являются его неотъемлемой частью следующие приложения:

- Приложение № 1 «Перечень объектов теплопотребления с тепловыми нагрузками Потребителя»;
- Приложение № 2 «Договорные величины отпуска тепловой энергии и теплоносителя в натуральных и ценовых показателях на 2014 год»;
- Приложение № 3 «Расчет нормативных тепловых потерь в тепловых сетях Потребителя»;
- Приложение № 4 «Расчет объема тепловой сети Потребителя»;
- Приложение № 5 «Температурный график № 2 центрального качественного регулирования отпуска тепла от СТПОС-2 на отопительный период 2013-2014 г.г.»

14. Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим Дополнительным соглашением, условия Договора действуют без изменений.

15. Подписи Сторон:

Теплоснабжающей организации ООО «СТЭС» в лице директора Сургутского Управления «Тюменьэнергосбыт» - филиала ОАО «ОК «Восток»	Потребителя Директор филиала «Сургутские тепловые сети» ОАО «Тюменьэнерго»
_____ должность	_____ должность
_____ подпись, Ф.И.О.	_____ подпись, Ф.И.О.
Сатдаров Руслан Харисович	Бурка Александр Эвалдсович
Документ, подтверждающий полномочия: «Сургутские горячие электрические сети» Доверенность № 1-3 от 01.11.2013г.	Документ, подтверждающий полномочия: Доверенность № 07 /13-166 от 17.10.2013 г.

С ПРОТОКОЛОМ РАЗНОГЛАСИЙ

согласовано: секретарь конкурсной/закупочной
комиссии филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

Договор
филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

от 01.12.2013

Принятие №1

в Договору № 4-11-2

от 01.01.2013

ПЕРЕЧЕНЬ ОБЪЕКТОВ
теплопотребления с тепловыми нагрузками Потребителя.

№ /п	Наименование объектов	Отопление, Гкал/час.	Вентиляция, Гкал/час.	Г.В.Д., Гкал/час.	Итого: Гкал/час.
Филиал "Сургутские электрические сети" ОАО "Тюменьэнерго"					
1	Подъемная установка	0,204	0,000	0,000	0,204
2	КНС -1	0,023	0,000	0,000	0,023
3	Обогрев тр. хол. воды от КНС-1 до сливного колодца (спутник)	0,130	0,000	0,000	0,130
4	Обогрев тр. хол. воды от КНС-ТМБ (спутник)	0,005	0,000	0,000	0,005
5	Обогрев тр. хол. воды Автозаправка "ЕС МЭС 30"	0,054	0,000	0,000	0,054
6	Обогрев водоводов:				
6.1.	участок водовода (от участка №3 до эстакады)	0,0005	0,000	0,000	0,001
6.2.	участок водовода (от участка №3 до эстакады)	0,002	0,000	0,000	0,002
6.3.	участок водовода (Строительная база)	0,012	0,000	0,000	0,012
6.4.	участок водовода (от участка №3 до кабельного поля)	0,005	0,000	0,000	0,005
6.5.	участок водовода (от участка №3 до БРХ)	0,006	0,000	0,000	0,006
	ИТОГО:	0,442	0,000	0,000	0,442

Приложение №1 является неотъемлемой частью договора.

Теплоснабжающая организация


Р.Х. Сатдаров

Потребитель

_____ А.Э.Бурка

согласовано: секретарь конкурсной/закупочной комиссии филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

Договор
филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

3

Договорные величины отпуска тепловой энергии и теплоносителя
в натуральных и ценовых показателях на 2014 год

Потребитель - ОАО "Тюменьэнерго" филиал Сургутские электрические сети

1.Расчетная формула для отопительного периода: $Q_{\text{отоп}} = (Q_{\text{отоп}} \cdot t_{\text{отоп}}) + (Q_{\text{отоп}} \cdot t_{\text{отоп}}) + (Q_{\text{отоп}} \cdot 0.575 \cdot t_{\text{отоп}}) + [G_{\text{отоп}} \cdot (t_{\text{отоп}} - 5)] / 1000 \text{ Гкал}$ 2.Расчетная формула для летнего периода: $Q_{\text{лет}} = Q_{\text{лет}} \cdot t_{\text{лет}} + G_{\text{отоп}} \cdot (t_{\text{отоп}} - 5) / 1000 \text{ Гкал}$ 3. $G = Q_{\text{отоп}} \cdot 1000 = 0,442 \cdot 1000 = 5,74 \text{ т/час.}$ Температурный график: 142 - 65°															
Температура н.д. град. Январь - 22.0 °С Февраль - 19.6 °С Март - 13.3 °С Апрель - 3.5 °С Май - 4.0 °С Июнь - 13.0 °С Июль - 16.9 Август - 14.0 °С Сентябрь - 7.8 °С Октябрь - 1.4 °С Ноябрь - 13.2 °С Декабрь - 20.3 °С															
Месяцы	Расчетные коэффициенты			Отпущено тепловой энергии потребителю.											
				Тепловая энергия							Теплоноситель (ХОВ)			Всего :	
	Отоплен.	Вентил.	Г.В.С.	отоп.	вент.	г.в.с.	Потери	Всего:	Тариф	Сумма	Кол-во	Тариф	Сумма	Сумма	
2014	К.от.	К.вент.	К.гвс.	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	руб.	руб.	тн.	руб.	руб.	руб.	
январь	510	415	428	225	0		22	247	546,77	135052,19	15	26,75	401,25	135453,44	
февраль	455	386	398	201	0		20	221	546,77	120836,17	13	26,75	347,75	121183,92	
март	418	415	428	185	0		18	203	546,77	110994,31	15	26,75	401,25	111395,56	
1 кв.	1 383	1 217	1 254	611	0		60	671		366 882,67	43		1150,25	368032,92	
апрель	329	24	414	146	0		13	158	546,77	86389,66	14	26,75	374,50	86764,16	
май	253	0	428	112	0		12	124	546,77	67799,48	15	26,75	401,25	68200,73	
июнь	0	0	0	0	0			0	546,77	0,00	0	26,75	0,00	0,00	
2 кв.	582	25	842	257	0		25	282		154 189,14	29		775,75	154964,89	
июль	0	0	207	0	0			0	570,83	0	0	27,87	0,00	0,00	
август	0	0	428	0	0			0	570,83	0	0	27,87	0,00	0,00	
сентябрь	221	0	207	98	0		11	109	570,83	62220,47	22	27,87	613,14	62833,61	
3 кв.	222	1	842	98	0		11	109		62 220,47	22		613,14	62833,61	
октябрь	336	309	428	148	0		13	161	570,83	91903,63	15	27,87	418,05	92321,68	
ноябрь	400	299	414	177	0		17	194	570,83	110741,02	14	27,87	390,18	111131,20	
декабрь	506	309	428	224	0		21	245	570,83	139853,35	15	27,87	418,05	140271,40	
4 кв.	1 241	918	1 270	549	0	0	51	600		342 498,00	44		1226,28	343724,28	
ИТОГО: за год с потерями				1515	0	0	147	1662		925 790,28	138		3 765,42	929 555,70	
Ориентировочная сумма за год с НДС:														1 096 875,73	
в т.ч. НДС														167 320,03	

Объем наружных сетей - 2,687 м3
 Объем внутренней системы - 5,448 м3
 Нормативная утечка - 0,020 т
 Потери - 147 Гкал

Приложение №3 является неотъемлемой частью договора.

Теплоснабжающая организация

Потребитель

Р.Х. Сатдаров

А.Э.Бурка

согласовано: секретарь конкурсной/закупочной
комиссии филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

Договор
«Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

А С Ч Е Т

формативных тепловых потерь в тепловых сетях
требителя.

приложение № 3

г. Сургут, ул. 30 лет Победы д. 34 2 01.12.2013

Приложение № 4

г. Сургут, ул. 30 лет Победы д. 34 -2 01.01.2013

ОАО "Тюменьэнерго филиал Сургутские электрические сети

г. Сургут, ул. 30 лет Победы д. 34

№ п/п	показатели		показатели			показатели	показатели
	единица измерения	значение	единица измерения	значение	единица измерения	значение	единица измерения
32	()	-	26	0,001	0,001	0,002	0,031
49	()	-	-	-	-	-	-
57	()	-	144	0,007	0,004	0,011	0,576
76	()	-	-	-	-	-	-
82	()	-	-	-	-	-	-
89	()	-	-	-	-	-	-
108	()	-	60	0,004	0,003	0,007	0,95
133	()	-	-	-	-	-	-
159	()	-	-	-	-	-	-
194	()	-	-	-	-	-	-
219	()	-	-	-	-	-	-
273	()	-	-	-	-	-	-
325	()	-	-	-	-	-	-
377	()	-	-	-	-	-	-
426	()	-	-	-	-	-	-
478	()	-	-	-	-	-	-
529	()	-	-	-	-	-	-
630	()	-	-	-	-	-	-
720	()	-	-	-	-	-	-
820	()	-	-	-	-	-	-
920	()	-	-	-	-	-	-
1020	()	-	-	-	-	-	-
1220	()	-	-	-	-	-	-
1420	()	-	-	-	-	-	-
Итого:	0,000	-	230	0,012	0,008	0,020	1,555

1,555 куб.м

показатели	показатели	показатели	показатели	
			(Гкал)	(Гкал)
21,9	0,2	22,1		
19,5	0,2	19,7		
17,8	0,2	18,0		
12,7	0,1	12,8		
11,9	0,1	12,0		
11,0	0,1	11,1		
12,8	0,1	12,9		
17,1	0,2	17,3		
21,1	0,2	21,3		
Итого:	145,8	1,4	147	0,024

4

Теплоснабжающая организация

Потребитель

Р.Х.Салдаров

А.З.Будов

одоблено: секретарь конкурсной/закупочной
комиссии филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

Договор
филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

54

Расчет объема тепловой сети Потребителя

Объем тепловых сетей Потребителя.

Диаметр трубопровода, du, мм	Удельный объем труб, м3/км	Протяженность тепловых сетей, км	Объем воды в тепловых сетях Потребителя, м3	Нормативные утечки в сетях Потребителя, м3	Примечание
ОАО "Тюменьэнерго" филиал "Сургутские электрические сети .					
Врезка №1					
108	7,9	0,264	2,1	0,005	
57	2,0	0,288	0,6	0,001	
32	0,85	0,030	0,0	0,000	
И Т О Г О:		0,582	2,687	0,007	

Объем систем теплоснабжения.

Тип теплоснабжающего оборудования в системе	Кол-во единиц теплоснабжающего оборудования данного типа в системе, шт.	Удельный объем воды, м3*час/Гкал	Расчетная (договорная) отопительно-вентиляционная нагрузка, Гкал/час	Объем воды в системах теплоснабжения Потребителя, м3	Нормативные утечки в системах теплоснабжения Потребителя, м3
Локомотивное депо					
Регистры из гл. труб КНС-1		24	0,204	4,896	0,012
Регистры из гл. труб		24	0,023	0,552	0,001
И Т О Г О:			0,227	5,448	0,014
В С Е Г О:				8,135	0,020

Приложение №5 является неотъемлемой частью договора.

Теплоснабжающая организация

Потребитель

Р.Х.Сатдаров

А.Э.Бурка

согласовано: секретарь конкурсной/закупочной комиссии филиала ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети

Договор
филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

6/12

СОГЛАСОВАНО:

Главный инженер филиала

ОАО «Э-Ой Россия»

Сургутский ГРЭС-2

Скосарь И.И.

« 29 » 2013 г.



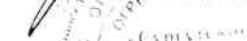
УТВЕРЖДЕНО: *Григорьев А.С.*

Главный инженер

ОАО «СГЭС»

Григорьев А.С.

« 29 » 2013 г.



Температурный график №2

центрального качественного регулирования отпуска тепла

от СГРЭС-2 на отопительный период 2013-2014 г. г.

Темпер. наружного воздуха, Т _{нв} °С	Температура сетевой воды, °С		Темпер. наружного воздуха, Т _{нв} °С	Температура сетевой воды, °С	
	T1	T2		T1	T2
	от СГРЭС-2	на СГРЭС-2		от СГРЭС-2	на СГРЭС-2
+8	75,0	50,3	-17	101,5	53,4
+7	75,0	48,9	-18	102,4	54,2
+6	75,0	48,5	-19	104,4	54,8
+5	75,0	48,0	-20	106,3	55,6
+4	75,0	47,6	-21	108,2	56,1
+3	75,0	47,3	-22	110,2	56,9
+2	75,0	46,9	-23	112,1	57,5
+1	75,0	46,4	-24	114,0	58,2
0	82,0	46,0	-25	116,0	58,8
-1	82,0	45,5	-26	117,9	59,5
-2	82,0	45,2	-27	119,8	60,1
-3	82,0	44,8	-28	121,7	60,7
-4	82,0	44,4	-29	123,6	61,4
-4,2	82,0	44,5	-30	125,5	62,0
-5	82,0	44,8	-31	127,4	62,6
-6	82,0	45,6	-32	129,3	63,3
-7	82,0	46,3	-33	131,2	63,9
-7,66	82,0	46,7	-34	133,1	64,5
-8	82,7	47,1	-35	135,0	65,1
-9	84,7	47,8	-36	136,9	65,7
-10	86,7	48,6	-37	138,8	66,4
-11	88,7	49,2	-38	140,6	67,0
-12	90,6	50,0	-39	142,0	67,3
-13	92,6	50,7	-40	142,0	66,9
-14	94,6	51,4	-41	142,0	66,5
-15	96,6	52,1	-42	142,0	66,0
-16	98,5	52,8	-43	142,0	65,6

Примечание:

1. График рассчитан для скорости ветра – до 5 м/сек.
при отклонении скорости ветра вводиться поправка, согласно номограмме.
2. С Т_{н.в.} = -6 °С – включение корректирующих насосов у теплопотребителей.

Начальник цеха №7

Старченков Е.А.

Согласовано: секретарь конкурсной/закупочной
комиссии филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

С.А. Старченков

Договор
филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

4

Пронумеровано, пронумеровано и скреплено печатью

На 7 листах (ссылка)

Директор Сургутского управления «Гомельэнергообеспечения»-филиала

ОАО «СК «Восток»» НОА

Саттаров Г.Х.

Ф.И.О.

Дата

«Сургутское

городское

электроснабжение

сети»

ИИН 6002000000

ОСНОВНОЕ

ОБЩЕСТВО

с ограниченной

ответственностью

ОГРН 1056002000000

ОТДЕЛ

ЭНЕРГЕТИКИ

Сургутского

города

Сургутского

электроснабжения

сети»

ИИН 6002000000

ОСНОВНОЕ

ОБЩЕСТВО

с ограниченной

ответственностью

ОГРН 1056002000000

ОТДЕЛ

ЭНЕРГЕТИКИ

Сургутского

города

Сургутского

электроснабжения

сети»

**Протокол разногласий
к дополнительному соглашению № 2 от 01.12.2013г.
к договору на теплоснабжение
№ 4-ТП-2 от 01.01.2013г.**

Экземпляр
филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

г. Сургут

25.12.2013 г.

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго», именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице директора филиала ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети Бурки Александра Эвалдсовича, действующего на основании доверенности № 07/13-166 от 17.10.2013г., с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Сургутские городские электрические сети» (далее ООО «СГЭС»), именуемое в дальнейшем «Теплоснабжающая организация», в лице директора Сургутского Управления «Тюменьэнергосбыт» - филиала ОАО «Энергосбытовая компания «Восток» Сатдарова Руслана Харисовича действующего на основании доверенности № Т-3 от 01.11.2013г., с другой стороны, именуемые в дальнейшем Стороны, подписали настоящий протокол разногласий (согласовали имеющиеся разногласия) к договору на теплоснабжение № 4-ТП-2 от 01.01.2013г., о нижеследующем:

п.п.	Редакция «Теплоснабжающей организации»	Редакция «Потребителя»
1	Преамбула дополнительного соглашения — по тексту дополнительного соглашения.	Преамбулу дополнительного соглашения в части «Потребителя» изложить в следующей редакции: «Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго», именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице директора филиала ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети Бурки Александра Эвалдсовича, действующего на основании доверенности №07/13-166 от 17.10.2013 года, с другой стороны, по результатам закупки у единственного источника, на основании протокола заседания Центральной закупочной комиссии ОАО «Тюменьэнерго» № 50/13 от 24.12.2013г., ...» далее по тексту дополнительного соглашения.

Стороны пришли к соглашению принять редакцию Потребителя по тексту настоящего протокола разногласий.

Настоящий протокол разногласий подписан в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

Данный протокол разногласий является неотъемлемой частью дополнительного соглашения № 1 от 01.12.2013г. к договору № 4-ТП-2 от 01.01.2013 года.

От «Потребителя»

Директор филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

От «Теплоснабжающей организации»

Директор Сургутского Управления
«Тюменьэнергосбыт» - филиал ОАО
«ЭК «Восток»

_____ А.Э. Бурка

_____ С.Р. Сатдаров

согласовано: секретарь конкурсной/закупочной
комиссии филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети

Договор
филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Сургутские электрические сети