

**ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ № 6**  
к договору № Т/08-09 от 11.05.2010 г. оказания услуг по передаче  
электрической энергии между смежными сетевыми организациями  
(через сети филиала ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети)

г. Сургут

05.12.2013г.

**Открытое акционерное общество «ЭЛЕК»**, именуемое в дальнейшем «Сетевая организация №1», в лице генерального директора Кябишева Назира Патовича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

**Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго»**, именуемое в дальнейшем «Сетевая организация №2», в лице директора филиала ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети Бурки Александра Эвалдсовича, действующего на основании доверенности №07/13-166 от 17 октября 2013 года, с другой стороны, при совместном упоминании «Стороны», на основании протокола заседания Центральной закупочной комиссии ОАО «Тюменьэнерго» №49/13 от 04.12.2013г. (копия выписки из протокола является приложением к настоящему дополнительному соглашению), заключили настоящее Дополнительное соглашение, к договору №Т/08-09 от 11.05.2010г. оказания услуг по передаче электрической энергии между смежными сетевыми организациями (далее – Договор) о нижеследующем:

1. Стороны пришли к соглашению продлить срок действия Договора по 30.06.2014г. и изложить п. 8.1 Договора в следующей редакции: «Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания и действует по 30 июня 2014 года включительно». Стороны пришли к соглашению Приложение №1 «Перечень точек поставки электроэнергии» к Договору утрачивает свою силу с 24.00 часов 31.12.2013г. Приложение №1 «Перечень точек поставки электроэнергии» в редакции настоящего Дополнительного соглашения вступает в силу с 00.00 часов 01.01.2014г. Стороны пришли к соглашению Приложение №2 «Перечень точек отпуска электроэнергии» к Договору утрачивает свою силу с 24.00 часов 31.12.2013г. Приложение №2 «Перечень точек отпуска электроэнергии» в редакции настоящего Дополнительного соглашения вступает в силу с 00.00 часов 01.01.2014г.
4. Стороны пришли к соглашению Приложение №3 «Плановые объемы электроэнергии и мощности, отпускаемые из сети Сетевой организации №1 на 2013год» в редакции Договора утрачивает свою силу с 24.00 часов 31.12.2013г. Приложение №3 «Плановые объемы электроэнергии и мощности, отпускаемые из сети Сетевой организации №1 на 2014год (первое полугодие)» в редакции настоящего Дополнительного соглашения вступает в силу с 00.00 часов 01.01.2014г.
5. Все положения договора, не затронутые настоящим дополнительным соглашением, остаются в неизменном виде и стороны подтверждают по ним свои обязательства.
6. Настоящее дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из сторон. Дополнительное соглашение является неотъемлемой частью договора.
7. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами.
8. Перечень Приложений:
  - Приложение №1 «Перечень точек поставки электроэнергии»;
  - Приложение №2 «Перечень точек отпуска электроэнергии»;
  - Приложение №3 «Плановые объемы электроэнергии и мощности, отпускаемые из сети Сетевой организации №1 на 2014год (первое полугодие)»;
  - Копия выписки из протокола заседания Центральной закупочной комиссии ОАО «Тюменьэнерго» №49/13 от 04.12.2013г.

От «Сетевой организации №1»:  
Генеральный директор  
ОАО «ЭЛЕК»

Н.П. Кябишев

От «Сетевой организации №2»:  
Директор филиала  
ОАО «Тюменьэнерго»  
Сургутские электрические сети

А.Э. Бурка



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

Договор  
Филиала ОАО «Тюменьэнерго»  
Сургутские электрические сети

Договор  
филиала ОАО «Тюменьэнерго»  
Сургутские электрические сети

Перечень точек поставки электроэнергии

№ пп	Наименование точки приема		Место установки учета	Класс напряжения, кВ	Технические характеристики учета									Большая предельная мощность учета	Потери электроэнергии в сети		Акт разграничения			
	Источник питания	Наименование присоединения			Электросчетчик				ТТ			ТН			кВтч	%	Результат акта	Присоединенная мощность, МВА (МВт)	Разрешенная (максимальная) мощность, МВт	
					Тип	Дата поверки	Класс точности	Заводской номер	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации	Тип	Класс точности							Коэффициент трансформации
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
<b>Из сети ОАО «Тюменьэнерго»</b>																				
1	ПС 110/10 кВ "Зеленая" яч.№17	ЗРУ-10 яч. 17	ЗРУ-10 кВ	ВН	EA05RL-P3B-3	III кв 2012	0,5	01098271	ТЛК-10-6 У3	0,5	200/5	НАМИТ-10-2 УХЛ2	0,5	10000/100	ОАО "ТЭ"	-	-	Т7/1/2794 от 24.06.2013	3,4000	0,4000
2	ПС-110/35/6 кВ "Солкино" яч. 28	ЗРУ-10 яч. 28	ЗРУ-10 кВ	ВН	EA05RALX-P2B-3	III кв 2012	0,5	01098257	ТЛМ-10-1 У3	0,5	300/5	НТМИ-6	0,5	6000/100	ОАО "ТЭ"	-	-	б/н от 01.01.2012	4,1000	0,2650
3	ПС 110/6 кВ "Строительная"	ПС 110/6 кВ "Строительная" фидер 6 кВ № 27ВЛ-6кВ опора № 9	КТПН -6/0,4-400 кВА № 20П РУ - 0,4кВ	СН-II	Меркурий 230 ART-03 PQCSIGDN	I кв 2012	0,5	010176480	ТШП-0,66 У3	0,5	600/5	-	-	-	ОАО "ТЭ"	-	-	Т7/1/2793 от 24.06.2013	3,3000	0,1400
4	ПС 110/6 кВ "Шукшинская"	ПС 110/6 кВ "Шукшинская" фидер 6 кВ №2 ВЛ-6кВ опора №25	КТПН -6/0,4-140 кВА № 46П РУ - 0,4кВ	СН-II	Меркурий 230 ART-03 PQCSIGDN	III кв 2012	0,5	13039558	ТТЭА-0,66	0,5	250/5	-	-	-	ОАО "ТЭ"	-	-	Т7/1/3618 от 02.08.2013	3,0570	0,0950
5	Основной источник питания ПС 110/10/10 кВ "Западная", резервный ПС 110/10 кВ "Азрит"	РУ 0,4 кВ ТП-1 10/0,4 кВ от РП ТП-2 41 мкрн.	ТП-1 41 мкр. РУ-0,4 кВ ф. №2 панель №1	СН-II	СЭТ-4ТМ.03М.09	IV кв. 2012	0,5	0812122	ТШП-0,66 У3	0,5	600/5	-	-	-	ОАО "ТЭ"	-	-	Т7/1/4370 от 19.09.2013	0,2390	0,1457
6			ТП-1 41 мкр. РУ-0,4 кВ ф. №3 панель №3	СН-II	СЭТ-4ТМ.03М.09	IV кв. 2012	0,5	0812122442	ТШП-0,66 У3	0,5	200/5	-	-	-	ОАО "ТЭ"	-	-	Т7/1/4370 от 19.09.2013	0,0950	0,0490
7			ТП-1 41 мкр. РУ-0,4 кВ ф. №4 панель №3	СН-II	СЭТ-4ТМ.03М.09	IV кв. 2012	0,5	0812122484	ТШП-0,66 У3	0,5	400/5	-	-	-	ОАО "ТЭ"	-	-	Т7/1/4370 от 19.09.2013	0,0950	0,0469
8			ТП-1 41 мкр. РУ-0,4 кВ ф. №5 панель №3	СН-II	СЭТ-4ТМ.03М.09	IV кв. 2012	0,5	0812122414	ТШП-0,66 У3	0,5	200/5	-	-	-	ОАО "ТЭ"	-	-	Т7/1/4370 от 19.09.2013	0,1520	0,0770
9			ТП-1 41 мкр. РУ-0,4 кВ ф. №7 панель №4	СН-II	СЭТ-4ТМ.03М.09	IV кв. 2012	0,5	0812120960	ТШП-0,66 У3	0,5	200/5	-	-	-	ОАО "ТЭ"	-	-	Т7/1/4370 от 19.09.2013	0,0950	0,0350
10			ТП-1 41 мкр. РУ-0,4 кВ ф. №9 панель №4	СН-II	СЭТ-4ТМ.03М.09	IV кв. 2012	0,5	0812120274	ТШП-0,66 У3	0,5	200/5	-	-	-	ОАО "ТЭ"	-	-	Т7/1/4370 от 19.09.2013	0,1520	0,0653
11			ТП-1 41 мкр. РУ-0,4 кВ ф. №11 панель №13	СН-II	СЭТ-4ТМ.03М.09	IV кв. 2012	0,5	0812120951	ТШП-0,66 У3	0,5	200/5	-	-	-	ОАО "ТЭ"	-	-	Т7/1/4370 от 19.09.2013	0,0950	0,0006
12			ТП-1 41 мкр. РУ-0,4 кВ ф. №13 панель №13	СН-II	СЭТ-4ТМ.03М.09	IV кв. 2012	0,5	0812122538	ТШП-0,66 У3	0,5	200/5	-	-	-	ОАО "ТЭ"	-	-	Т7/1/4370 от 19.09.2013	0,1520	0,0235
13			ТП-1 41 мкр. РУ-0,4 кВ ф. №14 панель №13	СН-II	СЭТ-4ТМ.03М.09	IV кв. 2012	0,5	0812121654	ТШП-0,66 У3	0,5	400/5	-	-	-	ОАО "ТЭ"	-	-	Т7/1/4370 от 19.09.2013	0,1520	0,0469
14			ТП-1 41 мкр. РУ-0,4 кВ ф. №16 панель №7	СН-II	СЭТ-4ТМ.03М.09	IV кв. 2012	0,5	0812122314	ТШП-0,66 У3	0,5	600/5	-	-	-	ОАО "ТЭ"	-	-	Т7/1/4370 от 19.09.2013	0,1520	0,1457
15			ТП-1 41 мкр. РУ-0,4 кВ ф. №17 панель №8	СН-II	СЭТ-4ТМ.03М.09	IV кв. 2012	0,5	0812121066	ТШП-0,66 У3	0,5	200/5	-	-	-	ОАО "ТЭ"	-	-	Т7/1/4370 от 19.09.2013	0,0950	0,0006
16			ТП-1 41 мкр. РУ-0,4 кВ ф. №19 панель №8	СН-II	СЭТ-4ТМ.03М.09	IV кв. 2012	0,5	0812121066	ТШП-0,66 У3	0,5	200/5	-	-	-	ОАО "ТЭ"	-	-	Т7/1/4370 от 19.09.2013	0,1520	0,0490

17	Основной источник питания ПС 110/10/10 кВ "Западная", резервный ПС 110/10 кВ "Азерит"	РУ 0,4 кВ ТП-1 10/0,4 кВ от РП ТП-2 41 мкр.	ТП-1 41 мкр. РУ-0,4 кВ ф. №20 панель №8	СН-II	СЭТ-4ТМ.03М.09	IVкв. 2012	0,5	0812121182	ТШП-0,66 У3	0,5	400/5	-	-	-	ОАО "ТЭ"	-	-	19.09.2013	-	-
18			ТП-1 41 мкр. РУ-0,4 кВ ф. №21 панель №9	СН-II	СЭТ-4ТМ.03М.09	IVкв. 2012	0,5	0812120810	ТШП-0,66 У3	0,5	200/5	-	-	-	ОАО "ТЭ"	-	-	Т7/1/4370 от 19.09.2013	0,0950	0,0235
19			ТП-1 41 мкр. РУ-0,4 кВ ф. №22 панель №9	СН-II	СЭТ-4ТМ.03М.09	IVкв. 2012	0,5	0812120216	ТШП-0,66 У3	0,5	400/5	-	-	-	ОАО "ТЭ"	-	-	Т7/1/4370 от 19.09.2013	0,0950	0,0469
20			ТП-1 41 мкр. РУ-0,4 кВ ф. №24 панель №9	СН-II	СЭТ-4ТМ.03М.09	IVкв. 2012	0,5	0812120230	ТШП-0,66 У3	0,5	400/5	-	-	-	ОАО "ТЭ"	-	-	Т7/1/4370 от 19.09.2013	0,1520	0,0653
21			ТП-1 41 мкр. РУ-0,4 кВ ф. №26 панель №10	СН-II	СЭТ-4ТМ.03М.09	IVкв. 2012	0,5	0811120790	ТШП-0,66 У3	0,5	400/5	-	-	-	ОАО "ТЭ"	-	-	Т7/1/4370 от 19.09.2013	0,0950	0,0770
22			ТП-1 41 мкр. РУ-0,4 кВ ф. №28 панель №10	СН-II	СЭТ-4ТМ.03М.09	IVкв. 2012	0,5	0811120190	ТШП-0,66 У3	0,5	400/5	-	-	-	ОАО "ТЭ"	-	-	Т7/1/4370 от 19.09.2013	0,1520	0,0350
23	Основной источник питания ПС 110/10/10 кВ "Западная", резервный ПС 110/10 кВ "Азерит"	РУ 0,4 кВ РП-ТП-2 10/0,4 кВ 41 мкр.	РП-ТП-2 41 мкр. РУ-0,4 кВ ф. №4 панель №4	СН-II	СЭТ-4ТМ.03М.09	IVкв. 2012	0,5	0812121168	ТШП-0,66 У3	0,5	400/5	-	-	-	ОАО "ТЭ"	-	-	Т7/1/4370 от 19.09.2013	0,2390	0,1615
24			РП-ТП-2 41 мкр. РУ-0,4 кВ ф. №5 панель №4	СН-II	СЭТ-4ТМ.03М.09	IVкв. 2012	0,5	0812121078	ТШП-0,66 У3	0,5	200/5	-	-	-	ОАО "ТЭ"	-	-	Т7/1/4370 от 19.09.2013	0,2390	0,0693
25			РП-ТП-2 41 мкр. РУ-0,4 кВ ф. №7 панель №5	СН-II	СЭТ-4ТМ.03М.09	IVкв. 2012	0,5	0812120367	ТШП-0,66 У3	0,5	200/5	-	-	-	ОАО "ТЭ"	-	-	Т7/1/4370 от 19.09.2013	0,2390	0,0469
26			РП-ТП-2 41 мкр. РУ-0,4 кВ ф. №9 панель №5	СН-II	СЭТ-4ТМ.03М.09	IVкв. 2012	0,5	0812120381	ТШП-0,66 У3	0,5	200/5	-	-	-	ОАО "ТЭ"	-	-	Т7/1/4370 от 19.09.2013	0,2390	0,0260
27			РП-ТП-2 41 мкр. РУ-0,4 кВ ф. №12 панель №8	СН-II	СЭТ-4ТМ.03М.09	IVкв. 2012	0,5	0812122463	ТШП-0,66 У3	0,5	400/5	-	-	-	ОАО "ТЭ"	-	-	Т7/1/4370 от 19.09.2013	0,2390	0,1615
28			РП-ТП-2 41 мкр. РУ-0,4 кВ ф. №13 панель №8	СН-II	СЭТ-4ТМ.03М.09	IVкв. 2012	0,5	0812122363	ТШП-0,66 У3	0,5	200/5	-	-	-	ОАО "ТЭ"	-	-	Т7/1/4370 от 19.09.2013	0,2390	0,0693
29			РП-ТП-2 41 мкр. РУ-0,4 кВ ф. №15 панель №9	СН-II	СЭТ-4ТМ.03М.09	IVкв. 2012	0,5	0812120374	ТШП-0,66 У3	0,5	200/5	-	-	-	ОАО "ТЭ"	-	-	Т7/1/4370 от 19.09.2013	0,2390	0,0469
30			РП-ТП-2 41 мкр. РУ-0,4 кВ ф. №17 панель №9	СН-II	СЭТ-4ТМ.03М.09	IVкв. 2012	0,5	0812122379	ТШП-0,66 У3	0,5	200/5	-	-	-	ОАО "ТЭ"	-	-	Т7/1/4370 от 19.09.2013	0,2390	0,0260
31	Основной источник питания ПС 110/10/10 кВ "Западная", резервный ПС 110/10 кВ "Азерит"	РУ 0,4 кВ ТП-3 10/0,4 кВ от РП ТП-2 41 мкр.	ТП-3 41 мкр. РУ-0,4 кВ ф. №1 панель №1	СН-II	СЭТ-4ТМ.03М.09	IVкв. 2012	0,5	0812120753	ТШП-0,66 У3	0,5	600/5	-	-	-	ОАО "ТЭ"	-	-	Т7/1/4370 от 19.09.2013	0,2390	0,1307
32			ТП-3 41 мкр. РУ-0,4 кВ ф. №2 панель №1	СН-II	СЭТ-4ТМ.03М.09	IVкв. 2012	0,5	0812120064	ТШП-0,66 У3	0,5	600/5	-	-	-	ОАО "ТЭ"	-	-	Т7/1/4370 от 19.09.2013	0,2390	0,1422
33			ТП-3 41 мкр. РУ-0,4 кВ ф. №9 панель №4	СН-II	СЭТ-4ТМ.03М.09	IVкв. 2012	0,5	0812120782	ТШП-0,66 У3	0,5	200/5	-	-	-	ОАО "ТЭ"	-	-	Т7/1/4370 от 19.09.2013	0,1520	0,0006
34			ТП-3 41 мкр. РУ-0,4 кВ ф. №11 панель №13	СН-II	СЭТ-4ТМ.03М.09	IVкв. 2012	0,5	0812121284	ТШП-0,66 У3	0,5	200/5	-	-	-	ОАО "ТЭ"	-	-	Т7/1/4370 от 19.09.2013	0,1520	0,0115
35			ТП-3 41 мкр. РУ-0,4 кВ ф. №13 панель №13	СН-II	СЭТ-4ТМ.03М.09	IVкв. 2012	0,5	0812122498	ТШП-0,66 У3	0,5	200/5	-	-	-	ОАО "ТЭ"	-	-	Т7/1/4370 от 19.09.2013	0,1520	0,0384
36			ТП-3 41 мкр. РУ-0,4 кВ ф. №15 панель №7	СН-II	СЭТ-4ТМ.03М.09	IVкв. 2012	0,5	0812120986	ТШП-0,66 У3	0,5	600/5	-	-	-	ОАО "ТЭ"	-	-	Т7/1/4370 от 19.09.2013	0,1520	0,1307
37			ТП-3 41 мкр. РУ-0,4 кВ ф. №16 панель №7	СН-II	СЭТ-4ТМ.03М.09	IVкв. 2012	0,5	0812120905	ТШП-0,66 У3	0,5	600/5	-	-	-	ОАО "ТЭ"	-	-	Т7/1/4370 от 19.09.2013	0,1520	0,1422
38			ТП-3 41 мкр. РУ-0,4 кВ ф. №17 панель №8	СН-II	СЭТ-4ТМ.03М.09	IVкв. 2012	0,5	0812122502	ТШП-0,66 У3	0,5	200/5	-	-	-	ОАО "ТЭ"	-	-	Т7/1/4370 от 19.09.2013	0,0950	0,0115
39			ТП-3 41 мкр. РУ-0,4 кВ ф. №23 панель №9	СН-II	СЭТ-4ТМ.03М.09	IVкв. 2012	0,5	0812120251	ТШП-0,66 У3	0,5	200/5	-	-	-	ОАО "ТЭ"	-	-	Т7/1/4370 от 19.09.2013	0,1520	0,0006
40			ТП-3 41 мкр. РУ-0,4 кВ ф. №25 панель №10	СН-II	СЭТ-4ТМ.03М.09	IVкв. 2012	0,5	0812120364	ТШП-0,66 У3	0,5	200/5	-	-	-	ОАО "ТЭ"	-	-	Т7/1/4370 от 19.09.2013	0,0950	0,0384

41	Основной источник питания ПС 110/10/10 кВ "Западная", резервный ПС 110/10 кВ "Аэриг"	РУ-0,4 кВ ТП-3 10/0,4 кВ от РП ТП-2 41 мкр.	ТП-3 41 мкр. РУ-0,4 кВ ф. №12 панель №13	СН-II	СЭТ-4ТМ.03М.09	IV кв. 2012	0,5	08112120821	ТШП-0,66 У3	0,5	400/5	-	-	-	ОАО "ТЭ"	-	-	19.09.2013	-	-
42			ТП-3 41 мкр. РУ-0,4 кВ ф. №20 панель №8	СН-II	СЭТ-4ТМ.03М.09	IV кв. 2012	0,5	0812120821	ТШП-0,66 У3	0,5	400/5	-	-	-	ОАО "ТЭ"	-	-	Т7/14370 от 19.09.2013	0,1520	0,15
<b>Из сети ОАО "Сургутнефтегаз"</b>																				
1	ПС-110/35/6 кВ "Блочная"	ПС-35/6 кВ № 36 КРУН 6 кВ яч. 17	ПС-35/6 кВ № 36 КРУН 6 кВ яч. 17	СН-I	A1805RL-P4GB-DW-4	III кв. 2010 г.	0,5с	1208576	ТЛК-10 5У3	0,5	200/5	НАЛИ-СЭЩ-6-1-У2	0,5	6000/100	ОАО "СНГ"	-	-	01.02.2012	3,6700	1,2000
7	ПС-110/35/6 Технолог ПС-35/6 № 66	ВЛ-6кВ ф.66-07	КРУН-6кВ	СН-II	EA05RL-P3B-4	I кв. 2007	0,5	1149613	ТПЛ-10-М	0,5	100/5	-	-	6000/100	ОАО "СНГ"	-	1,32	01.05.2010	0,0800	0,0800
8	ПС-110/35/6 Технолог ПС-35/6 № 39	ВЛ-6кВ ф.39-15	РУ-0,4 кВ КТПН-400кВА	СН-II	Меркурий 230 ART-03	2011	0,5	03303215	ТТЭ	0,5	400/5	-	-	-	ОАО "СНГ"	-	1,32	01.05.2010	0,1500	0,1500
9	ПС-110/35/6 Технолог ПС-35/6 № 39	ВЛ-6кВ ф.39-15	РУ-0,4 кВ КТПН-250кВА	СН-II	Меркурий 230 ART-03	2011	0,5	2595949	ТТИ-30	0,5	200/5	-	-	-	ОАО "СНГ"	-	1,32	01.05.2010	0,1500	0,1500
10	ПС-110/35/6 Технолог ПС-35/6 № 39	ВЛ-6кВ ф.39-15	РУ-0,4 кВ КТПН-160кВА	СН-II	EA05RL-P3B-4	III кв. 2010	0,5	01122127	ТТИ	0,5	200/5	-	-	-	ОАО "СНГ"	-	1,32	01.05.2010	0,1000	0,1000
11	ПС-110/35/6 Элегаз	ПС-35/6 № 73 РУ-6 яч.17 (ввод)	ТСН-1	СН-I	EA05RL-P4B-3	I кв. 2008	0,5с	01037949	ТЛК-10	0,5	300/5	НГМИ-6-66	0,5	6000/100	ООО "СГЭС"	-	1,32	01.02.2012	3,6500	1,1000
<b>Из сети ОАО "Энергосбыт " Свердловской железной дороги"</b>																				
1	ПС-110/10 Привокзальная	яч. 33	ЗРУ-10 кВ	ВН	ПСЧ-4ТМ.05.04	IV кв. 2008	0,5S	307077094	ТПЛ-10	0,5	300/5	НАМИ-10	0,5	10000/100	РЖД	-	1,32	01.05.2010	-	1,000
2	ПС-110/10 Привокзальная	яч. 14	ЗРУ-10 кВ	ВН	ПСЧ-4ТМ.05.04	III кв. 2006	0,5S	305065123	ТПЛ-10	0,5	300/5	НАМИ-10	0,5	10000/101	РЖД	-	1,32	01.05.2010	-	1,000
<b>Из сети ООО "ЭНЭРО"</b>																				
1	ПС-110/10 Черный Мыс	ф. № 404	РУ-0,4кВ КТПН РЭТО	СН-II	Меркурий 230	3 кв 2005	1	1845024	ТТИ-А	0,5	100/5	-	-	-	ООО "Пионер"	-	-	01.09.2011г	0,1000	0,0500
<b>Из сети ООО "Сургутские городские электрические сети"</b>																				
	ПС-110/10/10 Северная	РП-140 10 кВ, ТП-542 10/0,4 кВ	РУ-0,4 кВ, ТП-52, 1 с.ш 0,4 кВ	СН-II	A1805RL-P4GB-DW4	I кв. 2012	0,5	01240599	ТШПЛ-0,66	0,5	2000/5	-	-	-	ООО "СГЭС"	-	-	11.01.2011	0,6100	0,6100
	ПС-110/10/10 Северная	РП-140 10 кВ, ТП-542 10/0,4 кВ	РУ-0,4 кВ, ТП-52, 2 с.ш 0,4 кВ	СН-II	A1805RL-P4GB-DW4	I кв. 2012	0,5	01240593	ТШПЛ-0,66	0,5	2000/5	-	-	-	ООО "СГЭС"	-	-	-	-	-
	ПС-110/10/6 Пионерная 2	ТП-208 6/0,4 кВ РУ-0,4кВ	РУ-0,4 1 с.ш. 0,4 кВ	СН-II	A2R-40L-C25-T	I кв. 2012	0,5	01240478	ТШП-0,66	0,5	400/5	-	-	-	ООО "СГЭС"	-	-	11.01.2011	0,2300	0,2300
	ПС-110/10/6 Пионерная 2	ТП-208 6/0,4 кВ РУ-0,4кВ	РУ-0,4 2 с.ш. 0,4 кВ	СН-II	A2R-40L-C25-T	I кв. 2012	0,5	01240459	ТШП-0,66	0,5	400/5	-	-	-	ООО "СГЭС"	-	-	-	-	-
	ПС-110/10/10 Северная яч. 304	РП-140 яч. 5 ТП-554 яч.3, БКТП[2X1000] 10/0,4кВ	РУ-0,4кВ 1 секция	СН-II	EA05RL-P3B-4	I кв. 2012	0,5	01240549	ТСН-12	0,5	2000/5	-	-	-	ООО "СГЭС"	-	-	12.01.2011	0,0470	0,0470
	ПС-110/10/10 Северная яч. 406	РП-140 яч.20 ТП-554 яч.4, БКТП[2X1000] 10/0,4кВ	РУ-0,4кВ 2 секция	СН-II	EA05RL-P3B-4	I кв. 2012	0,5	01240588	ТСН-12	0,5	2000/5	-	-	-	ООО "СГЭС"	-	-	-	0,0470	0,0470

**Сетевая организация 1:**

Генеральный директор  
ОАО «ЭЛЕК»

\_\_\_\_\_/Кябишев Н.П./

**Сетевая организация 2:**

Директор филиала  
ОАО «Тюменьэнерго»  
Сургутские электрические сети

\_\_\_\_\_/Бурка А.Э./



Договор  
филиала ОАО «Тюменьэнерго»  
Сургутские электрические сети

Сургутские электрические сети филиала ОАО «Тюменьэнерго»

Перечень точек отпуску электроэнергии

№ пп	Наименование точки поставки		Место установки учета	Класс напряжения, кВ	Технические характеристики учета										Балансовая принадлежность учета	Потери	
	Источник питания	Наименование присоединения			Электросчетчик				ТТ			ТН				кВтч	%
					Тип	Дата поверки	Класс точности	Заводской номер	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
<b>I. Точки поставки Потребителям (Покупателям ОАО "ТЭК")</b>																	
<b>Ia через сети ОАО "Тюменьэнерго"</b>																	
<b>1 ООО «ИНФОКОМ»</b>																	
1	ПС-110/10/10 Зеленая ВЛ-10 ф. Зеленая-17 оп. 19	КТПН-ИНФОКОМ (250) РУ-0,4	РУ-0,4кВ КТПН-250 СТ № 7	0,4	Меркурий 230 ART 03 CN	2 кв. 2010г.	0,5s	05959783	ТШП-0,66	0,5	300/5	-	-	-	ООО «ИНФОКОМ»	-	3,876
<b>2 НОУ "НОВОЛИК"</b>																	
2	ПС-110/10/10 Зеленая ВЛ-10 ф. Зеленая-17 оп. 13	КТПН-НОВОЛИК (160) РУ-0,4	РУ-0,4кВ КТПН-250 ПСК № 6 "Геологоразведчик"	0,4	EA05RAL-P2B-4	1 кв. 2009г.	0,2s	01110244	ТОП-0,66-5	0,5	150/5	-	-	-	НОУ "НОВОЛИК"	-	1,754
<b>3 КУ "КЦ "Альтернатива"</b>																	
3	ПС-110/35/6 кВ "Солкино"	ПС-35/6 РУ-6кВ ячейка № С-28	РУ-0,4кВ КТПН-6/0,4 кВ 400 кВА	6	Меркурий 230 AM 03	2011	0,5	09097918	ТШП-0,66	0,5	600/5	-	-	-	КУ "КЦ "Альтернатива"	-	-
<b>3 ООО УК "ЖилСервис"</b>																	
4	ПС 110/10 кВ "Азерит" РП - ТП-2 41 мкр. ТП№1 ПР-2	ВРУ 0,4 кВ жилого дома по пр. Вербный, 2	ВРУ 0,4 кВ жилого дома по пр. Вербный, 2	0,4	меркурий 230 AM-02	3 кв. 2009 г.	0,5	03823672	-	-	-	-	-	-	ООО УК "ЖилСервис"	-	-
		ВРУ 0,4 кВ жилого дома по пул. Есенина, 16	ВРУ 0,4 кВ жилого дома по пул. Есенина, 16	0,4	меркурий 230 AM-02	4 кв. 2009 г.	0,5	3864189	-	-	-	-	-	-	ООО УК "ЖилСервис"	-	-
5		ВРУ 0,4 кВ жилого дома по пул. Есенина, 14 блок №2	ВРУ 0,4 кВ жилого дома по пул. Есенина, 14 блок №2	0,4	меркурий 230 AM-02	4 кв. 2009 г.	0,5	03822066	-	-	-	-	-	-	ООО УК "ЖилСервис"	-	-
6		ВРУ 0,4 кВ жилого дома по пул. Есенина, 14 блок №1	ВРУ 0,4 кВ жилого дома по пул. Есенина, 14 блок №1	0,4	меркурий 230 AM-02	4 кв. 2009 г.	0,5	3864355	-	-	-	-	-	-	ООО УК "ЖилСервис"	-	-
7		ВРУ 0,4 кВ жилого дома по пул. Есенина, 12	ВРУ 0,4 кВ жилого дома по пул. Есенина, 12	0,4	меркурий 230 AM-02	4 кв. 2009 г.	0,5	3864255	-	-	-	-	-	-	ООО УК "ЖилСервис"	-	-
8		ВРУ 0,4 кВ жилого дома по пул. Есенина, 10	ВРУ 0,4 кВ жилого дома по пул. Есенина, 10	0,4	меркурий 230 AM-02	4 кв. 2009 г.	0,5	3864221	-	-	-	-	-	-	ООО УК "ЖилСервис"	-	-
<b>4 Грачев А.В.</b>																	
9	ПС 110/10 кВ "Азерит" РП - ТП-2 41 мкр. ТП№1 ПР-3	ВРУ 0,4 кВ жилого дома №1/1	ВРУ 0,4 кВ жилого дома №1/1	0,4	меркурий 230 ART 02 RN	3 кв. 2009 г.	0,5	06217048	-	-	-	-	-	-	Грачев А.В.	-	-
<b>5 Котловкин В.В.</b>																	
10	ПС 110/10 кВ "Азерит" РП - ТП-2 41 мкр. ТП№1 ПР-2	ВРУ 0,4 кВ жилого дома №3/11	ВРУ 0,4 кВ жилого дома №3/11	0,4	меркурий 230 AM-02	3 кв. 2009 г.	0,5	11188295	-	-	-	-	-	-	Котловкин В.В.	-	-

6 000 "Салаир"																	
11	ПС 110/10 кВ "Азерит" РП - ТП-2 41 мкр.	ТП-1 РУ 0,4 кВ	ТП-1 41мкр. РУ-0,4кВ ф.3 панель №3	0,4	ртукурий 230 ART 03 PQCSIGDN	3 кв. 2010 г.	0,5s	0812122442	ТШП-0,66	0,5	400/5	-	-	-	ЗАО "Салаир"	-	-
12		ТП-1 РУ 0,4 кВ	ТП-1 41мкр. РУ-0,4кВ ф.4 панель №3	0,4	ртукурий 230 ART 03 PQCSIGDN	3 кв. 2010 г.	0,5s	0812122484	ТШП-0,66	0,5	400/5	-	-	-	ЗАО "Салаир"	-	-
13		ТП-1 РУ 0,4 кВ	ТП-1 41мкр. РУ-0,4кВ ф.5 панель №3	0,4	ртукурий 230 ART 03 PQCSIGDN	3 кв. 2010 г.	0,5s	0812122414	ТШП-0,66	0,5	400/5	-	-	-	ЗАО "Салаир"	-	-
14		ТП-1 РУ 0,4 кВ	ТП-1 41мкр. РУ-0,4кВ ф.7 панель №4	0,4	ртукурий 230 ART 03 PQCSIGDN	3 кв. 2010 г.	0,5s	0812120960	ТШП-0,66	0,5	400/5	-	-	-	ЗАО "Салаир"	-	-
15		ТП-1 РУ 0,4 кВ	ТП-1 41мкр. РУ-0,4кВ ф.9 панель №4	0,4	ртукурий 230 ART 03 PQCSIGDN	3 кв. 2010 г.	0,5s	0812120274	ТТИ-40	0,5	400/5	-	-	-	ЗАО "Салаир"	-	-
16		ТП-1 РУ 0,4 кВ	ТП-1 41мкр. РУ-0,4кВ ф.11 панель №13	0,4	ртукурий 230 ART 03 PQCSIGDN	3 кв. 2010 г.	0,5s	0812120951	ТШП-0,66	0,5	400/5	-	-	-	ЗАО "Салаир"	-	-
17		ТП-1 РУ 0,4 кВ	ТП-1 41мкр. РУ-0,4кВ ф.13 панель №13	0,4	ртукурий 230 ART 03 PQCSIGDN	3 кв. 2010 г.	0,5s	0812122538	ТШП-0,66	0,5	400/5	-	-	-	ЗАО "Салаир"	-	-
18		ТП-1 РУ 0,4 кВ	ТП-1 41мкр. РУ-0,4кВ ф.14 панель №13	0,4	ртукурий 230 ART 03 PQCSIGDN	3 кв. 2010 г.	0,5s	0812121654	ТШП-0,66	0,5	400/5	-	-	-	ЗАО "Салаир"	-	-
19		ТП-1 РУ 0,4 кВ	ТП-1 41мкр. РУ-0,4кВ ф.16 панель №7	0,4	ртукурий 230 ART 03 PQCSIGDN	3 кв. 2010 г.	0,5s	0812122314	ТШП-0,66	0,5	400/5	-	-	-	ЗАО "Салаир"	-	-
20		ТП-1 РУ 0,4 кВ	ТП-1 41мкр. РУ-0,4кВ ф.17 панель №8	0,4	ртукурий 230 ART 03 PQCSIGDN	3 кв. 2010 г.	0,5s	0812121038	ТШП-0,66	0,5	400/5	-	-	-	ЗАО "Салаир"	-	-
21		ТП-1 РУ 0,4 кВ	ТП-1 41мкр. РУ-0,4кВ ф.19 панель №8	0,4	ртукурий 230 ART 03 PQCSIGDN	3 кв. 2010 г.	0,5s	0812121066	ТШП-0,66	0,5	400/5	-	-	-	ЗАО "Салаир"	-	-
22		ТП-1 РУ 0,4 кВ	ТП-1 41мкр. РУ-0,4кВ ф.20 панель №8	0,4	ртукурий 230 ART 03 PQCSIGDN	3 кв. 2010 г.	0,5s	0812121182	ТШП-0,66	0,5	400/5	-	-	-	ЗАО "Салаир"	-	-
23		ТП-1 РУ 0,4 кВ	ТП-1 41мкр. РУ-0,4кВ ф.21 панель №9	0,4	ртукурий 230 ART 03 PQCSIGDN	3 кв. 2010 г.	0,5s	0812120810	ТШП-0,66	0,5	400/5	-	-	-	ЗАО "Салаир"	-	-
24		ТП-1 РУ 0,4 кВ	ТП-1 41мкр. РУ-0,4кВ ф.22 панель №9	0,4	ртукурий 230 ART 03 PQCSIGDN	3 кв. 2010 г.	0,5s	0812120216	ТШП-0,66	0,5	400/5	-	-	-	ЗАО "Салаир"	-	-
25		ТП-1 РУ 0,4 кВ	ТП-1 41мкр. РУ-0,4кВ ф.24 панель №9	0,4	ртукурий 230 ART 03 PQCSIGDN	3 кв. 2010 г.	0,5s	0812120230	ТШП-0,66	0,5	400/5	-	-	-	ЗАО "Салаир"	-	-
26		ТП-1 РУ 0,4 кВ	ТП-1 41мкр. РУ-0,4кВ ф.26 панель №10	0,4	ртукурий 230 ART 03 PQCSIGDN	3 кв. 2010 г.	0,5s	0812120790	ТШП-0,66	0,5	400/5	-	-	-	ЗАО "Салаир"	-	-
27		ТП-1 РУ 0,4 кВ	ТП-1 41мкр. РУ-0,4кВ ф.28 панель №10	0,4	ртукурий 230 ART 03 PQCSIGDN	3 кв. 2010 г.	0,5s	0812120190	ТШП-0,66	0,5	400/5	-	-	-	ЗАО "Салаир"	-	-

Сургутские электрические сети  
 филиала ОАО «Тюменьэнерго»

Договор  
 филиала ОАО «Тюменьэнерго»  
 Сургутские электрические сети

28	ПС 110/10 кВ "Азерит" РП - ТП-2 41 мкр.	РП-ТП-2 РУ-0,4кВ	РП-ТП-2 41мкр. РУ-0,4кВ ф.4 панель №4	0,4	ртурий 230 ART 03 PQCSIGDN	3 кв. 2010 г.	0,5s	0812121168	ТШП-0,66	0,5	400/5	-	-	-	ЗАО "Салаир"	-	-
29		РП-ТП-2 РУ-0,4кВ	РП-ТП-2 41мкр. РУ-0,4кВ ф.5 панель №4	0,4	ртурий 230 ART 03 PQCSIGDN	3 кв. 2010 г.	0,5s	0812121078	ТШП-0,66	0,5	400/5	-	-	-	ЗАО "Салаир"	-	-
30		РП-ТП-2 РУ-0,4кВ	РП-ТП-2 41мкр. РУ-0,4кВ ф.7 панель №5	0,4	ртурий 230 ART 03 PQCSIGDN	3 кв. 2010 г.	0,5s	0812120367	ТШП-0,66	0,5	400/5	-	-	-	ЗАО "Салаир"	-	-
31		РП-ТП-2 РУ-0,4кВ	РП-ТП-2 41мкр. РУ-0,4кВ ф.9 панель №5	0,4	ртурий 230 ART 03 PQCSIGDN	3 кв. 2010 г.	0,5s	0812120381	ТШП-0,66	0,5	400/5	-	-	-	ЗАО "Салаир"	-	-
32		РП-ТП-2 РУ-0,4кВ	РП-ТП-2 41мкр. РУ-0,4кВ ф.12 панель №8	0,4	ртурий 230 ART 03 PQCSIGDN	3 кв. 2010 г.	0,5s	0812122463	ТШП-0,66	0,5	400/5	-	-	-	ЗАО "Салаир"	-	-
33		РП-ТП-2 РУ-0,4кВ	РП-ТП-2 41мкр. РУ-0,4кВ ф.13 панель №8	0,4	ртурий 230 ART 03 PQCSIGDN	3 кв. 2010 г.	0,5s	0812122363	ТШП-0,66	0,5	400/5	-	-	-	ЗАО "Салаир"	-	-
34		РП-ТП-2 РУ-0,4кВ	РП-ТП-2 41мкр. РУ-0,4кВ ф.15 панель №9	0,4	ртурий 230 ART 03 PQCSIGDN	3 кв. 2010 г.	0,5s	0812120374	ТШП-0,66	0,5	400/5	-	-	-	ЗАО "Салаир"	-	-
35		РП-ТП-2 РУ-0,4кВ	РП-ТП-2 41мкр. РУ-0,4кВ ф.17 панель №9	0,4	ртурий 230 ART 03 PQCSIGDN	3 кв. 2010 г.	0,5s	0812122379	ТШП-0,66	0,5	400/5	-	-	-	ЗАО "Салаир"	-	-
36		ПС 110/10 кВ "Азерит" РП - ТП-2 41 мкр.	ТП-3 РУ 0,4 кВ	ТП-3 41мкр. РУ-0,4кВ ф.1 панель №1	0,4	ртурий 230 ART 03 PQCSIGDN	3 кв. 2010 г.	0,5s	0812120753	ТШП-0,66	0,5	400/5	-	-	-	ЗАО "Салаир"	-
37	ТП-3 РУ 0,4 кВ		ТП-3 41мкр. РУ-0,4кВ ф.2 панель №1	0,4	ртурий 230 ART 03 PQCSIGDN	3 кв. 2010 г.	0,5s	0812120064	ТШП-0,66	0,5	400/5	-	-	-	ЗАО "Салаир"	-	-
38	ТП-3 РУ 0,4 кВ		ТП-3 41мкр. РУ-0,4кВ ф.9 панель №4	0,4	ртурий 230 ART 03 PQCSIGDN	3 кв. 2010 г.	0,5s	0812120782	ТШП-0,66	0,5	400/5	-	-	-	ЗАО "Салаир"	-	-
39	ТП-3 РУ 0,4 кВ		ТП-3 41мкр. РУ-0,4кВ ф.11 панель №13	0,4	ртурий 230 ART 03 PQCSIGDN	3 кв. 2010 г.	0,5s	0812121284	ТТИ-40	0,5	400/5	-	-	-	ЗАО "Салаир"	-	-
40	ТП-3 РУ 0,4 кВ		ТП-3 41мкр. РУ-0,4кВ ф.13 панель №13	0,4	ртурий 230 ART 03 PQCSIGDN	3 кв. 2010 г.	0,5s	0812122498	ТТИ-40	0,5	400/5	-	-	-	ЗАО "Салаир"	-	-
41	ТП-3 РУ 0,4 кВ		ТП-3 41мкр. РУ-0,4кВ ф.15 панель №7	0,4	ртурий 230 ART 03 PQCSIGDN	3 кв. 2010 г.	0,5s	0812120986	ТТИ-40	0,5	400/5	-	-	-	ЗАО "Салаир"	-	-
42	ТП-3 РУ 0,4 кВ		ТП-3 41мкр. РУ-0,4кВ ф.16 панель №7	0,4	ртурий 230 ART 03 PQCSIGDN	3 кв. 2010 г.	0,5s	0812120905	ТШП-0,66	0,5	400/5	-	-	-	ЗАО "Салаир"	-	-
43	ТП-3 РУ 0,4 кВ		ТП-3 41мкр. РУ-0,4кВ ф.17 панель №8	0,4	ртурий 230 ART 03 PQCSIGDN	3 кв. 2010 г.	0,5s	0812122502	ТШП-0,66	0,5	400/5	-	-	-	ЗАО "Салаир"	-	-
44	ТП-3 РУ 0,4 кВ		ТП-3 41мкр. РУ-0,4кВ ф.23 панель №9	0,4	ртурий 230 ART 03 PQCSIGDN	3 кв. 2010 г.	0,5s	0812120251	ТШП-0,66	0,5	400/5	-	-	-	ЗАО "Салаир"	-	-

Исполнитель: компания "Азерит" ОАО «Тюменьэнерго»  
 филиал ОАО «Тюменьэнерго»  
 Сургутская электрическая сеть

Договор  
 филиала ОАО «Тюменьэнерго»  
 Сургутские электрические сети

45	ПС 110/10 кВ "Азерит" РП - ТП-2 41 мкр.	ТП-3 РУ 0,4 кВ	ТП-3 41мкр. РУ-0,4кВ ф.12 панель №13	0,4	ртурий 230 ART 03 PQCSIGDN	3 кв. 2010 г.	0,5s	0811120852	ТТИ-40	0,5	400/5	-	-	-	ЗАО "Салаир"	-	-
46		ТП-3 РУ 0,4 кВ	ТП-3 41мкр. РУ-0,4кВ ф.20 панель №8	0,4	ртурий 230 ART 03 PQCSIGDN	3 кв. 2010 г.	0,5s	0812120821	ТТИ-40	0,5	400/5	-	-	-	ЗАО "Салаир"	-	-
47		ТП-3 РУ 0,4 кВ	ТП-3 41мкр. РУ-0,4кВ ф.25 панель №10	0,4	ртурий 230 ART 03 PQCSIGDN	3 кв. 2010 г.	0,5s	0812120364	ТТИ-40	0,5	400/5	-	-	-	ЗАО "Салаир"	-	-
<b>7 ООО "Золотой Век"</b>																	
48	ПС 110/6 кВ "Строительная"	ПС 110/6 № 27 ВЛ-6 кВА опора № 9	РУ-0,4кВ КТПН-6/0,4 кВ 250 кВА	0,4	M-230ART-03PQCSIGDN	2 кв 2007г	0,5s	10176480	ТШП-0.66У3	0,5	600/5	-	-	-	ООО "Золотой Век"	-	-
<b>8 ООО "Атво-МАЗ-Глобал"</b>																	
49	ПС 110/6 кВ "Шукшинская"	ПС 110/6 кВ "Шукшинская" опора №25 фидера 6кВ №2	РУ-0,4кВ КТПН-6/0,4 кВ 160 кВА №46П	0,4	ртурий 230 ART 03 PQCSIGDN	3 кв. 2012 г.	0,5s	13039558	ТТА-0,66	0,5	250/5	-	-	-	ООО "Атво-МАЗ-Глобал"	-	-
<b>1.6 через сети ОАО "Сургутнефтегаз"</b>																	
<b>1 Победит - 2/Победит- 1</b>																	
1	ПС-110/35/6 кВ "Блочная"	ПС-35/6 кВ № 36 КРУН 6 кВ яч. 17	ПС 35/6 № 36 ф. 36-17	6	A1805RL-P4GB-GW4	3 кв. 2010 г.	0,5s	01208576	ТЛК-10-5 У3	0,5	200/5	НАЛИ-СЭЦ-6-1У2	0,5	6000/100	ОАО "СНГ"	-	-
<b>2 СГМУП "СКУ Природа"</b>																	
2	ПС Элегаз 73	ПС 35/6 кВ № 73 КРУН-6 яч. 17	КТПН-6/0,4 кВ 250 кВА	0,4	ртурий 230 ART 03 PQCSIGDN	2011г.	0,5	10156864	ТТЭ-30	0,5	300/5	-	-	-	СГМУП "СКУ Природа"	-	3,14
<b>3 ПСК "Ветеран-2"</b>																	
3	ПС Элегаз 73	ПС 35/6 кВ № 73 КРУН-6 яч. 17	РУ-0,4кВ КТПН-6/0,4 кВ 250 кВА	6	ртурий 230 ART 03 PQCSIGDN	2011г.	0,5	10156850	ТТЭ-А	0,5	100/5	-	-	-	ПСК "Ветеран-2"	-	-
<b>4 СОК "Сторожил-1"</b>																	
4	ПС Элегаз 73	ПС 35/6 кВ № 73 КРУН-6 яч. 17	РУ-0,4кВ КТПН-6/0,4 кВ 400 кВА	6	ртурий 230 ART 03 RN	2011г.	0,5	11155829	ТШП-0,66	0,5	600/5	-	-	-	СОК "Сторожил-1"	-	-
<b>5 ЗАО СОКСС "Беркут"</b>																	
5	ПС Элегаз 73	ПС 35/6 кВ № 73 КРУН-6 яч. 17	РУ-0,4кВ КТПН-6/0,4 кВ 250 кВА	6	A2R-4-0L-C4-T	2006г.	0,5	01014969	ТШП-0,66	0,5	400/5	-	-	-	ЗАО СОКСС "Беркут"	-	-
<b>6 ПОК "Многодетная семья"</b>																	
6	ПС Элегаз 73	ПС 35/6 кВ № 73 КРУН-6 яч. 17	РУ-0,4кВ КТПН-6/0,4 кВ 400 кВА	6	ртурий 230 ART 03 CN	2008г.	0,5	09311156	ТТИ-А	0,5	200/5	-	-	-	ПОК "Многодетная семья"	-	-
<b>7 СТ № 56 "Приозерное"</b>																	
7	ПС Элегаз 73	ПС 35/6 кВ № 73 ВЛ-6кВ яч. 14	РУ-0,4кВ КТПН-6/0,4 кВ 400 кВА	0,4	ртурий 230 ART 03 MCLN	3 кв. 2011г.	0,5 S	09283858	ТШП-0,66	0,5	400/5	-	-	-	СТ № 56 "Приозерное"	-	-
8	ПС Элегаз 73	ПС 35/6 кВ № 73 ВЛ-6кВ яч. 14	РУ-0,4кВ КТПН-6/0,4 кВ 250 кВА	0,4	ртурий 230 ART 03 MCLN	2 кв. 2011г.	0,5	07986043	ТОП-0,66	0,5	200/5	-	-	-	СТ № 56 "Приозерное"	-	-

Составлено: секретарь консул-экономической комиссии филиала ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети

Договор  
филиала ОАО «Тюменьэнерго»  
Сургутские электрические сети

<b>8 ООО "Сибгидромехстрой"</b>																	
9	ПС Элегаз 73	ПС 35/6 кВ № 73 КРУН-6 яч. 17	ячейка К-108	6	EA05RAL-P3B-3	2006 г.	0,5	01040663	ТПЛ-10М У2	0,5	200/5	НАМИГ-10-2УХЛ2	0,5	6000/100	ООО "Сибгидромехстрой"	-	-
<b>28. СТ № 59 "Грибное"</b>																	
42	ПС Элегаз 73	ПС 35/6 Кв № 73 ВЛ-6кВ яч. 14	РУ-0,4кВ КТПН-6/0,4 кВ 250 кВА	0,4	EA05RL-B-4	2 кв. 2007г.	0,5s	01154898	ТОП-0,66	0,5	200/5	-	-	-	СТ № 59 "Грибное"	-	-
<b>9 ИП Казакеева Е.И.</b>																	
10	ПС-110/35/6 Технолог	ПС-35/6 №66 ВЛ-6кВ ф.66-07	КРУН-6КВ	0,4	EA05RL-P2B-4	1 кв. 2007г.	0,5	1149613	ТПЛ-10-М	0,5	100/5	-	-	-	ИП Казакеева	-	-
<b>10 ПСОК № 5 "Транспортный строитель"</b>																	
11	ПС-110/35/6 Технолог	ПС-35/6 №66 ВЛ-6кВ ф.66-07	РУ-0,4кВ КТПН-160 кВА	0,4	меркурий 230 ART 03 CN	4 кв. 2009г.	2	09333233	ТШП-0,66	0,5	300/5	-	-	-	ОАО "СГС"	-	-
<b>11 ДПК "Сургутское"</b>																	
12	ПС-110/35/6 Технолог	ПС-35/6 № 39 ВЛ-6кВ ф.39-15	РУ-0,4 кВ КТПН-400кВА	0,4	Меркурий 230 ART-03	2011	0,5	0708299	ТТЭ	0,5	400/5	-	-	-	ДПК "Сургутское"	-	-
<b>12 СПК "Бережок"</b>																	
13	ПС-110/35/6 Технолог	ПС-35/6 № 39 ВЛ-6кВ ф.39-15	РУ-0,4 кВ КТПН-250кВА	0,4	Меркурий 230 ART-03	2011	0,5	2595949	ТТИ	0,5	200/5	-	-	-	СПК "Бережок"	-	-
<b>13 ДНТ "Интеграл-1"</b>																	
14	ПС-110/35/6 Технолог	ПС-35/6 № 39 ВЛ-6кВ ф.39-15	РУ-0,4 кВ КТПН-160кВА	0,4	EA05RL-P4B-4	3 кв. 2010г.	0,5	0122127	ТТИ	0,5	200/5	-	-	-	ДНТ "Интеграл-1"	-	-
<b>И.в через сети Сургутская дистанция энергоснабжения ОАО РЖД</b>																	
<b>1 ООО "Стройконструкция"</b>																	
1	ПС-110/10 Привокзальная	ф."ЗСК-1"	ЗРУ-10кВ яч. №33	0,4	ПСЧ-4ТМ.05.04	IV кв. 2008	0,5S	0307077094	ТПЛ-10	0,5	300/5	НАМИ-10	0,5	10000/100	ООО"Стройконструкция"	-	-
2	ПС-110/10 Привокзальная	ф."ЗСК-2"	ЗРУ-10кВ яч. №14	0,4	ПСЧ-4ТМ.05.04	III кв. 2006	0,5S	0305065123	ТПЛ-10	0,5	300/5	НАМИ-10	0,5	10000/100	ООО"Стройконструкция"	-	-
3	ПС-110/10 Привокзальная	ф."ЗСК-1" яч. №33 КТПН-400кВА	Ру-0,4 КТПН-400кВА	0,4	СЭТ-4ТМ.02.0	2008	1	03020053	ТШП-0,66	0,5	400/5	-	-	-	ООО"ЮГАНСК ПРОФИТ-ЦЕНТР"	-	2,94
<b>И.г через сети ООО "ЭНЕРО"</b>																	
<b>1 ООО «Сибпромстрой № 9»</b>																	
1	ПС-110/10 Черный Мыс	ВЛ-10кВ	РУ-0,4кВ КТПН-400кВА	0,4	Меркурий 230	2008г.	0,5S	01845024	ТТИ-А	0,5	100/5	-	-	-	ООО "СПС№9"	-	-
<b>2 СГМУЭП "ГОРСВЕТ"</b>																	
2	ПС-110/10 Черный Мыс	КТПН-10/0,4	РУ-0,4 наружное освещение	0,4	Меркурий 230 ART-0,2 RN	4 кв. 2009г.	1	04449530	-	-	-	-	-	-	СГМУЭП "ГОРСВЕТ"	-	-

компания «Сургутские электрические сети» филиал «Сургутские электрические сети»

Договор  
филиала ОАО «Тюменьэнерго»  
Сургутские электрические сети

**II. Точки поставки Потребителям (Покупателям ООО "Сургутэнергообл" через ООО "СГЭС")**

**I. ОАО "СНГ"**

1	ПС-110/10/10 Северная	РП-140 10 кВ, ТП-542 10/0,4 кВ	РУ-0,4 кВ, ТП-52, 1 с.ш 0,4 кВ	0,4	A1805RL-P4GB-DW4	I кв. 2012	0,5	01240599	ТШПЛ-0,66	0,5	2000/5	-	-	-	ОАО "СНГ"	-	-
2	ПС-110/10/10 Северная	РП-140 10 кВ, ТП-542 10/0,4 кВ	РУ-0,4 кВ, ТП-52, 2 с.ш 0,4 кВ	0,4	A1805RL-P4GB-DW4	I кв. 2012	0,5	01240593	ТШПЛ-0,66	0,5	2000/5	-	-	-	ОАО "СНГ"	-	-
5	ПС-110/10/6 Пионерная 2	ТП-208 6/0,4 кВ РУ-0,4кВ	РУ-0,4 1 с.ш. 0,4 кВ	0,4	A2R-4OL-C25-T	I кв. 2012	0,5	01240478	ТШП-0,66	0,5	400/5	-	-	-	ОАО "СНГ"	-	-
6	ПС-110/10/6 Пионерная 2	ТП-208 6/0,4 кВ РУ-0,4кВ	РУ-0,4 2 с.ш. 0,4 кВ	0,4	A2R-4OL-C25-T	I кв. 2012	0,5	01240459	ТШП-0,66	0,5	400/5	-	-	-	ОАО "СНГ"	-	-
7	ПС-110/10/10 Северная яч. 304	РП-140 яч. 5 ТП-554 яч. 3, БКТП[2X1000] 10/0,4кВ	РУ-0,4кВ 1 секция	0,4	EA05RL-P3B-4	I кв. 2012	0,5	01240549	ТСН-12	0,5	2000/5	-	-	-	ОАО "СНГ"	-	-
8	ПС-110/10/10 Северная яч. 406	РП-140 яч. 20 ТП-554 яч. 4, БКТП[2X1000] 10/0,4кВ	РУ-0,4кВ 2 секция	0,4	EA05RL-P3B-4	I кв. 2012	0,5	01240588	ТСН-12	0,5	2000/5	-	-	-	ОАО "СНГ"	-	-

**III. Точки поставки электроэнергии в сети смежных ТСО**

**I. ООО "СГЭС"**

1	ПС-110/10/10 Зеленая ВЛ-10 ф. Зеленая-17 оп.10	КТПН-№638 РУ-0,4	КТПН-№638 РУ-0,4	0,4	A1805RL-P4G-GW4	I кв. 2009г.	0,5	01197034	ТШП-0,66	0,5	600/5	-	-	-	ООО "СГЭС"	-	2,2
---	--	------------------	------------------	-----	-----------------	--------------	-----	----------	----------	-----	-------	---	---	---	------------	---	-----

Сетевая организация 1:

Генеральный директор  
ОАО «ЭЛЕК»

\_\_\_\_\_/Кябишев Н.П./

Сетевая организация 2:

Директор филиала  
ОАО «Тюменьэнерго»  
Сургутские электрические сети

\_\_\_\_\_/Бурка А.Э./



Составлено в соответствии с условиями договора поставки электроэнергии филиала ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети

Договор  
филиала ОАО «Тюменьэнерго»  
Сургутские электрические сети



ВЫПИСКА

из Протокола заседания Центральной закупочной комиссии ОАО «Тюменьэнерго»  
№ 49/13 от 04.12.2013г.

**Вопрос №10:**

**О согласовании текущих изменений Плана закупки на основании служебных записок филиалов, курирующих службы и департаментов Общества.**

По данному вопросу слушали ответственного секретаря Центральной закупочной комиссии ОАО «Тюменьэнерго» Е.А. Овсянникова о необходимости согласовать внесение изменений в Годовую комплексную программу закупок ОАО «Тюменьэнерго» на 2013 год, утвержденную протоколом заседания Совета директоров ОАО «Тюменьэнерго» от 10.01.2013 №16/12, в связи с принятым решением по текущим изменениям Плана закупки на основании поступивших служебных записок от филиалов, курирующих службы и департаментов Общества.

Руководствуясь пунктом 6.2.6 Положения о закупке товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Тюменьэнерго», утвержденного решением Совета директоров ОАО «Тюменьэнерго» от 27.06.2013г.

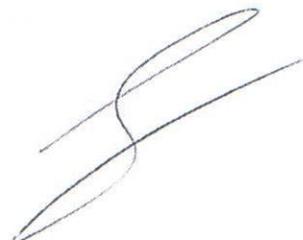
**Решили:**

**Согласовать текущие изменения Плана закупки на основании служебных записок филиалов, курирующих службы и департаментов Общества (приложение №1).**

Выдержка из приложения «Перечень изменений в план закупки товаров (работ, услуг) ОАО «Тюменьэнерго» на 2013 год»

Предмет закупки	Номер закупки	Способ закупки	Планируемая ориентировочная стоимость закупки с НДС, руб.	Месяц/год начала оказания услуг	Месяц/год окончания оказания услуг	Наименование участника закупки/контрагент
Оказание услуг по передаче электрической энергии через сети филиала ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети	2013.0806	ЗЕИ	1 368 500,82	01/2014	06/2014	ОАО "ЭЛЕК"

Ответственный секретарь  
Центральной закупочной комиссии  
ОАО «Тюменьэнерго»



Е.А. Овсянников

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

Договор  
филиала ОАО «Тюменьэнерго»  
Сургутские электрические сети