

**ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ № 8**  
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

31.07.2014 г.

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 закупочной комиссии филиала ОАО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети по выбору победителя закупки у единственного источника от 30.07.2014 г. № 2014.0473/1 (копия прилагается), принятого во исполнение решения Центральной закупочной комиссии ОАО «Тюменьэнерго» (протокол от 25.07.2014 г. № 22/14), заключили настоящее дополнительное соглашение на оказание дополнительных услуг по передаче электрической энергии между смежными сетевыми организациями ОАО "ЭЛЕК" и филиалом ОАО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети к договору №Т/08-09 от 11.05.2010 г. (далее – Договор) о нижеследующем:

1. На основании подписанного Акта разграничения границ балансовой принадлежности сторон Акта разграничения границ эксплуатационной ответственности сторон №Т7/1/2529 от 19.06.2014 г. Стороны договорились внести новую точку поставки электроэнергии яч.№103 ЗРУ-10 кВ ПС 110/10/10 кВ Энергетик в Приложение №1 «Перечень точек поставки электроэнергии» Договора и изложить его в редакции Приложения №1 к настоящему Дополнительному соглашению.
2. Стороны пришли к соглашению Приложение №2 «Перечень точек отпуска электроэнергии» Договора и изложить в редакции Приложения №2 к настоящему Дополнительному соглашению.
3. Стороны пришли к соглашению Приложение №3 «Плановые объемы электроэнергии и мощности, отпускаемые из сети Сетевой организации №1 на 2014 год (второе полугодие)» и изложить в редакции Приложения №3 к настоящему Дополнительному соглашению.
4. На основании внесенного изменения в Устав ОАО «Тюменьэнерго» Стороны договорились внести изменение в Раздел 11 «Адреса, платежные реквизиты и подписи сторон» Сетевая организация №2 ОАО «Тюменьэнерго» в части местонахождения филиала ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети и изложить его в следующей редакции:

**«Сетевая организация №2: ОАО «Тюменьэнерго»**

Местонахождение Общества: Россия, г.Сургут, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, ул. Университетская, д.4

Почтовый адрес Общества: 628406, Россия, г.Сургут, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, ул. Университетская, д.4

Филиал ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети

Местонахождение/почтовый адрес филиала: 628403, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Сургут, ул.30 лет Победы, д.30

Тел.(3462) 773329, факс (3462) 243178

Банковские реквизиты филиала ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети:

ИНН 8602060185, КПП 860203001, ОГРН 1028600587399

ОКПО 00108430, БИК 047102651

р/с № 40702810067170003813 в Западно-Сибирском банке ОАО «Сбербанк России» г.Тюмень

к/с № 30101810800000000651

5. Остальные условия Договора, не затронутые настоящим Дополнительным соглашением, остаются неизменными, 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 и распространяет действие на отношения Сторон, возникшие с 01.06.2014 г., а в части сведений, указанных в п. 4 настоящего соглашения – с 18.06.2014 г.
8. Перечень Приложений:
  - Приложение №1 «Перечень точек поставки электроэнергии»;
  - Приложение №2 «Перечень точек отпуска электроэнергии»;
  - Приложение №3 «Плановые объёмы электроэнергии и мощности отпускаемые из сети Сетевой организации №1 на 2014 год (второе полугодие)»;
  - Приложение №6 «Протокол заседания закупочной комиссии филиала ОАО «Тюменьэнерго» Сургутские электрические сети по выбору победителя закупки у единственного источника от 30.07.2014 г. № 2014.0473/1».

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

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

\_\_\_\_\_ Н.П. Кябишев

\_\_\_\_\_ А.Э. Бурка

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

Договор  
филиала ОАО «Тюменьэнерго»  
Сургутские электрические сети







**Перечень точек отпуска электроэнергии**

№ пп	Наименование точки поставки	Наименование присоединения	Место установки учета	Класс напряжения, кВ	Технические характеристики учета						Принятая мощность учета	Потери			
					Электросчетчик			ТТ				ТН		кВтч	%
					Тип	Дата поверки	Класс точности	Заводской номер	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации	
<b>I. Точки поставки Потребителям (Шокулателик ОАО "ТЭЖ")</b>															
<b>1 ООО «ИНФОКОМ»</b>															
1	ПС-110/10/10 Зелена ВЛ-10 ф. Зелена-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.	0,5	05959783	ТШП-0,66	0,5	300/5	-	-	000 «ИНФОКОМ»	
2	НОУ "НОВОЛИК"														
2	ПС-110/10/10 Зелена ВЛ-10 ф. Зелена-17 оп.13	КТПН-НОВОЛИК (160) РУ-0,4	РУ-0,4кВ КТПН-250 ПСК №6 "Геологоразведчик"	0,4	EA059AL-P2B-4	1 кв. 2009г.	0,25	01110244	ТОП-0,66-5	0,5	150/5	-	-	НОУ "НОВОЛИК"	
3	ОАО "Восток"														
3	ПС-110/10/10 Зелена ВЛ-10 ф. Зелена-17	КТПН-Томельэнергобыт (160) РУ-0,4	РУ-0,4кВ КТПН №638	0,4	A1805RL-P4GB-DW-4	1 кв. 2009г.		1197034	ТШП-0,66	0,5	600/5			ОАО "Восток"	
4	КУ "КЦ "Альтернатива"														
4	ПС-110/35/6 кВ "Солкино"	ПС-110/35/6 РУ-6кВ ячейка №28	РУ-0,4кВ КТПН-6/0,4 кВ 400 кВА	6	Меркурий 230 АМ-03	2011	0,5	09097918	ТШП-0,66	0,5	600/5	-	-	КУ "КЦ "Альтернатива"	
5	ООО УК "ЖилСервис"														
5	Основной источник питания ПС 110/10/10 кВ "Заладая", резервный ПС 110/10 кВ "Азерит" от ТП-1 41 мкр	ВРУ 0,4 кВ жилого дома по пр. Вербный, 2	ВРУ 0,4 кВ жилого дома по пр. Вербный, 2	0,4	меркурий 230 АМ-02	3 кв. 2009 г.	0,5	03823672	-	-	-	-	-	ООО УК "ЖилСервис"	
6		ВРУ 0,4 кВ жилого дома по ул. Есенина, 16	ВРУ 0,4 кВ жилого дома по ул. Есенина, 16	0,4	меркурий 230 АМ-02	4 кв. 2009 г.	0,5	3864189	-	-	-	-	-	ООО УК "ЖилСервис"	
7		ВРУ 0,4 кВ жилого дома по ул. Есенина, 14 блок №2	ВРУ 0,4 кВ жилого дома по ул. Есенина, 14 блок №2	0,4	меркурий 230 АМ-02	4 кв. 2009 г.	0,5	03822066	-	-	-	-	-	ООО УК "ЖилСервис"	
8		ВРУ 0,4 кВ жилого дома по ул. Есенина, 14 блок №1	ВРУ 0,4 кВ жилого дома по ул. Есенина, 14 блок №1	0,4	меркурий 230 АМ-02	4 кв. 2009 г.	0,5	3864355	-	-	-	-	-	ООО УК "ЖилСервис"	
9		ВРУ 0,4 кВ жилого дома по ул. Есенина, 12	ВРУ 0,4 кВ жилого дома по ул. Есенина, 12	0,4	меркурий 230 АМ-02	4 кв. 2009 г.	0,5	3864255	-	-	-	-	-	ООО УК "ЖилСервис"	
10		ВРУ 0,4 кВ жилого дома по ул. Есенина, 10	ВРУ 0,4 кВ жилого дома по ул. Есенина, 10	0,4	меркурий 230 АМ-02	4 кв. 2009 г.	0,5	3864221	-	-	-	-	-	ООО УК "ЖилСервис"	
6		Горелов Ю.В.													
11		Основной источник питания ПС 110/10/10 кВ "Заладая", резервный ПС 110/10 кВ "Азерит" от ТП-1 41 мкр.	ВРУ 0,4 кВ жилого дома по пр. Вербный, 1	ВРУ 0,4 кВ жилого дома по пр. Вербный, 1	0,4	ПСЧ-ЭТА.04.1	2005г.	0,5	11000012	-	-	-	-	-	Горелов Ю.В.
7		Грачев А.В.													
12		Основной источник питания ПС 110/10/10 кВ "Заладая", резервный ПС 110/10 кВ "Азерит" от ТП-1 41 мкр.	ВРУ 0,4 кВ жилого дома №1/1	ВРУ 0,4 кВ жилого дома №1/1	0,4	меркурий 230 ART 02 KN	3 кв. 2009 г.	0,5	06217045	-	-	-	-	-	Грачев А.В. Договор Филиал ОАО "ТЭЖ"
8	Котловкин В.В.														



24	ВРУ 0,4 кВ котельная жилого дома по ул. Усольцева, д. 13	ВРУ 0,4 кВ котельная жилого дома по ул. Усольцева, д. 13	0,4	меркурий 230 АМ-02	2011г.	0,5	5530394	-	-	-	-	ООО УК "РОМ и К"
25	ВРУ 0,4 кВ №1 жилого дома на проспекте Почтовый №2	ВРУ 0,4 кВ №1 жилого дома на проспекте Почтовый №2	0,4	Энергомера СЕ 301	2012 г.	1	008842048000290	-	-	-	-	ООО УК "РОМ и К"
26	ВРУ 0,4 кВ №2 жилого дома на проспекте Почтовый №2	ВРУ 0,4 кВ №2 жилого дома на проспекте Почтовый №2	0,4	Энергомера СЕ 301	2012 г.	1	008842058001408	-	-	-	-	ООО УК "РОМ и К"
27	ВРУ 0,4 кВ №1 жилого дома на проспекте Почтовый №3	ВРУ 0,4 кВ №1 жилого дома на проспекте Почтовый №3	0,4	Энергомера СЕ 301	2012 г.	1	008842058000526	-	-	-	-	ООО УК "РОМ и К"
28	Основной источник питания ПС 110/10 кВ "Западная", резервный ПС 110/10 кВ "Азербайджан" от РП-ТП-2 41 мвр.	ВРУ 0,4 кВ №2 жилого дома на проспекте Почтовый №3	0,4	Энергомера СЕ 301	2012 г.	1	008842058000234	-	-	-	-	ООО УК "РОМ и К"
29	ВРУ 0,4 кВ жилого дома на проспекте Почтовый №4	ВРУ 0,4 кВ жилого дома на проспекте Почтовый №4	0,4	Энергомера СЕ 301	2012 г.	1	008842058000765	-	-	-	-	ООО УК "РОМ и К"
30	ВРУ 0,4 кВ жилого дома на проспекте Почтовый №5	ВРУ 0,4 кВ жилого дома на проспекте Почтовый №5	0,4	Меркурий 231 АТ-01	4 кв. 2013г.	1	17206756	-	-	-	-	ООО УК "РОМ и К"
31	ВРУ 0,4 кВ жилого дома на проспекте Почтовый №6	ВРУ 0,4 кВ жилого дома на проспекте Почтовый №6	0,4	Меркурий 231 АТ-01	4 кв. 2013г.	1	17206772	-	-	-	-	ООО УК "РОМ и К"
32	ВРУ 0,4 кВ жилого дома на проспекте Почтовый №7	ВРУ 0,4 кВ жилого дома на проспекте Почтовый №7	0,4	Меркурий 231 АТ-01	4 кв. 2013г.	1	17206529	-	-	-	-	ООО УК "РОМ и К"
17	ООО УК "Западная"											
33	ВРУ 0,4 кВ №1 подъезд 1 жилого дома на проспекте Почтовый №1	ВРУ 0,4 кВ №1 подъезд 1 жилого дома на проспекте Почтовый №1	0,4	Меркурий 230 ART 02 RN	4 кв. 2014г.	0,55	17618772	-	-	-	-	ООО УК "Западная"
34	Основной источник питания ПС 110/10 кВ "Западная", резервный ПС 110/10 кВ "Азербайджан" от РП-3 41 мвр.	ВРУ 0,4 кВ №1 подъезд 1 жилого дома на проспекте Почтовый №1	0,4	Энергомера ЦЕ 6803ВМ	2013 г.	1	009081063005239	-	-	-	-	ООО УК "Западная"
35	ТП-1 41 мвр.	ВРУ 0,4 кВ №1 подъезд 2 жилого дома на проспекте Почтовый №1	0,4	Энергомера СЕ 301	2012 г.	1	008842058001047	-	-	-	-	ООО УК "Западная"
36	ВРУ 0,4 кВ №1 подъезд 2 жилого дома на проспекте Почтовый №1	ВРУ 0,4 кВ №1 подъезд 2 жилого дома на проспекте Почтовый №1	0,4	Энергомера ЦЕ 6803ВМ	2013 г.	1	009081063002636	-	-	-	-	ООО УК "Западная"
18	ООО "Салавр"											
37	ТП-1 РУ 0,4 кВ	ТП-1 41 мвр. РУ-0,4кВ ф.4 панель №3	0,4	меркурий 230 ART 03 PQCSIGDN	3 кв. 2010 г.	0,5s	0812122484	ТПШ-0,66	0,5	400/5	-	ЗАО "Салавр"
38	ТП-1 РУ 0,4 кВ	ТП-1 41 мвр. РУ-0,4кВ ф.11 панель №13	0,4	меркурий 230 ART 03 PQCSIGDN	3 кв. 2010 г.	0,5s	0812120951	ТПШ-0,66	0,5	400/5	-	ЗАО "Салавр"
39	ТП-1 РУ 0,4 кВ	ТП-1 41 мвр. РУ-0,4кВ ф.13 панель №13	0,4	меркурий 230 ART 03 PQCSIGDN	3 кв. 2010 г.	0,5s	0812122538	ТПШ-0,66	0,5	400/5	-	ЗАО "Салавр"
40	Основной источник питания ПС 110/10 кВ "Западная", резервный ПС 110/10 кВ "Азербайджан" от РП-3 41 мвр.	ТП-1 41 мвр. РУ-0,4кВ ф.14 панель №13	0,4	меркурий 230 ART 03 PQCSIGDN	3 кв. 2010 г.	0,5s	0812121654	ТПШ-0,66	0,5	400/5	-	ЗАО "Салавр" Додсвад филиала ОАО «Трионэнерго» Сургутские электрические сети

41	резервный ПС 110/10 кВ "Азербайган" от РП-ТП-2 41 мкр.	ТП-1 РУ 0,4 кВ	ТП-1 41 мкр. РУ-0,4кВ ф.17 панель №8	0,4	меркурий 230 ART 03 PQCSIGDN	3 кв. 2010 г.	0,5s	0812121038	ТШП-0,66	0,5	400/5	-	-	-	ЗАО "Салаир"	-
42		ТП-1 РУ 0,4 кВ	ТП-1 41 мкр. РУ-0,4кВ ф.20 панель №8	0,4	меркурий 230 ART 03 PQCSIGDN	3 кв. 2010 г.	0,5s	0812121182	ТШП-0,66	0,5	400/5	-	-	-	ЗАО "Салаир"	-
43		ТП-1 РУ 0,4 кВ	ТП-1 41 мкр. РУ-0,4кВ ф.21 панель №9	0,4	меркурий 230 ART 03 PQCSIGDN	3 кв. 2010 г.	0,5s	0812120810	ТШП-0,66	0,5	400/5	-	-	-	ЗАО "Салаир"	-
44		ТП-1 РУ 0,4 кВ	ТП-1 41 мкр. РУ-0,4кВ ф.22 панель №9	0,4	меркурий 230 ART 03 PQCSIGDN	3 кв. 2010 г.	0,5s	0812120216	ТШП-0,66	0,5	400/5	-	-	-	ЗАО "Салаир"	-
45		РП-ТП-2 РУ-0,4кВ	РП-ТП-2 41 мкр. РУ-0,4кВ ф.7 панель №5	0,4	меркурий 230 ART 03 PQCSIGDN	3 кв. 2010 г.	0,5s	0812120367	ТШП-0,66	0,5	400/5	-	-	-	ЗАО "Салаир"	-
46	Основной источник питания ПС 110/10/10 кВ "Западная", резервный ПС 110/10 кВ "Азербайган" от РП-ТП-2 41 мкр.	РП-ТП-2 РУ-0,4кВ	РП-ТП-2 41 мкр. РУ-0,4кВ ф.9 панель №5	0,4	меркурий 230 ART 03 PQCSIGDN	3 кв. 2010 г.	0,5s	0812120381	ТШП-0,66	0,5	400/5	-	-	-	ЗАО "Салаир"	-
47		РП-ТП-2 РУ-0,4кВ	РП-ТП-2 41 мкр. РУ-0,4кВ ф.15 панель №9	0,4	меркурий 230 ART 03 PQCSIGDN	3 кв. 2010 г.	0,5s	0812120374	ТШП-0,66	0,5	400/5	-	-	-	ЗАО "Салаир"	-
48		РП-ТП-2 РУ-0,4кВ	РП-ТП-2 41 мкр. РУ-0,4кВ ф.17 панель №9	0,4	меркурий 230 ART 03 PQCSIGDN	3 кв. 2010 г.	0,5s	0812122379	ТШП-0,66	0,5	400/5	-	-	-	ЗАО "Салаир"	-
49		ТП-3 РУ 0,4 кВ	ТП-3 41 мкр. РУ-0,4кВ ф.1 панель №1	0,4	меркурий 230 ART 03 PQCSIGDN	3 кв. 2010 г.	0,5s	0812120753	ТШП-0,66	0,5	400/5	-	-	-	ЗАО "Салаир"	-
50		ТП-3 РУ 0,4 кВ	ТП-3 41 мкр. РУ-0,4кВ ф.9 панель №4	0,4	меркурий 230 ART 03 PQCSIGDN	3 кв. 2010 г.	0,5s	0812120782	ТШП-0,66	0,5	400/5	-	-	-	ЗАО "Салаир"	-
51		ТП-3 РУ 0,4 кВ	ТП-3 41 мкр. РУ-0,4кВ ф.13 панель №13	0,4	меркурий 230 ART 03 PQCSIGDN	3 кв. 2010 г.	0,5s	0812122498	ТПН-40	0,5	400/5	-	-	-	ЗАО "Салаир"	-
52	Основной источник питания ПС 110/10/10 кВ "Западная", резервный ПС 110/10 кВ "Азербайган" от РП-ТП-2 41 мкр.	ТП-3 РУ 0,4 кВ	ТП-3 41 мкр. РУ-0,4кВ ф.15 панель №7	0,4	меркурий 230 ART 03 PQCSIGDN	3 кв. 2010 г.	0,5s	0812120986	ТПН-40	0,5	400/5	-	-	-	ЗАО "Салаир"	-
53		ТП-3 РУ 0,4 кВ	ТП-3 41 мкр. РУ-0,4кВ ф.23 панель №9	0,4	меркурий 230 ART 03 PQCSIGDN	3 кв. 2010 г.	0,5s	0812120251	ТШП-0,66	0,5	400/5	-	-	-	ЗАО "Салаир"	-
54		ТП-3 РУ 0,4 кВ	ТП-3 41 мкр. РУ-0,4кВ ф.12 панель №13	0,4	меркурий 230 ART 03 PQCSIGDN	3 кв. 2010 г.	0,5s	0811120852	ТПН-40	0,5	400/5	-	-	-	ЗАО "Салаир"	-
55		ТП-3 РУ 0,4 кВ	ТП-3 41 мкр. РУ-0,4кВ ф.20 панель №8	0,4	меркурий 230 ART 03 PQCSIGDN	3 кв. 2010 г.	0,5s	0812120821	ТПН-40	0,5	400/5	-	-	-	ЗАО "Салаир"	-
56		ТП-3 РУ 0,4 кВ	ТП-3 41 мкр. РУ-0,4кВ ф.25 панель №10	0,4	меркурий 230 ART 03 PQCSIGDN	3 кв. 2010 г.	0,5s	0812120364	ТПН-40	0,5	400/5	-	-	-	ЗАО "Салаир"	-
19	ООО "Золотой Век"															
57	ПС 110/6 кВ "Строительная"	ПС 110/6 № 27 ВЛ-6 кВА опора № 9	РУ-0,4кВ КТПН-60,4 кВ 250 кВА	0,4	М-230ART-03PQCSIGDN	4 кв 2013г	0,5s	09300834	ТШП-0,66У3	0,5	600/5	-	-	-	ООО "Золотой Век"	-
20	ООО "Атво-МАЗ-Глобал"															
58	ПС 110/6 кВ "Шукшинская"	ПС 110/6 кВ "Шукшинская" опора №25 фидера 6кВ №2	РУ-0,4кВ КТПН-60,4 кВ 160 кВА №46П	0,4	меркурий 230 ART 03 PQCSIGDN	3 кв. 2012 г.	0,5s	13039558	ТТА-0,66	0,5	250/5	-	-	-	ООО "Атво-МАЗ-Глобал"	-
21	МКУ "Хабардейвон-диспетчерское управление"	подстанции филиала ОАО «Гомельэнерго» Сургутские электрические сети														

Договор  
Филиала ОАО «Гомельэнерго»  
Сургутские электрические сети

1.6 через сети ОАО "Сургутнефтегаз"														
59	ПС 110/10/10 кВ "Энергетик"	ПС 110/10/10 кВ "Энергетик" яч. 10 кВ №103	ПУ-0,4кВ КТПН-100,4кВ 630 кВА	0,4	Меркурий 230 ART-03 CN	2013	0,5s	16762235	T-0,66	0,5	400/5	-	МКУ "ХЗУ"	0,19%
60	ПС 110/10/10 кВ "Энергетик"	ПС 110/10/10 кВ "Энергетик" яч. 10 кВ №103	ПУ-0,4кВ КТПН-100,4кВ 630 кВА	0,4	Меркурий 230 ART-03 POC SIGDN	2013	0,5s	15650370	T-0,66	0,5	400/5	-	МКУ "ХЗУ"	0,19%
1 Победит - 2/Победит - 1														
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 УЗ	0,5	200/5	НАПВ-СЭЩ-6-1У2	ОАО "Сургутнефтегаз"	-2,50%
2 СГМУП "СКУ Природа"														
2	ПС Элегаз 73	ПС 35/6 кВ № 73 КРУН-6 яч. 17	КТПН-60,4 кВ 250 кВА	0,4	меркурий 230 ART-03 POC SIGDN	2011г.	0,5	10156864	ТТЭ-30	0,5	300/5	-	СГМУП "СКУ Природа"	3,14
3 ПСК "Ветеран-2"														
3	ПС Элегаз 73	ПС 35/6 кВ № 73 КРУН-6 яч. 17	ПУ-0,4кВ КТПН-60,4 кВ 250 кВА	6	меркурий 230 ART-03 POC SIGDN	2011г.	0,5	10156880	ТТЭ-А	0,5	100/5	-	ПСК "Ветеран-2"	-
4 СОК "Сторожка-1"														
4	ПС Элегаз 73	ПС 35/6 кВ № 73 КРУН-6 яч. 17	ПУ-0,4кВ КТПН-60,4 кВ 400 кВА	6	меркурий 230 ART-03 RN	2011г.	0,5	11155829	ТШП-0,66	0,5	600/5	-	СОК "Сторожка-1"	-
5 ЗАО СОКСС "Беркут"														
5	ПС Элегаз 73	ПС 35/6 кВ № 73 КРУН-6 яч. 17	ПУ-0,4кВ КТПН-60,4 кВ 250 кВА	6	A2R-4-0L-C4-T	2006г.	0,5	01014969	ТШП-0,66	0,5	400/5	-	ЗАО СОКСС "Беркут"	-
6 ПОК "Многодетная семья"														
6	ПС Элегаз 73	ПС 35/6 кВ № 73 КРУН-6 яч. 17	ПУ-0,4кВ КТПН-60,4 кВ 400 кВА	6	меркурий 230 ART-03 CN	2008г.	0,5	09311156	ТТН-А	0,5	200/5	-	ПОК "Многодетная семья"	-
7 СТ № 56 "Приозерное"														
7	ПС Элегаз 73	ПС 35/6 кВ № 73 ВЛ-6кВ яч. 14	ПУ-0,4кВ КТПН-60,4 кВ 400 кВА	0,4	меркурий 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	ПУ-0,4кВ КТПН-60,4 кВ 250 кВА	0,4	меркурий 230 ART-03 MCLN	2 кв. 2011г.	0,5	07986043	ТОП-0,66	0,5	200/5	-	СТ № 56 "Приозерное"	-
8 СТ № 59 "Гриблино"														
9	ПС Элегаз 73	ПС 35/6 кВ № 73 ВЛ-6кВ яч. 14	ПУ-0,4кВ КТПН-60,4 кВ 250 кВА	0,4	EA05RL-B-4	2 кв. 2007г.	0,5s	01154898	ТОП-0,66	0,5	200/5	-	СТ № 59 "Гриблино"	-
9 ИП Казакова Е.И.														
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 Казакова	-
10 ПСОК № 5 "Транспортный строитель"														
11	ПС-110/35/6 Технолог	ПС-35/6 №66 ВЛ-6кВ ф.66-07	ПУ-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"	-
11 ДПК "Сургутское"														
12	ПС-110/35/6 Технолог	ПС-35/6 № 39 ВЛ-6кВ ф.39-15	ПУ-0,4 кВ КТПН-400кВА	0,4	Меркурий 230 ART-03	2011г.	0,5	0708299	ТТЭ	0,5	400/5	-	ДПК "Сургутское"	-
12 ДНТ "Интеграл-1"														
13	ПС-110/35/6 Технолог	ПС-35/6 № 39 ВЛ-6кВ ф.39-15	ПУ-0,4 кВ КТПН-250кВА	0,4	Меркурий 230 ART-03 POC SIGDN	1 кв. 2011г.	0,5	2595949	ТТИ	0,5	200/5	-	ДНТ "Интеграл-1"	-
14	ПС-110/35/6 Технолог	ПС-35/6 № 39 ВЛ-6кВ ф.39-15	ПУ-0,4 кВ КТПН-160кВА	0,4	EA05RL-P4B-4	3 кв. 2010г.	0,5	0122127	ТТИ	0,5	200/5	-	ДНТ "Интеграл-1"	-
13 ООО "Сургутпромсервис"														
компания филиал ОАО "Томьэнерго"														
Сургутские электросети														
филиал ОАО "Сургутнефтегаз"														
Сургутские электросети														



1	ПС 110/10/10 кВ "Энергетик"	ПС 110/10/10 кВ "Энергетик" яч. 10 кВ №206	КТПН-10/0,4кВ 630 кВА	0,4	Меркурий 230 ART-03 CN	2012г.	0,5s	12442538	ТПН-40	0,5	100/5	-	-	ООО "Барстрой-С"	-
<b>ППК "Энергетик №3"</b>															
2	ПС 110/10/10 кВ "Энергетик"	ПС 110/10/10 кВ "Энергетик" яч. 10 кВ №206	КТПН-10/0,4кВ 630 кВА	0,4	Меркурий 230 ART-03 CN	2011г.	0,5s	08200837	ТОП-0,66	0,5	100/5	-	-	ППК "Энергетик №3"	-
<b>Поликарпов И.Ю.</b>															
3	ПС 110/10/10 кВ "Энергетик"	ПС 110/10/10 кВ "Энергетик" яч. 10 кВ №206	КТПН-10/0,4кВ 630 кВА	0,4	Меркурий 230 ART-03 CN	2011г.	0,5s	05530732	ТОП-0,66	0,5	600/5	-	-	Поликарпов И.Ю.	-
<b>ППК №2</b>															
4	ПС 110/10/10 кВ "Энергетик"	ПС 110/10/10 кВ "Энергетик" яч. 10 кВ №206	КТПН-10/0,4кВ 630 кВА	0,4	Меркурий 230 ART-03 CN	2010г.	0,5s	5296367	ТОП-0,66	0,5	100/5	-	-	ППК №2	-
<b>МКУ "Хозяйственно-эксплуатационное управление"</b>															
5	ПС 110/10/10 кВ "Энергетик"	ПС 110/10/10 кВ "Энергетик" яч. 10 кВ №206	КТПН-10/0,4кВ 630 кВА ВРУ	0,4	Меркурий 230 ART-03 CN	2013	0,5s	16762202	Т-0,66	0,5	400/5	-	-	МКУ "ХЭУ"	0,15%
6			КТПН-10/0,4кВ 630 кВА ВРУ	0,4	Меркурий 230 ART-03 POSSIGDN	2013	0,5s	17478669	Т-0,66	0,5	400/5	-	-	МКУ "ХЭУ"	0,15%

Сетевая организация 1:  
Генеральный директор  
ОАО «ЭЛЕК»

\_\_\_\_\_/Каблшев Н.П./

Сетевая организация 2:

Директор филиала  
ОАО «Тюменьэнерго»  
Сургутские электрические сети

\_\_\_\_\_/Бурка А.Э./

Согласовано генеральным директором филиала  
ОАО «Тюменьэнерго»  
Сургутские электрические сети

Договор  
Филиала ОАО «Тюменьэнерго»  
Сургутские электрические сети

Приложение №3  
к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии  
между смежными сетевыми организациями  
№ Т/08-09 от "11" мая 2010 г.  
(в редакции Дополнительного соглашения №8 от 31.07.2014 г.)

**Плановые объемы электроэнергии и мощности  
отпускаемые из сети Сетевой организации №1  
на 2014 год (второе полугодие)**

	Уровень напряжения	Единицы измерения	Год	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
<b>Итого</b>			4,572	3,503	4,057	4,851	4,774	5,061	5,186
Мощность, ВСЕГО, в том числе	всего	МВт							
	ВН								
	СН-I								
Электроэнергия, ВСЕГО, в том числе	СН-II		4,242	3,313	3,807	4,580	4,336	4,501	4,916
	НН		0,330	0,190	0,250	0,271	0,438	0,560	0,270
	всего	тыс. кВтч	15 087,170	1 899,700	2 196,860	2 575,320	2 658,590	2 836,130	2 920,570
Электроэнергия, ВСЕГО, в том числе	ВН								
	СН-I		14 023,770	1 803,490	2 082,490	2 443,240	2 410,170	2 494,750	2 789,630
	СН-II		1 063,400	96,210	114,370	132,080	248,420	341,380	130,940
<b>Потребителям ОАО "Тюменская энергосбытовая компания"</b>									
Мощность, ВСЕГО, в том числе	всего	МВт	4,173	2,870	3,461	4,263	4,615	4,855	4,976
	ВН								
	СН-I								
Электроэнергия, ВСЕГО, в том числе	СН-II		3,844	2,680	3,211	3,992	4,177	4,295	4,706
	НН		0,330	0,190	0,250	0,271	0,438	0,560	0,270
	всего	тыс. кВтч	13 786,860	1 550,310	1 854,100	2 261,080	2 569,100	2 735,280	2 816,990
Электроэнергия, ВСЕГО, в том числе	ВН								
	СН-I		12 723,460	1 454,100	1 739,730	2 129,000	2 320,680	2 393,900	2 686,050
	СН-II		1 063,400	96,210	114,370	132,080	248,420	341,380	130,940
<b>Потребителям ОАО "Сургутэнергосбыт"</b>									
Мощность, ВСЕГО, в том числе	всего	МВт	0,399	0,633	0,596	0,588	0,159	0,206	0,210
	ВН								
	СН-I								
Электроэнергия, ВСЕГО, в том числе	СН-II		0,399	0,633	0,596	0,588	0,159	0,206	0,210
	НН								
	всего	тыс. кВтч	1 300,310	349,390	342,760	314,240	89,490	100,850	103,580
Электроэнергия, ВСЕГО, в том числе	ВН								
	СН-I		1 300,310	349,390	342,760	314,240	89,490	100,850	103,580
	СН-II								
НН		1 300,310	349,390	342,760	314,240	89,490	100,850	103,580	

Сетевая организация 1:  
Генеральный директор

\_\_\_\_\_ /Кябишев Н.П./

Сетевая организация 2:  
Директор филиала

\_\_\_\_\_ /Бурка А.Э./

Согласовано: секретарь конкурсной комиссии филиала ОАО «Тюменэнерго»  
Сургутские электрические сети

Договор  
филиала ОАО «Тюменэнерго»  
Сургутские электрические сети

Протокол заседания закупочной комиссии филиала ОАО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети по выбору победителя закупки у единственного источника

№ 2014.0473/1

30.07.2014 г.

г. Сургут

Предмет закупки: Закупка у единственного источника на право заключения договора/дополнительного соглашения на оказание дополнительных услуг по передаче электрической энергии между смежными сетевыми организациями ОАО "ЭЛЕК" и филиалом ОАО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети

Место заседания Закупочной комиссии: Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, ул. 30 лет Победы, 30

Присутствовали:

Председатель Закупочной комиссии: Бурка Александр Эвалдсович, Директор филиала ОАО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети

Заместитель председателя Закупочной комиссии: Романюк Сергей Николаевич, Заместитель начальника службы экономической безопасности ОАО "Тюменьэнерго"

Заместитель председателя Закупочной комиссии: Буткевич Виталий Федотович, Заместитель директора по техническим вопросам - Главный инженер филиала ОАО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети

Члены Закупочной комиссии:

Антышев Владимир Иванович, Заместитель главного инженера филиала ОАО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети

Бабасва Людмила Яковлевна, Заместитель директора по экономике и финансам филиала ОАО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети

Кочержинский Алексей Николаевич, Начальник группы договоров и организации конкурентных закупок службы логистики и материально-технического обеспечения филиала ОАО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети

Барков Николай Иванович, Ведущий специалист (по безопасности и внутреннему контролю) филиала ОАО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети

Волков Александр Сергеевич, Начальник производственно-технической службы филиала ОАО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети

Заремба Василий Вадимович, начальник сектора проведения регламентированных закупок отдела регламентированных закупок управления логистики и материально-технического обеспечения ОАО «Тюменьэнерго»

Секретарь Закупочной комиссии: Бондаренко Людмила Владимировна, инженер ведущий группы договоров и организации конкурентных закупок службы логистики и материально-технического обеспечения филиала ОАО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети

Вопрос заседания Закупочной комиссии: Об определении победителя закупки у единственного источника

В соответствии с решением Центральной закупочной комиссии ОАО «Тюменьэнерго» (протокол от 25.07.2014 г. № 22/14), предлагается признать победителем закупки<sup>1</sup> у единственного источника на право заключения

<sup>1</sup> Дополнительная закупка (условно-постоянная продукция), проводимая в порядке п.п. «ш» п. 5.11.4.4., п.п. «а» п. 5.13.1. Положения о закупке товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Тюменьэнерго», утвержденного Советом директоров ОАО Тюменьэнерго» 27.06.13 г.

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

Договор  
филиала ОАО «Тюменьэнерго»  
Сургутские электрические сети

договора/дополнительного соглашения на оказание дополнительных услуг по передаче электрической энергии между смежными сетевыми организациями ОАО "ЭЛЕК" и филиалом ОАО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети: Открытое акционерное общество «ЭЛЕК» (628403, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Индустриальная, 48/1). Итоговая стоимость предложения: 99 106,06 руб. с НДС.

**Решили:**

Признать победителем закупки у единственного источника на право заключения договора/дополнительного соглашения на оказание дополнительных услуг по передаче электрической энергии между смежными сетевыми организациями ОАО "ЭЛЕК" и филиалом ОАО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети: Открытое акционерное общество «ЭЛЕК» (628403, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Индустриальная, 48/1). Итоговая стоимость предложения: 99 106,06 руб. с НДС.

**Результаты голосования:**

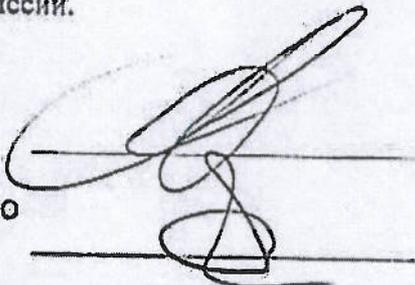
«За» 9 члспов Закупочной комиссии.

«Против» 0 членов Закупочной комиссии.

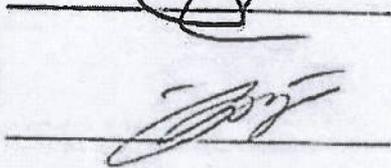
«Воздержалось» 0 членов Закупочной комиссии.

**Подписи членов Закупочной комиссии:**

Бурка А.Э., Директор филиала ОАО "Тюменьэнерго"  
Сургутские электрические сети



Романюк С.Н., Заместитель начальника СЭБ ОАО  
"Тюменьэнерго"



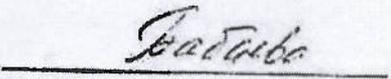
Буткевич В.Ф., Заместитель директора по техническим  
вопросам – Главный инженер филиала ОАО  
"Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети



Антишев В.И., Заместитель главного инженера филиала  
ОАО Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети

*Отсутствовала*

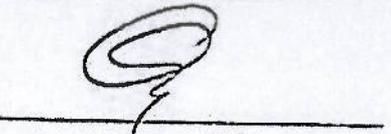
Бабкина Л.Я., Заместитель директора по экономике и  
финансам филиала ОАО "Тюменьэнерго" Сургутские  
электрические сет



Кочержинский А.Н., Начальник ГДНОКЗ СЛНМТО  
филиала ОАО Тюменьэнерго" Сургутские  
электрические сети



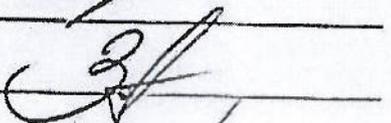
Барков П.И., Ведущий специалист (по безопасности и  
внутреннему контролю) филиала ОАО "Тюменьэнерго"  
Сургутские электрические сети



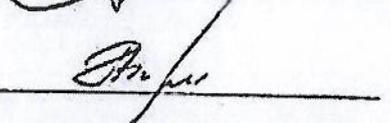
Волков А.С., Начальник ПТС филиала  
ОАО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети



Заремба В.В., Начальник сектора ОРЗ УЛНМТО  
ОАО "Тюменьэнерго"



Бондаренко Л.В., инженер ведущий ГДНОКЗ  
СЛНМТО филиала ОАО Тюменьэнерго" Сургутские  
электрические сети



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

Договор  
филиала ОАО «Тюменьэнерго»  
Сургутские электрические сети

1 пронумеровано, пронумеровано и скреплено печатью на 15 листах

ОТУЭ Начальник

наименование профильного отдела (службы), должность руководителя профильного отдела (службы)

Пахомов П.М.

Ф.И.О.

руководителя профильного отдела (службы)

подпись

