

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ №1
к Договору энергоснабжения №591 от 02.12.2013г.

г. Нефтеюганск

31.12.2014г.

Открытое акционерное общество «Тюменская энергосбытовая компания», именуемое в дальнейшем «**Продавец**», в лице Начальника Нефтеюганского МРО ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» Анисимовой Любовь Геннадьевны, действующего на основании доверенности №14/339 от 05 декабря 2014г., с одной стороны, и

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго», именуемое в дальнейшем «**Покупатель**», в лице директора филиала "Нефтеюганские электрические сети" ОАО "Тюменьэнерго" **Фирсова Антона Александровича**, действующего на основании Доверенности № 07/13-163 от 17.10.2013г., с другой стороны,

совместно именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящее дополнительное соглашение к Договору энергоснабжения № 591 от 02.12.2013г. о нижеследующем:

1. Дополнить третий абзац пункта 1.1. Договора следующим текстом:

«Точки поставки электрической энергии и приборы учета, используемые Сторонам в целях определения объемов электрической энергии, переданных в сети смежных субъектов, указаны в Приложениях № 1,2.»

2. Пункт Договора 3.3.5. изложить в следующей редакции:

«Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств потребителя (Покупателя), соответствующие требованиям, предъявляемым ГОСТ 32144-2013, в том числе соблюдать соотношения потребления активной и реактивной мощности, определенные в Приложении № 1 к Договору.»

3. Пункт Договора 3.3.6. изложить в следующей редакции:

«По точкам поставки электрической энергии Покупателю, в отношении которых определение стоимости электрической энергии (мощности) осуществляется по первой и (или) второй ценовым категориям, ежемесячно, срок до окончания -3-го дня месяца, следующего за месяцем поставки электрической энергии, направлять в адрес Продавца составленный совместно с Сетевой организацией (владельцем электрических сетей) акт (сводный акт) снятия показаний приборов учета по форме Приложения № 4 к Договору (возможно посредством факсимильной связи (факс: **8(3463)24-34-67**) и (или) электронной почты (**OtchetU@energosaes.ru**) с последующим предоставлением оригинала).

По точкам поставки электрической энергии Покупателю, в отношении которых определение стоимости электрической энергии (мощности) осуществляется по третьей и (или) четвертой ценовым категориям, ежемесячно, до окончания 3-го дня месяца, следующего за месяцем поставки электрической энергии:

- направлять в адрес Продавца составленные совместно с Сетевой организацией (владельцем электрических сетей) интервальные акты снятия показаний приборов учета электрической энергии, установленных на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Покупателя и Сетевой организации (владельца электрических сетей), по форме Приложения № 3 к Договору;
 - передавать файлы профилей электросчетчиков, установленных на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Покупателя и Сетевой организации (владельца электрических сетей), на адрес электронной почты Продавца RRXML@energosaes.ru / _____@elektro-32.ru;
 - В случае возникновения технических проблем, допускается передача данных с задержкой не позднее 5-го числа месяца, следующего за отчетным. Каждый электронный документ должен содержать информацию, относящуюся к одним операционным суткам.
 - При передаче результатов измерений используется макеты, сформированные с временным интервалом 30 минут.
 - В отношении приборов учета электрической энергии, к которым предоставлен удаленный доступ, в том числе включенных в систему ОАИСМКУЭ Продавца, согласовывать показания приборов учета.»

СОГЛАСОВАНО

Энергия, которой мы обеспечены
Филиал ОАО ИЭСМКУЭ Продавца
НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ

4. Раздел 3 «Обязанности сторон» дополнить пунктом 3.3.8. следующего содержания:

«По точкам поставки электрической энергии Покупателю, в отношении которых определение объема потребления Покупателем электрической энергии (мощности) осуществляется за вычетом расхода электроэнергии по приборам учета, установленным на границе со смежными субъектами, ежемесячно в срок до окончания 3-го дня месяца, следующего за месяцем поставки электрической энергии (мощности), направлять в адрес Продавца составленный совместно со Смежными субъектами акт (сводный акт) снятия показаний приборов учета по форме Приложения № 3 к Договору.»

5. Пункт Договора 4.1. изложить в следующей редакции:

«Заявка на покупку электрической энергии на предстоящий год предоставляется Покупателем не позднее 15 марта текущего года, уточненная - не позднее 1 августа текущего года с разбивкой по месяцам, тарифным группам (прочие потребители с разбивкой по группам максимальной мощности, потребители, приравненные к населению, население) и сетевым организациям, от сети которых планируется потребление.»

6. Пункт Договора 4.4. изложить в следующей редакции:

«Фактическая величина поставленной Покупателю электрической энергии (мощности) определяется Продавцом в предусмотренном действующим законодательством порядке на основании:

- информации о показаниях приборов учета электрической энергии, установленных на границе балансовой принадлежности электрических сетей Сетевой организации (владельца электрических сетей) и Покупателя, за вычетом расхода электроэнергии по приборам учета, установленным на границе со смежными субъектами;

- расчетных способов, применяемых в порядке и случаях, предусмотренных правилами организации учета электрической энергии на розничных рынках.

7. Раздел 4 «Определение количества электроэнергии» дополнить пунктом 4.7. следующего содержания:

«Применение Продавцом расчетных способов, предусмотренных правилами организации учета электрической энергии на розничных рынках, в целях определения величины фактически поставленной Покупателю электрической энергии (мощности) по Договору осуществляется в следующих случаях:

- в случае непредставления Покупателем акта снятия показаний приборов учета в сроки, предусмотренные п.3.3.6. Договора (для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета);

- в случае 2-кратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств Покупателя, для проведения снятия показаний или проведения проверки приборов учета;

- в случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой (с 3-го и последующих расчетных периодов с даты выхода из строя, утраты или истечения срока межповерочного интервала либо демонтажа расчетного прибора учета в связи с поверкой, ремонтом и заменой);

- в случае потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии (мощности) в отсутствие прибора учета, если иное не установлено законодательством;

- в случае выявления факта безучетного потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами Покупателя.»

8. Пункт Договора 9.7. изложить в следующей редакции:

«Все приложения к Договору являются его неотъемлемой частью:

- | | |
|----------------|---|
| Приложение № 1 | «Перечень точек поставки электрической энергии» |
| Приложение № 2 | «Перечень средств учета электрической энергии» |
| Приложение № 3 | «Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии» форма |
| Приложение № 4 | «Акт объемов потребления электрической энергии и мощности» форма» |

9. Приложение №1, Приложение №3 и Приложение №4 к Договору изложить в редакции настоящего дополнительного соглашения:

10. Все ранее достигнутые договоренности между Сторонами, противоречащие настоящему соглашению, прекращают свое действие с момента вступления в силу настоящего соглашения.

11. Во всем остальном Стороны руководствуются Договором энергоснабжения №591 от 02.12.2013г.

12. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу с 01.01.2015г.

13. Настоящее дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

14. Приложение:

14.1. Приложение №1 «Перечень точек поставки электрической энергии»;

14.2. Приложение №3 «Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии» форма;

14.3. Приложение №4 «Акт объемов потребления электрической энергии и мощности» форма.

ПОДПИСИ СТОРОН:

Продавец:

ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»

Покупатель:

ОАО «Тюменьэнерго»

_____ Л.Г. Анисимова

_____ А.А. Фирсов

Продавец: ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»
 Покупатель: ОАО «Тюменьэнерго»

Приложение №1
 к договору №591 от 02.12.2013г.
 (введено дополнительным соглашением №1 от «31» декабря 2014г.)

Перечень точек поставки Электрической энергии

№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Максимальная мощность, кВт	tg φ	Реквизиты Акта РБП [№ от ___-__-20__]	Разграничение балансовой принадлежности [исполнительная ответственность]	Уровень напряжения	Категория надежности электроснабжения	Допустимое число часов ограничения потребления в год [кроме восстановления электроснабжения энергоснабжающих устройств]	Место нахождения энергоснабжающих устройств [улица, № строения, № пос/поселок, город]	Место нахождения резервного источника питания (при наличии) [улица, № строения, № пос/поселок, город]	[Реквизиты акта согласования] Величина технологической и (или) аварийной брони электроснабжения	
														1
от сети : ОАО «ЮТЭК» Региональные сети в зоне ОАО «ЮТЭК-ХМР».														
1.1	ОАО «Тюменьэнерго» [ТП-100-4кВ РРЭС]	ПС 110/35/10 Усть-Балык ВЛ-35/6 №161 [№ 15 ЗРУ-10]	ВЛ-10 Ханты-Мансийская-Балык (оп.27)	2	-	№ от 01.07.2012г.	Падение лампы на оп. №27 отпайки ВЛ-10 в сторону п. Яриг от оп. №18 ВЛ-10 «Ханты-Мансийская-Балык»	СН-2	2	72	п. Яриг	Блок-контейнер "Север"	[№ от 01.10.2009г] Технологическая броня знака 0 лето 0 Аварийная броня знака 0.010 лето 0.010	
от сети : ОАО «ПЭС»														
2.1	ОАО «Тюменьэнерго» [с.п. Чусовское вхт-пртчл.]	ПС 220/35/10 Усть-Балык ВЛ-35/6 Остров-(2) ПС-35/6 №161 ВЛ-6 №161-04	ТП-3 ВЛ-0,4 №2 (оп.№15)	2	-	№ от 01.07.2012г.	Контакты присоединения кабеля в сторону вхт-пртчл на опоре №15 ВЛ-0,4 №2	НН	3	72	с.п. Чусовское	отсут.	отсут.	
2.2	ОАО «Тюменьэнерго» [ТП-6/0,4кВ № 108, 108А производственный баз. Полюковского РЭС]	ПС 110/35/6 Полюковская [№ 009 ЗРУ-6]	ВЛ-6 №009 (оп.7)	40	-	№ от 01.07.2012г.	Контакты присоединения ответвления в сторону ТП-6/0,4 №108 «А» от оп. №7 ВЛ-6 №009	СН-2	3	72	г.п. Полюковский	отсут.	№ от 18.08.2009г.	
от сети : ООО «РН-Юганскнефтегаз»														
3.1	ОАО «Тюменьэнерго» [ТП-6/0,4кВ ИЛК]	ПС 220/35/10 Усть-Балык ВЛ-35/6 Свизья-(2) ПС-35/6 №192 [№ 07 ЗРУ-6]	ВЛ-6 №192-07(оп.10)	195	-	№ от 01.07.2012г.	Контакты присоединения отпайки ВЛ-6 в сторону ТП-6/0,4 ИЛК на оп. №10 ВЛ-6 №192-07	СН-2	2	-	г. Нефтеюганск	ИЛК, масляная	№ от 24.02.2010г.	
		ПС 220/35/10 Усть-Балык ВЛ-35/6 Гераль-(2) ПС-35/6 №159 ВЛ-6 №159-16 [№ 16 ЗРУ-6]	ВЛ-6 №159-16(оп.51)			№ от 01.07.2012г.	Контакты присоединения отпайки ВЛ-6 в сторону 2Т ТП-6/0,4 ИЛК на оп. №51 ВЛ-6 №159-16				г. Нефтеюганск	ИЛК, масляная	№ от 24.02.2010г.	

ОАО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
 ОБЪЕКТЫ СОНКУРСНОГО
 ПОДЪЕМА
 АО-ТОМЕ
 ЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРО
 СЕТИ

ВЕД. ПРОСВЕДИТЕЛЬ ФИЛИАЛ «НЕФТЮГАНСКИЕ
 ЭЛ. СЕТИ» ОАО «ТЭ» А.С. МАНГА

№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [год(а) поставки]	Максимальная мощность, кВт	Кг ф	Ревизия Акта РВП [№, от _____.20__]	Разграничение балансовой принадлежности [эксплуатационная ответственность]	Уровень напряжения	Категория надежности	Допустимое число часов ограничения потребления в год [срок восстановления энергоснабжения энергоснабжающих устройств]	Место нахождения энергопринимающих устройств, № сооружения, № поселок, город	Место нахождения автономного резервного источника питания (при наличии) [улица, № сооружения, поселок, город]	Место нахождения автономного резервного источника питания (при наличии) [улица, № сооружения, поселок, город]	Ревизия акта согласования [Величина технологической и (или) аварийной брони электроснабжения]
3.2	ОАО «Тюменьэнерго» [КТП-6/0.4кВ №1, 2 МПТБ]	ПС 500/220/110/35 Пять-Як ВЛ 35 Звезда-(2)ПС-35/6 №216 [уч 11 ЗРУ-6]	ВЛ-6 №216-11(оп 12)	234	-	№ от 01.07.2012г.	Контакты присоединения отпайки ВЛ-6 в сторону КТП-6/0.4 №1 МПТБ на оп. №12 ВЛ-6 №216-11	СН-2	2	-	г. Пять-Як	отсутствует	№ от 24.02.2010г.	
		ПС 500/220/110/35 Пять-Як ВЛ 35 Звезда-(2)ПС-35/6 №216 [уч 16 ЗРУ-6]	ВЛ-6 №216-16 (оп 9)	87	-	№ от 01.07.2012г.	Контакты присоединения отпайки ВЛ-6 в сторону КТП-6/0.4 №2 МПТБ на оп. №9 ВЛ-6 №216-16	ВН	1	-	Угутское месторождение	отсутствует	№ от 24.02.2010г.	
3.3	ОАО «Тюменьэнерго» [КРУН-6кВ №1, 2 ПП 110кВ Угутский СН]	ПС 110/35/6 Среднеугутская	[уч 9 ЗРУ-6]	87	-	№ от 01.07.2012г.	Нижние контакты в яч. №9 ЗРУ-6 ПС 110/35/6 Среднеугутская. Нижние контакты в яч. №9 ЗРУ-6 ПС 110/35/6 Среднеугутская принадлежат Сетевой организации. КЛ-6 от контактов присоединений в яч. №9 в сторону Потребителя принадлежит Потребителю.	ВН	1	-	Угутское месторождение	отсутствует	№ от 24.02.2010г.	
		ПС 110/35/6 Приобское ВЛ-35 Межава-(2)ПС-35/6 №1013 [уч 08 ЗРУ-6]	[уч 10 ЗРУ-6]	67	-	№ от 01.07.2012г.	Нижние контакты в яч. №10 ЗРУ-6 ПС 110/35/6 Среднеугутская. Нижние контакты в яч. №10 ЗРУ-6 ПС 110/35/6 Среднеугутская принадлежат Сетевой организации. КЛ-6 от контактов присоединений в яч. №10 в сторону Потребителя принадлежит Потребителю.	ВН	1	-	Угутское месторождение	отсутствует	№ от 24.02.2010г.	
3.4	ОАО «Тюменьэнерго» [КРУН-6кВ № 1, 2 ПП 110кВ Хантог СН]	ПС 110/35/6 Приобское ВЛ-35 Межава-(2)ПС-35/6 №1013 [уч 18 ЗРУ-6]	ВЛ-6 №1013-08(оп 53)	67	-	№ от 01.07.2012г.	Контакты присоединения отпайки ВЛ-6 в сторону КРУН-6 №1 ПП 110 Хантог на оп. №53 ВЛ-6 №1013-08	СН-2	1	-	Приобское месторождение	отсутствует	отсутствует.	
		ПС 110/35/6 Приобское ВЛ-35 Межава-(2)ПС-35/6 №1013 [уч 18 ЗРУ-6]	ВЛ-6 №1013-18(оп 52)	87	-	№ от 01.07.2012г.	Контакты присоединения отпайки ВЛ-6 в сторону КРУН-6 №2 ПП 110 Хантог на оп. №52 ВЛ-6 №1013-18	СН-2	1	-	Приобское месторождение	отсутствует	отсутствует.	
3.5	ОАО «Тюменьэнерго» [СН ПП 110кВ Меркурий]	ПС 110/35/6 Евсидовская	[уч 23(26) ЗРУ-6 №3 ЦПС Приразломное]	87	-	№ от 26.07.2012г.	Нижние контакты в яч. №23, 26 ЗРУ-6 №3 ЦПС Приразломного. Нижние контакты в яч. №23, 26 ЗРУ-6 №3 ЦПС Приразломного принадлежат Сетевой организации. КЛ-6 от контактов присоединений в яч. №23, 26 в сторону Потребителя принадлежат Потребителю.	СН-2	1	-	Приразломное месторождение	отсутствует	отсутствует.	

СОГЛАСОВАНО
СЕКРЕТАРЬ КОНКУРСНОЙ КОМИССИИ
ФИЛИАЛА ОАО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
НЕФТЕУГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ

ОТ КОМПЕТЕНТНОГО ПЕРСОНАЛА ФИЛИАЛА «НЕФТЕУГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»

№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Максимальная мощность, кВт	гг ф	Результаты Акта РВП [№, от ____-__-20__]	Уровень напряжения	Категория надежности энергоснабжения	Допустимое число часов ограничения потребления в год [срок восстановления энергоснабжения энергоснабжающих устройств]	Местонахождение энергопринимающих устройств [улица, № сооружения, поселок, город]	Местонахождение автономного резервного источника питания (при наличии) [улица, № сооружения, поселок, город]	Результаты акта согласования [Величина технологической и (или) аварийной брони электроснабжения]
4 от сети: ОАО "ФСК ЭС"												
4.1	ОАО «Тюменьэнерго» [«Нефтегоанск», производственная база Нефтегоанского РЭС]	ПС 220/65/10 Усть-Балык	ВЛ-10 КТП-(3) ДР-10 ВЛ-10 КТП-2(4) ДР-10	114	-	-	ВН	3	72	Усть-Балык	отсутствует	отсутствует
5 от сети: ОАО «Тюменьэнерго»												
5.1	ОАО «Тюменьэнерго» [г. Ханты-Мансийск, производственная база ХМРЭС]	ПС 110/10 Ханты-Мансийская	[яч 10 ЗРУ-10] [яч 7 ЗРУ-10]	243	-	-	ВН	-	-	г. Ханты-Мансийск	отсутствует	отсутствует

ПЕРЕЧЕНЬ точек поставки электрической энергии в сети смежных субъектов
(Информация используется для определения объема потребления электрической энергии (мощности) Покупателем)

№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Максимальная мощность, кВт	гг ф	Результаты Акта РВП [№, от ____-__-20__]	Уровень напряжения	Категория надежности энергоснабжения	Допустимое число часов ограничения потребления в год [срок восстановления энергоснабжения энергоснабжающих устройств]	Местонахождение энергопринимающих устройств [улица, № сооружения, поселок, город]	Местонахождение автономного резервного источника питания (при наличии) [улица, № сооружения, поселок, город]	Результаты акта согласования [Величина технологической и (или) аварийной брони электроснабжения]
1 от сети: ОАО «ПЭС»												
(-)	Сорокиная (население)	ПС 110/35/6 Пойковский [яч 009 ЗРУ-6]	ВЛ-6 №019 (опт 7)	13	-	-	НН	3	72	гп Пойковский	отсутствует	отсутствует

СОГЛАСОВАНО
СЕКРЕТАРЬ КОНКУРСНОЙ КОМИССИИ
ФИЛИАЛА ОАО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
НЕФТЕГОАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ

№ п/п	Наименование потребителя (объект)	Центр питания	Наименование присоединения (точка поставки)	Максимальная мощность, кВт	гг ф	Результаты Акта РВП (№, от ___ __ 20__)	Разграничение балансовой принадлежности (эксплуатационная ответственность)	Уровень напряжения	Категория надежности энергоснабжения	Допустимое число часов ограничения потребления в год (сроки восстановления энергоснабжения энергоснабжающих устройств)	Место нахождения энергопринимающих устройств, № сооружения, пос.селок, город	Место нахождения резервного источника питания (при наличии) (улица, № сооружения, пос.селок, город)	Результаты акта согласования Величина технологической и (или) аварийной брони и электроснабжения
3	от сети : ООО «РН-Юганскнефтегаз»												
(-)	ЗАО "РТ-Мобил" [БС №2120/2220 г. Нефтеюганск, ул. Мира 15];	[ПС Усть-Балык 220/35/10 ВЛ-35 Связная №1(2)] ПС 35/6 №192 ВЛ-6 №192-07	[ПТ-ЦДК НЮЭС] РЦ-0.4 АВ-0.4 кабинет №414	3		б/н от 07.05.2008г.	Нижние губы АВ-0.4 АЕ-2053	НН	3	72	г. Нефтеюганск (Здание НЮЭС)		[№ _____ от 12.2010г.] Технологическая броня зим. 0 лето 0 Аварийная броня зим. 0 лето 0
(-)	ЗАО "РТ-Мобил" [БС №2153 г. Пыть-Як, МПТБ НЮЭС];	[ПС Пыть-Як-500/220/110/35 ВЛ-35 Звездная ПС-35/6 №216 ВЛ-6 №216-09 ПТ-МПТБ НЮЭС] (РЦ-0.4 АВ-0.4 компа. ЦАЭ)	ВЛ-6 №216-09 ПТ-МПТБ НЮЭС] (РЦ-0.4 АВ-0.4 компа. ЦАЭ)	5		б/н от 07.05.2008г.	Нижние губы АВ-0.4 ВА-101	НН	3	72	г. Пыть-Як (МПТБ НЮЭС)		[№ _____ от 12.2010г.] Технологическая броня зим. 0 лето 0 Аварийная броня зим. 0 лето 0
4	от сети : ОАО "ФСК ЕЭС"												
(-)	ОАО «Югракомфорт» [КНС мкр. Усть-Балык];	[ПС 220/35/10 Усть-Балык ВЛ-35 Север-(2)] ПС-35/6 №155 ВЛ-6 №155-45	КТП-4 ВЛ-0.4 ж/д №2 (оп. №2)	8,5		№7/1 от 11.05.2011г.	Устанавливается на площадках зданиях на опоре №2 отпайки ВЛ-0.4 дом №7 от ВЛ-0.4 дом №2 ВЛ-0.4 дом №2 и отпайка ВЛ-0.4 дом №7 принадлежит Сетевой компании КЛ-0.4 от опоры №2 принадлежит Потребителю.	НН	3	72	мкр. Усть-Балык		отсутствует.
(-)	ОАО «Югракомфорт» [ж/д №3,4,5,5а,11,13 мкр. Усть-Балык];	[ПС 220/35/10 Усть-Балык] РУ-10 ВЛ-10	КТП-3 ВЛ-0.4 ж/д №3 ВРУ-0.4 ж/д 3,4,5,5а,11,13			№7 от 07.06.2011г.	Устанавливается на верхних контактах ВРУ-0.4 ж/д №3,4,5,5а,11,13	НН	3	72	мкр. Усть-Балык		отсутствует.
(-)	ОАО «Югракомфорт» [ж/д №1,2,6,7 мкр. Усть-Балык];	[ПС 220/35/10 Усть-Балык] РУ-10 ВЛ-10	КТП-4 ВЛ-0.4 ж/д №2 ВРУ-0.4 ж/д 1,2,6,7				Устанавливается на верхних контактах ВРУ-0.4 ж/д №1,2,6,7	НН	3	72	мкр. Усть-Балык		отсутствует.
(-)	ООО «Максимум» [магазин п. Усть-Балык];	[ПС-220/35/10 Усть-Балык] жч. ЗРУ-10	ВЛ-10 (КТП-2,4) [КТП-2] ВЛ-0.4 КТП (оп. 9)	45		№5 от 27.08.2014г.	За надежность контакта в месте присоединения ответственность несет Сетевая компания. За отходящую ВЛ-0.4 в сторону потребителя ответственность несет Потребитель.	НН	3	72	п. Усть-Балык		отсутствует.
(-)	Башня Федор Георгиевич [нежилое строение (мкр. Усть-Балык п. Сингапай, строен. 15)];	[ПС-220/35/10 "Усть-Балык" ВЛ-10 КТП 7(4)]	КТП-1(0.4) №2 ВЛ-0.4 №КПП (оп. 9)	30		б/н от 27.08.2014г (акт в дог. 52)	Контакты присоединения отпайки ВЛ-0.4 в сторону хозяйственной постройки Башня Федор Георгиевич отпайки ВЛ-0.4 магистрали "Горынь"	НН	3	72	п. Сингапай		отсутствует.

№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Максимальная мощность, кВт	тг ф	Реквизиты Акта РИП [№ от _____.20__]	Рангирование балансовой принадлежности [исполнительная ответственность]	Уровень напряжения	Категория надежности энергопринимающих устройств	Допустимое число часов ограничения потребления в год [срок восстановления энергоснабжения энергопринимающих устройств]	Местонахождение энергопринимающих устройств [адрес, № сооружения, поселок, город]	Местонахождение автономного резервного источника питания (при наличии) [Улицы, № сооружения, поселок, город]	[Результаты акта согласования] Включена технологическая броня в (или) аварийной брони электроснабжения
(-)	ИП Кудряшов Ю.Н. [магазин п. Усть-Балык];	ПС-2/20/35/10 Усть-Балык [ич. ЗРУ-10]	ВЛ-10 (КТП-1(3)) [КТП-3] ВЛ-0,4 (Дом №3) оп.9	8	-	№24 от 01.01.2010г	За надежность присоединения планшетных лампов на опоре №9 несет Сетевая компания, от планшетных лампов до ВРУ-0,4 магазина ответственность несет потребитель	НН	3	72	п. Усть-Балык	отсутствует	отсутствует
(-)	СОТ "Солнышко" [СОТ "Солнышко" сл.Сингапай]	ПС-2/20/35/10 Усть-Балык [ВЛ-10]	КТП-4 АВ-0,4	10	-	№ 61 от 23.08.2011г	За надежность контакта в месте присоединения ответственность несет ОАО "Тюменьэнерго", за надежность отходящей КЛ-0,4 ответственность несет СОТ "Солнышко"	СН-2	3	72	сл.Сингапай	отсутствует	отсутствует
(-)	Население сл. Усть-Балык (96 лицевого счетов)												
(-)	ЗАО "РТ-Мобайл" [БС №4246 г.Ханты-Мансийск (ОМК), ул. Кооперативная, 59];	ПС 110/10 Ханты-Мансийск ЗРУ-10 кв 7(10) ВЛ-10 Юфра-(12)	[ПТ-2 АВК ХМРЭС] РЦ-0,4 №2 АВ-0,4 в здании АВК	11	-	№62 от 27.02.2008г	За надежность контактов в месте присоединения ответственность несет Потребитель	НН	3	72	г. Ханты-Мансийск АВК ХМРЭС	отсутствует	отсутствует

Продавец:

Л.А. Анисимова

М.п.

Покупатель:

А.А. Фирсов

М.п.

СОГЛАСОВАНО
СЕКРЕТАРЬ КОЛЛЕКЦИОННОЙ КОМИССИИ
ФИЛИАЛА ОАО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
НЕФТЕОГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ

Продавец:
ОАО «Тюменская энергосбытовая
компания»-Нефтеюганское МРО

Л.Г. Анисимова

А.А. Фирсов

АКТ
снятия показаний приборов учета электрической энергии (интервальная форма)

ФОРМА

Дата	Половое объемы потребленной электрической энергии, кВт·ч																								
	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12													
01	0.00-1.00	1.00-2.00	2.00-3.00	3.00-4.00	4.00-5.00	5.00-6.00	6.00-7.00	7.00-8.00	8.00-9.00	9.00-10.00	10.00-11.00	11.00-12.00	12.00-13.00	13.00-14.00	14.00-15.00	15.00-16.00	16.00-17.00	17.00-18.00	18.00-19.00	19.00-20.00	20.00-21.00	21.00-22.00	22.00-23.00	23.00-24.00	
02																									
03																									
04																									
05																									
06																									
07																									
08																									
09																									
10																									
11																									
12																									
13																									
14																									
15																									
16																									
17																									
18																									
19																									
20																									
21																									
22																									
23																									
24																									
25																									
26																									
27																									
28																									
29																									
30																									
31																									

Представитель Покупателя ОАО «Тюменьэнерго» / (дата)

Представитель Сетевой Компании ОАО «ЮТЭК-Региональные сети» в зоне ОАО «ЮТЭК-ХМР» / (дата)

АКТ
снятия показаний приборов учета электрической энергии (интервальная форма)

ФОРМА

Договор: №591 от 02.12.2013г.

Покупатель: ОАО «Тюменьэнерго»

тел.

месяц:

№	Центр питания	[Точки поставки]	Место установки узла учета	№ счетчика	на начало месяца	замена счетчика	на конец месяца	Разница показаний	Коэфф. ИК	Потери до границы		Дата замены счетчика	Уровень напряжения
										кВт·ч	%		
1. от сети : ОАО «ПЭС»													
1.1 ОАО «Тюменьэнерго» [Сп. Чеускино яктра-причал]													
	ПЭС 220/35/10 Усть-Балык ВЛ-35 Остров-1(2)) ПС-35/6 №161 ВЛ-6		ВРУ-0,4кВ объекта	022144					1,00				НН
	№161-04 ТП-3 ВЛ-0,4 №2 (оп.№15)												
от сети : ОАО «ПЭС»													
(-)	Сорокинна (население)		ТП 6/0,4кВ	446115,00					10				СН-2
	ПЭС Усть-Балык 220/35/10 ВЛ-35 Связная №1(2)) ПС 35/6 №192 ВЛ-6 №192-07(ТП-ИПК НЮЭС) РЩ-0,4 АВ-0,4 кабинет №414												

Представитель Покупателя ОАО «Тюменьэнерго» / (дата)

Представитель Сетевой Компании ОАО «ЮТЭК-Региональные сети» в зоне ОАО «ЮТЭК-ХМР» / (дата)

СОГЛАСОВАНО
СЕКРЕТАРЬ КОНКУРСНОЙ КОМИССИИ
ФИЛИАЛА ОАО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ

Т.Л. ОРЛОВСКАЯ ФИЛИАЛ «НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»
ОАО «ТЭ» А.С. МАЛЫН

