

**Дополнительное соглашение №10
к Договору энергоснабжения № 11/8-ХН от 30.12.2016г.**

г. Советский

«___» _____ 2018г.

Акционерное общество «Газпром энергосбыт Тюмень», именуемое в дальнейшем «**Продавец**», в лице начальника Урайского участка Советского МРО АО «Газпром энергосбыт Тюмень» Мусиной Жанны Юрьевны, действующего на основании доверенности № 18/494 от 23.11.2018 года с одной стороны, и

Акционерное общество "Тюменьэнерго", именуемое в дальнейшем «**Покупатель**», в лице Директора филиала АО «Тюменьэнерго» Урайские электрические сети Белозерцева Олега Константиновича, действующего на основании Доверенности № 28537 от 08.09.2017г., с другой стороны, при совместном упоминании «**Стороны**», заключили настоящее дополнительное соглашение к договору энергоснабжения № 11/8-ХН от 30.12.2016г. (далее – Договор) о нижеследующем:

1. Стороны договорились изменить по тексту Договора и в приложениях к Договору наименование Продавца АО «Тюменская энергосбытовая компания» на новое наименование АО «Газпром энергосбыт Тюмень», в соответствии с Решением № 04/18 единственного акционера АО «Тюменская энергосбытовая компания» от 09.11.2018 года.

2. Приложение №1 «Перечень точек поставки электрической энергии» к Договору изложить в редакции Приложения №1 прилагаемой к настоящему дополнительному соглашению.

3. Приложение №2 «Перечень средств учета электрической энергии» к Договору изложить в редакции Приложения №2 прилагаемой к настоящему дополнительному соглашению.

4. Приложение №5 «Плановые величины потребления электрической энергии (мощности) на 2019 год» к Договору изложить в редакции Приложения №3 прилагаемой к настоящему дополнительному соглашению.

5. Во всем остальном Стороны руководствуются Договором.

6. Обязательства сторон, не затронутые настоящим дополнительным соглашением, остаются в неизменном виде.

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

8. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания сторонами, и распространяет свое действие на отношения сторон возникшие с **21.12.2018г.**

9. Настоящее Дополнительное соглашение, составлено в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из сторон.

Приложение:

1. Приложение №1 «Перечень точек поставки электрической энергии».
2. Приложение №2 «Перечень средств учета электрической энергии».
3. Приложение №5 «Плановые величины потребления электрической энергии (мощности) на 2019 год».

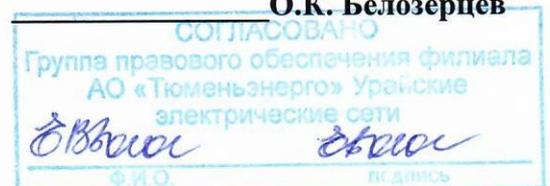
ПОДПИСИ СТОРОН:

Продавец:
АО «Газпром энергосбыт Тюмень»

Покупатель:
АО "Тюменьэнерго"

Ж.Ю. Мусина

О.К. Белозерцев



Перечень точек поставки электрической энергии

№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Максимальная мощность, кВт	tg ф	Реквизиты Акта РБП [№. от _____.20__]	Разграничение балансовой принадлежности [эксплуатационная ответственность]	Уровень напряжения	Категория надежности энергоснабжения маюющих устройств	Допустимое число часов ограничения потребления в год [Срок восстановления энергоснабжения энергопринимающих устройств]	Местонахождение энергопринимающих устройств [Улица, № строения, поселок, город]	Местонахождение автономного источника питания (при наличии) [Улица, № строения, поселок, город]	[Реквизиты акта согласования] Величина технологический и (или) аварийной брони электроснабжения
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1. от сети : АО "Тюменьэнерго"													
1.1	АО "Тюменьэнерго" Урайские электрические сети [бытовые помещения, гаражи]	ПС 110/35/6 Урай	[яч.22 ЗРУ-6] КЛ-6 (Гараж)		0,5		АО "Тюменьэнерго" - кабельные наконечники отходящей КЛ-6кВ ф.Гараж в ЗРУ-6кВ яч.22	ВН	2		г.Урай п.Электросети	отсутствует	отсутствует
1.2	АО "Тюменьэнерго" Урайские электрические сети [административное здание УРЭС, УЭС, ОДС, СДТУ, ОМТС]	ПС 110/35/6 Урай	[яч.4 ЗРУ-6] КЛ-6 (Рембаза)	1100	0,5		АО "Тюменьэнерго" - кабельные наконечники отходящей КЛ-6кВ ф.Рембаза в ЗРУ-6кВ яч.4	ВН	2		г.Урай п.Электросети	отсутствует	отсутствует
2. от сети : ПАО "ФСК ЕЭС"													
2.1	АО "Тюменьэнерго" Урайские электрические сети [административное здание ЦРЭС, гаражи]	ПС 220/110/10 Сотник	[яч.5 РУ-10] КВЛ-10 РЭБ-1	110		№1/376 от 19.08.2014г.	АО "Тюменьэнерго" - кабельные наконечники отходящей КВЛ-10 кВ ф.РЭБ-1 в РУ-10кВ яч.1	ВН	2		Тюменская обл, ХМАО-Югра, Кондинский район, п. Междуреченский, 108км	отсутствует	отсутствует
2.2	АО "Тюменьэнерго" Урайские электрические сети [административное здание ЦРЭС, гаражи]	ПС 220/110/10 Сотник	[яч.1 РУ-10] КВЛ-10 РЭБ-2	110		№1/376 от 19.08.2014г.	АО "Тюменьэнерго" - кабельные наконечники отходящей КВЛ-10кВ ф.РЭБ-2 в РУ-10кВ яч.5	ВН	2		Тюменская обл, ХМАО-Югра, Кондинский район, п. Междуреченский, 108км	отсутствует	отсутствует
2.3	АО "Тюменьэнерго" Урайские электрические сети [административное здание СРЭС, гаражи]	ПС 220/110/10 Картопля	[яч.28 РУ-10] КЛ-10 (База)	180		№1/32 от 20.03.2014г.	АО "Тюменьэнерго" - кабельные наконечники отходящей КЛ-10кВ ф.База в РУ-10кВ яч.28	ВН	2		Тюменская обл, ХМАО-Югра, Советский район, Северная промзона	отсутствует	отсутствует
3. от сети : АО "ЮРЭС" (Советский филиал)													
3.1	АО "Тюменьэнерго" Урайские электрические сети [административное помещение, г.Советский, ул.Гастелло, 39а-78]	ПС 220/110/10 Картопля [яч. 18 ЗРУ-10] ВЛ-10 (Аэропорт)	ТП №74 ВЛ-0,4(№9)	11		№9/н от 01.01.2017г	Устанавливается в ВРУ здания ул. Гастелло 39 При этом ВЛ-0,4кВ фид. "№9" ТП №74 принадлежит Сетевой организации. Контактные зажимы принадлежит Потребителю.	НН	3	72	Тюменская обл, ХМАО-Югра, Советский район, ул.Гастелло, 39а-78	отсутствует	отсутствует
3.2	АО "Тюменьэнерго" Урайские электрические сети [административное помещение, г.Советский, ул.Кирова, 20-26]	ПС 220/110/10 Картопля [яч.18 ЗРУ-10] ВЛ-10 (Аэропорт)	ТП №59 ВЛ-0,4 (№2)	11		№9/н от 01.01.2017г	Устанавливается в ВРУ здания ул. Кирова 20 При этом ВЛ-0,4кВ фид. "№2" ТП №59 принадлежит Сетевой организации. Контактные зажимы принадлежит Потребителю.	НН	3	72	Тюменская обл, ХМАО-Югра, Советский район, ул.Кирова, 20-26	отсутствует	отсутствует

СОГЛАСОВАНО
 Секретарь закупочной комиссии филиала
 АО «Тюменьэнерго»
 Урайские электрические сети
 Окунцев Е.С.
 подпись

СОГЛАСОВАНО
 Группа правого управления филиала
 АО «Тюменьэнерго» Урайские
 электрические сети
 подпись
 Ф.И.О.

№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Максимальная мощность, кВт	№ Ф	Реquisiteв Акта РБП [№ от _____.20__]	Разграничение балансовой принадлежности [эксплуатационная ответственность]	Уровень напряжения	Категория надежности энергоснабжения мающих устройств	Допустимое число часов ограничения потребления в год [Срок восстановления энергоснабжения энергоснабжающих устройств]	Местонахождение энергопринимающих устройств Потребителя [Улица, № сооружения, поселок, город]	Местонахождение резервного источника питания (при наличии) [Улица, № сооружения, поселок, город]	[Реquisiteв акта согласования] Величина технологическо и аварийной брони электроснабжения
3.3	АО "Тюменьэнерго" Урайские электрические сети [База линейного участка, г.Советский, ул.Садовая, д.8а]	ПС 220/110/10 Картоля [уч.20 ЗРУ-10] ВЛ-10 (Поселок)	ТП №16-037 ВЛ-0,4 (оп.)	15		№6/н от 01.01.2017г	На контактных зажимах ВЛ-0,4кВ ул. Садовая от ТП-10/0,4кВ №16-0,37, опора ближайшая (в сторону потребителя)	СН2	3	72	Тюменская обл, ХМАО-Югра, Советский район, ул.Садовая, д.8а	отсутствует	отсутствует
3.4.	АО "Тюменьэнерго" Урайские электрические сети [Административное здание советского РЭС, г.Советский, ул.Свердлова, д.30]	ПС 220/110/10 Картоля [уч.16 ЗРУ-10] ВЛ-10 (ПМК)	ТП-10/0,4 № 16-044 ВЛ-0,4	15		№ СБ-248.15 от 09.03.2016г.	АО "Тюменьэнерго" - контактные зажимы ближайшей опоры ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ №16-044	НН	3	72	Тюменская обл, ХМАО-Югра, Советский район, ул.Свердлова, д.30		
4. от сети : АО "ЮРЭС" (Кондинский филиал)													
4.1	АО "Тюменьэнерго" Урайские электрические сети [служебное помещение п.г.Моретка, ул.Промышленная, 23]	ПС 110/10 МДФ [уч.4 ЗРУ-10] ВЛ-10 (Микрорайон 4)	КТП 10/0,4 №12-310 ВЛ-0,4(Промышленная) (оп...)	15		№КНД-703.14 от _____.2014г.	Контактные соединения ВЛ-0,4кВ на изоляторах опоры отходящие от ВЛ-0,4кВ ф. "Промышленная"	НН	3	72	Тюменская обл, ХМАО-Югра, Кондинский, ул.Промышленная, 23	отсутствует	отсутствует

Продавец:

Ж.Ю. Мусина

м.п.

Покупатель

О.К. Белозерцев

м.п.

СОГЛАСОВАНО
Секретарь закупочной комиссии филиала
АО «Тюменьэнерго»
Урайские электрические сети
Окунцев Е С
Подпись

СОГЛАСОВАНО
АО «Тюменьэнерго» Урайские
электрические сети
Подпись

Перечень средств учета электрической энергии

№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Место установки	Тип счётчика	Заводской № счётчика	Класс точности	Тип ТТ	Коефф. ТТ	Тип ТН	Коефф. ТН	Коефф. ИК	дата поверки [М/И]*	Потери до границы ВЛ, %	Балансовая принадлежность прибора учета	Уровень напряжения
1. от сети : АО "Томьэнергo"																
1.1.	АО "Томьэнергo" Урайские электрические сети [Бытовые помещения, гаражи]	ПС 110/35/6 Урай	[яч.22 ЗРУ-6] КЛ-6 (Гараж)	ЗРУ-6 яч.22 [Гараж]	СЭТ-АТМ.03.01	0112080140	0,5S	ТОП-10 УХЛ 2.1	300/5	НТМИ-6	6000/100	1200	16.12.2008 [10]	-	АО "Томьэнергo"	ВН
1.2	АО "Томьэнергo" Урайские электрические сети [административное здание УРЭС, УЭС, ОДС, СДУ, ОМТС]	ПС 110/35/6 Урай	[яч.4 ЗРУ-6] КЛ-6 (Рембаза)	ЗРУ-6 яч.4 [Рембаза]	СЭТ-АТМ.03.01	0112080064	0,5S	ТОП-10 УТ 2.1	300/5	НТМИ-6	6000/100	3600	16.12.2008 [10]	-	АО "Томьэнергo"	ВН
2. от сети : ПАО "ФСК ЕЭС"																
2.1	АО "Томьэнергo" Урайские электрические сети [административное здание ЦРЭС, гаражи]	ПС 220/110/10 Сотник	[яч.5 РУ-10] КВЛ-10 РЭБ-1	яч. № 5 В-10 РЭБ-1	А1802RALQ-Р4GB-DW-4	01277632	0,2S	ТОП-10-1-8-У2	100/5	НТМИ-10-66 У3	10000/100	2000	03.07.2014 [12]	-		ВН
2.2	АО "Томьэнергo" Урайские электрические сети [административное здание СРЭС, гаражи]	ПС 220/110/10 Сотник	[яч.1 РУ-10] КВЛ-10 РЭБ-2	яч. № 1 В-10 РЭБ-2	А1802RALQ-Р4GB-DW-4	01277662	0,2S	ТОП-10-1-8-У2	100/5	НТМИ-10-66 У3	10000/100	2000	03.07.2014 [12]	-	МЭС Западной Сибири	ВН
2.3.	АО "Томьэнергo" Урайские электрические сети [административное здание СРЭС, гаражи]	ПС 220/110/10 Картопля	[яч.28 РУ-10] КЛ-10 (База)	яч. № 28 Ф-10 [База]	А1802RALQ-Р4GB-DW-4	01276095	0,2S	ТПП-10	50/5	НТМИ-10-66	10000/100	1000	24.09.2014 [12]	-		ВН
3. от сети : АО "ЮРЭС" (Советский филиал)																
3.1	АО "Томьэнергo" Урайские электрические сети [административное помещение, г.Советский, ул.Гастрелло, 39а-78]	ПС 220/110/10 Картопля [яч. 18 ЗРУ-10] ВЛ-10 (Аэропорт)	ТП №74 ВЛМ-0,4(№9)	ВРУ - 0,4	Меркурий 201.4	18264924	1	Прямого включения				1	1 кв. 2014[16]	0	АО "Томьэнергo"	НН
3.2	АО "Томьэнергo" Урайские электрические сети [административное помещение, г.Советский, ул.Кирова, 20-26]	ПС 220/110/10 Картопля [яч.18 ЗРУ-10] ВЛ-10 (Аэропорт)	ТП №59 ВЛ-0,4 (№2)	ВРУ - 0,4	Меркурий 201.4	18175369	1	Прямого включения				1	1 кв. 2014[16]	0	АО "Томьэнергo"	НН
3.3	АО "Томьэнергo" Урайские электрические сети [база линейного участка, г.Советский, ул.Садовая, д.8а]	ПС 110/10 Картопля [яч.20 ЗРУ-10] ВЛ-10 (Поселок)	ТП №16-037 ВЛ-0,4 (оп.)	ВРУ - 0,4	ПС-3ТА.03.2	50367	1	Прямого включения				1	26.02.2013 [10]	0,21	АО "Томьэнергo"	НН
3.4	АО "Томьэнергo" Урайские электрические сети [Административное здание советского РЭС, г.Советский, ул.Свердлова, д.30]	ПС 220/110/10 Картопля [яч.16 РУ-10] ВЛ-10 (ПМК)	ТП-10/0,4 № 16-044 ВЛ-0,4	РУ - 0,4	№73Л-3-5-2	3374384	0,5S	ТОП-066	100/5	-	-	20	II кв. 2014г.	0,22	АО "Томьэнергo"	НН
4. от сети : АО "ЮРЭС" (Коминский филиал)																
4.1	АО "Томьэнергo" Урайские электрические сети [служебное помещение пгт.Мурта, ул.Промышленная, 23]	ПС 110/10 МДФ [яч.4 ЗРУ-10] ВЛ-10 (Микрорайон 4)	КТП 10/0,4 №12-310 ВЛ-0,4(Промышленная) (оп.)	ВРУ - 0,4 на опоре	№73Л-1-1-2	3442962	1	Прямого включения				1	2 кв. 2013[10]	0	АО "Томьэнергo"	НН

СОГЛАСОВАНО
 Секретарь зауполномоченной комиссии филиала АО «Томьэнергo» Урайские электрические сети
 Окунцев Е.С.

Группа правозащитного обеспечения филиала АО «Томьэнергo» Урайские электрические сети
 Филиал
 АО «Томьэнергo» Урайские электрические сети
 Филиал

№ п/п	Наименование потребителя [Объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Место установки	Тип счётчика	Заводской № счётчика	Класс точности	Тип ТТ	Коефф. ТТ	Тип ТН	Коефф. ТН	Коефф. ИК	дата поверки [МИ]*	Потери до границы ВЛ, %	Балансовая принадлежность в приписку учёта	Уровень напряжённости
1	ОАО "ЮТЭК-Региональные сети"	ПС 110/35/6 Урай	яч. №4 "Рембаз", ВЛ-6кВ "РСУ", оп. №11	РУ-0,4 ТП	НР73L3-5-2	3483457	1	ТПН-400/5	400/5	-	-	80	15.01.2016г. [10]	1,61	ОАО "ЮТЭК-Региональные сети"	CH2
в сети Смежных организаций, присоединенных к сетям Покупателя																
2	Филиал № 6 ПТ "Северавтодор"	ПС 110/35/6 Урай	яч. №4 "Рембаз", ВЛ-6кВ "РСУ" оп. №3, КТП АО Северавтодор	РУ-0,4 ТП	Меркурий 230 ART-03PQCSIN	25506105	0,55	ТТЭ-85-1500	1500/5	-	-	300	26.01.2016г. [10]	2,93	ПТ "Северавтодор"	CH2
3	ООО "Т2 Мобайл"	ПС 110/35/6 Урай	яч. 22 "Тараж", КТП гараж 6/0,4кВ РУ-0,4кВ	ЩУ-0,4 в блок-контейнере	CE 303 S31 746-JONZ	10298076000026	1	Прямое включение				1	II кв. 2016г. [16]	2,5	ООО "Т2 Мобайл"	CH2
4	ИП Эминалиев Р.Р.	ПС 110/35/6 Урай	яч. №4 "Рембаз", ВЛ-6кВ "РСУ" оп. №3, КТП Урайоблстрой	РУ-0,4 ТП	Меркурий 230 ART-03 CN	29907914	0,55	ТПИ-0,66	100/5	-	-	20	27.02.2017г. [10]	3,57	ИП Эминалиев Р.Р.	CH2
5	ПАО "Мегафон"	ПС 110/35/6 Урай	яч. 22 "Тараж", КТП гараж 6/0,4кВ РУ-0,4кВ	ЩУ-0,4 в блок-контейнере	Меркурий 230 ART-01 PQCSIN	32949868	1	Прямое включение				1	20.10.2017 [10]	2,5	ПАО "Мегафон"	CH2
6	ПАО "Мобильные ТелеСистемы"	ПС 110/35/6 Урай	яч. 22 "Тараж", КТП гараж 6/0,4кВ РУ-0,4кВ	ЩУ-0,4 в блок-контейнере	АИСТ А300	201733150862	1	Прямое включение				1	25.10.2017. [16]	2,5	ПАО "Мобильные ТелеСистемы"	CH2
7	ПАО "ВымпелКом"	ПС 110/35/6 Урай	яч. 22 "Тараж", КТП гараж 6/0,4кВ РУ-0,4кВ	ЩУ-0,4 в блок-контейнере	Меркурий 230 ART-01 PQCSIN	19100644	1	Прямое включение				1	25.06.2014г. [10]	2,5	ПАО "ВымпелКом"	CH2
8	ИП Разванов М.А.	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ-6кВ "РСУ" оп.4А КТП 6/0,4 кВ "РСУ" РЩ-0,4кВ №1 "Склад ЛКИ №5" КЛ-0,4кВ "Гладварь"	ЩУ-0,4 в блок-контейнере	ПСЧ-3ТМ.5ТМ.0.3	0704100159	0,2	Прямое включение				1	16.10.2014г. [12]	0,46	ИП Разванов М.А.	НН
9	Слепов Е.В.	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Рембаз КЛ-0,4 ж/д № 1, кв.1	ЩУ-0,4 в блок-контейнере	ЦЭ 6807БК	C273043		Прямое включение				1				НН
10	Акуриня Е.Н.	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Рембаз КЛ-0,4 ж/д № 1, кв.2	ЩУ-0,4 в блок-контейнере	ЦЭ 6807БК	0226359		Прямое включение				1				НН
11	Юшков А.Ф.	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Рембаз КЛ-0,4 ж/д № 1, кв.3	ЩУ-0,4 в блок-контейнере	СЕ-101	7799069224332		Прямое включение				1				НН
12	Леопольд М.В.	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Рембаз КЛ-0,4 ж/д № 1, кв.4	ЩУ-0,4 в блок-контейнере	ЦЭ 6807БК	C285808		Прямое включение				1				НН
13	Шлима М.И.	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Рембаз КЛ-0,4 ж/д № 1, кв.5	ЩУ-0,4 в блок-контейнере	ЦЭ 6807Б	CN38501		Прямое включение				1				НН
14	Ковалева О.А.	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Рембаз КЛ-0,4 ж/д № 1, кв.6	ЩУ-0,4 в блок-контейнере	СЕ-100К	C286304		Прямое включение				1				НН
15	Татарцев М.Т.	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Рембаз КЛ-0,4 ж/д № 1, кв.7	ЩУ-0,4 в блок-контейнере	ЦЭ 6807БК	C283036		Прямое включение				1				НН
16	Макаров О.В.	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Рембаз КЛ-0,4 ж/д № 1, кв.8	ЩУ-0,4 в блок-контейнере	ЦЭ 6807БК	CD00312		Прямое включение				1				НН
17	Гуськов Д.Н.	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Рембаз КЛ-0,4 ж/д № 1, кв.9	ЩУ-0,4 в блок-контейнере	ЦЭ 6807БК	C281563		Прямое включение				1				НН
18	Горбанев В.Н.	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Рембаз КЛ-0,4 ж/д № 1, кв.10	ЩУ-0,4 в блок-контейнере	ЦЭ 6807Б	2D23062		Прямое включение				1				НН
19	Садькова Н.Р.	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Рембаз КЛ-0,4 ж/д № 1, кв.11	ЩУ-0,4 в блок-контейнере	ЦЭ 6807БК	3316896		Прямое включение				1				НН
20	Воронина Ю.М.	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Рембаз КЛ-0,4 ж/д № 1, кв.12	ЩУ-0,4 в блок-контейнере	ЦЭ 6807Б	2D23061		Прямое включение				1				НН
21	Алиева В.В.	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Рембаз КЛ-0,4 ж/д № 1, кв.13	ЩУ-0,4 в блок-контейнере	ЦЭ 6807Б	C940087		Прямое включение				1				НН
22	Подкорытов В.С.	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Рембаз КЛ-0,4 ж/д № 1, кв.14	ЩУ-0,4 в блок-контейнере	ЦЭ 6807БК	2D22278		Прямое включение				1				НН
23	Ильин Н.Г.	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Рембаз КЛ-0,4 ж/д № 1, кв.15	ЩУ-0,4 в блок-контейнере	ЦЭ 6807БК	022174		Прямое включение				1				НН
24	Ефременкова С.С.	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Рембаз КЛ-0,4 ж/д № 3, кв.1	ЩУ-0,4 в блок-контейнере	СА4-И678	579123		Прямое включение				1				НН
25	Лазун В.Д.	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Рембаз КЛ-0,4 ж/д № 3, кв.2	ЩУ-0,4 в блок-контейнере	Меркурий 230 ART-02 C(R)N	778324		Прямое включение				1				НН
26	Лешко С.И.	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Рембаз КЛ-0,4 ж/д № 4, кв.1	ЩУ-0,4 в блок-контейнере	Меркурий 230 ART-02 C(R)N	01222		Прямое включение				1				НН
27	Гараев Р.И.	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Рембаз КЛ-0,4 ж/д № 4, кв.2	ЩУ-0,4 в блок-контейнере	СА4-И678	579453		Прямое включение				1				НН

Секретарь аккредитованной комиссии филиала АО «Тюменьэнерго» Урайские электрические сети

Окунцев Е.С.

Группа правового обеспечения филиала АО «Тюменьэнерго» Урайские электрические сети

СОГЛАСОВАНО

СОГЛАСОВАНО

Ф.И.О. *Евдокимов*

Ф.И.О. *Евдокимов*

П.Д.И.И. *Евдокимов*

№ п/п	Наименование потребителя [объект]	Центр питания	Наименование присоединения [точка поставки]	Место установки	Характеристика измерительного комплекса (ИК)							Потребн до границы ВЛ, %	Балансовая принадлежность приборов учета	Уровень напряжения
					Тип счётчика	Заводской № счетчика	Класс точности	Тип ТТ	Козэф. ТТ	Тип ТН	Козэф. ТН			
28	Усков В.И.	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Рембаза КЛ-0,4 Ж/Д № 5, кв.1	ЦЭ 6807Б	284023		Прямого включения	1					НН	
29	Томилова Н.В.	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Рембаза КЛ-0,4 Ж/Д № 5, кв.2	ЦЭ 6807Б	06442348		Прямого включения	1					НН	
30	Струкова О.Е.	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Рембаза КЛ-0,4 Ж/Д № 5, кв.3				ежемесячное начисление по 300 кВт*ч						НН	
31	Остопец М.И.	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Рембаза КЛ-0,4 Ж/Д № 5, кв.4	ЦЭ 6807Б	1781244		Прямого включения	1					НН	
32	Гайдукова Т.И.	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Рембаза КЛ-0,4 Ж/Д № 5, кв.5	ЦЭ 6807Б	6016576		Прямого включения	1					НН	
33	Лебедев С.В.	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Рембаза КЛ-0,4 Ж/Д № 5, кв.6	ЦЭ 6807Б	6064030		Прямого включения	1					НН	
34	Пивовар Е.Н.	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Рембаза КЛ-0,4 Ж/Д № 5, кв.7	СА4-И678	578377		Прямого включения	1					НН	
35	Голованова И.Н.	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Рембаза КЛ-0,4 Ж/Д № 6, кв.1	СО-И6101	33981		Прямого включения	1					НН	
36	Никитин А.А.	ПС 110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 ТП 6/0,4 Рембаза КЛ-0,4 Ж/Д № 6, кв.2				ежемесячное начисление по 300 кВт*ч						НН	

*[МИ]- неэквивалентный интервал, лет (сведения из паспорта на счетчик)

Продавец:

Ж.Ю. Мусина

М.П.

Покупатель:

О.К. Белозерцев

М.П.

СОГЛАСОВАНО
Секретарь закупочной комиссии филиала
АО «Томаньэнерго»
Уральские электрические сети

С.С. Сидорова
С.С. Сидорова
Окунцев Е.С.

СОГЛАСОВАНО
Группа правового обеспечения филиала
АО «Томаньэнерго» Уральские
электрические сети

С.С. Сидорова
С.С. Сидорова
Ф.И.О.
П.С. Динько

Продавец: АО "Газпром энергосбыт Тюмень" Советское МРО
 Покупатель: АО "Тюменьэнерго"

Приложение 3 к Дополнительному соглашению №10 от " " 2018г.
 Приложение №5 к Договору энергоснабжения №11/8-ХН от 30.12.2016г.

Плановые величины потребления электрической энергии (мощности) на 2019 год

В целом (по всем точкам поставки)

Единицы измерения	Год (Рпак)	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
Заявленная мощность, ВСЕГО	всего кВт	1 110,72	943,83	845,00	687,28	508,50	163,62	123,15	132,77	221,83	636,86	908,90	1 076,71
	ВН кВт	1 097,00	931,00	834,00	678,00	502,00	159,00	119,00	128,00	216,00	626,00	897,00	1 063,00
	СН-I кВт												
	СН-II кВт	2,06	2,06	1,63	1,33	1,23	1,26	1,22	1,23	1,33	1,77	1,86	1,88
Электроэнергия, ВСЕГО	всего т.кВт*ч	4 502,98	585,29	526,73	404,10	264,50	83,27	63,50	77,89	130,11	396,30	574,48	687,40
	ВН т.кВт*ч	4 449,98	3 702,00	3 261,60	2 400,00	1 661,55	521,60	361,90	427,50	760,00	1 275,00	1 891,20	2 268,00
	СН-I т.кВт*ч												
	СН-II т.кВт*ч	10,00	1,21	0,85	0,65	0,55	0,50	0,50	0,55	0,65	1,00	1,15	1,20
НН т.кВт*ч	43,00	6,20	4,88	3,45	2,35	1,22	1,10	1,34	1,96	4,10	5,10	6,20	

1. от сети : АО "Тюменьэнерго"
 1.1 АО "Тюменьэнерго" Урайские электрические сети (бытовые помещения, гаражи, стоярные мастерские)

Единицы измерения	Год (Рпак)	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
Заявленная мощность	всего кВт	781,00	656,00	608,00	504,00	384,00	106,00	96,00	101,00	168,00	448,00	625,00	766,00
	ВН кВт	781,00	656,00	608,00	504,00	384,00	106,00	96,00	101,00	168,00	448,00	625,00	766,00
	СН-I кВт												
	СН-II кВт												
Электроэнергия	всего т.кВт*ч	3 235,00	420,00	380,00	300,00	200,00	55,00	50,00	60,00	100,00	280,00	400,00	490,00
	ВН т.кВт*ч	3 235,00	2 700,00	2 400,00	1 900,00	1 200,00	350,00	300,00	360,00	600,00	1 600,00	2 200,00	2 700,00
	СН-I т.кВт*ч												
	СН-II т.кВт*ч												
НН т.кВт*ч													

2. от сети : ПАО "ФСК ЕЭС"

2.1 АО "Тюменьэнерго" Урайские электрические сети (административное здание ЦРЭС, СРЭС, гаражи)

Единицы измерения	Год (Рпак)	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
Заявленная мощность	всего кВт	316,00	275,00	226,00	174,00	118,00	53,00	23,00	27,00	48,00	178,00	272,00	297,00
	ВН кВт	316,00	275,00	226,00	174,00	118,00	53,00	23,00	27,00	48,00	178,00	272,00	297,00
	СН-I кВт												
	СН-II кВт												
Электроэнергия	всего т.кВт*ч	1 214,98	159,00	141,00	100,00	61,60	26,55	11,90	16,00	27,50	111,20	168,23	190,00
	ВН т.кВт*ч	1 214,98	1 059,00	914,00	700,00	450,00	140,00	50,00	60,00	100,00	350,00	500,00	590,00
	СН-I т.кВт*ч												
	СН-II т.кВт*ч												
НН т.кВт*ч													

3. от сети: Советский филиал АО "ЮРЭС"

3.1 АО "Тюменьэнерго" (административные помещения СРЭС, база линейного участка)

Единицы измерения	Год (Рпак)	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
Заявленная мощность	всего кВт	2,41	2,41	1,98	1,64	1,57	1,56	1,46	1,54	1,66	2,12	2,18	2,19
	ВН кВт												
	СН-I кВт												
	СН-II кВт	2,06	1,89	1,63	1,33	1,23	1,26	1,22	1,23	1,33	1,77	1,86	1,88
Электроэнергия	всего т.кВт*ч	12,00	1,41	1,03	0,80	0,70	0,62	0,60	0,69	0,81	1,20	1,35	1,40
	ВН т.кВт*ч												
	СН-I т.кВт*ч												
	СН-II т.кВт*ч	10,00	1,21	0,85	0,65	0,55	0,50	0,50	0,55	0,65	1,00	1,15	1,20
НН т.кВт*ч	2,00	0,20	0,18	0,15	0,15	0,12	0,10	0,14	0,16	0,20	0,20	0,20	

Секретарь закупочной комиссии филиала
 АО «Тюменьэнерго»
 Урайские электрические сети

Страница 1 из 2

Группа правового обеспечения филиала
 АО «Тюменьэнерго» Урайские
 электрические сети

Ф.И.О. *Евдокимов*

Единицы измерения	Год (Рпавх)	Январь 31	Февраль 28	Март 31	Апрель 30	Май 31	Июнь 30	Июль 31	Август 31	Сентябрь 30	Октябрь 31	Ноябрь 30	Декабрь 31
Заявленная мощность	Всего кВт	11,52	10,42	9,02	7,64	4,93	3,06	2,69	3,23	4,17	8,74	9,72	11,52
	ВН кВт												
	СН-I кВт												
	СН-II кВт												
Электроэнергия	ВН кВт	11,52	10,42	9,02	7,64	4,93	3,06	2,69	3,23	4,17	8,74	9,72	11,52
	СН-I т.кВт*ч	41,00	4,90	4,70	3,30	2,20	1,10	1,00	1,20	1,80	3,90	4,90	6,00
	СН-II т.кВт*ч												
	НН т.кВт*ч												
Всего		41,00	4,90	4,70	3,30	2,20	1,10	1,00	1,20	1,80	3,90	4,90	6,00

4. от сети: Кондинский филиал АО "ЮРЭСИ"

4.1 АО "Тюменьэнерго" [Служебное жилое помещение ЦРЭС по адресу: п. Мортка, ул. Промышленная, 23]

Процессная группа:
[прочие пром., до 150кВт]
[четвертая ценовая категория]

Продавец:

Ж.Ю. Мусина

м.п.

Покупатель

О.К. Белозерцев

м.п.

СОГЛАСОВАНО
Секретарь закупочной комиссии филиала
АО «Тюменьэнерго»
Уральские электрические сети
Ожунцев Е.С.

СОГЛАСОВАНО
Группа правового обеспечения филиала
АО «Тюменьэнерго» Уральские
электрические сети
Бобров Е.В.