

Приложение № 2 (Потребитель 1)

к договору № 26543 от "1" Июля 2013 г.
 между ОАО «Екатеринбургэнергосбыт» и Общество с ограниченной ответственностью "АРДО"
 Начало действия Приложения – 01.07.2013 г.

Наименование Потребителя Жилой дом
 (Объект энергоснабжения):

Адрес (Место нахождения): г.Екатеринбург, пер.Асбестовский, д.8

1. Характеристики групп потребителей:

Группа потребителей	Ценовая категория (Вид тарифа), применяемая в расчетах на момент заключения договора	Мощность		Порядок расчета энергии	Вычитаемая из группы потребителей
		Присоединенная, кВА	Максимальная (разрешенная), кВт		
ОДП 2 зон	Население. Общий учет ж/д (газ), диф. по 2-м зонам суток		80	По показаниям	
ОДН (прочие)	Вторая ценовая категория (по 2-м зонам суток) НН (менее 150 кВт)		0	По графику расходов	ОДП 2 зон

2. Цена (тариф) электроэнергии на момент заключения договора для потребителей, относящихся к категории «население»:

Группа потребителей	Тариф (руб за кВт*ч)	Зона
ОДП 2 зон	2,97	День
ОДП 2 зон	1,4	Ночь

Регулируемая цена (тариф) для потребителей, относящихся к категории «население», определяется в соответствии с Постановлением Региональной энергетической комиссии Свердловской области.

Свободная (нерегулируемая) цена, применяемая в расчетах для прочих потребителей (не относящихся к категории «население»), определяется Гарантирующим поставщиком в соответствии с действующим законодательством и до 15 числа каждого месяца доводится до сведения Исполнителя путем размещения информации на официальном сайте Гарантирующего поставщика в сети Интернет www.eens.ru.

3. Измерительные комплексы:

Группа потребителей	Зав. номер	Технические данные эл. счетчика	Место установки	% учета	Кэфф. тр-ии Тр-ры I, U
ОДП 2 зон	0604122046	ПСЧ-4ТМ.05М.10 (6,2) (ФМ)	общий учет	100	K = 20 100/5A

Показания приборов учета:

Заводской номер	Номер шкалы (Зона суток)	Дата	Показания
0604122046	(День)	01.07.2013	000996,00
0604122046	(Ночь)	01.07.2013	000929,00

4. При установке измерительных комплексов не на границе балансовой принадлежности сетей Исполнителя и Сетевой организации количество учтенной электроэнергии увеличивается на значение потерь энергии в сети от места установки измерительных комплексов до границы балансовой принадлежности, определенной расчетным путем:

Группа потребителей	Ценовая категория (Вид тарифа), применяемая в расчетах на момент заключения договора	Пост. сост. кВт*ч в год	Перем. сост. % от потр-я
ОДН (прочие)	Вторая ценовая категория (по 2-м зонам суток) НН (менее 150 кВт)	0	0,00
ОДП 2 зон.	Население. Общий учет ж/д (газ), диф. по 2-м зонам суток	0	0,00

5. График работы потребителя:

Группа потребителей	Зона суток	Тип графика
ОДП 2 зон	День	ПнВтСрЧтПтСбВс, рабочих часов 16
ОДП 2 зон	Ночь	ПнВтСрЧтПтСбВс, рабочих часов 8
ОДН (прочие)	День	ПнВтСрЧтПтСбВс, рабочих часов 16
ОДН (прочие)	Ночь	ПнВтСрЧтПтСбВс, рабочих часов 8

6. Дополнительные условия:

В адрес Гарантирующего поставщика Исполнителю необходимо предоставить следующие документы:

- Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон;
- приказ о назначении ответственного за электрохозяйство;
- протокол проверки знаний ответственного за электрохозяйство.

7. Ответственным лицом за снятие показаний с приборов учета, эксплуатацию и ТБ потребителя является:

инженер Рубцов Константин Николаевич на основании: Приказ (№) Проверка знаний ПТБ Протокол

8. Настоящее приложение № 2 является неотъемлемой частью Договора энергоснабжения.

Гарантирующий поставщик:

Начальник Управления по работе с социально значимыми потребителями


Ткаченко С.А.
действующий (ая) на основании доверенности № 10/6д от 19.11.2012г.



Исполнитель

директор


Скиппник Д.А.
действующий (-ая) на основании устава



Приложение № 2 (Потребитель 2)

к договору № 26543 от "1" Июля 2013 г.
между ОАО «Екатеринбургэнергосбыт» и Общество с ограниченной ответственностью "АРДО"

Начало действия Приложения – 01.07.2013 г.

Наименование Потребителя: Жилой дом
(Объект энергоснабжения):

Адрес (Место нахождения): г.Екатеринбург, ул.Камчатская, д.47, корп.А

1. Характеристики групп потребителей:

Группа потребителей	Ценовая категория (Вид тарифа), применяемая в расчетах на момент заключения договора	Мощность		Порядок расчета энергии	Вычитаемая из группы потребителей
		Присоединенная, кВА	Максимальная (разрешенная), кВт		
ОДП 2 зон	Население. Общий учет ж/д (газ), диф. по 2-м зонам суток		48,665	По показаниям	
Транзит ЗАО "ЭР-Телеком Холдинг"			0,035	По мощности	ОДП 2 зон (Без предъявления)
ОДН (прочие)	Вторая ценовая категория (по 2-м зонам суток) НН (менее 150 кВт)		0	По графику расходов	ОДП 2 зон

2. Цена (тариф) электроэнергии на момент заключения договора для потребителей, относящихся к категории «население»:

Группа потребителей	Тариф (руб за кВт*ч)	Зона
ОДП 2 зон	2,97	День
ОДП 2 зон	1,4	Ночь

Регулируемая цена (тариф) для потребителей, относящихся к категории «население», определяется в соответствии с Постановлением Региональной энергетической комиссии Свердловской области.

Свободная (нерегулируемая) цена, применяемая в расчетах для прочих потребителей (не относящихся к категории «население»), определяется Гарантирующим поставщиком в соответствии с действующим законодательством и до 15 числа каждого месяца доводится до сведения Исполнителя путем размещения информации на официальном сайте Гарантирующего поставщика в сети Интернет www.eens.ru.

3. Измерительные комплексы:

Группа потребителей	Зав. номер	Технические данные эл. счетчика	Место установки	% учета	Кэфф. тр-ии Тр-ры I, U
ОДП 2 зон	0103226	ЦЭ 2727 5-50А (6.0) (Ф.М.)	МОП	100	K = 1
ОДП 2 зон	12005118	ПСЧ-ЗТА.07.112 .2 (5,2) (Ф.М.)	общий учет	100	K = 20 100/5А

Показания приборов учета:

Заводской номер	Номер шкалы (Зона суток)	Дата	Показания
0103226	(День)	01.07.2013	056301

Заводской номер	Номер шкалы (Зона суток)	Дата	Показания
0103226	(Ночь)	01.07.2013	049437
12005118	(День)	01.07.2013	07278,00
12005118	(Ночь)	01.07.2013	05655,00

4. При установке измерительных комплексов не на границе балансовой принадлежности сетей Исполнителя и Сетевой организации количество учтенной электроэнергии увеличивается на значение потерь энергии в сети от места установки измерительных комплексов до границы балансовой принадлежности, определенной расчетным путем:

Группа потребителей	Ценовая категория (Вид тарифа), применяемая в расчетах на момент заключения договора	Пост. сост. кВт*ч в год	Перем. сост. % от потр-я
ОДН (прочие)	Вторая ценовая категория (по 2-м зонам суток) НН (менее 150 кВт)	0	0,00
ОДП 2 зон	Население. Общий учет ж/д (газ), диф. по 2-м зонам суток	0	0,00
Транзит ЗАО "ЭР-Телеком Холдинг"		0	0,00

5. График работы потребителя:

Группа потребителей	Зона суток	Тип графика
ОДП 2 зон	День	ПнВтСрЧтПтСбВс, рабочих часов 16
ОДП 2 зон	Ночь	ПнВтСрЧтПтСбВс, рабочих часов 8
Транзит ЗАО "ЭР-Телеком Холдинг"	День	ПнВтСрЧтПтСбВс, рабочих часов 24
ОДН (прочие)	День	ПнВтСрЧтПтСбВс, рабочих часов 16
ОДН (прочие)	Ночь	ПнВтСрЧтПтСбВс, рабочих часов 8

6. Дополнительные условия:

В адрес Гарантирующего поставщика Исполнителю необходимо предоставить следующие документы:

- Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон;
- приказ о назначении ответственного за электрохозяйство;
- протокол проверки знаний ответственного за электрохозяйство.

7. Ответственным лицом за снятие показаний с приборов учета, эксплуатацию и ТБ потребителя является:

инженер Рубцов Константин Алексеевич на основании: Приказ (№) Проверка знаний ПТВ Протокол

8. Настоящее приложение № 2 является неотъемлемой частью Договора энергоснабжения.

Гарантирующий поставщик:

Начальник Управления по работе с социально-значимыми потребителями

_____ Ткаченко С.А.

действующий (-ая) на основании доверенности
№ 10/6д от 19.11.2012г.



Исполнитель

директор

_____ Скипник Д.А.
действующий (-ая) на основании
устава



Приложение № 2 (Потребитель 3)

к договору № 26543 от "1" Июля 2013 г.
между ОАО «Екатеринбургэнергосбыт» и Общество с ограниченной ответственностью "АРДО"

Начало действия Приложения - 01.07.2013 г.

Наименование Потребителя Жилой дом
(Объект энергоснабжения):

Адрес (Место нахождения): г.Екатеринбург, ул.Красина, д.127

1. Характеристики групп потребителей:

Группа потребителей	Ценовая категория (Вид тарифа), применяемая в расчетах на момент заключения договора	Мощность		Порядок расчета энергии	Вычитаемая из группы потребителей
		Присоединенная, кВА	Максимальная (разрешенная), кВт		
ОДП 2 зон	Население. Общий учет ж/д (газ), диф. по 2-м зонам суток		10	По показаниям	
ОДН (прочие)	Вторая ценовая категория (по 2-м зонам суток) НН (менее 150 кВт)		0	По графику расходов	ОДП 2 зон

2. Цена (тариф) электроэнергии на момент заключения договора для потребителей, относящихся к категории «население»:

Группа потребителей	Тариф (руб за кВт*ч)	Зона
ОДП 2 зон	2,97	День
ОДП 2 зон	1,4	Ночь

Регулируемая цена (тариф) для потребителей, относящихся к категории «население», определяется в соответствии с Постановлением Региональной энергетической комиссии Свердловской области.

Свободная (нерегулируемая) цена, применяемая в расчетах для прочих потребителей (не относящихся к категории «население»), определяется Гарантирующим поставщиком в соответствии с действующим законодательством и до 15 числа каждого месяца доводится до сведения Исполнителя путем размещения информации на официальном сайте Гарантирующего поставщика в сети Интернет www.eens.ru.

3. Измерительные комплексы:

Группа потребителей	Зав. номер	Технические данные эл. счетчика	Место установки	% учета	Коэфф. тр-ии Тр-ры I, U
ОДП 2 зон	0225766	ЦЭ 2727 5-10А (6.0) (Ф.М.)	общий ввод	100	K = 1
ОДП 2 зон	154213	СТЭ 561/П50-Т-4-5 (5,1)	МОП	100	K = 1

Показания приборов учета:

Заводской номер	Номер шкалы (Зона суток)	Дата	Показания
0225766	(День)	01.07.2013	128578
0225766	(Ночь)	01.07.2013	130870
154213	(День)	01.07.2013	05567,0
154213	(Ночь)	01.07.2013	14810,0

4. При установке измерительных комплексов не на границе балансовой принадлежности сетей Исполнителя и Сетевой организации количество учтенной электроэнергии увеличивается на значение потерь энергии в сети от места установки измерительных комплексов до границы балансовой принадлежности, определенной расчетным путем:

Группа потребителей	Ценовая категория (Вид тарифа), применяемая в расчетах на момент заключения договора	Пост. сост. кВт*ч в год	Перем. сост. % от потр-я
ОДН (прочие)	Вторая ценовая категория (по 2-м зонам суток) НН (менее 150 кВт)	0	0,00
ОДП 2 зон	Население. Общий учет ж/д (газ), диф. по 2-м зонам суток	0	0,00

5. График работы потребителя:

Группа потребителей	Зона суток	Тип графика
ОДП 2 зон	День	ПнВтСрЧтПтСбВс, рабочих часов 16
ОДП 2 зон	Ночь	ПнВтСрЧтПтСбВс, рабочих часов 8
ОДН (прочие)	День	ПнВтСрЧтПтСбВс, рабочих часов 16
ОДН (прочие)	Ночь	ПнВтСрЧтПтСбВс, рабочих часов 8

6. Дополнительные условия:

В адрес Гарантирующего поставщика Исполнителю необходимо предоставить следующие документы:

- Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон;
- приказ о назначении ответственного за электрохозяйство;
- протокол проверки знаний ответственного за электрохозяйство.

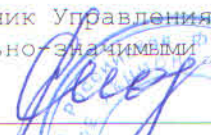
7. Ответственным лицом за снятие показаний с приборов учета, эксплуатацию и ТБ потребителя является:

инженер Рубцов Константин Николаевич на основании: Приказ (№) Проверка знаний ПТВ Протокол

8. Настоящее приложение № 2 является неотъемлемой частью Договора энергоснабжения.

Гарантирующий поставщик:

Начальник Управления по работе с социально значимыми потребителями


Ткаченко С.А.
действующий (взял) на основании доверенности № 10/6д от 19.11.2012г.



Исполнитель

директор


Скипник Д.А.

действующий (взял) на основании устава



Приложение № 2 (Потребитель 4)

к договору № 26543 от "1" Июля 2013 г.
между ОАО «Екатеринбургэнергосбыт» и Общество с ограниченной ответственностью "АРДО"

Начало действия Приложения - 01.07.2013 г.

Наименование Потребителя Жилой дом
(Объект энергоснабжения):

Адрес (Место нахождения): г.Екатеринбург, ул.Советская, д.16

1. Характеристики групп потребителей:

Группа потребителей	Ценовая категория (Вид тарифа), применяемая в расчетах на момент заключения договора	Мощность		Порядок расчета энергии	Вычитаемая из группы потребителей
		Присоединенная, кВА	Максимальная (разрешенная), кВт		
ОДП 2 зон	Население. Общий учет ж/д (газ), диф. по 2-м зонам суток		59,965	По показаниям	
Транзит ЗАО "ЭР-Телеком Холдинг"			0,035	По мощности	ОДП 2 зон (Без предъявления)
ОДН (прочие)	Вторая ценовая категория (по 2-м зонам суток) НН (менее 150 кВт)		0	По графику расходов	ОДП 2 зон

2. Цена (тариф) электроэнергии на момент заключения договора для потребителей, относящихся к категории «население»:

Группа потребителей	Тариф (руб за кВт*ч)	Зона
ОДП 2 зон	2,97	День
ОДП 2 зон	1,4	Ночь

Регулируемая цена (тариф) для потребителей, относящихся к категории «население», определяется в соответствии с Постановлением Региональной энергетической комиссии Свердловской области.

Свободная (нерегулируемая) цена, применяемая в расчетах для прочих потребителей (не относящихся к категории «население»), определяется Гарантирующим поставщиком в соответствии с действующим законодательством и до 15 числа каждого месяца доводится до сведения Исполнителя путем размещения информации на официальном сайте Гарантирующего поставщика в сети Интернет www.eens.ru.

3. Измерительные комплексы:

Группа потребителей	Зав. номер	Технические данные эл. счетчика	Место установки	% учета	Кэфф. тр-ии Тр-ры I, U
ОДП 2 зон	00715357	Меркурий 230 ART-03 RN (6,2)	общий учет	100	K = 40 200/5A

Показания приборов учета:

Заводской номер	Номер шкалы (Зона суток)	Дата	Показания
00715357	(День)	01.07.2013	015903,00
00715357	(Ночь)	01.07.2013	016300,00

4. При установке измерительных комплексов не на границе балансовой принадлежности сетей Исполнителя и Сетевой организации количество учтенной электроэнергии увеличивается на значение потерь энергии в сети от места установки измерительных комплексов до границы балансовой принадлежности, определенной расчетным путем:

Группа потребителей	Ценовая категория (Вид тарифа), применяемая в расчетах на момент заключения договора	Пост. сост. кВт*ч в год	Перем. сост. % от потр-я
ОДН (прочие)	Вторая ценовая категория (по 2-м зонам суток) НН (менее 150 кВт)	0	0,00
ОДП 2 зон	Население. Общий учет ж/д (газ), диф. по 2-м зонам суток	0	0,00
Транзит ЗАО "ЭР-Телеком Холдинг"		0	0,00

5. График работы потребителя:

Группа потребителей	Зона суток	Тип графика
ОДП 2 зон	День	ПнВтСрЧтПтСбВс, рабочих часов 16
ОДП 2 зон	Ночь	ПнВтСрЧтПтСбВс, рабочих часов 8
Транзит ЗАО "ЭР-Телеком Холдинг"	День	ПнВтСрЧтПтСбВс, рабочих часов 24
ОДН (прочие)	День	ПнВтСрЧтПтСбВс, рабочих часов 16
ОДН (прочие)	Ночь	ПнВтСрЧтПтСбВс, рабочих часов 8

6. Дополнительные условия:

В адрес Гарантирующего поставщика Исполнителю необходимо предоставить следующие документы:

- Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон;
- приказ о назначении ответственного за электрохозяйство;
- протокол проверки знаний ответственного за электрохозяйство.

7. Ответственным лицом за снятие показаний с приборов учета, эксплуатацию и ТБ потребителя является:

инженер Рубцов Константин Николаевич на основании: Приказ (№) Проверка знаний ПТБ Протокол

8. Настоящее приложение № 2 является неотъемлемой частью Договора энергоснабжения.

Гарантирующий поставщик:

Начальник Управления по работе с социально значимыми потребителями

_____ Ткаченко С.А.

действующий (наименование) на основании доверенности № 10/6д от 19.11.2012г.



Исполнитель

директор

_____ Скипник Д.А.

действующий (наименование) на основании устава



Приложение № 2 (Потребитель 5)

к договору № 26543 от "1" Июля 2013 г.

между ОАО «Екатеринбургэнергосбыт» и Общество с ограниченной ответственностью "АРДО"

Начало действия Приложения - 01.07.2013 г.

Наименование Потребителя: Жилой дом
(Объект энергоснабжения):

Адрес (Место нахождения): 620137, г.Екатеринбург, пер.Шалинский, д.4

1. Характеристики групп потребителей:

Группа потребителей	Ценовая категория (Вид тарифа), применяемая в расчетах на момент заключения договора	Мощность		Порядок расчета энергии	Вычитаемая из группы потребителей
		Присоединенная, кВА	Максимальная (разрешенная), кВт		
ОДП 2 зон	Население. Общий учет ж/д (эл.плиты); диф. по 2-м зонам суток		249,458	По показаниям	
Транзит ООО "Комтехцентр"			0,042	По мощности	ОДП 2 зон (Без предъявления)
ОДН (прочие)	Вторая ценовая категория (по 2-м зонам суток) НН (менее 150 кВт)		0	По графику расходов	ОДП 2 зон

2. Цена (тариф) электроэнергии на момент заключения договора для потребителей, относящихся к категории «население»:

Группа потребителей	Тариф (руб за кВт*ч)	Зона
ОДП 2 зон	2,09	День
ОДП 2 зон	0,97	Ночь

Регулируемая цена (тариф) для потребителей, относящихся к категории «население», определяется в соответствии с Постановлением Региональной энергетической комиссии Свердловской области.

Свободная (нерегулируемая) цена, применяемая в расчетах для прочих потребителей (не относящихся к категории «население»), определяется Гарантирующим поставщиком в соответствии с действующим законодательством и до 15 числа каждого месяца доводится до сведения Исполнителя путем размещения информации на официальном сайте Гарантирующего поставщика в сети Интернет www.eens.ru.

3. Измерительные комплексы:

Группа потребителей	Зав. номер	Технические данные эл. счетчика	Место установки	% учета	Кoeff. тр-ии Тр-ры I, U
✓ ОДП 2 зон	0711123589	ПСЧ-3ТМ.05М.02 (6,2) (Ф.М.)	МОП	100	K = 1
✓ ОДП 2 зон	41056453	МТ 172 5(85)А (7,0) (Ф.М.)	общий учет, ввод №2	100	K = 40 200/5А
✓ ОДП 2 зон	41056463	МТ 172 5(85)А (7,0) (Ф.М.)	тех.цели, ввод №1	100	K = 15 75/5А

ОДП 2 зон	41056464	МТ 172 5(85)А (7,0) (Ф.М.)	тех.цели, ввод №2	100	K = 15 75/5А
ОДП 2 зон	41056465	МТ 172 5(85)А (7,0) (Ф.М.)	общий учет, ввод №1	100	K = 40 200/5А

Показания приборов учета:

Заводской номер	Номер шкалы (Зона суток)	Дата	Показания
0711123589	(День)	01.07.2013	000020,97
0711123589	(Ночь)	01.07.2013	000022,20
41056453	(День)	01.07.2013	0002923
41056453	(Ночь)	01.07.2013	0002751
41056463	(День)	01.07.2013	0002837
41056463	(Ночь)	01.07.2013	0002964
41056464	(День)	01.07.2013	0000075
41056464	(Ночь)	01.07.2013	0000038
41056465	(День)	01.07.2013	0003959
41056465	(Ночь)	01.07.2013	0003580

4. При установке измерительных комплексов не на границе балансовой принадлежности сетей Исполнителя и Сетевой организации количество учтенной электроэнергии увеличивается на значение потерь энергии в сети от места установки измерительных комплексов до границы балансовой принадлежности, определенной расчетным путем:

Группа потребителей	Ценовая категория (Вид тарифа), применяемая в расчетах на момент заключения договора	Пост. сост. кВт*ч в год	Перем. сост. % от потр-я
ОДН (прочие)	Вторая ценовая категория (по 2-м зонам суток) НН (менее 150 кВт)	0	0,00
ОДП 2 зон	Население. Общий учет ж/д (эл.плиты), диф. по 2-м зонам суток	0	0,00
Транзит ООО "Комтехцентр"		0	0,00

5. График работы потребителя:

Группа потребителей	Зона суток	Тип графика
ОДП 2 зон	День	ПнВтСрЧтПтСбВс, рабочих часов 16
ОДП 2 зон	Ночь	ПнВтСрЧтПтСбВс, рабочих часов 8
Транзит ООО "Комтехцентр"	День	ПнВтСрЧтПтСбВс, рабочих часов 24
ОДН (прочие)	День	ПнВтСрЧтПтСбВс, рабочих часов 16
ОДН (прочие)	Ночь	ПнВтСрЧтПтСбВс, рабочих часов 8

6. Дополнительные условия:

В адрес Гарантирующего поставщика Исполнителю необходимо предоставить следующие документы:

- приказ о назначении ответственного за электрохозяйство;
- протокол проверки знаний ответственного за электрохозяйство.

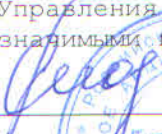
7. Ответственным лицом за снятие показаний с приборов учета, эксплуатацию и ТБ потребителя является:

инженер Рубцов Константин Николаевич на основании: Приказ (№) Проверка знаний ПТВ Протокол

8. Настоящее приложение № 2 является неотъемлемой частью Договора энергоснабжения.

Гарантирующий поставщик:

Начальник Управления по работе с
социально-значимыми потребителями


Ткаченко С.А.
действующий (-ая) на основании доверенности
№ 10/6д от 19.11.2012г.



Исполнитель

директор


Скипник Д.А.
действующий (-ая) на основании
устава



Приложение № 2 (Потребитель 6)

к договору № 26543 от "1" Июля 2013 г.
 между ОАО «Екатеринбургэнергосбыт» и Общество с ограниченной ответственностью "АРДО"
 Начало действия Приложения - 01.08.2013 г.

Наименование Потребителя: Жилой дом
 (Объект энергоснабжения):

Адрес (Место нахождения): 620041, г.Екатеринбург, ул.Блюхера, д.21

1. Характеристики групп потребителей:

Группа потребителей	Ценовая категория (Вид тарифа), применяемая в расчетах на момент заключения договора	Мощность		Порядок расчета энергии	Вычитаемая из группы потребителей
		Присоединенная, кВА	Максимальная (разрешенная), кВт		
ОДП 2 зон	Население. Общий учет ж/д (газ), диф. по 2-м зонам суток		15,5	По показаниям	
ОДН (прочие)	Вторая ценовая категория (по 2-м зонам суток) НН (менее 150 кВт)		0	По графику расходов	ОДП 2 зон

2. Цена (тариф) электроэнергии на момент заключения договора для потребителей, относящихся к категории «население»:

Группа потребителей	Тариф (руб за кВт*ч)	Зона
ОДП 2 зон	2,97	День
ОДП 2 зон	1,4	Ночь

Регулируемая цена (тариф) для потребителей, относящихся к категории «население», определяется в соответствии с Постановлением Региональной энергетической комиссии Свердловской области.

Свободная (нерегулируемая) цена, применяемая в расчетах для прочих потребителей (не относящихся к категории «население»), определяется Гарантирующим поставщиком в соответствии с действующим законодательством и до 15 числа каждого месяца доводится до сведения Исполнителя путем размещения информации на официальном сайте Гарантирующего поставщика в сети Интернет www.eens.ru.

3. Измерительные комплексы:

Группа потребителей	Зав. номер	Технические данные эл. счетчика	Место установки	% учета	Кoeff. тр-ии Тр-ры I, U
ОДП 2 зон	11003423	ПСЧ-ЗТА.07.612 .1 (6,0) (Ф.М.)	общий учет	100	K = 1

Показания приборов учета:

Заводской номер	Номер шкалы (Зона суток)	Дата	Показания
11003423	(День)	01.08.2013	089935
11003423	(Ночь)	01.08.2013	087199

4. При установке измерительных комплексов не на границе балансовой принадлежности сетей Исполнителя и Сетевой организации количество учтенной электроэнергии увеличивается на значение потерь энергии в сети от места установки измерительных комплексов до границы балансовой принадлежности, определенной расчетным путем:

Группа потребителей	Ценовая категория (Вид тарифа), применяемая в расчетах на момент заключения договора	Пост. сост. кВт*ч в год	Перем. сост. % от потр-я
ОДН (прочие)	Вторая ценовая категория (по 2-м зонам суток) НН (менее 150 кВт)	0	0,00
ОДН 2 зон	Население. Общий учет ж/д (газ), диф. по 2-м зонам суток	0	0,00

5. График работы потребителя:

Группа потребителей	Зона суток	Тип графика
ОДН 2 зон	День	ПнВтСрЧтПтСбВс, рабочих часов 16
ОДН 2 зон	Ночь	ПнВтСрЧтПтСбВс, рабочих часов 8
ОДН (прочие)	День	ПнВтСрЧтПтСбВс, рабочих часов 16
ОДН (прочие)	Ночь	ПнВтСрЧтПтСбВс, рабочих часов 8

6. Дополнительные условия:

В адрес Гарантирующего поставщика Исполнителю необходимо предоставить Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон;

7. Ответственным лицом за снятие показаний с приборов учета, эксплуатацию и ТБ потребителя является:

инженер Рубцов Константин Николаевич на основании: Приказ (№ 15) от 26.07.2013. Проверка знаний ПТБ Протокол от 12.10.2011

8. Настоящее приложение № 2 является неотъемлемой частью Договора энергоснабжения.

Гарантирующий поставщик:

Начальник Управления по работе с социально-значимыми потребителями

Ткаченко С.А.

действующий (-ая) на основании доверенности № 10/бл от 19.11.2012г.



Исполнитель

директор

Скипник Д.А.
действующий (-ая) на основании устава



Приложение № 2 (Потребитель 7)

к договору № 26543 от "1" Июля 2013 г.
 между ОАО «Екатеринбургэнергосбыт» и Общество с ограниченной ответственностью "АРДО"
 Начало действия Приложения – 01.08.2013 г.

Наименование Потребителя Жилой дом
 (Объект энергоснабжения):

Адрес (Место нахождения): 620137, г.Екатеринбург, ул.Гражданской войны, д.1, корп.А

1. Характеристики групп потребителей:

Группа потребителей	Ценовая категория (Вид тарифа), применяемая в расчетах на момент заключения договора	Мощность		Порядок расчета энергии	Вычитаемая из группы потребителей
		Присоединенная, кВА	Максимальная (разрешенная), кВт		
ОДП 2 зон	Население. Общий учет ж/д (газ), диф. по 2-м зонам суток		63,958	По показаниям	
Транзит ООО "Комтехцентр"			0,042	По мощности	ОДП 2 зон (Без предъявления)
ОДН (прочие)	Вторая ценовая категория (по 2-м зонам суток) НН (менее 150 кВт)		0	По графику расходов	ОДП 2 зон

2. Цена (тариф) электроэнергии на момент заключения договора для потребителей, относящихся к категории «население»:

Группа потребителей	Тариф (руб за кВт*ч)	Зона
ОДП 2 зон	2,97	День
ОДП 2 зон	1,4	Ночь

Регулируемая цена (тариф) для потребителей, относящихся к категории «население», определяется в соответствии с Постановлением Региональной энергетической комиссии Свердловской области.

Свободная (нерегулируемая) цена, применяемая в расчетах для прочих потребителей (не относящихся к категории «население»), определяется Гарантирующим поставщиком в соответствии с действующим законодательством и до 15 числа каждого месяца доводится до сведения Исполнителя путем размещения информации на официальном сайте Гарантирующего поставщика в сети Интернет www.eens.ru.

3. Измерительные комплексы:

Группа потребителей	Зав. номер	Технические данные эл. счетчика	Место установки	% учета	Коефф. тр-ии Тр-ры I, U
ОДП 2 зон	08000377	ПСЧ-ЗТА.07.112.2 (5,2) (Ф.М.)	общий учет	100	K = 30 150/5A

Показания приборов учета:

Заводской номер	Номер шкалы (Зона суток)	Дата	Показания
08000377	(День)	01.08.2013	07222,00
08000377	(Ночь)	01.08.2013	07250,00

4. При установке измерительных комплексов не на границе балансовой принадлежности сетей Исполнителя и Сетевой организации количество учтенной электроэнергии увеличивается на значение потерь энергии в сети от места установки измерительных комплексов до границы балансовой принадлежности, определенной расчетным путем:

Группа потребителей	Ценовая категория (Вид тарифа), применяемая в расчетах на момент заключения договора	Пост. сост. кВт*ч в год	Перем. сост. % от потр-я
ОДН (прочие)	Вторая ценовая категория (по 2-м зонам суток) НН (менее 150 кВт)	0	0,00
ОДП 2 зон	Население. Общий учет ж/д (газ), диф. по 2-м зонам суток	0	0,00
Транзит ООО "Комтехцентр"		0	0,00

5. График работы потребителя:

Группа потребителей	Зона суток	Тип графика
ОДП 2 зон	День	ПнВтСрЧтПтСбВс, рабочих часов 16
ОДП 2 зон	Ночь	ПнВтСрЧтПтСбВс, рабочих часов 8
Транзит ООО "Комтехцентр"	День	ПнВтСрЧтПтСбВс, рабочих часов 24
ОДН (прочие)	День	ПнВтСрЧтПтСбВс, рабочих часов 16
ОДН (прочие)	Ночь	ПнВтСрЧтПтСбВс, рабочих часов 8

6. Дополнительные условия:

В адрес Гарантирующего поставщика Исполнителю необходимо предоставить Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон;

7. Ответственным лицом за снятие показаний с приборов учета, эксплуатацию и ТБ потребителя является:

инженер Рубцов Константин Николаевич на основании: Приказ (№ 15) от 26.07.2013. Проверка знаний ПТВ Протокол от 12.10.2011

8. Настоящее приложение № 2 является неотъемлемой частью Договора энергоснабжения.

Гарантирующий поставщик:

Начальник Управления по работе с социально значимыми потребителями

_____ Ткаченко С.А.

действующий (-ая) на основании доверенности № 10/6д от 19.11.2012г.



Исполнитель

директор

_____ Скипник Д.А.
действующий (-ая) на основании устава



Приложение № 2 (Потребитель 8)

к договору № 26543 от "1" Июля 2013 г.
между ОАО «Екатеринбургэнергосбыт» и Общество с ограниченной ответственностью "АРДО"

Начало действия Приложения – 01.08.2013 г.

Наименование Потребителя Жилой дом
(Объект энергоснабжения):

Адрес (Место нахождения): 620041, г.Екатеринбург, ул.Смазчиков, д.4

1. Характеристики групп потребителей:

Группа потребителей	Ценовая категория (Вид тарифа), применяемая в расчетах на момент заключения договора	Мощность		Порядок расчета энергии	Вычитаемая из группы потребителей
		Присоединенная, кВА	Максимальная (разрешенная), кВт		
ОДП 2 зон	Население. Общий учет ж/д (газ), диф. по 2-м зонам суток		55,924	По показаниям	
Транзит ООО "Комтехцентр"			0,042	По мощности	ОДП 2 зон (Без предъявления)
Транзит ЗАО "ЭР-Телеком Холдинг"			0,035	По мощности	ОДП 2 зон (Без предъявления)
ОДН (прочие)	Вторая ценовая категория (по 2-м зонам суток) НН (менее 150 кВт)		0	По графику расходов	ОДП 2 зон

2. Цена (тариф) электроэнергии на момент заключения договора для потребителей, относящихся к категории «население»:

Группа потребителей	Тариф (руб за кВт*ч)	Зона
ОДП 2 зон	2,97	День
ОДП 2 зон	1,4	Ночь

Регулируемая цена (тариф) для потребителей, относящихся к категории «население», определяется в соответствии с Постановлением Региональной энергетической комиссии Свердловской области.

Свободная (нерегулируемая) цена, применяемая в расчетах для прочих потребителей (не относящихся к категории «население»), определяется Гарантирующим поставщиком в соответствии с действующим законодательством и до 15 числа каждого месяца доводится до сведения Исполнителя путем размещения информации на официальном сайте Гарантирующего поставщика в сети Интернет www.eens.ru.

3. Измерительные комплексы:

Группа потребителей	Зав. номер	Технические данные эл. счетчика	Место установки	% учета	Козфф. тр-ии Тр-ры I, U
ОДП 2 зон	063508060 0136811	ЦЭ 6822 5-7,5А (6,2) (Ф.М.)	Общий учет	100	K = 30 150/5А

Показания приборов учета:

Заводской номер	Номер шкалы (Зона суток)	Дата	Показания

Заводской номер	Номер шкалы (Зона суток)	Дата	Показания
0635080600136811	(День)	01.08.2013	002838,00
0635080600136811	(Ночь)	01.08.2013	010149,00

4. При установке измерительных комплексов не на границе балансовой принадлежности сетей Исполнителя и Сетевой организации количество учтенной электроэнергии увеличивается на значение потерь энергии в сети от места установки измерительных комплексов до границы балансовой принадлежности, определенной расчетным путем:

Группа потребителей	Ценовая категория (Вид тарифа), применяемая в расчетах на момент заключения договора	Пост. сост. кВт*ч в год	Перем. сост. % от потр-я
ОДН (прочие)	Вторая ценовая категория (по 2-м зонам суток) НН (менее 150 кВт)	0	0,00
ОДП 2 зон	Население. Общий учет ж/д (газ), диф. по 2-м зонам суток	0	0,00
Транзит ЗАО "ЭР-Телеком Холдинг"		0	0,00
Транзит ООО "Комтехцентр"		0	0,00

5. График работы потребителя:

Группа потребителей	Зона суток	Тип графика
ОДП 2 зон	День	ПнВтСрЧтПтСбВс, рабочих часов 16
ОДП 2 зон	Ночь	ПнВтСрЧтПтСбВс, рабочих часов 8
Транзит ООО "Комтехцентр"	День	ПнВтСрЧтПтСбВс, рабочих часов 24
Транзит ЗАО "ЭР-Телеком Холдинг"	День	ПнВтСрЧтПтСбВс, рабочих часов 24
ОДН (прочие)	День	ПнВтСрЧтПтСбВс, рабочих часов 16
ОДН (прочие)	Ночь	ПнВтСрЧтПтСбВс, рабочих часов 8

6. Дополнительные условия:
В адрес Гарантирующего поставщика Исполнителю необходимо предоставить Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон;
7. Ответственным лицом за снятие показаний с приборов учета, эксплуатацию и ТБ потребителя является:
инженер Рубцов Константин Николаевич на основании: Приказ (№ 15) от 26.07.2013. Проверка знаний ПТВ Протокол от 12.10.2011

8. Настоящее приложение № 2 является неотъемлемой частью Договора энергоснабжения.

Гарантирующий поставщик:

Начальник Управления по работе с
социально значимыми потребителями


Ткаченко С.А.

действующий (-ая) на основании доверенности
№ 10/6д от 19.11.2012г.



Исполнитель

директор


Скипник Д.А.
действующий (-ая) на основании
устава

