

Приложение № 2 (Потребитель 53)

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

Начало действия Приложения - 01.02.2014 г.

Наименование Потребителя Жилой дом
 (Объект энергоснабжения):

Адрес (Место нахождения): 620041, г.Екатеринбург, ул.Уральская, д.50

1. Характеристики групп потребителей:

Группа потребителей	Ценовая категория (Вид тарифа), применяемая в расчетах на момент заключения договора	Мощность		Порядок расчета энергии	Вычитаема из группы потребителей
		Присоединенная, кВА	Максимальная (разрешенная), кВт		
ОДП 2 зон	Население. Общий учет ж/д (газ), диф. по 2-м зонам суток		80,924	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	Коефф. тр-ии Тр-ры I, U
ОДП 2 зон	00707967	Меркурий 230 ART-02 RN (6,2)	лифт	100	K = 1
ОДП 2 зон	11003287	ПСЧ-ЗТА.07.112 .2 (5,2) (Ф.М.)	общий учет	100	K = 50 250/5A

Показания приборов учета:

Заводской номер	Номер шкалы (Зона суток)	Дата	Показания
00707967	(День)	01.02.2014	055026,00
00707967	(Ночь)	01.02.2014	043000,00
11003287	(День)	01.02.2014	21794,00
11003287	(Ночь)	01.02.2014	23510,00

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;

- схему вводных устройств (для электроустановок до 1000 В) или однолинейную схему электроснабжения, заверенную лицом, ответственным за электрохозяйство;

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

Приложение № 2 (Потребитель 54)

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

Начало действия Приложения - 01.02.2014 г.

Наименование Потребителя: Жилой дом
(Объект энергоснабжения):

Адрес (Место нахождения): 620041, г.Екатеринбург, ул.Уральская, д.74

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		602,14	По показаниям	
ОДП 2 подъезд	Население. Общий учет ж/д (эл.плиты), диф. по 2-м зонам суток		27,5	По графику расходов	
Транзит ООО "Комтехцентр"			0,125	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	2,09	День
ОДП 2 зон	0,97	Ночь
ОДП 2 подъезд	2,09	День
ОДП 2 подъезд	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	Коефф. тр-ии Тр-ры I, U
ОДП 2 зон	0704120806	ПСЧ-ЗТМ.05М.04 (6,2) (Ф.М.)	лифт	100	K = 1
ОДП 2 зон	0704120866	ПСЧ-ЗТМ.05М.04 (6,2) (Ф.М.)	МОП	100	K = 1
ОДП 2 зон	09300771	ПСЧ-ЗТА.07.112.2 (5,2) (Ф.М.)	квартиры, подвал №5	100	K = 30 150/5А
ОДП 2 зон	09301189	ПСЧ-ЗТА.07.112.2 (5,2) (Ф.М.)	квартиры, подвал №7	100	K = 30 150/5А
ОДП 2 зон	11003609	ПСЧ-ЗТА.07.612.1 (6,0) (Ф.М.)	лифт	100	K = 1
ОДП 2 зон	12003762	ПСЧ-ЗТА.07.112.2 (5,2) (Ф.М.)	квартиры, подвал №7	100	K = 30 150/5А
ОДП 2 зон	12003811	ПСЧ-ЗТА.07.112.2 (5,2) (Ф.М.)	квартиры, подвал №6	100	K = 30 150/5А
ОДП 2 зон	12004031	ПСЧ-ЗТА.07.112.2 (5,2) (Ф.М.)	квартиры, подвал №4	100	K = 20 100/5А
ОДП 2 зон	12004138	ПСЧ-ЗТА.07.112.2 (5,2) (Ф.М.)	квартиры, подвал №3	100	K = 30 150/5А
ОДП 2 зон	12004195	ПСЧ-ЗТА.07.112.2 (5,2) (Ф.М.)	квартиры, подвал №1	100	K = 40 200/5А
ОДП 2 зон	12004232	ПСЧ-ЗТА.07.112.2 (5,2) (Ф.М.)	квартиры, подвал №3	100	K = 30 150/5А
ОДП 2 зон	12004304	ПСЧ-ЗТА.07.112.2 (5,2) (Ф.М.)	квартиры, подвал №4	100	K = 20 100/5А
ОДП 2 зон	12004317	ПСЧ-ЗТА.07.112.2 (5,2) (Ф.М.)	квартиры, подвал №6	100	K = 30 150/5А

Показания приборов учета:

Заводской номер	Номер шкалы (Зона суток)	Дата	Показания
0704120806	(День)	01.02.2014	001384,00
0704120806	(Ночь)	01.02.2014	000909,00
0704120866	(День)	01.02.2014	002922,00
0704120866	(Ночь)	01.02.2014	003788,00
09300771	(День)	01.02.2014	09566,00
09300771	(Ночь)	01.02.2014	08974,00
09301189	(День)	01.02.2014	05758,00
09301189	(Ночь)	01.02.2014	05167,00
11003609	(День)	01.02.2014	046570
11003609	(Ночь)	01.02.2014	057607
12003762	(День)	01.02.2014	05674,00
12003762	(Ночь)	01.02.2014	05606,00
12003811	(День)	01.02.2014	07041,00
12003811	(Ночь)	01.02.2014	07094,00

Заводской номер	Номер шкалы (Зона суток)	Дата	Показания
12004031	(День)	01.02.2014	06604,00
12004031	(Ночь)	01.02.2014	06336,00
12004138	(День)	01.02.2014	04997,00
12004138	(Ночь)	01.02.2014	04478,00
12004195	(День)	01.02.2014	09330,00
12004195	(Ночь)	01.02.2014	08354,00
12004232	(День)	01.02.2014	06842,00
12004232	(Ночь)	01.02.2014	06234,00
12004304	(День)	01.02.2014	06208,00
12004304	(Ночь)	01.02.2014	05499,00
12004317	(День)	01.02.2014	05255,00
12004317	(Ночь)	01.02.2014	04799,00

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 (эл.плиты), диф. по 2-м зонам суток	0	0,00
ОДП 2 подъезд	Население. Общий учет ж/д (эл.плиты), 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
ОДП 2 подъезд	День	ПнВтСрЧтПтСбВс, рабочих часов 16
ОДП 2 подъезд	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 ежемесячно предоставлять фактический расход электроэнергии, потребленной жителями подъезда № 2 рассчитанный согласно формуле, указанной в п. 21 (в) Правил, обязательных при заключении договоров снабжения коммунальными ресурсами для целей оказания коммунальных услуг, утвержденных ПП РФ от 14.02.2012г. № 124.

Исполнителю необходимо предоставить:

- Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон;
- схему вводных устройств (для электроустановок до 1000 В) или однолинейную схему электроснабжения, заверенную лицом, ответственным за электрохозяйство;

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 № 10/60Д от 01.01.2014г.

Исполнитель

директор

Скрипник Д.А.

действующий (-ая) на основании устава



Приложение № 2 (Потребитель 55)

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

Начало действия Приложения - 01.02.2014 г.

Наименование Потребителя Жилой дом
(Объект энергоснабжения):

Адрес (Место нахождения): 620041, г.Екатеринбург, пер.Асбестовский, д.3, корп.3

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		103,965	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	2,09	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	00707943	Меркурий 230 ART-02 RN (6,2)	тех цели	100	K = 1
ОДП 2 зон	11002074	ПСЧ-3ТА.07.112 .2 (5,2) (Ф.М.)	общий учет	100	K = 60 300/5A

Показания приборов учета:

Заводской номер	Номер шкалы (Зона суток)	Дата	Показания
00707943	(День)	01.02.2014	034168,00
00707943	(Ночь)	01.02.2014	023218,00
11002074	(День)	01.02.2014	18171,00
11002074	(Ночь)	01.02.2014	17260,00

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 (эл.плиты), 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:

- Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон;
- схему вводных устройств (для электроустановок до 1000 В) или однолинейную схему электроснабжения, заверенную лицом, ответственным за электрохозяйство;

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

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

Приложение № 2 (Потребитель 56)

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

Начало действия Приложения – 01.03.2014 г.

Наименование Потребителя Жилой дом
 (Объект энергоснабжения):

Адрес (Место нахождения): 620041, г.Екатеринбург, пер.Шадринский, д.14, корп.1,2

1. Характеристики групп потребителей:

Группа потребителей	Ценовая категория (Вид тарифа), применяемая в расчетах на момент заключения договора	Мощность		Порядок расчета энергии	Вычитаема из группы потребителей
		Присоединенная, кВА	Максимальная (разрешенная), кВт		
ОДП 2 зон	Население. Общий учет ж/д (эл.плиты), диф. по 2-м зонам суток		1084	По показаниям	
ОДН прочие	Вторая ценовая категория (по 2-м зонам суток) НН (менее 150 кВт)		0	По показаниям	ОДП 2 зон
Нежилые помещения	Вторая ценовая категория (по 2-м зонам суток) НН (менее 150 кВт)		46	По показаниям	

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
Нежилые помещения	008842063 001254	CE 301 R33 146 JAZ (5,2) (Ф.М.)	учет парикмахерской	100	K = 1
Нежилые помещения	008842071 001012	CE 301 R33 146 JAZ (5,2) (Ф.М.)	магазин ввод	100	K = 1
Нежилые помещения	008842071 003601	CE 301 R33 146 JAZ (5,2) (Ф.М.)	магазин ввод1	100	K = 1

ОДП 2 зон	008840063 004219	СЕ 301 R33 043 JAZ (5.3) (Ф.М)	АВР-1 ввод1 ИТП	100	K = 30 150/5A
ОДП 2 зон	008840063 004247	СЕ 301 R33 043 JAZ (5.3) (Ф.М)	ГРЩ-2 учет квартир ввод1	100	K = 40 200/5A
ОДП 2 зон	008840063 004452	СЕ 301 R33 043 JAZ (5.3) (Ф.М)	ВРУ-1 АВР ввод 1	100	K = 30 150/5A
ОДП 2 зон	008840067 000115	СЕ 301 R33 043 JAZ (5.3) (Ф.М)	ВРУ-1 АВР ввод 2	100	K = 30 150/5A
ОДП 2 зон	008840067 000117	СЕ 301 R33 043 JAZ (5.3) (Ф.М)	АВР-1 ввод2 ИТП	100	K = 30 150/5A
ОДП 2 зон	008840067 000123	СЕ 301 R33 043 JAZ (5.3) (Ф.М)	Учет лифтов ввод2	100	K = 40 200/5A
ОДП 2 зон	008840067 000125	СЕ 301 R33 043 JAZ (5.3) (Ф.М)	ВРУ-2 ввод 1 учет квартир	100	K = 30 150/5A
ОДП 2 зон	008840067 000127	СЕ 301 R33 043 JAZ (5.3) (Ф.М)	Учет лифтов ввод1	100	K = 40 200/5A
ОДП 2 зон	008840067 000128	СЕ 301 R33 043 JAZ (5.3) (Ф.М)	ВРУ-1 ввод 2 учет кв.	100	K = 30 150/5A
ОДП 2 зон	008840067 000625	СЕ 301 R33 043 JAZ (5.3) (Ф.М)	ГРЩ-1 учет квартир ввод1	100	K = 40 200/5A
ОДП 2 зон	008840067 000635	СЕ 301 R33 043 JAZ (5.3) (Ф.М)	ГРЩ паркинг ввод 1	100	K = 30 150/5A
ОДП 2 зон	008840067 000641	СЕ 301 R33 043 JAZ (5.3) (Ф.М)	ВРУ-1 ввод 1 учет кв.	100	K = 40 200/5A
ОДП 2 зон	008840067 000643	СЕ 301 R33 043 JAZ (5.3) (Ф.М)	ГРЩ паркинг ввод2	100	K = 30 150/5A
ОДП 2 зон	008840067 000652	СЕ 301 R33 043 JAZ (5.3) (Ф.М)	учет лифтов ввод1	100	K = 40 200/5A
ОДП 2 зон	008840067 000656	СЕ 301 R33 043 JAZ (5.3) (Ф.М)	ВРУ-2 ввод 2 учет квартир	100	K = 40 200/5A
ОДП 2 зон	008840068 000007	СЕ 301 R33 043 JAZ (5.3) (Ф.М)	учет лифтов ввод2	100	K = 40 200/5A
ОДП 2 зон	008840069 000012	СЕ 301 R33 043 JAZ (5.3) (Ф.М)	ГРЩ-1 учет квартир ввод2	100	K = 30 150/5A
ОДП 2 зон	008840069 000034	СЕ 301 R33 043 JAZ (5.3) (Ф.М)	ГРЩ-2 учет квартир ввод2	100	K = 30 150/5A
ОДП 2 зон	008842070 001153	СЕ 301 R33 146 JAZ (5,2) (Ф.М.)	учет паркинга ввод2	100	K = 1
ОДП 2 зон	008842071 000712	СЕ 301 R33 146 JAZ (5,2) (Ф.М.)	ВРУ-2 АВР ввод 1	100	K = 1
ОДП 2 зон	008842071 000740	СЕ 301 R33 146 JAZ (5,2) (Ф.М.)	ВРУ-2 АВР ввод2	100	K = 1

ОДП 2 зон	008842071 001014	СЕ 301 R33 146 JAZ (5,2) (Ф.М.)	офис ТСЖ	100	К = 1
ОДП 2 зон	008842071 001022	СЕ 301 R33 146 JAZ (5,2) (Ф.М.)	АВР-2 ввод 1	100	К = 1
ОДП 2 зон	008842071 001167	СЕ 301 R33 146 JAZ (5,2) (Ф.М.)	АВР паркинг ввод2	100	К = 1
ОДП 2 зон	008842071 004218	СЕ 301 R33 146 JAZ (5,2) (Ф.М.)	АВР паркинг ввод1	100	К = 1
ОДП 2 зон	008842071 004441	СЕ 301 R33 146 JAZ (5,2) (Ф.М.)	учет паркинга ввод1	100	К = 1
ОДП 2 зон	008842071 004774	СЕ 301 R33 146 JAZ (5,2) (Ф.М.)	АВР-2 ввод2	100	К = 1

Показания приборов учета:

Заводской номер	Номер шкалы (Зона суток)	Дата	Показания
008840063004219	(День)	01.03.2014	00000,000
008840063004219	(Ночь)	01.03.2014	00000,000
008840063004247	(День)	01.03.2014	00000,000
008840063004247	(Ночь)	01.03.2014	00000,000
008840063004452	(День)	01.03.2014	00000,000
008840063004452	(Ночь)	01.03.2014	00000,000
008840067000115	(День)	01.03.2014	00000,000
008840067000115	(Ночь)	01.03.2014	00000,000
008840067000117	(День)	01.03.2014	00000,000
008840067000117	(Ночь)	01.03.2014	00000,000
008840067000123	(День)	01.03.2014	00000,000
008840067000123	(Ночь)	01.03.2014	00000,000
008840067000125	(День)	01.03.2014	00000,000
008840067000125	(Ночь)	01.03.2014	00000,000
008840067000127	(День)	01.03.2014	00000,000
008840067000127	(Ночь)	01.03.2014	00000,000
008840067000128	(День)	01.03.2014	00000,000
008840067000128	(Ночь)	01.03.2014	00000,000
008840067000625	(День)	01.03.2014	00000,000
008840067000625	(Ночь)	01.03.2014	00000,000
008840067000635	(День)	01.03.2014	00000,000
008840067000635	(Ночь)	01.03.2014	00000,000
008840067000641	(День)	01.03.2014	00000,000
008840067000641	(Ночь)	01.03.2014	00000,000
008840067000643	(День)	01.03.2014	00000,000
008840067000643	(Ночь)	01.03.2014	00000,000
008840067000652	(День)	01.03.2014	00000,000
008840067000652	(Ночь)	01.03.2014	00000,000
008840067000656	(День)	01.03.2014	00000,000
008840067000656	(Ночь)	01.03.2014	00000,000
008840068000007	(День)	01.03.2014	00000,000
008840068000007	(Ночь)	01.03.2014	00000,000
008840069000012	(День)	01.03.2014	00000,000
008840069000012	(Ночь)	01.03.2014	00000,000
008840069000034	(День)	01.03.2014	00000,000
008840069000034	(Ночь)	01.03.2014	00000,000
008842063001254	(День)	01.03.2014	00000,00
008842063001254	(Ночь)	01.03.2014	00000,00

Заводской номер	Номер шкалы (Зона суток)	Дата	Показания
008842070001153	(День)	01.03.2014	00000,00
008842070001153	(Ночь)	01.03.2014	00000,00
008842071000712	(День)	01.03.2014	00000,00
008842071000712	(Ночь)	01.03.2014	00000,00
008842071000740	(День)	01.03.2014	00000,00
008842071000740	(Ночь)	01.03.2014	00000,00
008842071001012	(День)	01.03.2014	00000,00
008842071001012	(Ночь)	01.03.2014	00000,00
008842071001014	(День)	01.03.2014	00000,00
008842071001014	(Ночь)	01.03.2014	00000,00
008842071001022	(День)	01.03.2014	00000,00
008842071001022	(Ночь)	01.03.2014	00000,00
008842071001167	(День)	01.03.2014	00000,00
008842071001167	(Ночь)	01.03.2014	00000,00
008842071003601	(День)	01.03.2014	00000,00
008842071003601	(Ночь)	01.03.2014	00000,00
008842071004218	(День)	01.03.2014	00000,00
008842071004218	(Ночь)	01.03.2014	00000,00
008842071004441	(День)	01.03.2014	00000,00
008842071004441	(Ночь)	01.03.2014	00000,00
008842071004774	(День)	01.03.2014	00000,00
008842071004774	(Ночь)	01.03.2014	00000,00

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
Нежилые помещения	Вторая ценовая категория (по 2-м зонам суток) НН (менее 150 кВт)	0	0,00
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

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
Нежилые помещения	День	ПнВтСрЧтПтСбВс, рабочих часов 16
Нежилые помещения	Ночь	ПнВтСрЧтПтСбВс, рабочих часов 8

6. Дополнительные условия:

- Приложение действует с момента включения электроустановки по постоянной схеме электроснабжения.

- Расчеты по данному Приложению будут производиться с показаний, указанных в акте обследования на момент включения электроустановки.

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

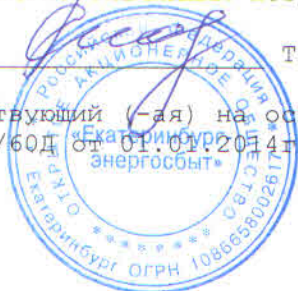
8. Настоящее приложение № 2 является неотъемлемой частью Договора энергоснабжения.

Гарантирующий поставщик:

Начальник Управления по работе с социально-значимыми потребителями


Ткаченко С.А.

действующий (-ая) на основании доверенности № 10/60Д от 01.01.2014г.



Исполнитель

директор


Скрипник Д.А.

действующий (-ая) на основании устава



Приложение № 2 к от 1 июля 2013 г. № 26543

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

№ потребителя	Название потребителя (Объект энергоснабжения)	Адрес потребителя	Дата окончания временного электроснабжения потребителя	Группа Потребителей (способ расчета)	Мощность группы потребителей, кВт	Вычитаемость группы потребителей	Потери, % от расхода (кВт.ч в год)	Ценовая категория (Вид тарифа), применяемая в расчетах на момент заключения договора	Рабочих дней в неделю, часы работы в день	Зона	Дата начала расчетов	Показания на дату среза	Сведения по учету			
													№ сч-ка	тип	Кт	% учета
57	Жилой дом	г.Екатеринбург ул.Июльская, дом 39, корп.1		ОДП 2 зон (По показаниям)	53.9236		0(0)	Население. Общий учет ж/д (газ), диф. по 2-м зонам суток	7,16	День	01.03.2014	008520,00	0635080600180340	ЦЭ 6822 5-7,5А (6,2) (Ф.М.)	30	100
57									7,8	Ночь	01.03.2014	010753,00	0635080600180340	ЦЭ 6822 5-7,5А (6,2) (Ф.М.)	30	100
57				Транзит ООО "Комтехцентр" (По мощности)	0.0416	ОДП 2 зон	0(0)		7,24		01.03.2014				1	0
57				Транзит ЗАО "ЭР-Телеком Холдинг" (По мощности)	0.0348	ОДП 2 зон	0(0)		7,24		01.03.2014				1	0
57				ОДН (прочие) (По гр. расходов)	0	ОДП 2 зон	0(0)	Вторая ценовая категория (по 2-м зонам суток) НН (менее 150 кВт)	7,16		01.03.2014				1	0
58	Жилой дом	г.Екатеринбург ул.Советская, дом 51		ОДП 2 зон (По показаниям)	176.482		0(0)	Население. Общий учет ж/д (газ), диф. по 2-м зонам суток	7,16	День	01.03.2014	005514,00	0711123593	ПСЧ-ЗТМ.0 5М.02 (6,2) (Ф.М.)	1	100
58									7,8	Ночь	01.03.2014	003830,00	0711123593	ПСЧ-ЗТМ.0 5М.02 (6,2) (Ф.М.)	1	100
58									7,16	День	01.03.2014	12758,00	11002778	ПСЧ-ЗТА.07 .112.2 (5,2) (Ф.М.)	120	100
58									7,8	Ночь	01.03.2014	12275,00	11002778	ПСЧ-ЗТА.07 .112.2 (5,2)	120	100

													(Ф.М.)		
58			Транзит ООО "Комтехцентр" (По мощности)	0.083	ОДП 2 зон	0(0)		7,24		01.03.2014				1	0
58			Транзит ЗАО "ЭР-Телеком Холдинг" (По мощности)	0.0348	ОДП 2 зон	0(0)		7,24		01.03.2014				1	0
58			ОДН (прочие) (По гр. расходов)	0	ОДП 2 зон	0(0)	Вторая ценовая категория (по 2-м зонам суток) НН (менее 150 кВт)	7,16		01.03.2014				1	0
59	Жилой дом	г.Екатеринбург ул.Сулимова, дом 47	ОДП 2 зон (По показаниям)	62.5236		0(0)	Население. Общий учет ж/д (газ), диф. по 2-м зонам суток	7,16	День	01.03.2014	037255	0085552	ЦЭ 2727 5-50А (6.0) (Ф.М.)	1	100
59								7,8	Ночь	01.03.2014	044535	0085552	ЦЭ 2727 5-50А (6.0) (Ф.М.)	1	100
59								7,16	День	01.03.2014	10475,0	142307	СТЭ 560/П5-Т-4 5-7,5 А (5,1)	20	100
59								7,8	Ночь	01.03.2014	10456,0	142307	СТЭ 560/П5-Т-4 5-7,5 А (5,1)	20	100
59								7,16	День	01.03.2014	006683,00	07596017	Меркурий 230 ART-02 CN (6,2)	1	100
59								7,8	Ночь	01.03.2014	001402,00	07596017	Меркурий 230 ART-02 CN (6,2)	1	100
59								7,16	День	01.03.2014	016186	0082188	ЦЭ 2727 5-50А (6.0) (Ф.М.)	1	100
59								7,8	Ночь	01.03.2014	011083	0082188	ЦЭ 2727 5-50А (6.0) (Ф.М.)	1	100
59								7,16	День	01.03.2014	005241,00	07602588	Меркурий 230 ART-03 CN (6,2)	30	100
59								7,8	Ночь	01.03.2014	001681,00	07602588	Меркурий 230 ART-03 CN (6,2)	30	100
59			Транзит ООО "Комтехцентр" (По мощности)	0.0416	ОДП 2 зон	0(0)		7,24		01.03.2014				1	0

59				Транзит ЗАО "ЭР-Телеком Холдинг" (По мощности)	0.0348	ОДП 2 зон	0(0)		7,24		01.03.2014				1	0
59				ОДН (прочие) (По гр. расходов)	0	ОДП 2 зон	0(0)	Вторая ценовая категория (по 2-м зонам суток) НН (менее 150 кВт)	7,16		01.03.2014				1	0

Показания на момент заключения договора соответствуют данным согласно отчету Исполнителя, согласованного с Сетевой организацией.

Свободная (нерегулируемая) цена, применяемая в расчетах, определяется Гарантирующим поставщиком в соответствии с действующим законодательством и до 15 числа каждого месяца доводятся до сведения Исполнителя путем размещения информации на официальном сайте Гарантирующего поставщика в сети Интернет www.eens.ru

В адрес Гарантирующего поставщика Исполнителю необходимо предоставить:

- Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон;
- схему вводных устройств (для электроустановок до 1000 В) или однолинейную схему электроснабжения, заверенную лицом, ответственным за электрохозяйство;

Гарантирующий поставщик



Исполнитель



Приложение № 2 (Потребитель 60)

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

Начало действия Приложения - 01.02.2014 г.

Наименование Потребителя: Жилой дом
(Объект энергоснабжения):

Адрес (Место нахождения) : г.Екатеринбург, ул.Сулимова, д.49

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		30,224	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	2,09	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	07595998	Меркурий 230 ART-02 CN (6,2)	тех.цели	100	K = 1

ОДП 2 зон	07604303	Меркурий 230 ART-02 CN (6,2)	общий учет	100	K = 1
-----------	----------	------------------------------------	------------	-----	-------

Показания приборов учета:

Заводской номер	Номер шкалы (Зона суток)	Дата	Показания
07595998	(День)	01.02.2014	006753,00
07595998	(Ночь)	01.02.2014	001547,00
07604303	(День)	01.02.2014	143393,00
07604303	(Ночь)	01.02.2014	055299,00

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 (эл.плиты), 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;
- схему вводных устройств (для электроустановок до 1000 В) или однолинейную схему электроснабжения, заверенную лицом, ответственным за электрохозяйство;

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

Приложение № 2 (Потребитель 61)

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

Начало действия Приложения – 01.06.2014 г.

Наименование Потребителя: Жилой дом.
 (Объект энергоснабжения):

Адрес (Место нахождения) : 620078, г.Екатеринбург, ул.Коминтерна, д.11, корп.а

1. Характеристики групп потребителей:

Группа потребителей	Ценовая категория (Вид тарифа), применяемая в расчетах на момент заключения договора	Мощность		Порядок расчета энергии	Вычитаема из группы потребителей
		Присоединенная, кВА	Максимальная (разрешенная), кВт		
ОДП 2 зон	Население. Общий учет ж/д (эл.плиты), диф. по 2-м зонам суток		350	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	2,09	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	486982	СТЭ 561/П50-Т-4-2-К1 (5,1)	ВВод 1	100	К = 80 400/5А
ОДП 2 зон	529028	СТЭ 561/П50-Т-4-2-К1 (5,1)	ВВод 2	100	К = 60 300/5А
ОДП 2 зон	532669	СТЭ 561/П50-Т-4-2-К1 (5,1)	Лифт и МОП	100	К = 10 50/5А

Показания приборов учета:

Заводской номер	Номер шкалы (Зона суток)	Дата	Показания

Заводской номер	Номер шкалы (Зона суток)	Дата	Показания
486982	(День)	01.06.2014	04733,0
486982	(Ночь)	01.06.2014	04550,0
529028	(День)	01.06.2014	06810,0
529028	(Ночь)	01.06.2014	06538,0
532669	(День)	01.06.2014	03084,0
532669	(Ночь)	01.06.2014	02380,0

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 (эл.плиты), 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:

- 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


Гкаченко С.А.

действующий (-ая) на основании доверенности № 10/60Д от 01.01.2014г.



Исполнитель

директор 
Скрипник Д.А.

действующий (-ая) на основании устава



