

Приложение № 2
к Договору энергоснабжения с
исполнителем коммунальных услуг

№ 8 7 7 8 9 5 1 5 от 22 июля 2019г

АО «Мосэнергосбыт»

Сизёва Е.Э./
подпись* ФИО*

Абонент

Литвак А.П./
подпись* ФИО*
М.П. (при наличии)

Наименование абонента:

ООО «ДомЭЛКОМ»

Абонент:

(действующий, вновь присоединяемый, временный)

Объект:

(действующий, вновь присоединяемый, временный)

Наименование и номер объекта

8 7 7 8 9 5 1 5

Жилой дом.

Адрес объекта: М.О., Одинцовский р-н, д. Митькино,

ул. Цветочная, д. 1(1А).

Тел.8-963-667-17-01.

РЕЕСТР

**источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования
и средств коммерческого учета электроэнергии и мощности**

Дата составления Реестра

«22» июля 2019 г.

Взамен Реестра;

первичный

1. Максимальная мощность (кВт)

| Описание точки поставки** | | | | | | | | | Значение максимальной мощности *** | | |
|---|------|----------|-----------|---------|------------|--------|--------------------------------------|---|------------------------------------|---------|---------------------|
| Наименование сетевой организации (с указанием наименования РЭС) | № ПЦ | № фидера | № РП, РТП | № линии | № ТП | № РУ | Вводное распределительное устройство | Наименование границы балансовой принадлежности/ присоединения | Всего | Абонент | Транзит потребитель |
| ПАО «МОЭСК»- филиал ЗЭС | 178 | 40, 45 | 25 | | 2501, 2502 | 0,4 кВ | ВРУ-0,4В | Болтовое соединение кабельных наконечников 2-х КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ сек.1 и РУ0,4кВ сек.2 БКТП-2501 | 385,94 | 385,94 | --- |

2. Значение максимальной (единовременной) мощности в кВА:****

3. Акт разграничения балансовой принадлежности сторон/Акт об осуществлении технологического присоединения

№ 03 от 12.12.2018. между ОАО «СДИ» и ООО «ДомЭЛКОМ»

4. Контактная информация сетевой организации:

Наименование ЗЭС-филиал ПАО «МОЭСК»

Официальный сайт в сети "Интернет

Телефон 8 (495) 597-47-60 Иные сведения (факс, e-mail и т.п.)

*Ф.И.О. и подпись лица, подписавшего договор

**Заполняется по данным Акта разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электроустановок и сооружений, а при его отсутствии - исходя из фактического присоединения энергопринимающих устройств Абонента к объектам электросетевого хозяйства

***В отсутствие информации о величине максимальной мощности, выраженной в кВт, её значение определяется как произведение величины, указанной в п. 2, и коэффициента мощности, который принимается равным 0,89, если иное не указано в технических документах (кВт = кВА x 0,89)

****При указании в технических документах значения максимальной мощности, выраженной в кВт, п. 2 не заполняется



Таблица 1: Реестр средств учета электрической энергии и мощности.

Начало таблицы 1

| № п/п | Уровень напряжения на границе балансовой принадлежности ВН, ГН, СН1, СН2, НН | Уровень напряжения для применения цены ВН, ГН, СН1, СН2, НН | Идентификационный номер точки учета * | № прибора учета | Тип прибора учета по паспорту (модель) | Значение при бора учета | Измерительные трансформаторы | | Расчетный коэффициент | Показания на дату и время начала исполнения Договора/оформления Реестра | Балансовая принадлежность прибора учета (МЭС, Абонент, Сетевая организация, Транзитный потребитель) | Место установки прибора учета | Тип уч-ста** | Дата государственной поверки *** | | Компенсирующие устройства | | |
|-------|--|---|---------------------------------------|-----------------|--|-------------------------|------------------------------|-------|-----------------------|---|---|-------------------------------|--------------|----------------------------------|----------|---------------------------|-----------------|--|
| | | | | | | | ТТ, А | ТН, В | | | | | | Дата | Срок МПИ | Тип | Количество (шт) | Суммарная номинальная мощность компенсирующих устройств (кВАр) |
| 1 | НН | НН | ---- | 34707245 | Ртутный 230 ART-03CN | 6,2 | 200/5 | 40 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | |
| 2 | НН | НН | ---- | 34707313 | Ртутный 230 ART-03CN | 6,2 | 200/5 | 40 | | Абонент | ВРУ-1, ВВ-1 | 0 | 2017 | 2027 | ---- | ---- | ---- | |
| 3 | НН | НН | ---- | 34699604 | Ртутный 230 ART-03CN | 6,2 | 200/5 | 40 | | Абонент | ВРУ-1, ВВ-2 | 0 | 2017 | 2027 | ---- | ---- | ---- | |
| 4 | НН | НН | ---- | 34707312 | Ртутный 230 ART-03CN | 6,2 | 200/5 | 40 | | Абонент | ВРУ-2, ВВ-1 | 0 | 2017 | 2027 | ---- | ---- | ---- | |
| 5 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

* ИД точки учета заполняется только для потребителей 3-6 ценовых категорий

**Тип учета Активные (А): 0-основной; 7-транзитный; 8-контрольный

Реактивные (Р): 5-основной; 6-транзитный

** * Указывается информация по приборам учета, измерительным трансформаторам тока (напряжения)

МЭС / Тарасов А.В./
ФИОАбонент / Литвак А.П./
ФИО

Таблица 2. Сведения о токоприемниках Абонента, Субабонентов, транзитных потребителей и сетевых организациях.

| № № | Наименование энергопринимающего оборудования объектов Абонента, Субабонентов; наименование транзитных потребителей и сетевых организаций* | №№ прибора учёта | Тип учёта** | Класс точности прибора учёта | Допустимая длительная токовая нагрузка вводного провода (кабеля) | Номинальное фазное напряжение | Потери в линиях (нагрузочные) (%) | Потери в трансформаторах | | Суммарные потери | | Порядок ограничения |
|-----|---|------------------|-------------|------------------------------|--|-------------------------------|-----------------------------------|------------------------------|------------------------|--|-------------------------------------|---------------------|
| | | | | | | | | Потери холостого хода (кВтч) | Нагрузочные потери (%) | Суммарные потери, нечисляемые в (кВтч) | Суммарные потери, нечисляемые в (%) | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1 | жилой дом №1ул. Цветочная | 34707245 | 0 | 0,5 | 400 | 0,22 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | общий |
| 2 | | 34707313 | 0 | 0,5 | 400 | 0,22 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | общий |
| 3 | | 34699604 | 0 | 0,5 | 400 | 0,22 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | общий |
| 4 | | 34707312 | 0 | 0,5 | 400 | 0,22 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | общий |

Ценовая категория на дату составления Регистра

Группа статистики 53
№ Ссылки 663, 5/661, 2

*Сведения записываются в следующем порядке:

1. Объекты Абонента
2. Субабонент
3. Транзитные потребители
4. Транзитные сетевые организации

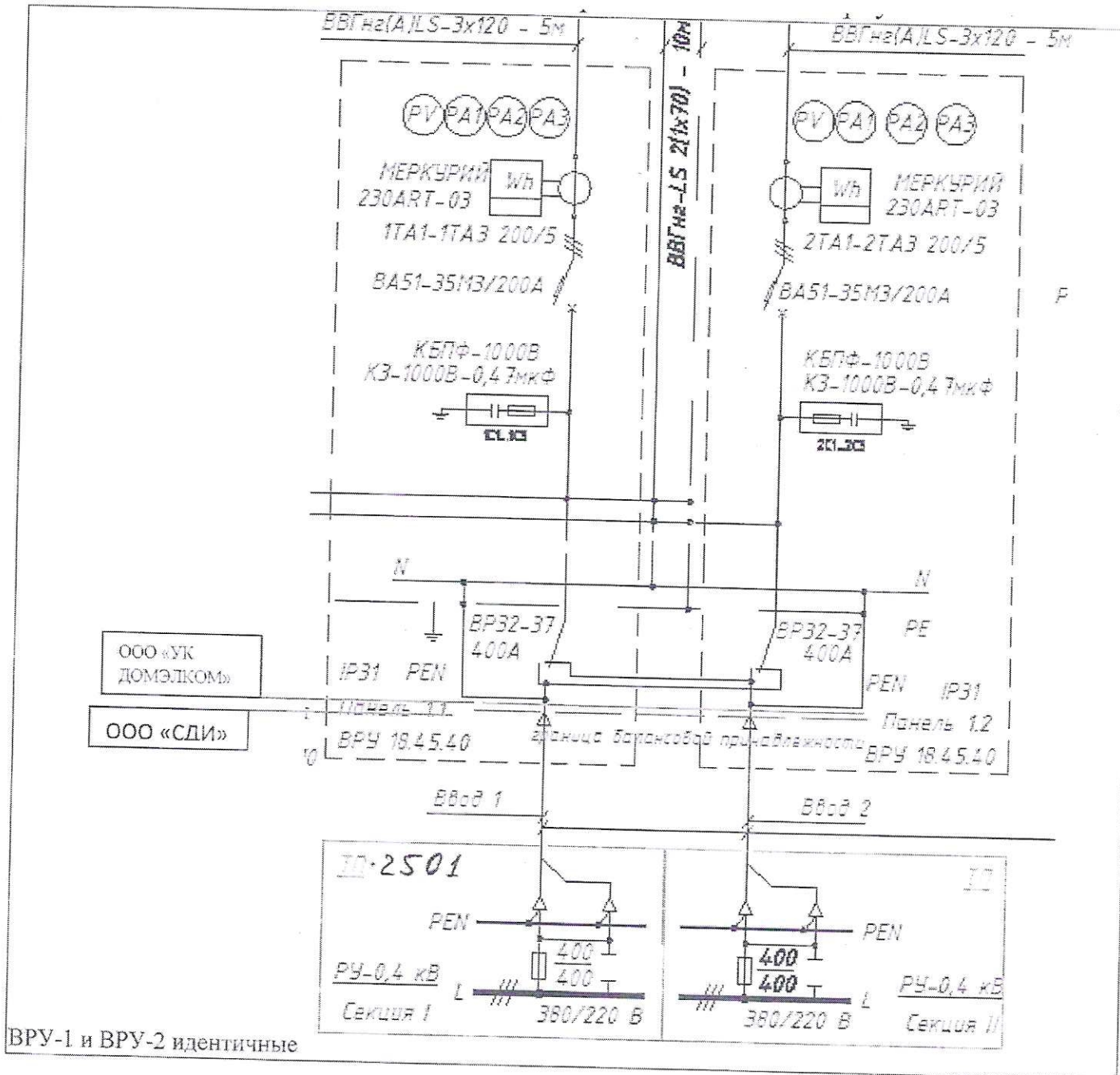
** Тип учёта Активные (А): 0-основной; 7-транзитный; 8-контрольный

ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

1. Объем энергопотребления сформированный по ПУ № 34707245, №34707313, №34699604, №34707312 ООО «Домэлком» вычитается из общего объема энергопотребления ОАО «СДИ» (дог.80376315)

МЭС  / Тарасов А.В./
ФИОАбонент  / Литвак А.П./
ФИО

Однолинейная схема электроснабжения:



Примечание: в схеме указываются места установки и номера приборов учета, параметры измерительных трансформаторов тока и напряжения, границы балансовой принадлежности (красный цвет) и эксплуатационной ответственности (синий цвет), границы с субабонентами (зеленый цвет), длина и марка питающих кабелей (проводов).

Инженер-инспектор

подпись /Тарасов А. В./
ФИО

Абонент

подпись /Литвак А.П./
ФИО

№

| | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 8 | 7 | 7 | 8 | 9 | 5 | 1 | 5 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|

 от 22 июля 2019г

АО «Мосэнергосбыт»

[Подпись]
подпись*

/Сизёва Е.Э./

ФИО*

Абонент



/Дитвак А.П./

ФИО*

Наименование абонента:

ООО «ДомЭЛКОМ»

Абонент:

(действующий, вновь присоединяемый, временный)

Объект:

(действующий, вновь присоединяемый, временный)

Наименование и номер объекта

| | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 8 | 7 | 7 | 8 | 9 | 6 | 1 | 5 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|

Жилой дом.

Адрес объекта: М.О., Одинцовский р-н, д. Митькино,

ул. Цветочная, д. 3(1Б).

Тел. 8-963-667-17-01.

РЕЕСТР

**источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования
и средств коммерческого учета электроэнергии и мощности**

Дата составления Реестра

«22» июля 2019 г.

Взамен Реестра;

первичный

1. Максимальная мощность (кВт)

| Описание точки поставки** | | | | | | | | | Значение максимальной мощности *** | | |
|---|------|----------|-----------|---------|------------|--------|--------------------------------------|---|------------------------------------|---------|---------------------|
| Наименование сетевой организации (с указанием наименования РЭС) | № ПЦ | № фидера | № РП, РТП | № линии | № ТП | № РУ | Вводное распределительное устройство | Наименование границы балансовой принадлежности/ присоединения | Всего | Абонент | Транзит потребитель |
| ПАО «МОЭСК»- филиал ЗЭС | 178 | 40, 45 | 25 | | 2501, 2502 | 0,4 кВ | ВРУ-0,4В | Болтовое соединение кабельных наконечников 2-х КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ сек.1 и РУ0,4кВ сек.2 БКТП-2501 | 385,94 | 385,94 | --- |

2. Значение максимальной (единовременной) мощности в кВА:****

3. Акт разграничения балансовой принадлежности сторон/Акт об осуществлении технологического присоединения

№ 04 от 12.12.2018. между ОАО «СДИ» и ООО «ДомЭЛКОМ»

4. Контактная информация сетевой организации:

Наименование ЗЭС – филиал ПАО «МОЭСК»

Официальный сайт в сети "Интернет"

Телефон 8 (495) 597-47-60 Иные сведения (факс, e-mail и т.п.)

*Ф.И.О. и подпись лица, подписавшего договор

**Заполняется по данным Акта разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электроустановок и сооружений, а при его отсутствии - исходя из фактического присоединения энергопринимающих устройств Абонента к объектам электросетевого хозяйства

***В отсутствие информации о величине максимальной мощности, выраженной в кВт, её значение определяется как произведение величины, указанной в п. 2, и коэффициента мощности, который принимается равным 0,89, если иное не указано в технических документах (кВт = кВА x 0,89)

****При указании в технических документах значения максимальной мощности, выраженной в кВт, п. 2 не заполняется

[Подпись]

Таблица 1: Реестр средств учета электрической энергии и мощности.

Начало таблицы 1

| № п/п | Уровень напряжения на границе балансовой принадлежности ВЧ, ГЧ, СН1, СН2, НН | Уровень напряжения для применения ВЧ, ГЧ, СН1, СН2, НН | Идентификационный номер точки учета * | № прибора учета | Тип прибора учета по паспорту (модель) | Значение при бора учета | Измерительные трансформаторы | | Показания на дату и время начала исполнения Договора/оформления Реестра | Балансовая принадлежность прибора учета (МЭС, Абонент, Сетевая организация, Транзитный потребитель) | Место установки прибора учета | Тип уч-ста ** | Дата государственной поверки *** | | Компенсирующие устройства | | | |
|-------|--|--|---------------------------------------|-----------------|--|-------------------------|------------------------------|-------|---|---|-------------------------------|---------------|----------------------------------|----------|---------------------------|-------------|--|------|
| | | | | | | | ТТ, А | ТН, В | | | | | Дата | Срок МПИ | Тип | Кол-во (шт) | Суммарная номинальная мощность компенсирующих устройств (кВАр) | |
| 1 | А | НН | НН | 34707308 | Меркурий 230 ART-03CN | 6,2 | 200/5 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| 2 | А | НН | НН | 34281072 | Меркурий 230 ART-03CN | 6,2 | 200/5 | 9 | 40 | | Абонент | ВРУ-1, ВВ-1 | 0 | 2017 | 2027 | ---- | ---- | ---- |
| 3 | А | НН | НН | 34316863 | Меркурий 230 ART-03CN | 6,2 | 200/5 | 9 | 40 | | Абонент | ВРУ-1, ВВ-2 | 0 | 2017 | 2027 | ---- | ---- | ---- |
| 4 | А | НН | НН | 34280635 | Меркурий 230 ART-03CN | 6,2 | 200/5 | 9 | 40 | | Абонент | ВРУ-2, ВВ-1 | 0 | 2017 | 2027 | ---- | ---- | ---- |
| 5 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

* ИД точки учета заполняется только для потребителей 3-6 ценовых категорий

**Тип учета Активные (А): 0-основной; 7-транзитный; 8-контрольный

Реактивные (Р): 5-основной; 6-транзитный

*** Указывается информация по приборам учета, измерительным трансформаторам тока (напряжения)

МЭС / Тарасов А.В./

ФИО

Подпись

Абонент

/ Литвак А.П./

ФИО

Таблица 2. Сведения о токоприемниках Абонента, Субабонентов, транзитных потребителей и сетевых организациях.

| № | Наименование энергопринимающего оборудования объектов Абонента, Субабонентов; наименование транзитных потребителей и сетевых организаций* | №№ прибора учета | Тип учета** | Класс точности прибора учета | Допустимая токовая нагрузка вводного провода (кабеля) ампер | Номиналь-ное фазное напряжение | Потери в линиях (нагрузочные) (%) | Потери в трансформаторах | | Суммарные потери | | Порядок ограничения |
|---|---|------------------|-------------|------------------------------|--|--------------------------------|-----------------------------------|------------------------------|------------------------|--|-------------------------------------|---------------------|
| | | | | | | | | Потери холостого хода (кВтч) | Нагрузочные потери (%) | Суммарные потери, нечисляемые в (кВтч) | Суммарные потери, нечисляемые в (%) | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1 | жилой дом №3 | 34707308 | 0 | 0,5 | 400 | 0,22 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | общий |
| 2 | | 34281072 | 0 | 0,5 | 400 | 0,22 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | общий |
| 3 | | 34316863 | 0 | 0,5 | 400 | 0,22 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | общий |
| 4 | | 34280635 | 0 | 0,5 | 400 | 0,22 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | общий |

Ценовая категория на дату составления Регистра

25R

Группа статистики

53

*Сведения записываются в следующем порядке:

1. Объекты Абонента
2. Субабонент
3. Транзитные потребители
4. Транзитные сетевые организации

№ Ссылки 663,5/661,2

** Тип учета

Активные (А): 0-основной; 7-транзитный; 8-контрольный

ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

1. Объем энергопотребления сформированный по ПУ № 34707308, №34281072, №34316863, №34280635 ООО «Домэлком» вычитается из общего объема энергопотребления ОАО «СДИ» (дог.80376315)

МЭС

/ Тарасов А.В./

подпись

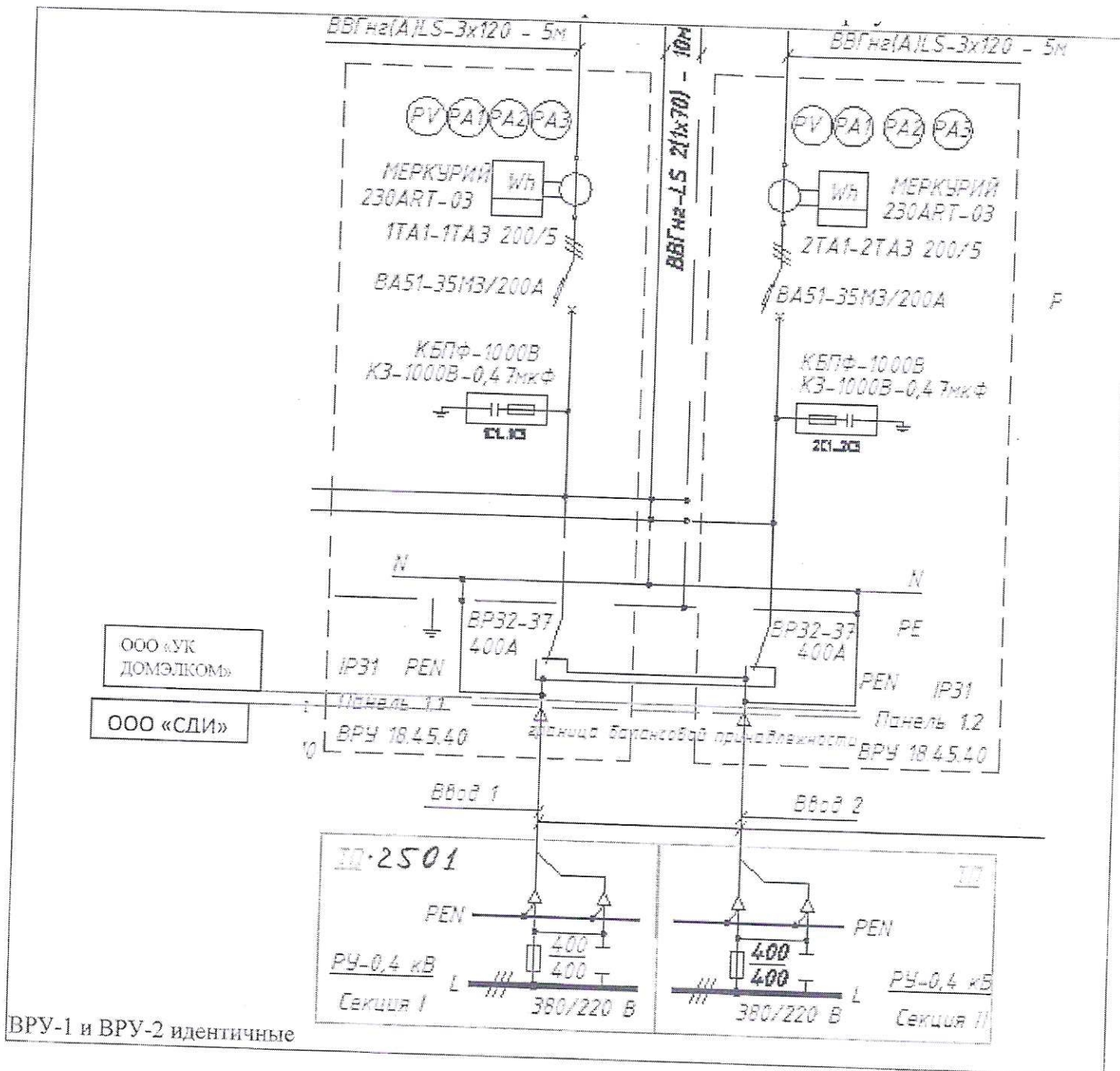
Абонент

/ Литвак А.П./

подпись

ФИО

Однолинейная схема электроснабжения:



Примечание: в схеме указываются места установки и номера приборов учета, параметры измерительных трансформаторов тока и напряжения, границы балансовой принадлежности (красный цвет) и эксплуатационной ответственности (синий цвет), границы с субабонентами (зеленый цвет), длина и марка питающих кабелей (проводов).

Инженер-инспектор

/Тарасов А.В./
ФИО

подпись

Абонент

/Литвак А.П./
ФИО

подпись

№

| | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 8 | 7 | 7 | 8 | 9 | 5 | 1 | 5 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|

 от «22» июля 2019г

АО «Мосэнергосбыт»

Мессер
подпись*

/Сизёва Е.Э./

ФИО*

Абонент



/Литвак А.П./

ФИО*

Наименование абонента:

ООО «ДомЭЛКОМ»

Абонент:

(действующий, вновь присоединяемый, временный)

Объект:

(действующий, вновь присоединяемый, временный)

Наименование и номер объекта

| | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 8 | 7 | 7 | 8 | 9 | 7 | 1 | 5 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|

Жилой дом.

Адрес объекта: М.О., Одинцовский р-н, д. Митькино,

ул. Заречная, д. 2(2А).

Тел.8-963-667-17-01.

РЕЕСТР

**источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования
и средств коммерческого учета электроэнергии и мощности**

Дата составления Реестра

«22» июля 2019 г.

Взамен Реестра;

первичный

1. Максимальная мощность (кВт)

| Описание точки поставки** | | | | | | | | Значение максимальной мощности *** | | | |
|---|------|----------|-----------|---------|------------|--------|--------------------------------------|---|--------|---------|---------------------|
| Наименование сетевой организации (с указанием наименования РЭС) | № ПЦ | № филера | № РП, РТП | № линии | № ТП | № РУ | Вводное распределительное устройство | Наименование границы балансовой принадлежности/ присоединения | Всего | Абонент | Транзит потребитель |
| ПАО «МОЭСК»- филиал ЗЭС | 178 | 40, 45 | 25 | | 2501, 2502 | 0,4 кВ | ВРУ-0,4В | Болтовое соединение кабельных наконечников 2-х КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ сек.1 и РУ0,4кВ сек.2 БКТП-2501 | 385,94 | 385,94 | --- |

2. Значение максимальной (единовременной) мощности в кВА:****

3. Акт разграничения балансовой принадлежности сторон/Акт об осуществлении технологического присоединения

№ 01 от 12.12.2018. между ОАО «СДИ» и ООО «ДомЭЛКОМ»

4. Контактная информация сетевой организации:

Наименование ЗЭС – филиал ПАО «МОЭСК»

Официальный сайт в сети "Интернет"

Телефон 8 (495) 597-47-60 Иные сведения (факс, e-mail и т.п.)

*Ф.И.О. и подпись лица, подписавшего договор

**Заполняется по данным Акта разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электроустановок и сооружений, а при его отсутствии - исходя из фактического присоединения энергопринимающих устройств Абонента к объектам электросетевого хозяйства

***В отсутствие информации о величине максимальной мощности, выраженной в кВт, её значение определяется как произведение величины, указанной в п. 2, и коэффициента мощности, который принимается равным 0,89, если иное не указано в технических документах (кВт = кВА x 0,89)

****При указании в технических документах значения максимальной мощности, выраженной в кВт, п. 2 не заполняется

Сизёва Е.Э.

Таблица 2. Сведения о токоприемниках Абонента, Субабонентов, транзитных потребителей и сетевых организациях.

| № № | Наименование энергопринимающего оборудования объектов Абонента, Субабонентов; наименование транзитных потребителей и сетевых организаций* | №№ прибора учёта | Тип учёта** | Класс точности прибора учёта | Допустимая длительная токовая нагрузка вводного провода (кабели) | Номинальное фазное напряжение | Потери в линиях (нагрузочные) (%) | Потери в трансформаторах | | Суммарные потери | | Порядок ограничения |
|-----|---|------------------|-------------|------------------------------|--|-------------------------------|-----------------------------------|------------------------------|------------------------|--|-------------------------------------|---------------------|
| | | | | | | | | Потери холостого хода (кВтч) | Нагрузочные потери (%) | Суммарные потери, исчисляемые в (кВтч) | Суммарные потери, исчисляемые в (%) | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1 | | 34707241 | 0 | 0,5 | 400 | 0,22 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | общий |
| 2 | жилой дом №2 ул. Заречная | 34273294 | 0 | 0,5 | 400 | 0,22 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | общий |
| 3 | | 34273248 | 0 | 0,5 | 400 | 0,22 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | общий |
| 4 | | 34699628 | 0 | 0,5 | 400 | 0,22 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | общий |

Ценовая категория на дату составления Регистра

2 LSK

*Сведения записываются в следующем порядке:

1. Объекты Абонента
2. Субабонент
3. Транзитные потребители
4. Транзитные сетевые организации

** Тип учета Активные (А): 0-основной; 7-транзитный; 8-контрольный

Группа статистики

53

№ Ссылки

661, 2 / 6695

ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

1. Объем энергопотребления сформированный по ПУ № 34707241, №34273294, №34273248, №34699628 ООО «Домэлком» дог. №87789515 вычитается из общего объема энергопотребления ОАО «СДИ» (дог. 80376315)

МЭС

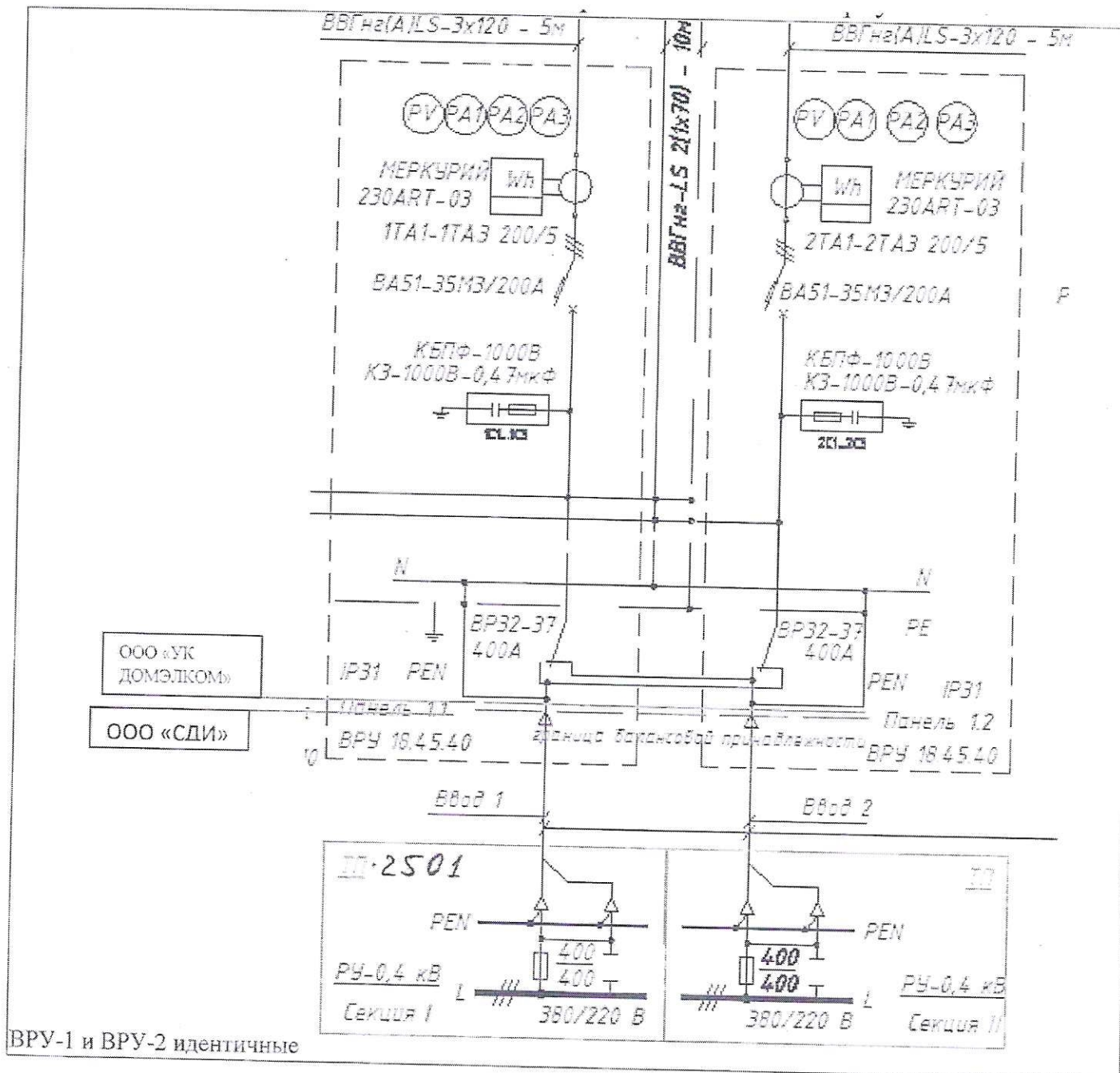
/ Тарасов А.В.
подпись

Абонент

/ Литвак А.П.
подпись

ФИО

Однолинейная схема электроснабжения:



Примечание: в схеме указываются места установки и номера приборов учета, параметры измерительных трансформаторов тока и напряжения, границы балансовой принадлежности (красный цвет) и эксплуатационной ответственности (синий цвет), границы с субабонентами (зеленый цвет), длина и марка питающих кабелей (проводов).

Инженер-инспектор

/Тарасов А. В./
ФИО

подпись

Абонент

/Литвак А. П./
ФИО

подпись

№ 8 7 7 8 9 5 1 5 от 22 июля 2019г

АО «Мосэнергосбыт»

/Сизёва Е.Э./

подпись*

ФИО*

Абонент



Литвак А.П./

ФИО*

Наименование абонента:

ООО «ДомЭлком»

Абонент:

(действующий, вновь присоединяемый, временный)

Объект:

(действующий, вновь присоединяемый, временный)

Наименование и номер объекта

8 7 7 8 9 8 1 5

Жилой дом.

Адрес объекта: М.О., Одинцовский р-н, д. Митькино,

ул. Заречная, д. 4(2Б).

Тел.8-963-667-17-01.

РЕЕСТР

**источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования
и средств коммерческого учета электроэнергии и мощности**

Дата составления Реестра

«22» июля 2019 г.

Взамен Реестра;

первичный

1. Максимальная мощность (кВт)

| Описание точки поставки** | | | | | | | | | Значение максимальной мощности *** | | |
|---|------|----------|-----------|---------|------------|--------|--------------------------------------|---|------------------------------------|---------|---------------------|
| Наименование сетевой организации (с указанием наименования РЭС) | № ПЦ | № фидера | № РП, РТП | № линии | № ТП | № РУ | Вводное распределительное устройство | Наименование границы балансовой принадлежности/ присоединения | Всего | Абонент | Транзит потребитель |
| ПАО «МОЭСК»- филиал ЗЭС | 178 | 40, 45 | 25 | | 2501, 2502 | 0,4 кВ | ВРУ-0,4В | Болтовое соединение кабельных наконечников 2-х КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ сек.1 и РУ0,4кВ сек.2 БКТП-2501 | 385,94 | 385,94 | --- |

2. Значение максимальной (единовременной) мощности в кВА:****

3. Акт разграничения балансовой принадлежности сторон/Акт об осуществлении технологического присоединения

№ 02 от 12.12.2018. между ОАО «СДИ» и ООО «ДомЭлком»

4. Контактная информация сетевой организации:

Наименование ЗЭС – филиал ПАО «МОЭСК»

Официальный сайт в сети "Интернет"

Телефон 8 (495) 597-47-60 Иные сведения (факс, e-mail и т.п.)

*Ф.И.О. и подпись лица, подписавшего договор

**Заполняется по данным Акта разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электроустановок и сооружений, а при его отсутствии - исходя из фактического присоединения энергопринимающих устройств Абонента к объектам электросетевого хозяйства

***В отсутствие информации о величине максимальной мощности, выраженной в кВт, её значение определяется как произведение величины, указанной в п. 2, и коэффициента мощности, который принимается равным 0,89, если иное не указано в технических документах (кВт = кВА x 0,89)

****При указании в технических документах значения максимальной мощности, выраженной в кВт, п. 2 не заполняется

стр.2
Таблица 1: Реестр средств учета электрической энергии и мощности.

Начало таблицы 1

| № п/п | Уровень напряжения на границе балансовой принадлежности ВН, ГН, СН1, СН2, НН | Уровень напряжения для применения цен ВН, ГН, СН1, СН2, НН | Идентификационный номер точки учета * | № прибора учета | Тип прибора учета по паспорту (модель) | Значение при бора учета | Измерительные трансформаторы | | Расчетный коэффициент | Показания на дату и время начала исполнения Договора/оформления Регистра | Балансовая принадлежность прибора учета (МЭС, Абонент, Сетевая организация, Транзитный потребитель) | Место установки прибора учета | Тип | Дата государственной поверки *** | | Компенсирующие устройства | | | |
|-------|--|--|---------------------------------------|-----------------|--|-------------------------|------------------------------|-------|-----------------------|--|---|-------------------------------|-----|----------------------------------|----------|---------------------------|-------------|--|--|
| | | | | | | | ТТ, А | ТН, В | | | | | | Дата | Срок МПИ | Тип | Кол-во (шт) | Суммарная номинальная мощность компенсирующих устройств (кВАр) | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | |
| 1 | НН | НН | ---- | 34281044 | Меркурий 230 ART-03CN | 6,2 | 200/5 | ---- | 40 | T1 - 215 T2 - 61 | Абонент | ВРУ-1, ВВ-1 | 0 | 2017 | 2027 | ---- | ---- | ---- | |
| 2 | НН | НН | ---- | 34281074 | Меркурий 230 ART-03CN | 6,2 | 200/5 | ---- | 40 | T1 - 216 T2 - 129 | Абонент | ВРУ-1, ВВ-2 | 0 | 2017 | 2027 | ---- | ---- | ---- | |
| 3 | НН | НН | ---- | 34281063 | Меркурий 230 ART-03CN | 6,2 | 200/5 | ---- | 40 | T1 - 354 T2 - 154 | Абонент | ВРУ-2, ВВ-1 | 0 | 2017 | 2027 | ---- | ---- | ---- | |
| 4 | НН | НН | ---- | 34281037 | Меркурий 230 ART-03CN | 6,2 | 200/5 | ---- | 40 | T1 - 83 T2 - 23 | Абонент | ВРУ-2, ВВ-2 | 0 | 2017 | 2027 | ---- | ---- | ---- | |
| 5 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

* ИД точки учета заполняется только для потребителей 3-6 ценовых категорий
 **Тип учета Активные (А): 0-основной; 7-транзитный; 8-контрольный
 Реактивные (Р): 5-основной; 6-транзитный

*** Указывается информация по приборам учета, измерительным трансформаторам тока (напряжения)

МЭС / Тарасов А.В.
 подпись ФИО

Абонент / Литвак А.П.
 подпись ФИО

Таблица 2. Сведения о токоприемниках Абонента, Субабонентов, транзитных потребителей и сетевых организациях.

| № № | Наименование энергопринимающего оборудования объектов Абонента, Субабонентов; наименование транзитных потребителей и сетевых организаций* | №№ прибора учёта | Тип учёта** | Класс точности прибора учёта | Допустимая длительная токовая нагрузка вводного провода (кабели) | Номинальное фазное напряжение | Потери в линиях (нагрузочные) (%) | Потери в трансформаторах | | Суммарные потери | | Порядок ограничения |
|-----|---|------------------|-------------|------------------------------|--|-------------------------------|-----------------------------------|------------------------------|------------------------|--|-------------------------------------|---------------------|
| | | | | | | | | Потери холостого хода (кВтч) | Нагрузочные потери (%) | Суммарные потери, исчисляемые в (кВтч) | Суммарные потери, исчисляемые в (%) | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1 | | 34281044 | 0 | 0,5 | 400 | 0,22 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 2 | жилой дом №4 ул. Заречная | 34281074 | 0 | 0,5 | 400 | 0,22 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | общий |
| 3 | | 34281063 | 0 | 0,5 | 400 | 0,22 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | общий |
| 4 | | 34281037 | 0 | 0,5 | 400 | 0,22 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | общий |

Ценовая категория на дату составления Регистра

24K

Группа статистики

53

№ Ссылки

663 5 / 6672

*Сведения записываются в следующем порядке:

1. Объекты Абонента
2. Субабонент
3. Транзитные потребители
4. Транзитные сетевые организации

** Тип учёта Активные (А): 0-основной; 7-транзитный; 8-контрольный

ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

1. Объем энергопотребления сформированный по ПУ № 34281044, №34281074, №34281063, №34281037 ООО «Домэлком» дог. №87789515 вычитается из общего объема энергопотребления ОАО «СДИ» (дог.80376315)

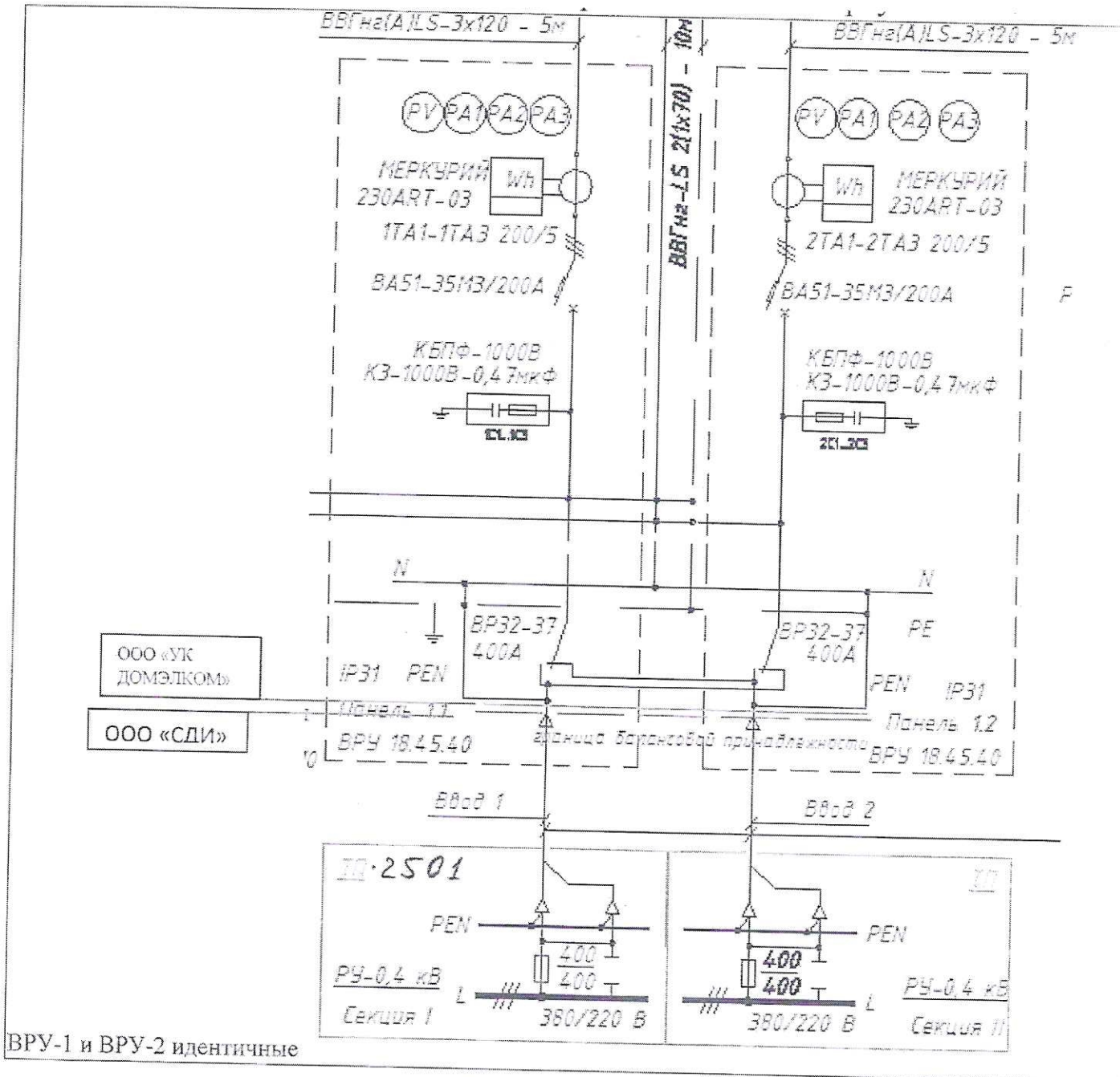
МЭС

/ Тарасов А.В./
подпись, ФИО

Абонент

/ Литвак А.П./
подпись, ФИО

Однолинейная схема электроснабжения:



Примечание: в схеме указываются места установки и номера приборов учета, параметры измерительных трансформаторов тока и напряжения, границы балансовой принадлежности (красный цвет) и эксплуатационной ответственности (синий цвет), границы с субабонентами (зеленый цвет), длина и марка питающих кабелей (проводов).

Инженер-инспектор

подпись

/Тарасов А. В./
ФИО

Абонент

подпись

/Литвак А.П./
ФИО