

Приложение №1 от
«28» 04 2015 г. к Актам

№ 69-ВЛ-Н-1-03
от « 28 » апреля 201 5 г.

по разграничению балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности и сооружений напряжением до 1000 В.

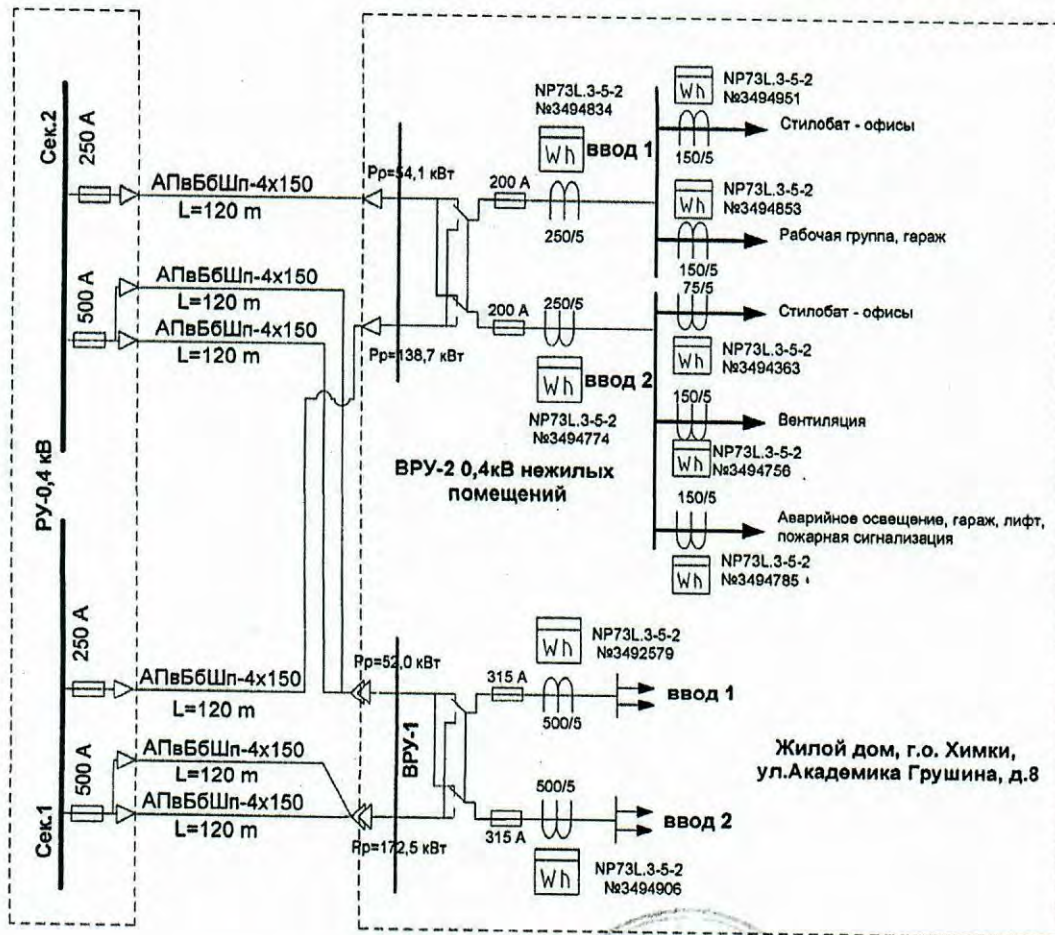
Срок действия приложения: 10 лет.

Схема подключения субабонентов от сети

ООО «Дианик-Эстейт»

наименование потребителя

от « 28 » 04 2015 г.



Генеральный директор
ООО «Дианик-Эстейт»


(подпись)

/Хольнов А.И./
ф.и.о.

№ **8 0 1 5 0 9 8 9**

от "15" июля 2013г.

ПАО "Мосэнергосбыт"

В.И. Рыжиков
ФИО*

М.П.

Абонент

А.И. Хольнов/
ФИО*

М.П. (при наличии)

Наименование и номер объекта

8 0 4 6 9 9 8 9

Адрес объекта МО, Химки, ул. ак. Грушина д.8
неж.помещения

Телефон, факс _____

Наименование абонента

ООО "Дианик Эстейт"

Абонент:

(действующий, вновь присоединяемый, временный)

Объект:

(действующий, вновь присоединяемый, временный)

РЕЕСТР

источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования
и средств учета электроэнергии и мощности

Дата составления реестра
18 июля 2016г.

Взамен Реестра
от " " г.

1. Максимальная мощность (кВт)

Описание точки поставки**										Значение максимальной мощности (кВт)***		
Наименование сетевой организации (с указанием наименования РЭС)	№ ПЦ	№ фидера	№ РП	№ линии	№ ТП	№ РУ	Вводное распределительное устройство	Наименование границы балансовой принадлежности/ присоединения	Всего	Абонент	Транзит потребитель	
Химкинский ф-л АО «Мособлэнерго»	671	240,361	60		69		ВРУ0,4 кВ жд №8	контакты присоед. каб. наконечников КЛЮ,4 кВ в ВРУ ж/д ул. Ак. Грушина д.8	98,8	98,8		

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

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

№ 69-ВРУ-Н-1-03 от " 28 " апреля 2015 г. АРБП _____ между
наименование документа о тех. присоединении
ООО УК "ИНВЕСТСТРОЙКОМПЛЕКС" и ООО "Дианик - Эстейт"

№ _____ от " _____ " _____ г. _____ между
наименование документа о тех. присоединении

3.1. Акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон № 69-ВЛ-Н-1-03 от 28 " апреля 2015 г. между
ООО УК "ИНВЕСТСТРОЙКОМПЛЕКС" и ООО "Дианик - Эстейт"

4. Контактная информация сетевой организации:
Химкинский ф-л АО
Наименование «Мособлэнерго» Официальный сайт в сети "Интернет" _____
Телефон 8-495-571-02-26 Иные сведения (факс, e-mail и т.п.) _____


* ФИО и подпись лица, подписавшего договор
** Заполняется по данным Акта разграничения балансовой принадлежности сторон/Акта об осуществлении технологического присоединения
*** В отсутствие информации о величине максимальной мощности, выраженной в кВт, её значение определяется как произведение величин, 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

№ 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)	Значность прибора 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 учета**	Государственная поверка***		
							ТТ, А	ТН, В						Дата	Срок МПИ	
1	А НН	3 НН	4	5 03494834	6 NP73L.3-5-2	7 6,2	8 250/5	9 9	10 50	11 1407,55	12 абонент	13 ВРУ 0,4 кВ жд 8	14 0	15 2014	16 2024	
2	А НН	3 НН	4	5 03494774	6 NP73L.3-5-2	7 6,2	8 250/5	9	10 50	11 2,42	12 абонент	13 ВРУ 0,4 кВ жд 8	14 0	15 2014	16 2024	
3	А															
4	А															
5	А															

* ИД точки учета заполняется только по точкам учета (приборам учета), входящим/не входящим в состав АИИС КУЭ, обеспечивающим учет почасовых объемов потребленной электрической энергии
 ** Тип учета
 Активные (А): 0-расчетный; 7-транзитный; 8-контрольный
 Реактивные (Р): 5-основной; 6-транзитный

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

МЭС  / О.А. Волкова /
 подпись


Абонент  / А.И. Хольнов /
 подпись
 с указанием даты подписания
 18.10.2016 г.

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

№ п/п	Наименование энергопринимающего оборудования объектов Абонента, Субабонентов; наименование транзитных потребителей и сетевых организаций*	№ прибора учета	Тип учета **	Класс точности прибора учета	Допустимая длительная токовая нагрузка вводного провода (кабели) ампер	Номинальное фазное напряжение кВ	Потери в линиях (нагрузочные) (%)	Потери в трансформаторах		Суммарные потери		Порядок ограничения
								Потери холостного 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
	ВВ №1 неж. пом ж/д №8	03494834	0	0,5	200	0,22						
	ВВ №2 неж. пом ж/д №8	03494774	0	0,5	200	0,22						


Группа статистики: -64
№ ссылки: 392

*Сведения записываются в следующем порядке: 1. Объекты Абонента
2. Субабоненты
3. Транзитные потребители
4. Транзитные сетевые организации

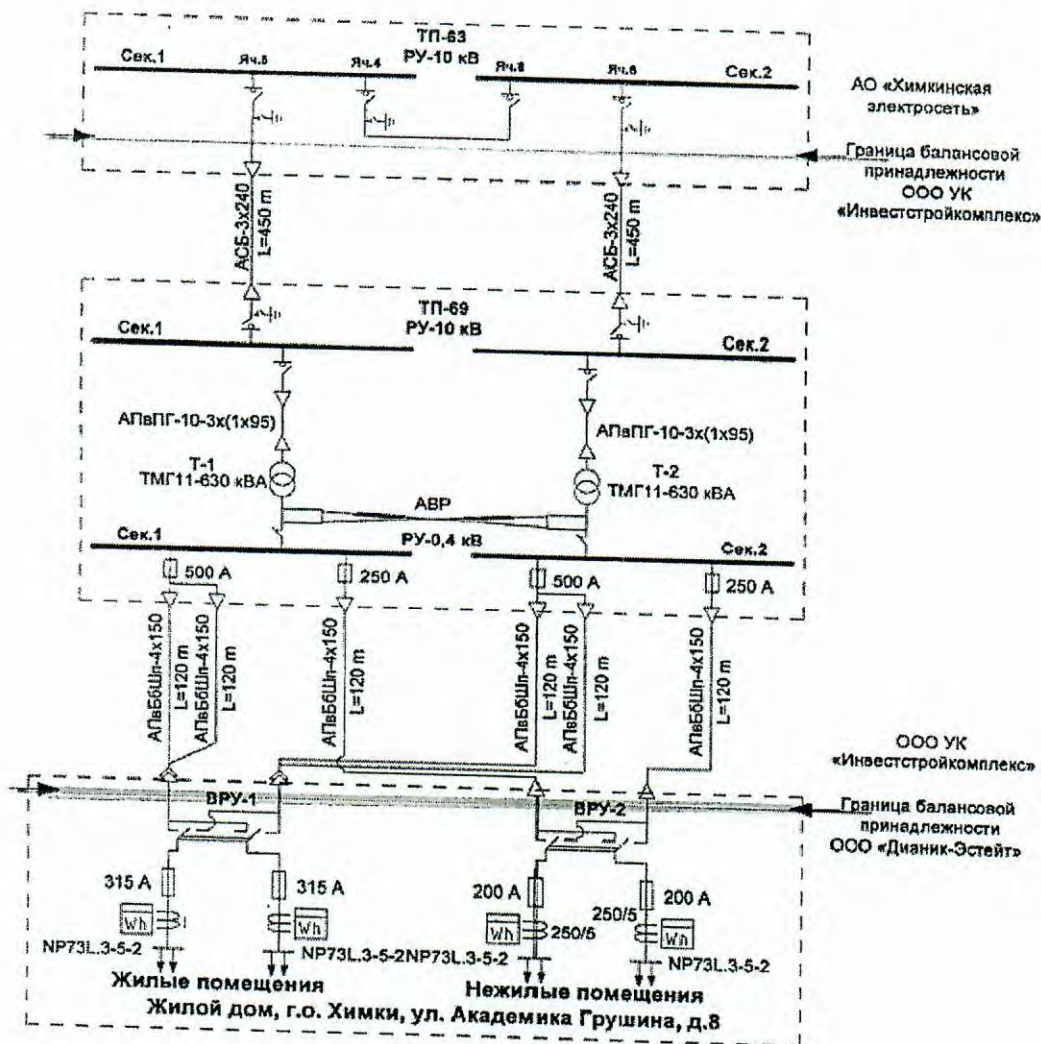
** Тип учета Активные: 0-расчетный; 7-транзитный; 8-контрольный

Особые условия:

МЭС  / О.А. Волкова
подпись ФИО

Абонент  / А.И. Хольнов
подпись ФИО
с *Чувашской Разнокопеевой*
18.10.2016 г.

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/транзитными потребителями (зеленый цвет), длина и марка питающих кабелей (проводов).

При наличии в Акте разграничения балансовой принадлежности сторон однолинейной схемы электроснабжения, содержащей в том числе границы балансовой принадлежности, включая границы балансовой принадлежности транзитных потребителей (при их наличии), указание на места установки приборов учета, а также длину и марку проводов (кабеля) от границы балансовой принадлежности до места установки приборов учета, данная схема становится неотъемлемым приложением к настоящему Реестру. При этом указанная в Реестре однолинейная схема электроснабжения не заполняется.

Инженер-инспектор

[Handwritten signature]
подпись

О.А.Волкова /
ФИО

Абонент

[Handwritten signature]
подпись

А.И. Хольнов /
ФИО

с протоколом разграничения
18.10.2016 г.

№ 80150989

от 15 июля 2013 г.
(далее по тексту - Договор)

ООО "Дианик - Эстейт "

Наименование Абонента

Приложение составлено « 15 » июля 20 13 г.

**ПОРЯДОК
ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА И РАСЧЕТА СТОИМОСТИ ПОСТАВЛЕННОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
(МОЩНОСТИ)
(далее – Порядок)**

1. Цена электрической энергии (мощности)

1.1. Электрическая энергия (мощность) в соответствии с настоящим Договором поставляется Абоненту по нерегулируемым ценам, определяемым в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации для первой ценовой категории.

В случае передачи Абонентом принятой от МЭС электрической энергии (мощности) или её части населению и/или приравненным к нему категориям потребителей (далее – население), цена в отношении данного объёма определяется в соответствии с действующим законодательством.

1.2. Нерегулируемые цены на электрическую энергию (мощность) рассчитываются МЭС для каждого расчетного периода и публикуются в порядке и сроки, установленные действующим законодательством Российской Федерации.

Нерегулируемые цены на электрическую энергию (мощность) зависят от ситуации на оптовом и розничном рынках электрической энергии (мощности) и могут меняться из месяца в месяц. Изменение нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) в период действия настоящего Договора не требует его переоформления.

1.3. Для целей определения стоимости объёмов потребления электрической энергии (мощности), подлежащих оплате Абонентом в текущем расчётном периоде, к расчёту принимается цена на электрическую энергию (мощность), определённая МЭС в соответствии с действующим законодательством.

2. Порядок определения фактических объёмов электрической энергии (мощности)

2.1. За исключением случаев, отдельно оговоренных настоящим Порядком, фактический объём электрической энергии (мощности), потреблённой Абонентом в расчётном периоде, определяется на основании данных, полученных с использованием приборов учёта (в том числе входящих в состав измерительных комплексов и систем учёта).

2.2. За исключением случаев, когда показания приборов учёта предоставляются сетевой организацией, Абонент обязан не позднее 12:00 первого рабочего дня месяца, следующего за расчётным периодом, предоставить в МЭС надлежащим образом заполненный Акт снятия показаний приборов учёта (Отчёт об отпуске и покупке электрической энергии), именуемый в дальнейшем Акт снятия показаний. Показания указываются Абонентом по состоянию на 24:00 последнего календарного дня расчетного периода.

Акт снятия показаний предоставляется на бумажном носителе по форме, установленной МЭС, и подписывается уполномоченным представителем Абонента.

Если Абонент передаёт принятую от МЭС электрическую энергию (мощность) населению и приравненным к нему категориям потребителей (далее - население), Абонент обязан предоставить в МЭС сведения об объёме электрической энергии (мощности), переданной населению. Данные сведения указываются Абонентом в приложении к Акту снятия показаний, которое оформляется по форме, установленной МЭС.

При непредставлении Абонентом указанных сведений объём электрической энергии (мощности), переданной Абонентом населению в расчётном периоде, определяется исходя из предоставленных Абонентом данных об объёмах электрической энергии (мощности), переданных населению в периоде, предшествующем расчётному. При непредоставлении Абонентом указанных сведений за два и более расчётных периода подряд, стоимость объёмов электрической энергии (мощности), поставленных Абоненту за второй и последующий расчётные периоды, определяются без учёта передачи Абонентом электрической энергии (мощности) населению.

Для первой ценовой категории

потребленной в период неисправности или отсутствия прибора учёта энергопринимающими устройствами Абонента, соответствующими такому прибору учёта, определяется в порядке, аналогичном установленному пунктом 2.3 настоящего Порядка.

Если в течение 12 месяцев расчетный прибор учёта повторно вышел из строя по причине его неисправности или утраты, то объём электрической энергии (мощности), потребленной в период неисправности или отсутствия прибора учёта энергопринимающими устройствами Абонента, соответствующими такому прибору учёта, определяется:

а) с даты выхода прибора учёта из строя и в течение одного расчётного периода после этого – в порядке, предусмотренном пунктом 2.3 настоящего Порядка для первых двух расчетных периодов, за которые не предоставлены показания прибора учета;

б) в последующие расчётные периоды вплоть до допуска расчетного прибора учёта в эксплуатацию - в порядке, предусмотренном пунктом 2.3 настоящего Порядка для третьего и последующих расчетных периодов, за которые не предоставлены показания прибора учета.

2.5. В случае 2-х кратного недопуска Абонентом представителей МЭС и (или) Сетевой организации к прибору учёта объём электрической энергии (мощности), потребленной энергопринимающими устройствами Абонента, соответствующими такому прибору учёта, определяется в порядке, предусмотренном пунктом 2.3 настоящего Порядка для третьего и последующих расчетных периодов, за которые не предоставлены показания прибора учета. Порядок определения объёма электрической энергии (мощности), предусмотренный настоящим пунктом, применяется за период, начиная с даты, когда произошёл факт двукратного недопуска, вплоть до даты допуска к такому прибору учёта.

2.6. Если в отношении точки поставки Абонента не установлен прибор учёта объём электрической энергии (мощности), потреблённой энергопринимающими устройствами Абонента, соответствующими такой точке поставки, определяются в порядке, аналогичном предусмотренному подпунктом «б» пункта 2.3.2 настоящего Порядка. Предусмотренный настоящим пунктом порядок определения объёмов электрической энергии (мощности) применяется вплоть до даты допуска в эксплуатацию прибора учёта, обеспечивающего измерение объёмов электрической энергии (мощности) в соответствующей точке поставки.

2.7. При определении объёма электрической энергии (мощности) не на основании показаний расчетных приборов учета, за исключением случая, предусмотренного абз. 7 п. 2.2 настоящего Порядка, последующий перерасчет не производится.

2.8. При выявлении случаев безучетного потребления, объём электрической энергии (мощности), потреблённой энергопринимающими устройствами Абонента, в отношении которых выявлен данный факт, определяется в порядке, предусмотренном подпунктом «б» пункта 2.3.2 настоящего Порядка.

Предусмотренные настоящим пунктом нарушения фиксируются в Акте о неучтённом потреблении электрической энергии, составленном по форме, установленной МЭС или сетевой организацией. Указанный Акт является основанием для проведения расчётов.

Объём безучётного потребления определяется за период, начиная с даты последней контрольной проверки, а если такая проверка не была проведена – с даты, когда она должна была быть проведена в соответствии с настоящим Договором, до даты выявления безучётного потребления и составления Акта о неучтённом потреблении электрической энергии.

Объём безучётного потребления включается в объём электрической энергии (мощности), потребленной Абонентом в расчетном периоде, в котором было выявлено указанное безучетное потребление.

Приостановление МЭС исполнения обязательств по поставке электрической энергии (мощности) в связи с выявлением безучётного потребления не освобождает Абонента от обязанности оплатить в полном объеме потребленную электрическую энергию (мощность).

2.9. При установке приборов учёта не на границе балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Абонента фактический объём электрической энергии (мощности), учтённый данными приборами учёта, корректируется на величину потерь электрической энергии (мощности) в электрических сетях от границы балансовой принадлежности до места установки приборов учёта. Величина потерь, определённая в соответствии с действующим законодательством, указывается Сторонами в *Приложении № 2* к Договору.

2.10. При определении фактического объёма электрической энергии (мощности), потребленной Абонентом в расчётном периоде, на основании показаний приборов учёта такой объём определяется за вычетом транзитного объёма электрической энергии (мощности), потребленной в соответствующем расчётном периоде.

Под транзитным объёмом для целей настоящего Порядка понимаются объёмы электрической энергии (мощности), переданные в сети смежных сетевых организаций, а также потреблённые лицами, имеющими отдельные договоры энергоснабжения с МЭС и объём потребления электрической энергии (мощности) которыми учитывается приборами учёта Абонента, указанными в *Приложении № 2* к *Для первой ценовой категории*

Таблица 1. Реестр средств учета электрической энергии и мощности

№ 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)	Значность прибора учета	Измерительные трансформаторы		Расчетный коэффициент	Показания на дату и время начала исполнения Договора/ оформления Реестра	Балансовая принадлежность прибора учета (МЭС, Абонент, Сетевая организация, Трехзигный потребитель)	Место установки прибора учета	Тип учета**	Дата	Срок МПН	Государственная поверка***
							ТТ, А	ТН, В								
1	А	НН		03494834	НП73Л.3-5-2	6,2	250/5		50	1407,55	абонент	ВРУ 0,4 кВ жд 8	0	2014	2024	
2	А	НН		03494774	НП73Л.3-5-2	6,2	250/5		50	2,42	абонент	ВРУ 0,4 кВ жд 8	0	2014	2024	
3	А															
4	А															
5	А															

* ИД точки учета заполняется только по точкам учета (приборам учета), входящим/не входящим в состав АИИС КУЭ, обеспечивающим учет по часовым объемам потребленной электрической энергии
 ** Тип учета Активные (А): 0-расчетный; 7-транзитный; 8-контрольный
 Реактивные (Р): 5-основной; 6-транзитный
 *** Указывается информация по приборам учета, измерительным трансформаторам тока (напряжения)

МЭС  /
 подпись О.А. Волкова /
 ФИО

Абонент  /
 подпись А.И. Хольнов /
 ФИО

С момента выдачи разрешения
 18.10.2016 г.

Таблица 2. Сведения о токочасных абонентах, Субабонентах и о транзитных потребителях и сетевых организациях

№ п/п	Наименование энергоспринимающего оборудования объектов Абонента, Субабонента, наименование транзитных потребителей и сетевых организаций*	№ прибора учета	Тип учета **	Класс точности прибора учета	Допустимая длина кабеля		Номинальное фазное напряжение кВ	Потери в линиях (нагрузочные) (%)	Потери в трансформаторах			Суммарные потери		Порядок отграничения
					токосна	напряж			вводного провода (кабеля)	вытгр	Потери холостного хода (кВтч)	Нагрузочные потери (%)	Суммарные потери исчисленные в (кВтч)	
1	вв№1 неж.пом. ж/д №88	03494834	0	0,5	6	200	0,22	8	9	10	11	12	13	
	вв№2 неж.пом. ж/д №88	03494774	0	0,5	200	0,22								

Группа статистики: -64

№ ссылки

* Сведения записываются в следующем порядке: 1. Объекты Абонента

2. Субабоненты
3. Транзитные потребители
4. Транзитные сетевые организации

** Тип учета Активные: 0-расчетный; 7-транзитный; 8-контрольный

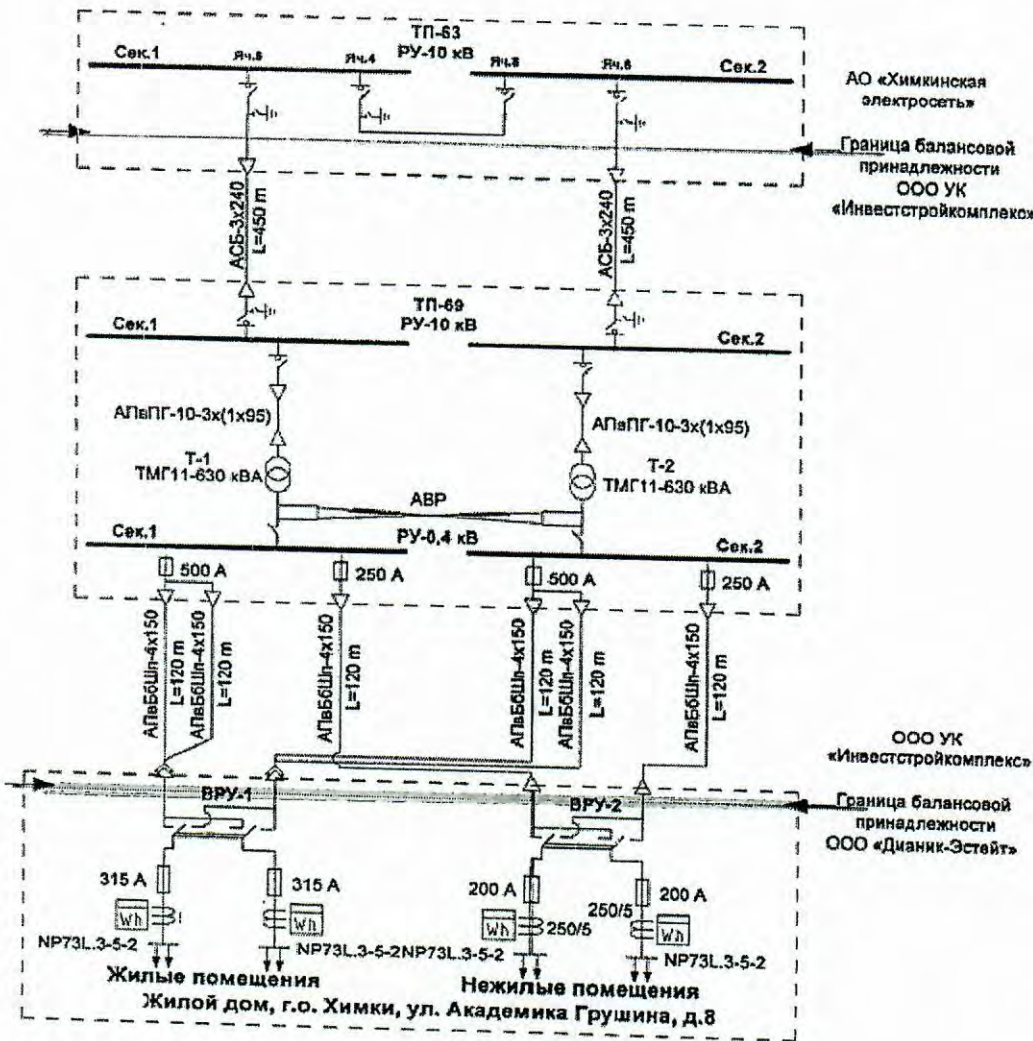
Особые условия:

МЭС *[Подпись]* / О.А.Волкова
подпись

Абонент *[Подпись]* / А.И. Хольнов
подпись

С продвинутой регистрацией
18.10.2016 г.

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/транзитными потребителями (зеленый цвет), длина и марка питающих кабелей (проводов).
 При наличии в Акте разграничения балансовой принадлежности сторон однолинейной схемы электроснабжения, содержащей в том числе границы балансовой принадлежности, включая границы балансовой принадлежности транзитных потребителей (при их наличии), указание на места установки приборов учета, а также длину и марку проводов (кабеля) от границы балансовой принадлежности до места установки приборов учета, данная схема становится неотъемлемым приложением к настоящему Реестру. При этом указанная в Реестре однолинейная схема электроснабжения не заполняется.

Инженер-инспектор
 [Подпись]
 подпись

О.А.Волкова /
 ФИО

Абонент
 [Подпись]
 подпись
 А.И. Хольнов /
 ФИО
 с учетом копии
 18.10.2016 г.


ПРИЛОЖЕНИЕ № 7
к Договору энергоснабжения
с исполнителем коммунальных услуг
от «15» июля 2013 г.

№ 80150889
Приложение составлено «10» августа 2016 г.

**АДРЕСА ПОСТАВКИ
электрической энергии (мощности)**

№ п/п	№ объекта	Наименование объекта	Адрес поставки
1.	80150889	МКЖД	МО, г. Химки, Ленинский проспект, д. 1, корп. 1, 2, 3, 4 ул. 3. Космодемьянской, д. 2А ул. Чернышевского, д. 1
2.	85150889	МКЖД	МО, г. Химки, ул. 8 Марта, д. 2А
3.	86150889	МКЖД	МО, г. Химки, ул. Кудрявцева, д. 2А
4.	80314989	МКЖД	МО, г. Химки, ул. Москвина, д. 10
5.	80314089	паркинг	МО, г. Химки, ул. Чернышевского, д. 1, стр. 2
6.	80314189	Жилой дом	МО, г. Химки, ул. Чернышевского, д. 3
7.	80469889	Жилой дом	МО, г. Химки, ул. Грушина, д. 8

ПАО «Мосэнергосбыт»


 подпись /Рыжиков В.И./
 фамилия и.о.

М.П.

Абонент


 подпись /Хольнов А. И./
 фамилия и.о.
 с инициалами разногласий

М.П.

18.10.2016

Номер заявки 61077
 Дата подачи заявки 15.08.2016
 Адрес объекта МКЖД

ПРИЛОЖЕНИЕ № 7

к Договору энергоснабжения

от «15» июля 2013 г.


№ 80129589

Приложение составлено « 18 » июля 2016 г.

**АДРЕСА ПОСТАВКИ
электрической энергии (мощности)**


№ п/п	№ объекта	Наименование объекта	Адрес поставки
1	80129589	Нежилое помещение	Московская область, г. Химки, Ленинский пр-т д.1 к2
2	80469989	Нежилое помещение	Московская область, г. Химки, ул. ак. Грушина, д. 8

ПАО «Мосэнергосбыт»


 подпись /В.И.РЫЖИКОВ/
 фамилия и.о.

М.П.

Абонент


 подпись А. И. ХОЛЬНОВ /
 фамилия и.о.
 с инициалами разногласий
 М.П. 18.10.2016г.