

**ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ  
№ 116407ИКУ**

**ЭКЗЕМПЛЯР  
ОАО «Ульяновскэнерго»**

Барыш г

01 апреля 2017 г.

**Гарантирующий поставщик – Открытое акционерное общество энергетики и электрификации Ульяновской области «Ульяновскэнерго»,** именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице заместителя генерального директора по работе на рынках и операционной деятельности Милевской Наталии Степановны, действующей на основании доверенности №393/юр от 27.03.2017, с одной стороны, и **Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания жилищно-коммунального хозяйства МО город Барыш»,** именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице директора Шафигуллина Илдуса Давжатовича, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые Стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

**Стороны договорились использовать используемые в настоящем договоре понятия в следующем значении:**

**Правила предоставления коммунальных услуг –** «Правила предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов», утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 г. № 354.

**Правила заключения договоров № 124 -** Правила, обязательные при заключении управляющей организацией или товариществом собственников жилья либо жилищным кооперативом или иным специализированным потребительским кооперативом договоров с ресурсоснабжающими организациями, утвержденные постановлением Правительства РФ от 14.02.2012 N 124.

**Правила розничных рынков -** «Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 N 442.

**Правила недискриминационного доступа -** «Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг», утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861.

**Правила полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии –** «Правила полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии», утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 N 442.

**Правила технологического присоединения –** «Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861.

**Потребитель -** лицо, пользующееся на праве собственности или ином законном основании жилым помещением в многоквартирном доме, находящимся в управлении Покупателя в соответствии с нормами жилищного законодательства, потребляющее коммунальную услугу электроснабжения в жилом помещении на основании договора, заключенного с Поставщиком.

**Сетевая организация –** организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такая организация оказывает услуги по передаче электрической

энергии и осуществляет в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, и к которым имеют технологическое присоединение внутридомовые системы электроснабжения.

В случае если внутридомовые системы электроснабжения присоединены к электрическим сетям Сетевой организации через энергетические установки смежных субъектов электроэнергетики - производителей электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, или бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, которые имеют непосредственное присоединение к сетям сетевых организаций, Сетевой организацией, оказывающей услуги по передаче электрической энергии, является организация, к сетям которой присоединены энергетические установки производителей электрической энергии, бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства или энергопринимающие устройства (объекты электросетевого хозяйства) лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, к которым непосредственно присоединено такое энергопринимающее устройство.

Сетевая организация указана в Приложении №1 к настоящему договору.

**Точка поставки** – место исполнения обязательств по настоящему договору, используемое для определения объема взаимных обязательств сторон по договору, расположенное на границе балансовой принадлежности внутридомовых систем электроснабжения, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности – в точке присоединения внутридомовых систем электроснабжения к сетям Сетевой организации.

В случае если внутридомовые системы электроснабжения, присоединены к электрическим сетям Сетевой организации через объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, или бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, которые имеют непосредственное присоединение к сетям сетевых организаций, точкой поставки по настоящему договору является место присоединения внутридомовых систем электроснабжения к объекту электросетевого хозяйства лица, не оказывающего услуги по передаче электрической энергии или к бесхозяйному объекту.

Точки поставки указаны Сторонами в Приложении №1 к настоящему договору.

**Максимальная мощность** – наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии.

**Коллективный прибор учета** - коллективный (общедомовый) прибор учета как средство измерения (или совокупность средств измерения и дополнительного оборудования), используемое для определения объемов (количества) электрической энергии, поданной в многоквартирный дом.

**Бездоговорное потребление** - самовольное подключение энергопринимающих устройств к объектам электросетевого хозяйства и (или) потребление электрической энергии в отсутствие заключенного в установленном порядке договора, обеспечивающего продажу электрической энергии, кроме случаев потребления электрической энергии в отсутствие такого договора в течение 2 месяцев с даты, установленной для принятия гарантирующим поставщиком на обслуживание потребителей;

**Безучетное потребление** – потребление электрической энергии с нарушением установленного настоящим договором и Правилами розничных рынков порядка учета

электрической энергии со стороны Покупателя, выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета (системы учета), обязанность по обеспечению целостности и сохранности которого возложена на Покупателя, в том числе в нарушении (повреждении) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета (систему учета), в несоблюдении установленных договором сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета (системы учета), а также в совершении Покупателем иных действий (бездействий), которые привели к искажению данных об объеме потребления электрической энергии.

**Расчетный период** – один календарный месяц.

Значения иных понятий, используемых в настоящем договоре, соответствуют принятым в законодательстве РФ.

## **1. Предмет договора**

1.1. По настоящему договору Поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии Покупателю, приобретающему электрическую энергию в целях ее использования при содержании общего имущества в многоквартирном доме, а Покупатель обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию.

1.2. Величина максимальной мощности в отношении каждой точки поставки указывается в Приложении №1 к настоящему договору.

## **2. Права и обязанности сторон**

### **2.1. Поставщик и Покупатель обязуются:**

2.1.1. При исполнении договора руководствоваться действующими законами, Постановлениями Правительства РФ, иными нормативными правовыми актами РФ, решениями уполномоченного органа исполнительной власти в области государственного регулирования цен (тарифов).

2.1.2. При реорганизации в течение 30 календарных дней с момента принятия соответствующего решения, представлять документы, предусмотренные статьями 59, 382, 387 ГК РФ.

2.1.3. Направлять и принимать от другой Стороны документы, касающиеся исполнения настоящего договора, способом, позволяющим подтвердить факт и дату их направления и получения.

В случае, если для передачи документов используется факсимильная связь или электронная почта, подлинные экземпляры должны быть направлены нарочно или заказным письмом не позднее чем через 3 календарных дня после направления документов посредством факсимильной связи или электронной почты, за исключением случаев, предусмотренных п. 6.1.3. настоящего договора.

2.1.4. Рассматривать и подписывать поступившие от другой стороны Акты сверки расчетов в течение 5-ти рабочих дней со дня их получения, а при наличии разногласий представлять мотивированные возражения с приложением расчетов и обоснований.

### **2.2. Поставщик обязуется:**

2.2.1. Осуществлять продажу электрической энергии Покупателю, объем и качество которой должны позволять Покупателю обеспечить надлежащее содержание общего имущества в многоквартирном доме, в соответствии с требованиями, предусмотренными Правилами предоставления коммунальных услуг, и соответствовать условиям подключения (техническим условиям присоединения) многоквартирных домов к централизованным сетям электроснабжения.

2.2.2. Урегулировать отношения, связанные с передачей электрической энергии, путем заключения договора оказания услуг по передаче электрической энергии в порядке, установленном Правилами недискриминационного доступа.

2.2.3. Рассматривать жалобы Покупателя по поводу нарушения условий поставки, в том числе по факту поставки электрической энергии ненадлежащего качества, и (или) с перерывами, превышающими установленную продолжительность, и принимать необходимые меры реагирования.

2.2.4. Информировать Покупателя:

2.2.4.1. Ежемесячно о размере его обязательств по оплате электрической энергии за расчетный период по состоянию на 1-е число месяца, следующего за расчетным периодом, путем выставления документов на оплату в порядке и сроки, предусмотренные разделом 5 настоящего договора.

2.2.4.2. Ежеквартально о состоянии платежей по договору путем направления Акта сверки расчетов в срок до 25 числа первого месяца следующего квартала, по форме Приложения №3 к настоящему договору.

2.2.5. По указанию Покупателя, перешедшего на обслуживание к иной энергосбытовой организации, перечислить ему сумму внесенного Поставщику авансового платежа за электрическую энергию, который не был обеспечен поставкой электрической энергии, или по письменному заявлению Покупателя перечислить ее энергосбытовой организации, с которой у Покупателя заключен договор энергоснабжения (купли-продажи) электрической энергии).

### **2.3. Поставщик имеет право:**

2.3.1. Требовать своевременной оплаты за поставленную электрическую энергию в соответствии с условиями настоящего договора.

2.3.2. Направлять уполномоченных представителей для совместного снятия показаний коллективных приборов учета.

2.3.3. Проверять соблюдение Покупателем требований настоящего договора и Правил розничных рынков, определяющих порядок учета электрической энергии и условий настоящего договора, а также проводить проверки на предмет выявления фактов безучетного и бездоговорного потребления электрической энергии со стороны Покупателя.

2.3.4. Осуществлять допуск коллективных приборов учета в эксплуатацию, осмотр состояния приборов учета и схем их подключения, проверку коллективных приборов учета в порядке, предусмотренном Правилами розничных рынков.

2.3.5. Требовать от Покупателя принятия участия в составлении акта об установлении наличия (отсутствия) технической возможности установки индивидуального или общего (квартирного) прибора учета у Потребителя в соответствии с критериями и по форме, утвержденной Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации.

2.3.6. Проводить проверку с привлечением Покупателя в отношении надлежащего технологического присоединения строений, зданий и (или) сооружений, расположенных на земельном участке многоквартирного дома или граничащих с ним земельных участках, к электрическим сетям, в том числе к внутридомовым электрическим сетям многоквартирного дома, в целях выявления фактов бездоговорного потребления электрической энергии со стороны третьих лиц.

2.3.7. Привлекать Сетевую организацию для исполнения обязательств, связанных с учетом потребленной электрической энергии, обеспечением надежности и качества энергоснабжения, проведения проверок на предмет выявления безучетного и бездоговорного потребления электрической энергии.

## **2.4. Покупатель обязуется:**

2.4.1. Оплачивать приобретаемую электрическую энергию на условиях, предусмотренных настоящим договором.

2.4.2. Соблюдать предусмотренный настоящим договором и документами о технологическом присоединении режим потребления электрической энергии и мощности.

2.4.3. Обеспечивать в течение всего срока действия настоящего договора эксплуатацию установленных и допущенных в эксплуатацию коллективных приборов учета, входящих в состав общего имущества, принадлежащего на праве общей долевой собственности собственникам помещений в многоквартирном доме (далее - общее имущество); сохранность и целостность коллективных приборов учета, а также пломб и (или) знаков визуального контроля; снятие и хранение их показаний; своевременную замену коллективных приборов учета.

Используемые на дату заключения настоящего договора коллективные приборы учета, которые не соответствуют требованиям законодательства по классу точности и (или) по обеспечению хранения данных о почасовых объемах потребления электрической энергии, могут быть использованы Покупателем вплоть до истечения установленного для них межповерочного интервала либо до момента выхода таких приборов учета из строя или их утраты, если это произошло до истечения межповерочного интервала.

2.4.4. Обеспечивать проведение поверки входящих в состав общего имущества коллективных приборов учета по истечении установленного для них межповерочного интервала, а если такой прибор учета установлен (подключен) через измерительные трансформаторы – то так же и периодических проверок измерительных трансформаторов.

2.4.5. Немедленно сообщать Поставщику о выявлении фактов неисправности или утраты входящих в состав общего имущества коллективных приборов учета, истечения межповерочного интервала, а так же восстановить учет электрической энергии в срок, не превышающий 2 (два) месяца.

2.4.6. Осуществлять эксплуатацию и обслуживание входящих в состав общего имущества энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности.

2.4.7. Предоставлять Поставщику и (или) Сетевой организации возможность подключения коллективного (общедомового) прибора учета к автоматизированным информационно-измерительным системам учета ресурсов и передачи показаний приборов учета, а также оказывать содействие в согласовании возможности подключения к таким системам индивидуальных и (или) общих (квартирных) приборов учета в случае, если установленные приборы учета позволяют осуществить их подключение к указанным системам.

При этом расходы на подключение к автоматизированным информационно-измерительным системам учета ресурсов и передачи показаний приборов учета не возлагаются на Покупателя, за исключением случая, когда собственники помещений в многоквартирном доме на общем собрании приняли решение о включении указанных расходов в плату за содержание и ремонт жилого помещения.

2.4.8. На основании решения общего собрания собственников жилых и нежилых помещений многоквартирных домов оборудовать многоквартирные дома, в отношении которых заключен настоящий договор, коллективными приборами учета и (или) при наличии соглашения с собственниками жилых и нежилых помещений многоквартирных домов - индивидуальными и (или) общими (квартирными) приборами учета, либо обеспечить доступ Сетевой организации к общедомовому имуществу для целей установки таких приборов учета, с учетом требований законодательства Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, в случае их отсутствия на дату заключения настоящего договора.

2.4.9. Получать допуск установленного коллективного прибора учета в эксплуатацию, путем направления в адрес Сетевой организации, письменной заявки на осуществление допуска в эксплуатацию прибора. Заявка должна содержать предлагаемые дату и время проведения процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию, которая не может быть ранее 5 рабочих дней и позднее 15 рабочих дней со дня направления заявки. Сетевая организация, получившая заявку, обязана рассмотреть предложенные Покупателем дату и время проведения процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию и в случае невозможности исполнения заявки в указанный срок - согласовать с Покупателем иные дату и время проведения процедуры допуска в эксплуатацию установленного прибора учета и уведомить о дате, времени и месте проведения процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию Поставщика. При этом предложение о новых дате и времени осуществления работ должно быть направлено Покупателю не позднее чем через 7 рабочих дней со дня получения его заявки, а предложенная новая дата осуществления работ не может быть позднее чем через 15 рабочих дней со дня получения заявки.

Допуск коллективного прибора учета в эксплуатацию оформляется Актом, который подписывается уполномоченными представителями организаций, которые приняли участие в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию.

Установленные коллективные приборы учета должны быть введены в эксплуатацию не позднее месяца, следующего за датой их установки. При этом применение таких приборов учета при осуществлении расчетов по настоящему договору начинается с 1-го числа месяца, следующего за месяцем ввода этих приборов учета в эксплуатацию.

2.4.10. В случае если представители Сетевой организации и Поставщика в согласованные дату и время не явились для допуска в эксплуатацию приборов учета и (или) предложенные Сетевой организацией новые даты и время были позднее сроков, установленных пунктом 2.4.9. настоящего договора, Покупатель направляет документы, подтверждающие факт установки прибора учета, Сетевой организации, которые должны содержать описание характеристик установленного прибора учета, его тип, заводской номер, сведения о лице, осуществившем установку прибора учета, показания прибора учета на момент установки прибора учета, место установки прибора учета, дату следующей поверки. К документам, подтверждающим факт установки прибора учета, также прилагается копия паспорта на прибор учета.

С даты направления указанных документов прибор учета считается введенным в эксплуатацию, и с этой даты его показания учитываются при определении объема потребления электрической энергии (мощности).

2.4.11. В случае если собственниками помещений в многоквартирном доме не исполнена установленная законодательством Российской Федерации обязанность по оснащению многоквартирных домов коллективными приборами учета и установка коллективного прибора учета, допуск в эксплуатацию которого планируется осуществить, была произведена Сетевой организацией, Сетевая организация обязана самостоятельно организовать проведение процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию в соответствии с Правилами розничных рынков.

В случае если Поставщик и (или) Покупатель не явились в согласованные с Сетевой организацией день и время для осуществления процедуры ввода в эксплуатацию коллективного прибора учета и (или) предложенные Поставщиком или Покупателем новые дата и время позднее установленных п. 2.4.9. сроков, Сетевая организация самостоятельно осуществляет действия, предусмотренные Правилами розничных рынков, завершающие процедуру ввода в эксплуатацию прибора учета.

Сетевая организация направляет документы, подтверждающие факт установки прибора учета, Поставщику и Покупателю. При этом применение таких приборов учета при определении объемов поставляемой по настоящему договору электрической энергии

начинается с 1-го числа месяца, следующего за месяцем ввода этих приборов учета в эксплуатацию.

2.4.12. При намерении демонтировать в целях замены, ремонта или поверки коллективного прибора учета - направлять в адрес Сетевой организации, письменную заявку о необходимости снятия показаний существующего прибора учета, осмотра его состояния и схемы подключения до его демонтажа.

В заявке должны быть указаны: реквизиты Покупателя; место нахождения энергопринимающих устройств, в отношении которых установлен прибор учета, демонтаж которого планируется осуществить; номер договора энергоснабжения; контактные данные Покупателя, включая номер телефона; а также предлагаемые дату и время осуществления указанных в заявке действий, но не ранее 7 рабочих дней со дня ее направления.

Сетевая организация в течение 5 рабочих дней со дня получения заявки обязана рассмотреть и согласовать предложенные в заявке дату и время снятия показаний, а в случае невозможности исполнения такой заявки в предложенный в ней срок - согласовать с Покупателем иные дату и время, которая не может быть позднее чем через 3 рабочих дня с даты, предложенной в заявке; а также уведомить об этом Поставщика, который может принять участие в процедуре снятия показаний.

Результаты снятия показаний фиксируются в акте проверки, который оформляется Сетевой организацией и подписывается лицами, участвующими в проверке. В случае если ни Сетевая организация, ни Поставщик не явились в согласованные дату и время, то Покупатель снимает показания прибора учета, которые используются при определении объема потребления электрической энергии по состоянию на дату, когда такие показания были сняты, и направляет их в Сетевую организацию способом, позволяющим подтвердить факт получения.

2.4.13. При допуске в эксплуатацию прибора учета, установленного в жилом или в нежилом помещении многоквартирного дома, за 5 рабочих дней до запланированных им даты и времени допуска такого прибора учета в эксплуатацию обеспечить приглашение Поставщика для совершения указанных действий. В случае если представители указанных организаций в установленные дату и время не явились для допуска в эксплуатацию приборов учета, Покупатель осуществляет допуск в эксплуатацию указанных приборов учета самостоятельно.

2.4.14. При наличии соответствующего оборудования обеспечивать функционирование и реализацию управляющих воздействий устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, средств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, установленных в границах его балансовой принадлежности в соответствии с Правилами технологического присоединения или Правилами недискриминационного доступа, а также обеспечивать своевременное выполнение диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и соответствующих требований сетевой организации.

2.4.15. Обеспечить поддержание автономного резервного источника питания, в случае если необходимость установки такого определена в процессе технологического присоединения, в состоянии готовности к его использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

Если необходимость установки автономных резервных источников питания возникла после завершения технологического присоединения, то Покупатель обязан обеспечить его установку и подключение в порядке, установленном Правилами технологического присоединения.

Сетевая организация не несет ответственности за последствия, возникшие вследствие неисполнения Покупателем требований настоящего пункта и повлекшие за собой

повреждение оборудования, угрозу жизни и здоровью людей, экологической безопасности и (или) безопасности государства, значительный материальный ущерб, необратимые (недопустимые) нарушения непрерывных технологических процессов производства.

2.4.16. Незамедлительно (в течение суток) уведомлять Сетевую организацию об аварийных ситуациях на энергетических объектах, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности Покупателя, о плановом, текущем и капитальном ремонте на них.

2.4.17. Обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах, в отношении которых заключен настоящий договор, и предоставлять Сетевой организации информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у Покупателя системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен Сетевой организации, при получении от Сетевой организации требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

2.4.18. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств входящих в состав общедомового имущества, в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации о техническом регулировании.

2.4.19. Обеспечить доступ представителей Поставщика и (или) Сетевой организации к внутридомовым системам электроснабжения для осуществления проверок (замеров), предусмотренных Правилами недискриминационного доступа, Правилами розничных рынков и Правилами оказания коммунальных услуг.

2.4.20. По запросу Поставщика и (или) Сетевой организации предоставлять технологическую информацию (главные схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования).

2.4.21. По мере поступления сведений регистрационного учёта об изменении собственника (пользователя) помещения многоквартирного дома, количества зарегистрированных (проживающих) лиц, но не реже 1 раза в 3 (три) месяца, представлять Поставщику указанную информацию в письменном виде на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица Покупателя, заверенной печатью.

2.4.22. Проводить проверки по факту установления количества граждан, проживающих (в том числе временно) в жилом помещении и (или) принимать участие в проверках, проводимых Поставщиком, в порядке и случаях, установленных Правилами оказания коммунальных услуг.

2.4.23. Предоставлять Поставщику сведения о собственниках нежилых помещений в многоквартирном доме площади нежилых помещений, вида деятельности, осуществляемой в нежилом помещении, и направлять уведомления собственникам нежилых помещений о необходимости заключения договоров энергоснабжения непосредственно с Поставщиком в случае если энергопотребляющее оборудование такого собственника присоединено к внутридомовым инженерным сетям.

## **2.5. Покупатель имеет право:**

2.5.1. С даты утраты Поставщиком статуса гарантирующего поставщика перейти на обслуживание:

- к организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика, вне зависимости от соблюдения условий, предусмотренных пунктом 49 Правил розничных рынков;



- к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии соблюдения установленных Правилами розничных рынков условий заключения договоров с указанными субъектами.

2.5.2. Выбрать любое лицо для оборудования точек поставки по настоящему договору приборами учета электрической энергии.

2.5.3. Требовать возмещения ущерба, связанного с нарушением условий поставки, в том числе надежности электроснабжения и качества электрической энергии по вине Поставщика или Сетевой организации.

2.5.4. Требовать изменения размера платы за расчетный период в случае поставки электрической энергии ненадлежащего качества или с перерывами, превышающими установленную продолжительность в случаях, установленных Правилами предоставления коммунальных услуг.

2.5.5. Принимать участие в проводимых Поставщиком проверках достоверности представленных потребителями сведений о показаниях индивидуальных, общих (квартирных) приборов учета и (или) проверки их состояния в случаях, предусмотренных п.3.14 настоящего договора.

2.5.6. В целях выполнения мероприятий по повышению энергетической эффективности на основании отдельного договора заказать Поставщику проведение энергетического обследования с последующим изготовлением энергетического паспорта многоквартирного жилого дома и составления перечня мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

2.5.7. Требовать от Поставщика принятия участия в составлении акта об установлении наличия (отсутствия) технической возможности установки коллективного прибора учета в соответствии с критериями и по форме, утвержденной Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации.

### **3. Порядок учета и определения фактического объема потребления электроэнергии**

3.1. Объем электрической энергии, поставляемой в многоквартирный дом, оборудованный коллективным (общедомовым) прибором учета, определяется на основании показаний указанного прибора учета за расчетный период за вычетом объемов поставки электрической энергии собственникам жилых и нежилых помещений в этом многоквартирном доме, если объемы поставок таким собственникам фиксируются коллективным (общедомовым) прибором учета. Порядок определения объема электрической энергии устанавливается с учетом требований Правил заключения договоров №124 и отражается в Приложении №4 к настоящему договору.

3.2. Места установки коллективных приборов учета электрической энергии и техническая характеристика измерительных трансформаторов приведены в Приложении №1 к настоящему договору.

3.3. В случае если прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности электрических сетей, то объем потребления электрической энергии, определенный на основании показаний такого прибора учета корректируется на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) до места установки прибора учета. При этом расчет величины потерь осуществляется Сетевой организацией в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям и применяется при расчетах с первого числа месяца,

следующего за месяцем, в котором Сетевой организацией или Покупателем было заявлено о применении данного расчета.

3.4. Снятие показаний коллективных приборов учета, в том числе используемых в соответствии с настоящим договором в качестве расчетных, контрольных приборов учета, установленных в границах принадлежащих Покупателю объектах электросетевого хозяйства, осуществляется (обеспечивается) Покупателем в период с 23 по 28 число расчетного месяца. Снятые показания приборов учета сообщаются Поставщику с использованием телефонной связи, электронной почты, факсимильной связи или иным способом, позволяющим подтвердить факт получения, не позднее 30 (31) числа текущего месяца, а также в письменной форме в виде Акта снятия показаний приборов учета электрической энергии (по форме Приложения №2 настоящего договора) за подписью уполномоченного лица, заверенной печатью, в течение 3 рабочих дней.

3.5. Снятие показаний коллективных приборов учета, установленных в границах принадлежащих Сетевой организации объектов электросетевого хозяйства либо бесхозных объектов электросетевого хозяйства, на основании показаний которых осуществляются расчеты с Покупателем, производится персоналом Сетевой организации на 00-00 часов первого числа месяца, следующего за расчетным. Информацию о снятых показаниях приборов учета Сетевая организация сообщает Поставщику и Покупателю.

3.6. Проверка правильности снятия Покупателем показаний коллективных приборов учета (контрольное снятие показаний) осуществляется не чаще 1 раза в месяц Сетевой организацией и (или) Поставщиком в порядке, предусмотренном Правилами розничных рынков.

3.7. Объем электрической энергии, подлежащий оплате Покупателем по настоящему договору в отношении многоквартирного дома, не оборудованного коллективным прибором учета, либо в случае выхода из строя, утраты ранее введенного в эксплуатацию коллективного прибора учета или истечения срока его эксплуатации, либо при непредставлении Покупателем сведений о показаниях коллективного прибора учета в сроки, установленные настоящим договором, либо при недопуске Покупателем 2 и более раз представителей Поставщика или Сетевой организации для проверки состояния установленного и введенного в эксплуатацию коллективного прибора учета (проверки достоверности представленных сведений о показаниях такого прибора учета), определяется расчетным способом с учетом требований Правил заключения договоров №124 и отраженным в Приложении №4 к настоящему договору.

3.8. В многоквартирных домах, собственники помещений в которых имеют установленную законодательством Российской Федерации обязанность по оснащению многоквартирных домов коллективными приборами учета электрической энергии и которые не оснащены такими приборами или в которых собственники помещений в многоквартирном доме не обеспечили в установленном порядке восстановление работоспособности вышедшего из строя или замену утраченного ранее и введенного в эксплуатацию коллективного прибора учета, ведение учета потребляемой электрической энергии, а также осуществление расчетов по настоящему договору осуществляется исходя из показаний коллективных приборов учета, установленных Сетевой организацией и введенных в эксплуатацию в установленном порядке. В случае если после установки коллективного прибора учета Покупателем или Потребителями установлен и введен в эксплуатацию в установленном порядке иной прибор учета, для учета потребляемой электрической энергии и осуществления расчетов по настоящему договору применяются показания установленного Покупателем или Потребителями коллективного прибора учета.

3.9. Проверки приборов учета осуществляются Сетевой организацией и (или) Поставщиком не реже 1 раза в год в порядке, установленном Правилами розничных рынков.

При выявлении случаев безучетного потребления электрической энергии представителем Сетевой организации и (или) Поставщика составляется Акт о неучтенном потреблении электрической энергии в порядке, установленном Правилами розничных рынков, который является основанием для проведения расчета объема неучтенного потребления электрической энергии.

3.10. Расчет объема безучетного потребленной электрической энергии производится Поставщиком.

Стоимость электрической энергии в объеме безучетного потребления включается Поставщиком в выставляемый Покупателю счет на оплату стоимости электрической энергии (мощности) за тот расчетный период, в котором был выявлен факт безучетного потребления и составлен акт о неучтенном потреблении электрической энергии.

Объем безучетного потребления электрической энергии (мощности) определяется с даты предыдущей контрольной проверки прибора учета (в случае если такая проверка не была проведена в запланированные сроки, то определяется с даты, не позднее которой она должна была быть проведена).

3.11. При обнаружении осуществленного с нарушением установленного порядка подключения (далее - несанкционированное подключение) внутриквартирного оборудования Потребителя к внутридомовым инженерным системам Поставщик обязан составить акт о выявлении несанкционированного подключения в порядке, установленном Правилами оказания коммунальных услуг в 3-х экземплярах: один из которых остается у Поставщика, второй – вручается Потребителю, третий передается Покупателю в течение 3-х рабочих дней с даты его оформления (в случае если Покупатель не участвовал в проверке).

На основании акта о выявлении несанкционированного подключения Поставщик направляет Потребителю уведомление о необходимости устранить несанкционированное подключение, и производит доначисление платы за электрическую энергию для Потребителя, в интересах которого совершено такое подключение, за потребленную без надлежащего учета коммунальную услугу электроснабжения.

Доначисление размера платы в этом случае должно быть произведено исходя из объемов электрической энергии, рассчитанных как произведение мощности несанкционированно подключенного оборудования и его круглосуточной работы за период начиная с даты осуществления несанкционированного подключения, указанной в акте о выявлении несанкционированного подключения, а в случае невозможности установления даты осуществления несанкционированного подключения - с даты проведения предыдущей проверки, но не более чем за 3 месяца, предшествующие месяцу, в котором выявлено такое подключение, до даты устранения такого несанкционированного подключения. В случае невозможности определить мощность несанкционированно подключенного оборудования доначисление размера платы осуществляется исходя из объема, определенного на основании норматива потребления электрической энергии с применением к такому объему повышающего коэффициента 10. При этом в случае отсутствия постоянно и временно проживающих в жилом помещении граждан объем электрической энергии в указанных случаях рассчитывается с учетом количества собственников такого помещения.

Проверку факта несанкционированного подключения Потребителя в нежилом помещении осуществляют Поставщик в порядке, предусмотренном Правилами предоставления коммунальных услуг, в случае если ресурсопотребляющее оборудование такого Потребителя присоединено к внутридомовым инженерным сетям, и Сетевая организация, в порядке, предусмотренном Правилами розничных рынков, в случае если такое подключение осуществлено к централизованным сетям инженерно-технического обеспечения до ввода в многоквартирный дом и потребление электрической энергии в таком нежилом помещении не фиксируется коллективным прибором учета.

Объем электрической энергии, потребленной в нежилом помещении, при несанкционированном подключении определяется Поставщиком расчетными способами, предусмотренными Правилами розничных рынков.

3.12. В случае поставки Поставщиком электрической энергии ненадлежащего качества или с перерывами, превышающими установленную продолжительность, размер платы за электрическую энергию изменяется в порядке, определенном Правилами предоставления коммунальных услуг.

3.13. Поставщик передает Покупателю информацию о суммарном объеме потребления электрической энергии по жилым и нежилым помещениям, используемую для определения объемов потребления электрической энергии по настоящему договору в разрезе каждого жилого дома, вместе с платежными документами, в порядке, предусмотренном п. 5.3. договора.

3.14. Поставщик уведомляет Покупателя о сроках проведения Поставщиком проверки достоверности представленных Потребителями сведений о показаниях индивидуальных, общих (квартирных) приборов учета и (или) проверки их состояния не менее чем за 5 рабочих дней до запланированных им даты и времени совершения указанных действий путем направления уведомления на электронный адрес Покупателя.

#### **4. Определение цены договора**

4.1. Цена договора определяется в соответствии с порядком определения стоимости на электрическую энергию (мощность), установленным в соответствии с положениями федеральных законов, иных нормативных правовых актов, а также актов уполномоченных органов власти в области государственного регулирования цен (тарифов), действующих на момент возникновения у Покупателя обязательств по оплате потребленной электрической энергии (мощности) и оказанных услуг.

4.2. Расчеты по настоящему договору производятся по регулируемым ценам (тарифам), установленным уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования цен (тарифов) Ульяновской области для соответствующих групп Покупателей.

4.3. В случае установления надбавок, повышающих и (или) понижающих коэффициентов к тарифам, стоимость электрической энергии рассчитывается с учетом таких надбавок и коэффициентов.

4.4. Регулируемые цены (тарифы) для поставки электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей устанавливаются регулирующим органом одновременно в 2 вариантах:

одноставочная цена (тариф), включающая в себя полную стоимость поставки 1 киловатт-часа электрической энергии с учетом стоимости мощности;

одноставочная, дифференцированная по 2 и по 3 зонам суток цена (тариф), включающая в себя полную стоимость поставки 1 киловатт-часа электрической энергии.

Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной службой по тарифам.

4.5. Выбор варианта цены (тарифа) производится Покупателем путем направления письменного уведомления Поставщику. Выбранный Покупателем вариант цены (тарифа) применяется с даты, указанной в уведомлении.

4.6. Выбранный Покупателем вариант цены (тарифа), дифференцированной по 2 и 3 зонам суток применяется в случае, если коллективный и все индивидуальные (квартирные) приборы учета имеют одинаковые функциональные возможности по определению объемов потребления электрической энергии дифференцированно по времени суток или по иным критериям, отражающим степень использования электрической энергии.

4.7. Регулируемая цена (тариф) электрической энергии определяется в соответствии с Приложением №1 к настоящему договору.

Информация об изменении регулируемой цены (тарифа) публикуется в средствах массовой информации без дополнительного уведомления Покупателя. Регулируемая цена (тариф) считается измененной с момента введения новых цен (тарифов) на электрическую энергию.

## **5. Порядок расчетов**

5.1. Оплата по настоящему Договору производится Покупателем денежными средствами путем их перечисления на расчетный счет Поставщика или внесением денежных средств в кассу Поставщика в сумме, не превышающей предельный показатель расчёта наличными денежными средствами между юридическими лицами.

Датой оплаты считается день поступления денежных средств от Покупателя на расчетный счет или в кассу Поставщика.

5.2. Покупатель обязуется производить оплату по настоящему договору до 15-го числа месяца, следующего за расчетным, на основании счет-фактуры и накладной, выставленных Поставщиком, платежными поручениями самостоятельно.

✓ 5.3. По окончании расчетного периода Поставщик оформляет накладную и счет-фактуру на количество и сумму поставленной электрической энергии (мощности), которые выдаются уполномоченному представителю Покупателя под роспись в журнале выдачи платежных документов по адресу Грузоотправителя, указанному в разделе «Реквизиты сторон» настоящего договора.

Уполномоченный представитель Покупателя должен иметь при себе документ, удостоверяющий его личность, и доверенность на право представлять интересы Покупателя в сторонних организациях.

Неполучение Покупателем платежных документов не освобождает его от надлежащего исполнения обязательств по оплате потребленной электрической энергии в сроки, установленные настоящим договором.

5.4. Погашение задолженности Покупателя производится в порядке календарной очередности в следующих случаях:

– при поступлении денежных средств Покупателя на счет Поставщика без указания назначения платежа;

– при поступлении денежных средств Покупателя на счет Поставщика с указанием в качестве назначения платежа периода, задолженности за который у Покупателя не имеется.

5.5. По согласованию с Поставщиком, оплата по настоящему договору может производиться Покупателем банковскими векселями с наступившим сроком платежа или со сроком платежа «по предъявлении». В этом случае датой оплаты считается дата подписания Акта приема-передачи векселей.

## **6. Порядок ограничения режима потребления**

6.1. Ограничение режима потребления электрической энергии может вводиться в случае наличия у Покупателя задолженности перед Поставщиком за поставленную электрическую энергию в размере, превышающем стоимость поставленной электрической энергии за 1 расчетный период. В этом случае:

6.1.1. Ограничение режима потребления электрической энергии вводится в порядке, предусмотренном Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, с учетом требований, предусмотренных Правилами предоставления коммунальных услуг.

6.1.2. Ограничение режима потребления электрической энергии Покупателю не должно приводить к приостановлению или ограничению предоставления коммунальных услуг Потребителям, добросовестно исполняющим свои обязательства по оплате коммунальных услуг.

6.1.3. Уведомления о введении ограничения могут быть направлены одним из следующих способов: письмом с уведомлением о вручении; вручение представителю Покупателя под расписку с указанием даты вручения и расшифровкой подписи и занимаемой должности лица, получившего уведомление; телефонограммой; посредством факсимильной связи.

6.1.4. Возобновление подачи электрической энергии осуществляется в течение 2 календарных дней со дня устранения причин, послуживших основанием для введения ограничения режима потребления электрической энергии.

6.1.5. Введение ограничения режима потребления электрической энергии не освобождает Покупателя от обязанности оплатить Поставщику в полном размере стоимость электрической энергии, поставленной до его введения, а также от ответственности за ненадлежащее исполнение Покупателем своих обязательств по настоящему договору.

6.2. При наличии у Покупателя акта согласования технологической и (или) аварийной брони на дату заключения договора, Покупатель обязан в течение 30 дней с даты заключения договора передать Поставщику копию акта согласования технологической и (или) аварийной брони.

Акт технологической и (или) аварийной брони является приложением к договору вплоть до истечения срока его действия либо до расторжения договора. Если этот акт был составлен после заключения договора, то он подлежит включению в договор в качестве приложения с даты его согласования с Сетевой организацией.

6.3. Ограничения режима потребления в аварийных ситуациях и в период проведения планово-профилактического ремонта централизованных сетей инженерно-технического обеспечения вводятся в порядке, предусмотренном Правилами оказания коммунальных услуг.

6.4. В случае признания судом необоснованными действий Поставщика или Сетевой организации по введению ограничения режима потребления, Покупатель, которому в результате таких необоснованных действий были причинены убытки, вправе взыскать с Поставщика или с Сетевой организации причиненные ему убытки.

## **7. Ответственность сторон**

7.1. Стороны несут ответственность за действия (бездействие), повлекшие за собой неблагоприятные последствия, в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации и законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

7.2. В рамках настоящего договора Поставщик несет перед Покупателем ответственность за нарушение условий поставки, в том числе надежности электроснабжения и качества электрической энергии, в том числе за действия Сетевой организации, привлеченной для оказания услуг по передаче электрической энергии, а также других лиц, привлеченных для оказания услуг, которые являются неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям до границы раздела внутридомовых инженерных систем, являющихся общим имуществом собственников помещений в многоквартирном доме, и централизованных сетей электроснабжения, предназначенных для подачи электрической энергии к внутридомовым системам электроснабжения.

7.3. В случае если внутридомовые системы электроснабжения технологически присоединены к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации опосредованно через энергопринимающие устройства, объекты по производству электрической энергии

(мощности), объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче, то Поставщик и Сетевая организация несут ответственность перед Покупателем за надежность снабжения его электрической энергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации.

7.4. Покупатель несет ответственность за состояние и обслуживание внутридомовых систем электроснабжения, граница которых определяется балансовой принадлежностью и фиксируется в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и в акте эксплуатационной ответственности, оформляемом Покупателем и сетевой организацией, который является неотъемлемой частью настоящего договора.

7.5. Покупатель несет ответственность в том числе за действия Потребителей, в случаях, предусмотренных Правилами предоставления коммунальных услуг, которые повлекли нарушения показателей качества электрической энергии и объемов поставляемой электрической энергии.

7.6. Покупатель несет ответственность за несоблюдение обязанности по обеспечению функционирования и реализации управляющих воздействий устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, средств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, установленных в границах его балансовой принадлежности в соответствии с Правилами технологического присоединения, или Правилами недискриминационного доступа.

7.7. При обнаружении Покупателем факта поставки электрической энергии ненадлежащего качества и (или) с перерывами, превышающими установленную продолжительность (далее - нарушение качества электрической энергии) в связи с нарушениями (авариями), возникшими в работе внутридомовых инженерных систем и (или) централизованных сетей инженерно-технологического обеспечения, Покупатель обязан зарегистрировать в электронном и (или) бумажном журнале регистрации таких фактов дату, время начала и причины нарушения качества электрической энергии (если они известны Покупателю). Если Покупателю такие причины неизвестны, то Покупатель обязан незамедлительно принять меры к их выяснению в порядке, предусмотренном Правилами предоставления коммунальных услуг.

7.8. При поступлении жалоб Потребителей на качество и (или) объем предоставляемой коммунальной услуги по электроснабжению Поставщик организывает совместные с участием представителей Сетевой организации и Покупателя проверки факта нарушения качества коммунальной услуги в порядке, предусмотренном Правилами предоставления коммунальных услуг. По окончании проверки составляется акт проверки в количестве экземпляров по числу заинтересованных лиц, участвующих в проверке, который подписывается такими лицами (их представителями).

При уклонении кого-либо из заинтересованных участников проверки от подписания акта проверки такой акт подписывается другими участниками проверки и не менее чем 2 незаинтересованными лицами.

Если в ходе проверки факт нарушения качества коммунальной услуги не подтвердится, то в акте проверки указывается об отсутствии факта нарушения качества коммунальной услуги.

7.9. Если в ходе проверки между Поставщиком, Сетевой организацией и Покупателем, иными заинтересованными участниками проверки возник спор относительно факта нарушения качества коммунальной услуги по электроснабжению и (или) величины отступления от установленных в Приложении №1 к Правилам оказания коммунальных услуг параметров качества коммунальной услуги, то участники проверки определяют порядок проведения дальнейшей проверки качества коммунальной услуги. При этом любой заинтересованный участник проверки вправе инициировать проведение экспертизы качества коммунальной услуги. Если ни один из заинтересованных участников проверки не

инициировал проведение экспертизы качества коммунальной услуги, то определяются дата и время проведения повторной проверки с участием приглашенных Покупателем представителей государственной жилищной инспекции Российской Федерации, представителей общественного объединения потребителей. В этом случае в акте проверки должны быть указаны дата и время проведения повторной проверки. Акт повторной проверки подписывается помимо заинтересованных участников проверки также представителем государственной жилищной инспекции в Российской Федерации и представителем общественного объединения потребителей. Указанным представителям исполнитель обязан передать по 1 экземпляру акта повторной проверки.

7.10. После устранения причин нарушения качества коммунальной услуги по электроснабжению Поставщик обязан удостоверить в том, что Потребителю предоставляется коммунальная услуга надлежащего качества в необходимом объеме с оформлением акта о результатах проверки по итогам устранения причин нарушения качества коммунальной услуги в порядке, предусмотренном Правилами предоставления коммунальных услуг.

При проведении указанной проверки и составлении акта могут участвовать также представители Покупателя и Сетевой организации, а так же представители государственной жилищной инспекции Российской Федерации, общественного объединения потребителей, если они принимали участие в проверке факта нарушения качества коммунальной услуги или если их участие в проверке устранения причин нарушения качества коммунальной услуги инициировано Потребителем или Поставщиком. В этом случае Поставщик обязан уведомить указанных лиц о дате и времени проведения проверки устранения причин нарушения качества коммунальной услуги. Указанные лица вправе отказаться от участия в такой проверке, уведомив об этом Поставщика.

7.11. В случае просрочки исполнения Покупателем обязательства по оплате за потребленную электрическую энергию (мощность), в срок, установленный п.5.2. настоящего договора, Поставщик вправе потребовать уплаты неустойки в размере, определяемом в соответствии с действующим законодательством. Неустойка начисляется за каждый день просрочки исполнения обязательства, начиная со дня, следующего после дня истечения установленного договором срока исполнения обязательства.

7.12. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения договора, как-то: стихийные бедствия, забастовка, военные действия любого характера, правительственные постановления или распоряжения государственных органов, препятствующие выполнению условий настоящего договора. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана незамедлительно информировать другую сторону о наступлении подобных обстоятельств в письменной форме. По требованию одной из сторон, в этом случае может быть создана комиссия, определяющая возможность дальнейшего исполнения взаимных обязательств.

## **8. Исключение из условия о конфиденциальности**

8.1. Поставщик публикует в средствах массовой информации и на официальном сайте сведения о своей деятельности и иные данные в соответствии со стандартами раскрытия информации, утверждаемыми Правительством РФ и Правилами розничных рынков.

8.2. В целях надлежащего исполнения обязанности, возложенной на Поставщика Правилами розничных рынков, Поставщик настоящим условием доводит до сведения Покупателя информацию о том, что Поставщик после заключения настоящего договора



предоставляет Сетевой организации следующие сведения:

- наименование Покупателя, адрес места нахождения энергопринимающих устройств Покупателя;
- о заключении, изменении и расторжении договора, на основании которого обеспечивается снабжение электрической энергией Покупателя.

8.3. При исполнении своих обязательств по настоящему договору стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или для достижения иных неправомерных целей, а так же не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей настоящего договора законодательством как дача/получение взятки, коммерческий подкуп, а также иные действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии коррупции.

8.4. В случае возникновения у стороны подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений пункта 8.3. настоящего раздела, соответствующая сторона обязуется уведомить об этом другую сторону в письменной форме. В письменном уведомлении сторона обязана сослаться на факты или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение другой стороной, ее аффилированными лицами, работниками или посредниками.

Сторона, получившая уведомление о нарушении, обязана рассмотреть уведомление и сообщить другой стороне об итогах его рассмотрения в течение 10 рабочих дней с даты получения письменного уведомления.

8.5. Стороны гарантируют осуществление надлежащего разбирательства по фактам нарушения положений пункта 8.3. настоящего раздела с соблюдением принципов конфиденциальности и применение эффективных мер по предотвращению возможных конфликтных ситуаций. Стороны гарантируют отсутствие негативных последствий как для уведомившей стороны в целом, так и для конкретных работников уведомившей стороны, сообщивших о факте нарушений.

## **9. Действие договора, изменение и расторжение договора**

9.1. Настоящий договор заключен на срок до 24.00 часов 31 декабря 2017 г. и считается ежегодно продленным на каждый следующий календарный год, если за 30 (тридцать) дней до окончания срока его действия Покупатель не заявит о его изменении либо о заключении нового договора. Если за 30 (тридцать) дней до окончания срока действия договора Покупателем внесено предложение об изменении договора или заключении нового договора, то отношения сторон до изменения договора или до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями ранее заключенного договора.

9.2. Настоящий договор заключен в соответствии с положениями законов и (или) иных нормативных правовых актов, действующих на момент его заключения. В случае принятия после заключения договора законов и (или) иных нормативных правовых актов, устанавливающих иные правила исполнения публичных договоров или содержащих иные правила деятельности Поставщика и (или) предоставления коммунальных услуг, установленные такими документами новые нормы обязательны для Сторон с момента их вступления в силу, если самими нормативными правовыми актами не установлен иной срок.

В случае наличия противоречия между условиями настоящего договора и нормами законодательства РФ, действующими на момент его исполнения, соответствующие условия Договора Сторонами не применяются.

9.3. Об изменении реквизитов (юридического и (или) почтового адреса, организационно-правовой формы, наименования, банковских реквизитов, и других реквизитов, влияющих на надлежащее исполнение настоящего договора), Стороны уведомляют друг друга течение 10 календарных дней с даты вступления в силу таких изменений. При этом оформление дополнительного соглашения к договору не является обязательным.

В случае неисполнения данной обязанности направление документов по старым реквизитам считается надлежащим исполнением обязанности второй стороной. При этом Сторона, не получившая своевременного уведомления, вправе потребовать со второй Стороны возмещения расходов, связанных с направлением корреспонденции по старым реквизитам.

9.4. В остальных случаях изменение условий настоящего договора и дополнения к нему производятся путем заключения дополнительных соглашений, подписанных обеими сторонами в течение всего срока действия настоящего договора.

9.5. Исполнение обязательств Поставщика по настоящему договору в отношении точек поставки осуществляется начиная с даты заключения настоящего договора, но не ранее даты и времени, с которого у Покупателя возникает обязанность по содержанию общего имущества в многоквартирном доме и (или) по предоставлению коммунальных услуг Потребителям.

9.6. Покупатель направляет Поставщику заявление о включении в настоящий договор новых точек поставки с приложением необходимых документов в следующие сроки:

- Покупатель в лице управляющей организации - не позднее 7 дней со дня вступления в силу договора управления многоквартирным домом, но не ранее 10 рабочих дней со дня принятия решения о выборе управляющей организации;

- Покупатель в лице товарищества - не позднее 7 дней со дня государственной регистрации товарищества, если товарищество не заключило договор управления многоквартирным домом с управляющей организацией, или не позднее 7 дней со дня расторжения такого договора управления;

- Покупатель в лице кооператива - не позднее 7 дней со дня принятия решения собственниками помещений в многоквартирном доме об управлении многоквартирным домом, если кооператив не заключил договор управления многоквартирным домом с управляющей организацией, или не позднее 7 дней со дня расторжения договора управления с управляющей организацией.

9.7. Покупатель вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего договора в случае заключения договора с иной энергосбытовой компанией и (или) уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые по настоящему договору, путем приобретения части объемов электрической энергии (мощности) по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке, при условии выполнения всех требований, указанных в Правилах розничных рынков.

О намерении отказаться от исполнения настоящего договора, уменьшить объемы приобретаемой по договору электрической энергии, Покупатель обязан уведомить Поставщика за 20 (двадцать) рабочих дней до заявляемой им даты расторжения или изменения договора.

При нарушении Покупателем сроков уведомления и (или) при нарушении им требования о выполнении условий, указанных в пунктах 49 или 50 Правил розничных рынков, обязательства Покупателя и Поставщика сохраняются в неизменном виде вплоть до момента надлежащего выполнения указанных требований.

9.8. Покупатель имеет право на отказ от исполнения настоящего договора в отношении точек поставки в случае прекращения обязанностей по содержанию общего

имущества в многоквартирном доме, уведомив об этом Поставщика за 10 рабочих дней до заявляемой им даты отказа от исполнения договора. Реализация данного права предусматривает оплату поставленного до момента расторжения договора электрической энергии в полном объеме и исполнение иных возникших до момента расторжения договора обязательств, в том числе обязательств, возникших вследствие применения мер ответственности за нарушение договора, либо отказ от исполнения настоящего договора в части приобретения электрической энергии в целях предоставления коммунальной услуги - в случае прекращения обязанностей по предоставлению соответствующей коммунальной услуги.

При этом Покупатель обязан предоставить показания приборов учета на день расторжения (изменения) настоящего договора; обеспечить доступ представителей Поставщика (Сетевой организации) для осмотра приборов учета.

До момента надлежащего уведомления об отказе от исполнения договора и (или) в случае не предоставления показаний приборов учета на указанную дату, Покупатель отвечает за оплату потребленной электрической энергии солидарно с вновь избранной управляющей организацией (ТСЖ, ЖСК и пр.) или с собственниками (пользователями) при выборе ими непосредственного управления многоквартирным домом.

9.9. Стороны признают равную юридическую силу собственноручной подписи и факсимиле подписи (воспроизведенное механическим способом с использованием клише) должностных лиц ОАО «Ульяновскэнерго» на дополнительных соглашениях к настоящему договору, на вновь заключаемых (переоформляемых) между сторонами договорах поставки электрической энергии, а также на актах сверки расчетов по договору, письмах, претензиях и иных документах, относящихся к исполнению, изменению или прекращению договора.

9.10. Местом исполнения договора является место нахождения точек поставки.

9.11. Все Приложения к настоящему договору являются его неотъемлемыми частями, а именно:

Приложение №1. Перечень точек поставки.

Приложение №2. Форма «Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии».

Приложение №3. Форма «Акта сверки расчетов».

Приложение №4. Порядок определения объема электрической энергии, поставляемого Покупателю в целях содержания общего имущества многоквартирного дома.

## 10. Реквизиты сторон

### **Поставщик:**

**Открытое акционерное общество энергетики и электрификации Ульяновской области «Ульяновскэнерго»**

ИНН 7327012462

КПП 730350001

ОКВЭД 35.14

ОКПО 00103875

Юридический адрес: 50-летия ВЛКСМ пр-кт, дом № 23А, Ульяновск г, Ульяновская обл, Российская Федерация, 432028

тел.: (8422) 34-93-33

e-mail: sbyt@ulenergo.ru

### **Грузоотправитель:**

**Обособленное подразделение Барышское отделение ОАО «Ульяновскэнерго»**

ИНН 7327012462

КПП 730645001

ОКПО 00103875

Банковские реквизиты: р/счет 40702810600260006306, ПАО «АК БАРС» БАНК Г. КАЗАНЬ, к/с 30101810000000000805, БИК 049205805

Почтовый адрес: Радищева ул, дом № 88, Барыш г, Ульяновская обл, 433750

тел.: +7 (84253) 2-13-65

e-mail: ruk@boe.ulenergo.ru

**Покупатель:**

**Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания жилищно-коммунального хозяйства МО город Барыш»**

ИНН 7306039946

КПП 730601001

ОКВЭД 70.32.1

ОКПО 84267139

Банковские реквизиты: р/счет 40702810400419270230 в АО БАНК «ВЕНЕЦ» Г. УЛЬЯНОВСК, к/с 30101810200000000813, БИК 047308813

Почтовый адрес: Пушкина ул., дом № 29, Барыш г., Ульяновская обл, 433750

Юридический адрес: Пушкина ул., дом № 29, Барыш г., Ульяновская обл, 433750

тел.: (884253) 2-34-47

**Поставщик:**



Н.С.Милевская

**Покупатель:**



И.Д.Шафигуллин

ОАО "УЛЬЯНОВСКЭНЕРГО" БО	
Гл. бухгалтер	
Нач. ОД	
Нач. отдел	<i>[Signature]</i>
Исполн.	<i>[Signature]</i>



ОАО "УЛЬЯНОВСКЭНЕРГО" ВО	
Гл. бухгалтер	
Нач. ОД	
Нач. отдел.	<i>Корова</i>
Юрист	<i>Корова</i>
Исполнитель	<i>Корова</i>



ОАО "УЛЬЯНОВСКСЕРГО" ВО	
Гл. бухгалтер	
Нач. ОД	
Нач. отдел.	<i>[Handwritten signature]</i>
Юрист	<i>[Handwritten signature]</i>
Исполнитель	<i>[Handwritten signature]</i>



### Порядок определения объема электрической энергии, поставляемого в целях содержания общего имущества многоквартирного дома

В случаях, предусмотренных п.3.12 настоящего договора, объем электрической энергии, поставляемый Покупателю в целях содержания общего имущества в многоквартирных домах, находящихся в управлении Покупателя, определяется следующим образом:

а) объем коммунального ресурса, подлежащий оплате Покупателем по договору энергоснабжения в отношении многоквартирного дома, оборудованного коллективным (общедомовым) прибором учета, определяется на основании показаний указанного прибора учета за расчетный период (расчетный месяц) по формуле:

$$V^д = V^{\text{одпу}} - V^{\text{потр}},$$

где:

$V^{\text{одпу}}$  - объем коммунального ресурса, определенный по показаниям коллективного (общедомового) прибора учета за расчетный период (расчетный месяц);

$V^{\text{потр}}$  - объем коммунального ресурса, подлежащий оплате потребителями в многоквартирном доме, определенный за расчетный период (расчетный месяц) в соответствии с Правилами предоставления коммунальных услуг. В случае если величина  $V^{\text{потр}}$  превышает или равна величине  $V^{\text{одпу}}$ , то объем коммунального ресурса, подлежащий оплате Покупателем по договору энергоснабжения в отношении многоквартирного дома за расчетный период (расчетный месяц), принимается равным 0;

б) объем коммунального ресурса, подлежащий оплате Покупателем по договору энергоснабжения в отношении многоквартирного дома в случае выхода из строя, утраты ранее введенного в эксплуатацию коллективного (общедомового) прибора учета или истечения срока его эксплуатации, за расчетный период (расчетный месяц) определяется по формуле:

$$V^д = V_1^{\text{одн}} - V_2^{\text{одн}},$$

где  $V_1^{\text{одн}}$  и  $V_2^{\text{одн}}$  определяются в соответствии с пунктом 21 Правил заключения договоров №124. В случае если величина  $V_2^{\text{одн}}$  больше или равна величине  $V_1^{\text{одн}}$ , объем коммунального ресурса, подлежащий оплате Покупателем по договору энергоснабжения в отношении многоквартирного дома за расчетный период (расчетный месяц), принимается равным 0;

в) объем коммунального ресурса, поставляемого в многоквартирный дом, не оборудованный коллективным (общедомовым) прибором учета при наличии технической возможности его установки, определяется за расчетный период (расчетный месяц) по формуле:

$$V^д = K \times V_2^{\text{одн}} - V_2^{\text{одн}},$$

где:

K - повышающий коэффициент, величина которого в 2016 году принимается равной 1,4,

а с 1 января 2017 г. - 1,5. Этот коэффициент не применяется при наличии акта обследования на предмет установления наличия (отсутствия) технической возможности установки коллективного (общедомового) прибора учета коммунальных ресурсов, подтверждающего отсутствие технической возможности установки такого прибора учета, начиная с расчетного периода, в котором составлен такой акт;

$V_2^{\text{одн}}$  - определяется в соответствии с пунктом 21 Правил заключения договоров №124.

Поставщик:



Н.С.Милевская

Покупатель:



И.Д.Шафигуллин

ОАО "УЛЬЯНОВСКЭНЕРГО" ВО	
Гл.бухгалтер	
Нач. ОЦ	
Нач. отдел.	<i>[Signature]</i>
Юрист	<i>[Signature]</i>
Исполнитель	<i>[Signature]</i>

**ПРОТОКОЛ СОГЛАСОВАНИЯ РАЗНОГЛАСИЙ**

к договору энергоснабжения №116407ИКУ от «01» апреля 2017 г.

между ОАО «Ульяновскэнерго» и ООО «Управляющая компания жилищно-коммунального хозяйства МО город Барыш»»

г. Ульяновск

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2017 года

**Гарантирующий поставщик – Открытое акционерное общество энергетики и электрификации Ульяновской области «Ульяновскэнерго»,** именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице в лице заместителя генерального директора по работе на рынках и операционной деятельности Милевской Наталии Степановны, действующей на основании доверенности №393/юр от 27.03.2017, с одной стороны, и **Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания жилищно-коммунального хозяйства МО город Барыш»,** именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице директора Шафигуллина Илдуса Давжатовича, действующего на основании устава, с другой стороны, согласовали разногласия по договору энергоснабжения №116407ИКУ от 01 апреля 2017г. (далее по тексту «договор»):

№ пункта договора	Редакция «Поставщика»	Редакция «Покупателя»	Согласованная редакция
2.4.14	При наличии соответствующего оборудования обеспечивать функционирование и реализацию управляющих воздействий устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, средств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, установленных в границах его балансовой принадлежности в соответствии с Правилами технологического присоединения или Правилами недискриминационного доступа, а также обеспечивать своевременное выполнение диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и соответствующих требований сетевой организации.	Исключить	В редакции Поставщика
2.4.15	Обеспечить поддержание автономного резервного источника питания, в случае если	Исключить	В редакции Поставщика

*С.А.С. - 3/11*

	<p>необходимость установки такого определена в процессе технологического присоединения, в состоянии готовности к его использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.</p> <p>Если необходимость установки автономных резервных источников питания возникла после завершения технологического присоединения, то Покупатель обязан обеспечить его установку и подключение в порядке, установленном Правилами технологического присоединения.</p> <p>Сетевая организация не несет ответственности за последствия, возникшие вследствие неисполнения Покупателем требований настоящего пункта и повлекшие за собой повреждение оборудования, угрозу жизни и здоровью людей, экологической безопасности и (или) безопасности государства, значительный материальный ущерб, необратимые (недопустимые) нарушения непрерывных технологических процессов производства.</p>		
2.4.17	<p>Обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах, в отношении которых заключен настоящий договор, и предоставлять Сетевой организации информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у Покупателя системы учета, удаленный доступ к данным которой</p>	Исключить	В редакции Поставщика

	<p>предоставлен Сетевой организации, при получении от Сетевой организации требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.</p>		
3.3	<p>В случае если прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности электрических сетей, то объем потребления электрической энергии, определенный на основании показаний такого прибора учёта корректируется на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) до места установки прибора учета. При этом расчет величины потерь осуществляется Сетевой организацией в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям и применяются при расчетах с первого числа месяца, следующего за месяцем, в котором Сетевой организацией или Покупателем было заявлено о применении данного расчета.</p>	Исключить	В редакции Поставщика
3.10	<p>Расчет объема безучетного потребленной электрической энергии производится Поставщиком. Стоимость электрической энергии в объеме</p>	Исключить	В редакции Поставщика

	<p>безучетного потребления включается Поставщиком в выставляемый Покупателю счет на оплату стоимости электрической энергии (мощности) за тот расчетный период, в котором был выявлен факт безучетного потребления и составлен акт о неучтенном потреблении электрической энергии.</p> <p>Объем безучетного потребления электрической энергии (мощности) определяется с даты предыдущей контрольной проверки прибора учета (в случае если такая проверка не была проведена в запланированные сроки, то определяется с даты, не позднее которой она должна была быть проведена).</p>		
7.11	<p>В случае просрочки исполнения Покупателем обязательства по оплате за потребленную электрическую энергию (мощность), в срок, установленный п.5.2. настоящего договора, Поставщик вправе потребовать уплаты неустойки в размере, определенном в соответствии с действующим законодательством. Неустойка начисляется за каждый день просрочки исполнения обязательства, начиная со дня, следующего после дня истечения установленного договором срока исполнения обязательства.</p>	Исключить	В редакции Поставщика



**Поставщик:**  
 УЛЬЯНОВСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ  
 ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ КОМПЛЕКС  
 М-П. Директор  
 \_\_\_\_\_ Н.С. Милевская

*Handwritten signature in blue ink.*



**Покупатель:**  
 Администрация  
 муниципального образования  
 МО г.Саратова  
 Саратов  
 М.П.  
 \_\_\_\_\_ И.Д. Шафигуллин

**ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ №3**  
**к договору энергоснабжения**  
**№116407ИКУ от 01 апреля 2017 г.**

Барыш г

01 января 2018 г.

**Гарантирующий поставщик – Публичное акционерное общество энергетики и электрификации Ульяновской области «Ульяновскэнерго»,** именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице заместителя генерального директора по работе на рынках и операционной деятельности Милевской Наталии Степановны, действующей на основании доверенности №525/юр от 03.07.2017, с одной стороны, и **Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания жилищно-коммунального хозяйства МО город Барыш»,** именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице директора Шафигуллина Илдуса Давжатовича, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые Стороны, заключили настоящее дополнительное соглашение о нижеследующем:

1. В связи с включением объекта (жилой дом, расположенный по адресу: г. Барыш, кв. Радищева, д.12), внести изменения в договор энергоснабжения №116407ИКУ от 01 апреля 2017 г.:

1.1. Считать утратившим силу Приложение №1 «Перечень точек поставки» от 01.11.2017.

1.2. Ввести в действие Приложение №1 «Перечень точек поставки» от 01.01.2018.

2. В разделе 5 «Порядок расчетов» п.5.3 изложить в следующей редакции:

5.3. По окончании расчётного периода, Поставщик в срок до 08 числа месяца, следующего за расчётным, оформляет счет, накладную и счет-фактуру на количество и сумму поставленной электрической энергии (мощности), которые выдаются уполномоченному представителю Потребителя под роспись в журнале выдачи платежных документов по адресу: Радищева ул, дом № 88, Барыш г, Ульяновская обл, Россия, 433750.

Уполномоченный представитель Потребителя должен иметь при себе документ, удостоверяющий его личность и доверенность на право представлять интересы Потребителя в сторонних организациях.

Для получения оперативной информации Поставщик направляет счет-фактуру и накладную на электронный адрес Потребителя: ukgh2008@mail.ru.

Неполучение Потребителем платежных документов не освобождает его от надлежащего исполнения обязательств по оплате потребленной электрической энергии в сроки, установленные настоящим договором.

3. Раздел 6 «Порядок ограничения режима потребления» изложить в следующей редакции:

«6.1. Ограничение режима потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами и (или) объектами электроэнергетики Потребителя вводится при наступлении обстоятельств, указанных в Правилах полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии (далее по тексту настоящего раздела – Правила).

6.2. Ограничение режима потребления электрической энергии вводится в порядке, предусмотренном Правилами.

6.3. Инициатором введения ограничения – т.е. лицом, по инициативе которого в соответствии с Правилами вводится ограничение режима потребления, может выступать:

а) поставщик;

б) сетевая организация;

в) лицо, владеющее энергопринимающими устройствами и (или) объектами электроэнергетики, к которым технологически присоединены (в случае отсутствия надлежащего технологического присоединения - непосредственно присоединены) энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики потребителя;

г) потребитель, в случае отсутствия у него технической возможности самостоятельного ограничения режима потребления.

6.4. Уведомления о введении ограничения, инициированного Поставщиком, могут быть направлены Потребителю одним из следующих способов по выбору Поставщика: письмом с уведомлением о вручении; вручение представителю Потребителя под расписку с указанием даты вручения и расшифровкой подписи и занимаемой должности лица, получившего уведомление; телефонограммой; посредством факсимильной связи; посредством направления короткого текстового сообщения на номер мобильного телефона, указанный в разделе 11 настоящего договора; посредством направления сообщения на адрес электронной почты, указанный в разделе 11 настоящего договора; посредством публикации на официальном сайте Поставщика в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» [www.ulenergo.ru](http://www.ulenergo.ru), с момента регистрации сайта в качестве средства массовой информации; посредством включения текста уведомления в счет на оплату потребленной электрической энергии (мощности).

6.5. Возобновление подачи электрической энергии или прекращение процедуры введения ограничения режима потребления, инициированного Поставщиком, с учетом положений пункта 19(2) Правил, осуществляется после устранения Потребителем оснований для введения ограничения режима потребления не позднее чем через 24 часа со времени получения Поставщиком уведомления об устранении Потребителем оснований для введения ограничения режима потребления.

6.6. Возобновление подачи электрической энергии может быть осуществлено на основании решения суда в порядке и в сроки, которые указаны в таком решении.

Возобновление подачи электрической энергии также осуществляется в случае признания Поставщиком ограничения режима потребления необоснованным.

6.7. В случаях, предусмотренных Правилами, Поставщик вправе потребовать в установленном законодательством Российской Федерации порядке с Потребителя компенсации понесенных расходов, связанных с оплатой действий исполнителя (субисполнителя) по введению ограничения режима потребления Потребителя и возобновлению подачи электрической энергии, а также с совершением Поставщиком действий, предусмотренных Правилами.

Поставщик не вправе предъявлять Потребителю требования о компенсации понесенных им расходов, в случае признания ограничения режима потребления незаконным по решению суда или признания ограничения режима потребления Поставщиком необоснованным, о чем последний уведомляет в письменной форме исполнителя (субисполнителя) и Потребителя.

Указанные в настоящем пункте расходы должны быть возмещены Потребителем путем перечисления денежных средств на расчетный счет Поставщика в течение 5-ти (пяти) рабочих дней с момента получения от Поставщика письменного требования (счёта).

6.8. Потребитель, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, при отсутствии у него акта согласования технологической и (или) аварийной брони на дату заключения договора или при возникновении после заключения договора оснований для изменения ранее составленного акта, обязан в течение 30 дней с даты заключения договора или в течение 30 дней с даты возникновения оснований для изменения акта предоставить проект акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес Сетевой организации в порядке, определенном Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания



этих услуг, а также передать Поставщику копию акта согласования технологической и (или) аварийной брони не позднее 5 дней со дня согласования с Сетевой организацией.

6.9. Акт технологической и (или) аварийной брони является неотъемлемой частью договора вплоть до истечения срока его действия либо до расторжения договора. Если этот акт был составлен после заключения договора, то он становится частью договора с даты его согласования с Сетевой организацией.

6.10. Ограничения режима потребления в случаях проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев), в целях предотвращения или ликвидации аварийных ситуаций, а так же в случаях возникновения внеплановых отключений, вводятся в порядке, предусмотренном Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, Правилами недискриминационного доступа.

Уведомление о введении ограничения режима потребления в случае проведения ремонтных работ направляется Потребителю сетевой организацией (смежной сетевой организации, иным владельцем) и должно содержать информацию о проведении таких работ и о сроках ограничения режима потребления в связи с их проведением.»

**4. В разделе 9 «Срок действия, изменение и расторжение договора» п.9.3 изложить в следующей редакции:**

«9.3. Об изменении реквизитов (юридического и (или) почтового адреса, организационно-правовой формы, наименования, банковских реквизитов, номера мобильного телефона и адреса электронной почты, используемых для получения уведомления о введении ограничения режима потребления, а так же других реквизитов, влияющих на надлежащее исполнение настоящего договора), Стороны уведомляют друг друга в течение 10 календарных дней с даты вступления в силу таких изменений.

В случае неисполнения данной обязанности направление документов, в том числе уведомлений о введении ограничения режима потребления) по старым реквизитам считается надлежащим исполнением обязанности второй стороной, а направленный документ - полученным. При этом Сторона, не получившая своевременного уведомления, вправе потребовать со второй Стороны возмещения расходов, связанных с направлением корреспонденции по старым реквизитам, в случае возврата почтового отправления по мотиву истечения срока хранения.»

**5. В разделе 10 «Реквизиты сторон» в реквизитах Потребителя добавить:**

- мобильный телефон: 8 902 00 70 500;
- e-mail: ukgh2008@mail.ru;

**6. Остальные условия Договора, не затронутые настоящим Дополнительным соглашением, остаются неизменными и Стороны подтверждают по ним свои обязательства.**

**7. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами, составлено в 2-х экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой Стороны.**



Н.С.Милевская



И.Д.Шафигуллин



Перечень точек поставки  
Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания жилищно-коммунального хозяйства МО город Барыш"

№ п/п	Питающий центр, граница раздела	Категория надежности	Максимальная мощность, кВт	Место установки прибора учета, наименование объекта	Тип, номер прибора учета	Тр-р тока	Тр-р напряжения	Расчетный коэффициент	Начальные показания прибора учета	Дата гос. поверки/ межповерочный интервал прибора учета	Потери **	Группа потребителей, ценовая категория (тариф), уровень напряжения***	Наименование сетевой организации ****	
1	п/с "Редуктор" 110/10 яч. №14 ТП-ГКТП 250кВА №4 на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III		РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, 45 Стрелковой Дивизии ул, дом №15, 2 эт., ОДУ)	СЭО-1.15.502/1 №09017142 (А)*	100/5	-	20		3 кв. 2014 г./ 16 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)	
2	п/с "Редуктор" 110/10 яч. №9 ТП-120/100 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III		РУ-0,4кВ на фасаде здания (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, 45 Стрелковой Дивизии ул, дом №16, 2 эт., МОП)	ЦЭ6803ВМ7Р32 №107225957 (А)*	-	-	1		3 кв. 2016 г./ 16 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	ООО "Сети Барыш"	
Расход электроэнергии по ниже перечисленным потребителям минусуется из общего потребления электроэнергии по вышеуказанной точке поставки в связи с заключением прямых договоров энергоснабжения (купли-продажи электроэнергии) данных потребителей с ПАО "Ульяновскэнерго".														
Ростелеком, ПАО (договор №110057ЭО от 01.01.2009)					0,028	Объем потребленной электрической энергии определяется расчетным способом, предусмотренным договором энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии)						-	-	-
3	п/с "Редуктор" 110/10 яч. №14 ТП-ГКТП 250кВА №4 на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III		РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, 45 Стрелковой Дивизии ул, дом №22, 2 эт., ОДУ)	ПСЧ-ЗТА.07.112.1 №10005739 (А)*	-	-	1		3 кв. 2014 г./ 10 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)	
4	п/с "Редуктор" 110/10 яч. №14 ТП-ГКТП 250кВА №4 на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III		РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, 45 Стрелковой Дивизии ул, дом №5, 2 эт., ОДУ)	ПСЧ-ЗТА.07.112.1 №10005298 (А)*	-	-	1		3 кв. 2014 г./ 10 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)	

5	п/с "Редуктор" 110/10 яч. №14 ТП-ЛКТП 250КВА №4 на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III		ПУ-0,4кВ в Н.м. (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г., 45 Стрелковой Дивизии ул., дом №7, 2 эт., ОДЛУ)	СЭО-1.15.502/1 №10006995 (А)*	200/5	-	40	3 кв. 2014 г./ 10 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыш)
					СЭО-1.15.502/1 №10006677 (А)*	200/5	-	40	3 кв. 2014 г./ 10 лет			
6	п/с "Редуктор" 110/10 яч. №14 ТП-ЛКТП 250КВА №4 на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III		ПУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г., 45 Стрелковой Дивизии ул., дом №9, 2 эт., ОДЛУ)	ПСЧ-3ТА.07.112.1 №12001461 (А)*	-	-	1	3 кв. 2014 г./ 10 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыш)
					СОЭ-1.15.505/1 №10007653 (А)*	150/5	-	30	4 кв. 2006 г./ 16 лет			
7	п/с "Барыш" (тяговая) 110/35/10 яч. №2, ф. № 11 ТП-36/100 КВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III		ПУ-0,4 кв в помещении (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г., Бумажников ул., дом №24, 2 эт., ОДЛУ)	СЭО-1.15.502/1 №10007755 (А)*	150/5	-	30	4 кв. 2006 г./ 16 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыш)
					Меркурый 201 №04259902 (А)*	150/5	-	30	2 кв. 2005 г./ 16 лет			
8	п/с "Барыш" (тяговая) 110/35/10 яч. №2, ф. № 11 ТП-36/100 КВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III		ПУ-0,4 кв в помещении (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г., Бумажников ул., дом №25, 2 эт., ОДЛУ)	Меркурый 201 №04259902 (А)*	150/5	-	30	2 кв. 2005 г./ 16 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыш)
					ПСЧ-3ТА.07.111.1 №08006601 (А)*	-	-	1	4 кв. 2006 г./ 10 лет			
9	п/с "Барыш" (тяговая) 110/35/10 яч. №2, ф. № 11 ТП-36/100 КВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III		ПУ-0,4 кв в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г., Бумажников ул., дом №26, 2 эт., ОДЛУ)	ПСЧ-3ТА.07.111.1 №08006601 (А)*	-	-	1	4 кв. 2006 г./ 10 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыш)
					НРЗЕ-11-1 №04232546 (А)*	-	-	1	4 кв. 2015 г./ 10 лет			
10	п/с "Барыш" (тяговая) 110/35/10 яч. №17, ф. №9 ТП-18/200 КВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III		ПУ-0,4 кв в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г., Татарина ул., дом №4, 2 эт., ОДЛУ)	НРЗЕ-11-1 №04232546 (А)*	-	-	1	4 кв. 2015 г./ 10 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыш)

11	п/с "Барыш" (тяговая) 110/35/10 яч. №17, ф. №9 ТП-18/200 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III		РУ-0,4 в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Гагарина ул, дом №21, 2 эт., ОДУ)	Матрица NP734L 3-5-2 №03491427 (А)*	100/5	-	20	2 кв. 2016 г./ 10 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)
12	п/с "Барыш" (тяговая) 110/35/10 яч. №2, ф. №11 ТП-25/630 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III		РУ-0,4 кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Садовый пер, дом №16, 2 эт., ОДУ)	НР3Е.1-11-1 №04231767 (А)*	-	-	1	4 кв. 2015 г./ 10 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)
13	п/с "Барыш" (тяговая) 110/35/10 яч. №2, ф. №11 ТП-36/100 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III		РУ-0,4 кВ в помещении (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Бумажников ул, дом №27, 2 эт., ОДУ)	ПСЧ-3ТА 07.111.1 №08006036 (А)*	-	-	1	4 кв. 2006 г./ 10 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)
14	п/с "Барыш" (тяговая) 110/35/10 яч. №2, ф. №11 ТП-36/100 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III		РУ-0,4 кВ в помещении (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Бумажников ул, дом №28, 3 эт., ОДУ)	ПСЧ-3ТА 07.111.1 №08006277 (А)*	-	-	1	4 кв. 2006 г./ 10 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)
Расход электроэнергии по ниже перечисленным потребителям минусуется из общего потребления электроэнергии по вышеуказанной точке поставки в связи с заключением прямых договоров энергоснабжения (купли-продажи электроэнергии):												
Почта России, ФГУП (договор №110029Э/0432 от 01.05.2014)			0,5	РУ-0,4кВ в здании (почтовое отделение, Ульяновская обл, Барыш г, Бумажников ул, дом №28)	СЕ-101 №103355656 (А)*	-	-	1	4 кв. 2016 г./ 16 лет	-	-	-
15	п/с "Барыш" (тяговая) 110/35/10 яч. №6 ТП-47/250 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III		РУ-0,4 кВ в помещении (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Гагарина ул, дом №1В, 1 эт., ОДУ)	Матрица NP 73Е 1-11-1 №04224804 (А)*	-	-	1	2 кв. 2015 г./ 10 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)
16	п/с "Барыш" (тяговая) 110/35/10 яч. №6 ТП-47/250 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III		РУ-0,4 кВ в помещении (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Гагарина ул, дом №2, 1 эт., ОДУ)	Матрица NP71Е 1-10-1 №04152703 (А)*	-	-	1	2 кв. 2015 г./ 16 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)
17	п/с "Барыш" (тяговая) 110/35/10 яч. №17, ф. №9 ТП-18/200 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III		РУ-0,4 кВ в помещении (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Гагарина ул, дом №6, 2 эт., ОДУ)	Матрица NP71Е 1-10-1 №04153069 (А)*	-	-	1	2 кв. 2015 г./ 16 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)

18	п/с "Барыш" (г.Тюва) 110/35/10 яч. №17, ф. №9 ТП-18/200 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на задании	III		РУ-0,4 кВ в помещении (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г., Гагарина ул., дом №8, 2 эт., ОДУ)	Матрица НР71Е 1-10-1 №04152571 (А)*	-	-	1		2 кв. 2015 г./ 16 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыш)
19	п/с "Барыш" (г.Тюва) 110/35/10 яч. №2, ф. № 11 ТП-3ТП 65/250 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на задании	III		РУ-0,4 в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г., ГАТП мкр, дом №1, 2 эт., ОДУ)	ПСЧ ЗТА.07.1П.1 №11002561 (А)*	-	-	1		3 кв. 2014 г./ 10 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыш)
20	п/с "Барыш" (г.Тюва) 110/35/10 яч. №2, ф. № 11 ТП-3ТП 65/250 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на задании	III		РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г., ГАТП мкр, дом №2, 2 эт., ОДУ)	ПСЧ ЗТА.07.1П.1 №10005758 (А)*	-	-	1		3 кв. 2014 г./ 10 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыш)
21	п/с "Редуктор" 110/10 яч. №9, ф. № 14 ТП-6/250 на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на задании	III		РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г., Заводская ул., дом №16, 2 эт., ОДУ)	ПСЧ-ЗТА.07.1П.2.1 №12001685 (А)*	-	-	1		3 кв. 2014 г./ 10 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыш)
22	п/с "Барыш" (г.Тюва) 110/35/10 яч. №2, ф. № 11 на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на задании	III		РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г., Калинина ул., дом №95, 3 эт., ОДУ)	ПСЧ-ЗТА.07.1П.2.1 №01107507000489 7 (А)*	-	-	1		4 кв. 2013 г./ 16 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	ООО "ИРЭС" (через сети ОГБПОУ ВИТТ)
23	п/с "Барыш" (г.Тюва) 110/35/10 яч. №17, ф. № 7 ТП-ГКТП 100кВА №41 на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на задании	III		РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г., Кирова ул., дом №135, 2 эт., ОДУ)	ПСЧ-ЗТА.07.1П.2.1 №080006990 (А)*	-	-	1		3 кв. 2014 г./ 10 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыш)
24	п/с "Барыш" (г.Тюва) 110/35/10 яч. №18, ф. №8 ТП-19/2*400 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на задании	III		РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г., Красноярмейская ул., дом №47, 2 эт., ОДУ)	ЦЭ6803ВМ7Р32 №103110630 (А)*	-	-	1		2 кв. 2016 г./ 16 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	ООО "Сети Барыш"
25	п/с "Барыш" (г.Тюва) 110/35/10 яч. №17, ф. № 7 ТП-ГКТП 100кВА № 41 на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на задании	III		РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г., Кирова ул., дом №137, корпус а, 2 эт., ОДУ)	ПСЧ-ЗТА.07.1П.2.1 №11002565 (А)*	-	-	1		3 кв. 2014 г./ 10 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыш)
26	п/с "Барыш" (г.Тюва) 110/35/10 яч. №2, ф. № 11 ТП-21/2*160 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на задании	III		РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г., Кирпичная ул., дом №31, 2 эт., ОДУ)	ПСЧ-ЗТА.07.1П.2.1 №10005806 (А)*	-	-	1		3 кв. 2014 г./ 10 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыш)

27	п/с "Барыш" (тяговая) 110/35/10 яч. №2, ф. № 11 ТП-21/2*160 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляциях на здании	III		РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Кирпичная ул, дом №35, 2 эт., ОДУ)	ПСЧ-3ТА.07.112.1 №10005246 (А)*	-	1	3 кв. 2014 г./ 10 лет	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)
28	п/с "Барыш" (тяговая) 110/35/10 яч. №2, ф. № 11 ТП-57/160 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляциях на здании	III		РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Кирпичная ул, дом №37, корпус а, 2 эт., ОДУ)	ПСЧ-3ТА.07.112.2 №11009402 (А)*	100/5	20	3 кв. 2014 г./ 10 лет	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)
29	п/с "Барыш" (тяговая) 110/35/10 яч. №18, ф. 8 ТП-3ТП 400, 630кВА №28 на концах контактного присоединения на вводных изоляциях на здании	III		РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Красноармейская ул, дом №12, 2 эт., ОДУ)	ПСЧ-3ТА.07.112.1 №12001630 (А)*	-	1	3 кв. 2014 г./ 10 лет	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)
30	п/с "Барыш" (тяговая) 110/35/10 яч. №18, ф. 8 ТП-3ТП 250 кВА №34 на концах контактного присоединения на вводных изоляциях на здании	III		РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Красноармейская ул, дом №17, 3 эт., ОДУ)	ПСЧ-3ТА.07.112.1 №12001566 (А)*	-	1	3 кв. 2014 г./ 10 лет	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)
31	п/с "Барыш" (тяговая) 110/35/10 яч. №18, ф. №8 ТП-2/400 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляциях на здании	III		РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Красноармейская ул, дом №18, 2 эт., ОДУ)	ПСЧ-3ТА.07.111.1 №08006304 (А)*	-	1	3 кв. 2014 г./ 10 лет	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)
32	п/с "Барыш" (тяговая) 110/35/10 яч. №18, ф. 8 ТП-3ТП 34/250 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляциях на здании	III		РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Красноармейская ул, дом №19, 2 эт., ОДУ)	ПСЧ-3ТА.07.111.1 №080066184 (А)*	-	1	3 кв. 2014 г./ 10 лет	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)
33	п/с "Редуктор" 110/10 яч. №14 ТП-3ТП 160 кВА №29 на концах контактного присоединения на вводных изоляциях на здании	III		РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Красноармейская ул, дом №2, 4 эт., ОДУ)	ПСЧ-3ТА.07.112.1 №10003394 (А)*	-	1	3 кв. 2014 г./ 10 лет	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)
34	п/с "Барыш" (тяговая) 110/35/10 яч. №18, ф. №8 ТП-2/400 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляциях на здании	III		РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Красноармейская ул, дом №25, корпус Б, 2 эт., ОДУ)	СЭО-1.15.502/1 №10008561 (А)*	200/5	40	3 кв. 2014 г./ 16 лет	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)

35	п/с "Барыш" (г.Тюваев) 110/35/10 яч. №18, ф. №8 ТП-2/400 КВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III	ПУ-0,4кВ в М. . . . (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Красноармейская ул, дом №26, 2 эт., ОДЛУ)	ПСЧ-3ТА.07.112.1 №12001580 (А)*	-	-	1	3 кв. 2014 г./ 10 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)
				ПСЧ-3ТА.07.112.1 №12001609 (А)*	-	-	1	3 кв. 2014 г./ 10 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)
36	п/с "Барыш" (г.Тюваев) 110/35/10 яч. №18, ф. № 8 ТП-3/400 КВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III	ПУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Красноармейская ул, дом №28, 2 эт., ОДЛУ)	ПСЧ-3ТА.07.111.1 №080006671 (А)*	-	-	1	3 кв. 2014 г./ 10 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)
37	п/с "Редуктор" 110/10 яч. №14 ТП-3ТП 160 КВА №29 на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III	ПУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Красноармейская ул, дом №3, 2 эт., ОДЛУ)	ПСЧ-3ТА.07.112.1 №12001656 (А)*	-	-	1	3 кв. 2014 г./ 10 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)
38	п/с "Барыш" (г.Тюваев) 110/35/10 яч. №18, ф. № 8 ТП-3/400 КВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III	ПУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Красноармейская ул, дом №30, 2 эт., ОДЛУ)	СЭО-1.15.502/1 №10006707 (А)*	150/5	-	30	3 кв. 2014 г./ 16 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)
				СЭО-1.15.502/1 №10007750 (А)*	150/5	-	30	3 кв. 2014 г./ 16 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)
39	п/с "Барыш" (г.Тюваев) 110/35/10 яч. №18, ф. № 8 ТП-3/400 КВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III	ПУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Красноармейская ул, дом №38, 2 эт., ОДЛУ)	СЭО-1.15.502/1 №10008974 (А)*	150/5	-	30	3 кв. 2014 г./ 16 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)
40	п/с "Барыш" (г.Тюваев) 110/35/10 яч. №18, ф. № 8 ТП-28/630 КВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III	ПУ-0,4 в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Красноармейская ул, дом №4, 4 эт., ОДЛУ)	Меркурий 231 АТ-01 №18487658 (А)*	-	-	1	4 кв. 2014 г./ 10 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)



41	п/с "Редуктор" 110/10 яч. №9, ф. №14 ТП-5/200 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III	РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Красноармейская ул, дом №44, 2 эт., ОДУ)	Меркурий 231 АТ-01 №27013412 (А)*	-	-	1	1 кв. 2016 г./ 10 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)
42	п/с "Редуктор" 110/10 яч. №14 ТП-3ТП 160 кВА №29 на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III	РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Красноармейская ул, дом №5, 2 эт., ОДУ)	ПСЧ-ЗТА.07.112.1 №12001497 (А)*	-	-	1	3 кв. 2014 г./ 10 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)
43	п/с "Барыш" (тяговая) 110/35/10 яч. №2 ТП-66/2*250 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III	РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Лесной пер, дом №5, 2 эт., ОДУ)	ПСЧ-ЗТА.07.112.1 №10005382 (А)*	-	-	1	3 кв. 2014 г./ 10 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)
44	п/с "Барыш" (тяговая) 110/35/10 яч. №2, ф. № 11 ТП-25/630 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III	РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Луначарского ул, дом №1, 2 эт., ОДУ)	СЭО-1.15.502/1 №09017285 (А)*  СЭО-1.15.502/1 №10008465 (А)*	150/5	-	30	3 кв. 2014 г./ 16 лет  3 кв. 2014 г./ 16 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)
45	п/с "Барыш" (тяговая) 110/35/10 яч. №2, ф. № 11 ТП-25/630 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III	РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Луначарского ул, дом №10, 2 эт., ОДУ)	Матрица НР73Е. 1-11-1 №04225130 (А)*	-	-	1	2 кв. 2015 г./ 10 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)
46	п/с "Барыш" (тяговая) 110/35/10 яч. №2, ф. № 11 ТП-25/630 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III	РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Луначарского ул, дом №14, 4 эт., ОДУ)	ПСЧ-ЗТА.07.112.2 №11007886 (А)*	150/5	-	30	3 кв. 2014 г./ 10 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)
47	п/с "Барыш" (тяговая) 110/35/10 яч. №2, ф. № 11 ТП-25/630 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III	РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Луначарского ул, дом №16, 2 эт., ОДУ)	ПСЧ-ЗТА.07.112.2 №11009217 (А)*	100/5	-	20	3 кв. 2014 г./ 10 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)

48	п/с "Барыш" (тяговая) 110/35/10 яч. №2, ф. № 11 ТП-25/630 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III		РУ-0,4кВ в М. (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Дуначарского ул, дом №18, 2 эт., ОДЛУ)	ПСЧ-3ТА.07.112.1 №10005824 (А)*	-	-	1	3 кв. 2014 г./ 10 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)
49	п/с "Барыш" (тяговая) 110/35/10 яч. №2, ф. № 11 ТП-25/630 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III		РУ-0,4 кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Дуначарского ул, дом №2, 2 эт., ОДЛУ)	ПСЧ-3ТА.07.112.1 №0788204600502 9 (А)*	-	-	1	4 кв. 2015 г./ 16 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)
50	п/с "Барыш" (тяговая) 110/35/10 яч. №2, ф. № 11 ТП-25/630 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III		РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Дуначарского ул, дом №20, 2 эт., ОДЛУ)	ПСЧ-3ТА.07.112.1 №10005667 (А)*	-	-	1	3 кв. 2014 г./ 10 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)
51	п/с "Барыш" (тяговая) 110/35/10 яч. №2, ф. № 11 ТП-25/630 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III		РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Дуначарского ул, дом №28, 3 эт., ОДЛУ)	ПСЧ-3ТА.07.112.1 №12001467 (А)*	-	-	1	3 кв. 2014 г./ 10 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)
52	п/с "Барыш" (тяговая) 110/35/10 яч. №2, ф. № 11 ТП-25/630 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III		РУ-0,4 кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Дуначарского ул, дом №3, 2 эт., ОДЛУ)	Матрица NP712/1-1-3 №031212287 (А)*	-	-	1	3 кв. 2013 г./ 16 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)
53	п/с "Барыш" (тяговая) 110/35/10 яч. №2, ф. № 11 ТП-25/630 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III		РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Дуначарского ул, дом №30, 2 эт., ОДЛУ)	ПСЧ-3ТА.07.111.1 №08006190 (А)*	-	-	1	3 кв. 2014 г./ 10 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)
54	п/с "Барыш" (тяговая) 110/35/10 яч. №2, ф. № 11 ТП-25/630 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III		РУ-0,4 кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Дуначарского ул, дом №5, 2 эт., ОДЛУ)	Матрица NP73E 1-11-1 №04216276 (А)*	-	-	1	4 кв. 2014 г./ 10 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)

55	п/с "Барыш" (тяговая) 110/35/10 яч. №2, ф. № 11 ТП-25/630 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляциях на здании	III		РУ-0,4 кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Луначарского ул, дом №6, 2 эт., ОДУ)	Матрица №P712.1-1-3 №03120845 (А)* Матрица №P712.1-1-3 №03142802 (А)*	- -	1 1	3 кв. 2013 г./ 16 лет 3 кв. 2013 г./ 16 лет	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)
56	п/с "Барыш" (тяговая) 110/35/10 яч. №2, ф. № 11 ТП-25/630 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляциях на здании	III		РУ-0,4 кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Луначарского ул, дом №8, 2 эт., ОДУ)	ЦЭ6803В №00788204600532 2 (А)*	-	1	4 кв. 2015 г./ 16 лет	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)
57	п/с "Редуктор" 110/10 яч. №9, ф. № 14 ТП-7/100 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляциях на здании	III		РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Мелюративная ул, дом №11, 2 эт., ОДУ)	СЭО.1.15.502/1 №10007711 (А)*	150/5	30	3 кв. 2014 г./ 16 лет	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)
58	п/с "Барыш" (тяговая) 110/35/10 яч. №2, ф. № 11 ТП-25/630 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляциях на здании	III		РУ-0,4 кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Садовый пер, дом №18, 3 эт., ОДУ)	№P73Е. 1-11-1 №04231904 (А)*	-	1	4 кв. 2015 г./ 10 лет	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)
59	п/с "Редуктор" 110/10 яч. №9, ф. № 14 ТП-7/100 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляциях на здании	III		РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Мелюративная ул, дом №2, 2 эт., ОДУ)	ПСЧ-3ТА.07.112.1 №12001625 (А)*	-	1	3 кв. 2014 г./ 10 лет	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)
60	п/с "Барыш" 220 220/110/10 яч. №23, ф. №23 ТП-8/250 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляциях на здании	III		РУ-0,4 кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Механизаторов ул, дом №29, 2 эт., ОДУ)	№P73Е. 1-11-1 №04234593 (А)*	-	1	4 кв. 2015 г./ 10 лет	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)
61	п/с "Барыш" 220 220/110/10 яч. №23, ф. №23 ТП-8/250 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляциях на здании	III		РУ-0,4 кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Механизаторов ул, дом №31, 2 эт., ОДУ)	СЭО-1.15.502/1 №1007662 (А)*	150/5	30	4 кв. 2006 г./ 16 лет	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)

62	п/с "Барыш" 220 220/110/10 яч. №4 ТП-1/160 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III		РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г., Механизаторов ул, дом №69, корпус а, 2 эт., ОДПУ)	ЦЭ6803В №607113703087997 91 (А)*	-	-	1	2 кв. 2013 г./ 16 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Однотарифный тариф НН	ПАО "МРСК Волги"
63	п/с "Барыш" (тяговая) 110/35/10 яч. №18, ф. 8 ТП-3/4/250 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III		РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г. Мира ул, дом №14, 2 эт., ОДПУ)	ПСЧ-3ТА.07.112.1 №12001607 (А)*	-	-	1	3 кв. 2014 г./ 10 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Однотарифный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыш)
64	п/с "Барыш" (тяговая) 110/35/10 яч. №18, ф. 8 ТП-3ТП 250 кВА №34 на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III		РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г. Мира ул, дом №3, 2 эт., ОДПУ)	СЕ-300 №06832025001453 (А)*	-	-	1	3 кв. 2014 г./ 16 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Однотарифный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыш)
65	п/с "Барыш" (тяговая) 110/35/10 яч. №18, ф. 8 ТП-3ТП 250 кВА №34 на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III		РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г. Мира ул, дом №9, 4 эт., ОДПУ)	ПСЧ-3ТА.07.112.1 №12001555 (А)*	-	-	1	3 кв. 2014 г./ 10 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Однотарифный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыш)
66	п/с "Барыш" (тяговая) 110/35/10 яч. №2, ф. №11 ТП-25/630 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III		РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г., Могчанова ул, дом №10, корпус А, 2 эт., ОДПУ)	Меркурий 231АГ-01 №15250873 (А)*	-	-	1	3 кв. 2013 г./ 10 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Однотарифный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыш)
67	п/с "Барыш" (тяговая) 110/35/10 яч. №2, ф. №11 ТП-25/630 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III		РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г., Могчанова ул, дом №11, 2 эт., ОДПУ)	ПСЧ-3ТА.07.112.1 №12001513 (А)*	-	-	1	3 кв. 2014 г./ 10 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Однотарифный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыш)
68	п/с "Барыш" (тяговая) 110/35/10 яч. №2, ф. №11 ТП-25/630 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III		РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г., Могчанова ул, дом №12, 5 эт., ОДПУ)	ЦЭ6803ВМ №00907206400255 0 (А)*	150/5	-	30	1 кв. 2013 г./ 16 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Однотарифный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыш)
69	п/с "Барыш" (тяговая) 110/35/10 яч. №2, ф. №11 ТП-25/630 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III		РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г., Могчанова ул, дом №13, 2 эт., ОДПУ)	ПСЧ-3ТА.07.111.1 №08006422 (А)*	-	-	1	3 кв. 2014 г./ 10 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Однотарифный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыш)

70	п/с "Барыш" (тяговая) 110/35/10 яч. №2, ф. № 11 ТП-25/630 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляциях на здании	III		РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Молчанова ул, дом №15, 2 эт., ОДУ)	ПСЧ-ЗТА.07.112.1 №12001317 (А)*	-	-	1	3 кв. 2014 г./ 10 лет	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)
71	п/с "Барыш" (тяговая) 110/35/10 яч. №2, ф. № 11 ТП-25/630 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляциях на здании	III		РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Молчанова ул, дом №19, 2 эт., ОДУ)	ПСЧ-ЗТА.07.111.1 №01005624 (А)*	-	-	1	3 кв. 2014 г./ 10 лет	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)
72	п/с "Барыш" (тяговая) 110/35/10 яч. №2, ф. №11 ТП-3ТП 630 кВА №60 на концах контактного присоединения на вводных изоляциях на здании	III		РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Молчанова ул, дом №2, 5 эт., ОДУ)	ПСЧ-ЗТА.07.112.1 №10005702 (А)*	250/5	-	50	3 кв. 2014 г./ 10 лет	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)
73	п/с "Барыш" (тяговая) 110/35/10 яч. №2, ф. №11 ТП-25/630 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляциях на здании	III		РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Молчанова ул, дом №21, 2 эт., ОДУ)	ПСЧ-ЗТА.07.111.1 №08006295 (А)*	-	-	1	3 кв. 2014 г./ 10 лет	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)
74	п/с "Барыш" (тяговая) 110/35/10 яч. №2, ф. № 11 ТП-25/630 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляциях на здании	III		РУ-0,4кВ (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Молчанова ул, дом №3, 3 эт., ОДУ)	ПСЧ-ЗТА.07.112.1 №41126239 (А)*	-	-	1	3 кв. 2014 г./ 10 лет	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стац. электроплитами, и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)
75	п/с "Барыш" (тяговая) 110/35/10 яч. №1 ТП-3ТП 630 кВА №60 на концах контактного присоединения на вводных изоляциях на здании	III		РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Молчанова ул, дом №4, 5 эт., ОДУ)	ПСЧ-ЗТА.07.112.1 №10005780 (А)*	250/5	-	50	3 кв. 2014 г./ 10 лет	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)
76	п/с "Барыш" (тяговая) 110/35/10 яч. №2, ф. № 11 ТП-25/630 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляциях на здании	III		РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Молчанова ул, дом №5, 2 эт., ОДУ)	ПСЧ-ЗТА.07.112.1 №10005700 (А)*	-	-	1	3 кв. 2014 г./ 10 лет	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)

77	п/с "Барыш" (тяговая) 110/35/10 яч. №2, ф. № 1 ТП-3ТП12*630 кВА №60 на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III		РУ-0,4кВ в М.п. (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г., Молчанова ул, дом №6, 5 эт., ОДЛУ)	Меркурий-230 №05385570-10 (А)*	150/5	-	30	3 кв. 2014 г./ 10 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыш)
78	п/с "Барыш" (тяговая) 110/35/10 яч. №2, ф. № 11 ТП-25/630 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III		РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г., Молчанова ул, дом №7, 2 эт., ОДЛУ)	Нева103-1SO №00226009 (А)*	100/5	-	20	1 кв. 2016 г./ 16 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыш)
79	п/с "Барыш" (тяговая) 110/35/10 яч. №2, ф. №11 ТП-25/630 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III		РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г., Молчанова ул, дом №9, 2 эт., ОДЛУ)	ПСЧ-3ТА.07.112.1 №10005274 (А)*	-	-	1	3 кв. 2014 г./ 10 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыш)
80	п/с "Редуктор" 110/10 яч. №9, ф. № 14 ТП-7/100 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III		РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г., Погтовый пер, дом №1, корпус А, 2 эт., ОДЛУ)	ПСЧ-3ТА.07.112.1 №10005325 (А)*	-	-	1	3 кв. 2014 г./ 10 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыш)
81	п/с "Барыш" (тяговая) 110/35/10 яч. №17, ф. № 9 ТП-4/250 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III		РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г., Пушкина пер, дом №10, корпус А, 2 эт., ОДЛУ)	СЭО-1.15.502/1 №10008184 (А)*	150/5	-	30	3 кв. 2014 г./ 16 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыш)
82	п/с "Редуктор" 110/10 яч. №14 ТП-3ТП1400 кВА, 560кВА №53 на концах кабельного присоединения на вводном щите 0,4кВ в здании	III		РУ-0,4кВ в здании МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г., Пушкина пер, дом №12, 5 эт., ОДЛУ)	ПСЧ-3ТА.07.112.1 №10005682 (А)*	-	-	1	3 кв. 2014 г./ 10 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыш)
Расход электроэнергии по ниже перечисленным потребителям-minusуется из общего потребления электроэнергии по вышеуказанной точке поставки в связи с заключением прямых договоров энергообеспечения (группа-продажи электроэнергии) данных потребителей с ПАО "Ульяновскэнерго".												
МОУ ДО ДЮСШ МО Барышский район Ульяновской области (договор №116047ЭБ от )			1	РУ-0,4кВ в помещения (спортивный клуб "Ахлет", Ульяновская обл, Барыш г., Пушкина пер, дом №12)	Нева 103 ISO №027721 (А)*	-	-	1	3 кв. 2014 г./ 10 лет	-	-	-

83	п/с "Редуктор" 110/10 яч. №14 ТП-ЗТП 200кВА №5 на концах контактного присоединения на вводных изоляциях на здании	III		РУ-0,4кВ в аомещении МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Пушкина пер, дом №15, 2 эт., ОДУ)	СЭО.1.15.502/1 №10006655 (А)*	150/5	-	30	3 кв. 2014 г./ 16 лет	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)
84	п/с "Редуктор" 110/10 яч. №14 ТП-ЗТП 200кВА №5 на концах контактного присоединения на вводных изоляциях на здании	III		РУ-0,4кВ в здании МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Пушкина пер, дом №16, 2 эт., ОДУ)	СЭО.1.15.502/1 №10008925 (А)*	-	1	3 кв. 2014 г./ 16 лет	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)	
85	п/с "Редуктор" 110/10 яч. №9, ф. №14 ТП-5/200 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляциях на здании	III		РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Пушкина пер, дом №17, 2 эт., ОДУ)	СЭО.1.15.502/1 №10007407 (А)* СЭО.1.15.502/1 №10002281 (А)*	150/5 150/5	- -	30 30	3 кв. 2014 г./ 16 лет 3 кв. 2014 г./ 16 лет	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)
86	п/с "Редуктор" 110/10 яч. №14 ТП-ЗТП 400кВА, 560кВА №53 на концах кабельного присоединения на вводном щите 0,4кВ в здании	III		РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Пушкина ул, дом №27, 5 эт., ОДУ)	СЕ 301 №00884003000093 2 (А)*	250/5	-	50	2 кв. 2010 г./ 10 лет	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стац. электроплитами, и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)
87	п/с "Редуктор" 110/10 яч. №14 ТП-ЗТП 400кВА, 560кВА №53 на концах кабельного присоединения на вводном щите 0,4кВ в здании	III		РУ-0,4кВ в здании МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Пушкина ул, дом №28, 5 эт., ОДУ)	ПСЧ-ЗТА.07.112.1 №12001553 (А)*	-	-	1	3 кв. 2014 г./ 10 лет	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)
88	п/с "Редуктор" 110/10 яч. №14 ТП-ЗТП 400кВА, 560кВА №53 на концах кабельного присоединения на вводном щите 0,4кВ в здании	III		РУ-0,4кВ в здании МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Пушкина ул, дом №29, 5 эт., ОДУ)	ПСЧ-ЗТА.07.111.1 №608006320 (А)*	-	-	1	3 кв. 2014 г./ 10 лет	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)

Расход электроэнергии по ниже перечисленным потребителям минуетеся из общего по... дления электроэнергии по вышеуказанной точке поставки в связи с... длением прямых договоров энергообеспечения (купли-продажи электроэнергии) данных потребителей с ПАО "Ульяновскэнерго".

	Блохина Т.С. (договор №116297ЭО от 01.09.2014)	3	ру-0,4 кв в помещении (пегименный цех, Ульяновская обл, Барыш г, Пушкина ул, дом №29)	Меркурий 231АМ-01 №1187929 (А)*	-	-	1	3 кв. 2012 г./ 10 лет	-	-	-	-	-	
	Пербаков А.В., ИП (договор №116210ЭО от 01.11.2016)	3	ру-0,4 кв в помещении (офис, Ульяновская обл, Барыш г, Пушкина ул, дом №29)	ЦЭ 6803 В №55505430975 (А)*	-	-	1	4 кв. 2005 г./ 16 лет	-	-	-	-	-	
	КУМИЗО МО Барышский район (договор №110321ЭБ от )	5	ру-0,4кв в здании (клуб инвалидов "Оптимист", Ульяновская обл, Барыш г, Пушкина ул, дом №29)	СКАТ 101М/1-ЗШР1 №1000275781 (А)*	-	-	1	4 кв. 2013 г./ 16 лет	-	-	-	-	-	
	Члоян Л.М., ИП (договор №116305ЭО от 01.01.2009)	0,2	ру-0,4 кв в помещении (мастерская, Ульяновская обл, Барыш г, Пушкина ул, дом №29)	СО-ДВМЗ №077310 (А)*	-	-	1	2 кв. 2002 г./ 16 лет	-	-	-	-	-	
	Ульяновская областная коллегия адвокатов (договор №116286ЭО от 01.01.2009)	1,5	ру-0,4 кв в помещении (коллегия адвокатов, Ульяновская обл, Барыш г, Пушкина ул, дом №29)	Меркурий 201.7 №30296377 (А)*	-	-	1	2 кв. 2017 г./ 16 лет	-	-	-	-	-	
	Управляющая компания, ООО (договор №116318ЭО от 01.01.2009)	1,5	ру-0,4 кв в помещении (контора, Ульяновская обл, Барыш г, Пушкина ул, дом №29)	СЦЭТ-12 №001317 (А)*	-	-	1	3 кв. 2006 г./ 16 лет	-	-	-	-	-	
89	п/с "Барыш" (тяговая) 110/35/10 яч. №18, ф. № 8 ТП-28/630 КВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III	ру-0,4кв в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Радищева кв-л, дом №10, 2 эт., ОДУ)	ПСЧ-3ТА.07.111.1 №08006205 (А)*	-	-	1	3 кв. 2014 г./ 10 лет	-	-	-	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)
90	п/с "Барыш" (тяговая) 110/35/10 яч. №18, ф. № 8 ТП-3ТП 630 КВА №28 на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III	ру-0,4кв в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Радищева кв-л, дом №13, 2 эт., ОДУ)	ПСЧ-3ТА.07.111.1 №08005475 (А)*	-	-	1	3 кв. 2014 г./ 10 лет	-	-	-	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)



91	п/с "Барыш" (тяговая) 110/35/10 яч. №18, ф. № 8 ТП-28/630 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	Ш		РУ-0,4кВ в МКД, (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Радищева кв-л, дом №8, 2 эт., ОДУ)	ПСЧ-ЗТА.07.112.1 №10005353 (А)*	-	-	1	3 кв. 2014 г./ 10 лет	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)	
92	п/с "Барыш" (тяговая) 110/35/10 яч. №18, ф. № 8 ТП-28/630 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	Ш		РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Радищева кв-л, дом №9, 2 эт., ОДУ)	ПСЧ-ЗТА.07.111.1 №08005831 (А)*	-	-	1	3 кв. 2014 г./ 10 лет	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)	
93	п/с "Барыш" (тяговая) 110/35/10 яч. №18, ф. №8 ТП-2/400 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	Ш		РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Радищева ул, дом №80, 2 эт., ОДУ)	ПСЧ-ЗТА.07.111.1 №08006699 (А)*	-	-	1	3 кв. 2014 г./ 10 лет	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)	
Расход электроэнергии по ниже перечисленным потребителям минусуется из общего потребления электроэнергии по вышеуказанной точке поставки в связи с заключением прямых договоров энергоснабжения (купи-продажи электроэнергии)												
94	п/с "Барыш" (тяговая) 110/35/10 яч. №18, ф. №8 ТП-2/400 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	Ш	5	РУ-0,4 кВ в помещении (алтека № 194, Ульяновская обл, Барыш г, Радищева ул, дом №80)	ЦЭ 6807 П №55505406582 (А)*	-	-	1	3 кв. 2005 г./ 16 лет	-	-	
95	п/с "Барыш" (тяговая) 110/35/10 яч. №18, ф. №8 ТП-2/400 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	Ш		РУ-0,4 кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Радищева ул, дом №82, 2 эт., ОДУ)	ПСЧ-ЗТА.07.111.1 №08006393 (А)*	-	-	1	3 кв. 2014 г./ 10 лет	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)	
96	п/с "Барыш" (тяговая) 110/35/10 яч. №18, ф. №8 ТП-2/400 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	Ш		РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Радищева ул, дом №86, 2 эт., ОДУ)	СЭО-1.15.502/1 №10006959 (А)*	150/5	-	30	3 кв. 2014 г./ 16 лет	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)	
Расход электроэнергии по ниже перечисленным потребителям минусуется из общего потребления электроэнергии по вышеуказанной точке поставки в связи с заключением прямых договоров энергоснабжения (купи-продажи электроэнергии)												
	Барышское РайПО (договор №110063ЭО от 01.01.2009)		7	РУ-0,4 кВ в здании магазина (Продмаг №21, Барыш г, Радищева ул, 91)	ЦЭ 6803 В №53845712649 (А)*	-	-	1	4 кв. 2005 г./ 16 лет	-	-	

МОУ ДО ДЮСШ МО Барышский район Ульяновской области (договор №116047ЭБ от )		1	п/с "Барыш" (типовая) 110/35/10 яч. №18, ф. №8 ТП-28/630 КВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Радищева ул, дом №91)	помещения (спортивный клуб "чайка", Ульяновская обл, Барыш г, Радищева ул, дом №91)	СЕ-101 №60778905402139 3 (А)*	-	-	1	3 кв. 2014 г./ 10 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одностовочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)
97	п/с "Барыш" (типовая) 110/35/10 яч. №18, ф. №8 ТП-28/630 КВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III	РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Радищева ул, дом №93, 2 эт., ОДУ)	ПСЧ-3ТА.07.111.1 №0806143 (А)*	-	-	1	3 кв. 2014 г./ 10 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одностовочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)		
98	п/с "Барыш" (типовая) 110/35/10 яч. №18, ф. №8 ТП-28/630 КВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III	РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Радищева ул, дом №95, 2 эт., ОДУ)	ПСЧ-3ТА.07.111.1 №07004471 (А)*	-	-	1	4 кв. 2014 г./ 16 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одностовочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)		
99	п/с "Барыш" (типовая) 110/35/10 яч. №18, ф. №8 ТП-34/250 КВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III	РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Радищева ул, дом №99, 2 эт., ОДУ)	ПСЧ-3ТА.07.111.1 №08006175 (А)*	-	-	1	3 кв. 2014 г./ 10 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одностовочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)		
100	п/с "Барыш" (типовая) 110/35/10 яч. №2, ф. №11 ТП-22/2*400 КВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III	РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Садовая ул, дом №11, 2 эт., ОДУ)	ПСЧ-3ТА.07.112.1 №12001429 (А)*	-	-	1	3 кв. 2014 г./ 10 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одностовочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)		
101	п/с "Барыш" (типовая) 110/35/10 яч. №2, ф. №11 ТП-22/2*400 КВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III	РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Садовая ул, дом №13, 2 эт., ОДУ)	ПСЧ-3ТА.07.112.2 №11010696 (А)*	100/5	-	20	3 кв. 2014 г./ 10 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одностовочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)		
102	п/с "Барыш" (типовая) 110/35/10 яч. №2, ф. №11 ТП-22/2*400 КВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III	РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Садовая ул, дом №14, 2 эт., ОДУ)	Матрица НП73Е. 1-11-1 №04216688 (А)*	-	-	1	2 кв. 2015 г./ 10 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одностовочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)		
103	п/с "Барыш" (типовая) 110/35/10 яч. №1 ТП-3ТП 2*400 КВА №22 на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III	РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Садовая ул, дом №15, 5 эт., ОДУ)	ПСЧ-3ТА.07.112.1 №11002574 (А)*	200/5	-	40	3 кв. 2014 г./ 10 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одностовочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)		
104	п/с "Барыш" (типовая) 110/35/10 яч. №2, ф. №11 ТП-22/2*400 КВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III	РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Садовая ул, дом №16, 2 эт., ОДУ)	Матрица НП73Е. 1-11-1 №04216407 (А)*	-	-	1	4 кв. 14 г./ 10 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одностовочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)		

105	п/с "Барыш" (тыговая) 110/35/10 яч. №1 ТП-3ТП 2*400 кВА №22 на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III		РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Садовая ул, дом №17, 5 эт., ОДУ)	ПСЧ-3ТА.07.112.1 №10005730 (А)*	150/5	-	30	3 кв. 2014 г./ 10 лет	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)	
106	п/с "Барыш" (тыговая) 110/35/10 яч. №2, ф. № 11 ТП-22/2*400 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III		РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Садовая ул, дом №18, 3 эт., ОДУ)	НР73Е.1-11-1 №04231767 (А)*	-	-	1	4 кв. 2015 г./ 10 лет	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)	
Расход электроэнергии по ниже перечисленным потребителям минусуется из общего потребления электроэнергии по вышеуказанной точке поставки в связи с заключением прямых договоров энергоснабжения (кули-продажи электроэнергии)												
	Почта России, ФГУП (договор №110029ЭО/432 от 01.05.2014)		5,3	РУ-0,4 кВ в здании (ГОС №1, Ульяновская обл, Барыш г, Садовая ул, дом №18)	Меркурий 201.5 №27773786 (А)*	-	-	1	4 кв. 2016 г./ 16 лет	-	-	
107	п/с "Барыш" (тыговая) 110/35/10 яч. №1 ТП-3ТП 2*400 кВА №22 на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III		РУ-0,4 кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Садовая ул, дом №19, 5 эт., ОДУ)	ПСЧ-3ТА.07.112.1 №10005373 (А)*	150/5	-	30	3 кв. 2014 г./ 10 лет	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)	
108	п/с "Барыш" (тыговая) 110/35/10 яч. №2, ф. №11 ТП-25/630 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III		РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Садовый пер, дом №20, 1 эт., ОДУ)	Матрица НР73Е 1-11-1 №04216817 (А)*	-	-	1	2 кв. 2015 г./ 10 лет	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)	
109	п/с "Барыш" (тыговая) 110/35/10 яч. №2, ф. № 11 ТП-25/630 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III		РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Садовый пер, дом №22, 2 эт., ОДУ)	ПСЧ-3ТА.07.112.2 №11002291 (А)*	150/5	-	30	3 кв. 2014 г./ 10 лет	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)	
110	п/с "Барыш" (тыговая) 110/35/10 яч. №2, ф. № 11 ТП-25/630 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III		РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Садовый пер, дом №22, корпус А, 2 эт., ОДУ)	ПСЧ-3ТА.07.112.1 №09006658 (А)*	-	-	1	3 кв. 2014 г./ 10 лет	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)	
111	п/с "Барыш" (тыговая) 110/35/10 яч. №2, ф. № 11 ТП-25/630 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III		РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Садовый пер, дом №24, 2 эт., ОДУ)	ПСЧ-3ТА.07.111.1 №08006026 (А)*	-	-	1	3 кв. 2014 г./ 10 лет	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)	
112	п/с "Барыш" (тыговая) 110/35/10 яч. №2, ф. № 11 ТП-25/630 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III		РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Садовый пер, дом №25, 1-8 квартиру, 2 эт., ОДУ)	ПСЧ-3ТА.07.111.1 №08006366 (А)*	-	-	1	3 кв. 2014 г./ 10 лет	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)	

113	п/с "Барыш" (г/товар) 110/35/10 яч. №2, ф. № 11 ТП-25/630 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III		РУ-0,4 кВ в Н... (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Садовый пер, дом №25А, 9-15 квартиру, 2 эт., ОДПУ)	ПСЧ-3ТА.07.111.1 №080006659 (А)*	-	-	1	3 кв. 2014 г./ 10 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыш)
114	п/с "Барыш" (г/товар) 110/35/10 яч. №2, ф. № 11 ТП-25/630 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III		РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Садовый пер, дом №26, 2 эт., ОДПУ)	ПСЧ-3ТА.07.111.1 №080006019 (А)*	-	-	1	3 кв. 2014 г./ 10 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыш)
115	п/с "Барыш" (г/товар) 110/35/10 яч. №2, ф. № 11 ТП-25/630 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III		РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Садовый пер, дом №27, 2 эт., ОДПУ)	Матрица НР73Е. 1-11-1 №04214323 (А)*	-	-	1	2 кв. 2015 г./ 10 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыш)
116	п/с "Барыш" (г/товар) 110/35/10 яч. №2, ф. № 11 ТП-25/630 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III		РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Садовый пер, дом №29, 2 эт., ОДПУ)	ПСЧ-3ТА.07.112.1 №12001672 (А)*	-	-	1	3 кв. 2014 г./ 10 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыш)
117	п/с "Барыш" (г/товар) 110/35/10 яч. №18, ф. №8 ТП-3ТП 400 кВА №2 на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III		РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Советская ул, дом №160, 5 эт., ОДПУ)	ПСЧ-3ТА.07.112.1 №12001505 (А)*	150/5	-	30	3 кв. 2014 г./ 10 лет	-	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных став. электролиниями, и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыш)
118	п/с "Барыш" (г/товар) 110/35/10 яч. №18, ф. № 8 ТП-3ТП 630 кВА №28 на концах кабельного присоединения на вводном щите 0,4кВ в здании	III		РУ-0,4кВ в здании МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Советская ул, дом №170, 5 эт., ОДПУ)	ПСЧ-3ТА-07.112.1 №12001489 (А)*	-	-	1	3 кв. 2014 г./ 10 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыш)
Расход электроэнергии по ниже перечисленным потребителям минуетеся из общего потребления электроэнергии по вышеуказанной точке поставки в связи с заключением прямых договоров энергообеспечения (группы-продажи электроэнергии) данных потребителей с ПАО "Ульяновскэнерго".												
Ульяновскгазпром, ООО (договор №16074ЭО от 01.01.2009)												
РУ-0,4 кВ (магазин №6, Ульяновская обл, Барыш г, Советская ул, №170)												
ЦЭ 6807 В №54445801552 (А)*												
-												
1												
3 кв. 2005 г./ 16 лет												
-												
п/с "Барыш" (г/товар) 110/35/10 яч. №18, ф. № 8 ТП-3ТП 630 кВА №28 на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании												
РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Советская ул, дом №172, 5 эт., ОДПУ)												
ПСЧ-3ТА.07.112.1 №10005276 (А)*												
250/5												
-												
50												
3 кв. 2014 г./ 10 лет												
-												
Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН												
АО "УСК" (РЭС г.Барыш)												

Расход электроэнергии по ниже перечисленным потребителям минуетеся из общего потребления электроэнергии по вышеуказанной точке поставки в связи с заключением прямых договоров энергообеспечения (группы-продажи электроэнергии) данных потребителей с ПАО "Ульяновскэнерго".

120	п/с "Барыш" (тяговая) 110/35/10 яч. №18, ф. №8 ТП-34/250 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III	20	РУ-0,4 кВ в помещении (аптека №43, Ульяновская обл, Барыш г, Советская ул, дом №172)	ЦЭ 6803 В №5384591409 (А)*	-	-	1	2 кв. 2005 г./ 16 лет	-	-
				РУ-0,4 кВ в помещении (детская консультация, Ульяновская обл, Барыш г, Советская ул, дом №172)	ЦЭ 6803 В №53845917441 (А)*	-	-	1	2 кв. 2005 г./ 16 лет	-	-
121	п/с "Барыш" (тяговая) 110/35/10 яч. №18, ф. №8 ТП-2/400 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III	20	РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Советский кв-л, дом №1, 2 эт., ОДУ)	СЭО-1.15.502/1 №10008107 (А)*	100/5	-	20	3 кв. 2014 г./ 16 лет	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)
				РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Советский кв-л, дом №10, 2 эт., ОДУ)	СЭО-1.15.502/1 №1007414 (А)*	150/5	-	30	3 кв. 2014 г./ 16 лет	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)
122	п/с "Барыш" (тяговая) 110/35/10 яч. №18, ф. №8 ТП-34/250 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III	20	РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Советский кв-л, дом №2, 2 эт., ОДУ)	СЭО-1.15.502/1 №10006383 (А)*	100/5	-	20	3 кв. 2014 г./ 16 лет	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)
				РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Советский кв-л, дом №2, 2 эт., ОДУ)	СЭО-1.15.502/1 №10006636 (А)*	100/5	-	20	3 кв. 2014 г./ 16 лет	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)

123	п/с "Барыш" (г.Тюва) 110/35/10 яч. №18, ф. 8 ТП-3/4/250 КВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III	ПУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г., Советский кв-л, дом №3, 2 эт., ОДНУ)	СЭО-1.15.502/1 №10006567 (А)*	100/5	-	20	3 кв. 2014 г./ 16 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыш)
				СЭО-1.15.502/1 №10009555 (А)*							
124	п/с "Барыш" (г.Тюва) 110/35/10 яч. №18, ф. 8 ТП-3/4/250 КВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III	ПУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г., Советский кв-л, дом №4, 2 эт., ОДНУ)	ПСЧ-3ТА.07.112.1 №10005668 (А)*	-	-	1	3 кв. 2014 г./ 10 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыш)
				СЭО-1.15.502/1 №10001743 (А)*							
125	п/с "Барыш" (г.Тюва) 110/35/10 яч. №18, ф. 8 ТП-3/ТП 400кВА №2 на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III	ПУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г., Советский кв-л, дом №7, 2 эт., ОДНУ)	СЭО-1.15.502/1 №10007776 (А)*	150/5	-	30	3 кв. 2014 г./ 5 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыш)
				ПСЧ-3ТА.07.112.1 №12001531 (А)*							
126	п/с "Барыш" (г.Тюва) 110/35/10 яч. №18, ф. №8 ТП-2/400 КВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III	ПУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г., Советский кв-л, дом №8, 2 эт., ОДНУ)	СЭО-1.15.502/1 №10008458 (А)*	100/5	-	20	3 кв. 2014 г./ 16 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыш)
				СЭО-1.15.502/1 №10009390 (А)*							
127	п/с "Барыш" (г.Тюва) 110/35/10 яч. №18, ф. №8 ТП-2/400 КВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III	ПУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г., Советский кв-л, дом №9, 2 эт., ОДНУ)	СЭО-1.15.502/1 №10009390 (А)*	100/5	-	20	3 кв. 2014 г./ 16 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыш)
				СЭО-1.15.502/1 №10009390 (А)*							

128	п/с "Барыш" (тяговая) 110/35/10 яч. №18, ф. № 8 ТП-3ТП 630 кВА №28 на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III	РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Советский пер, дом №1, корпус А, 3 эт., ОДУ)	ПСЧ-3ТА.07.112.1 №12001328 (А)*	-	-	1	3 кв. 2014 г./ 10 лет	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)
129	п/с "Барыш" (тяговая) 110/35/10 яч. №18, ф. № 8 ТП-3ТП 630кВА №28 на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III	РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Советский пер, дом №2, 4 эт., ОДУ)	ПСЧ-3ТА.07.112.1 №12001219 (А)*	-	-	1	3 кв. 2014 г./ 10 лет	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)
130	п/с "Барыш" (тяговая) 110/35/10 яч. №18, ф. № 8 ТП-3ТП 630 кВА №28 на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III	РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Советский пер, дом №6, 4 эт., ОДУ)	ПСЧ-3ТА.07.112.1 №12001491 (А)*	-	-	1	3 кв. 2014 г./ 10 лет	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)
131	п/с "Барыш" (тяговая) 110/35/10 яч. №2, ф. № 11 ТП-54/250 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III	РУ-0,4 кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Строителей ул, дом №10, 2 эт., ОДУ)	ПСЧ-3ТА 07.112.1 №12001575 (А)*	-	-	1	4 кв. 2007 г./ 10 лет	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)
132	п/с "Барыш" (тяговая) 110/35/10 яч. №2, ф. № 11 ТП-54/250 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III	РУ-0,4 кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Строителей ул, дом №12, 2 эт., ОДУ)	ПСЧ-3ТА 07.112.1 №10005694 (А)*	-	-	1	4 кв. 2007 г./ 10 лет	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)
133	п/с "Барыш" (тяговая) 110/35/10 яч. №2, ф. № 11 ТП-54/250 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III	РУ-0,4 кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Строителей ул, дом №18, 2 эт., ОДУ)	Меркурий 230 ART-02 CN №21235191 (А)*	-	-	1	4 кв. 2014 г./ 10 лет	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)
134	п/с "Барыш" (тяговая) 110/35/10 яч. №2, ф. № 11 ТП-54/250 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III	РУ-0,4 кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Строителей ул, дом №2, 3 эт., ОДУ)	НР73L-5-5-2 №03492787 (А)*	100/5	-	20	2 кв. 2016 г./ 10 лет	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)
135	п/с "Барыш" (тяговая) 110/35/10 яч. №2, ф. № 11 ТП-54/250 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III	РУ-0,4 кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Строителей ул, дом №2а, 3 эт., ОДУ)	Меркурий 230 ART-02 CN №17610759 (А)*	-	-	1	1 кв. 2014 г./ 10 лет	Население и приравненные к нему потребители Двухставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)

136	п/с "Барыш" (г.Тюваев) 110/35/10 яч. №2, ф. № 11 ТП-54/250 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III	РУ-0,4 кВ в М. (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г., Строителей ул, дом №4, 2 эт., ОДЛУ)	СЭО-115.502/1 №10006460 (А)*	100/5	-	20	4 кв. 2007 г./ 16 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)
				СЭО-115.502/1 №10007401 (А)*	100/5	-	20	4 кв. 2007 г./ 16 лет	-	НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)
137	п/с "Барыш" (г.Тюваев) 110/35/10 яч. №2, ф. № 11 ТП-54/250 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III	РУ-0,4 кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г., Строителей ул, дом №6, 2 эт., ОДЛУ)	ЦЭ 6803В №07497110933798 1 (А)*	-	-	1	4 кв. 2007 г./ 16 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)
				Меркрий 201,5 №04260212 (А)*	50/5	-	10	4 кв. 2009 г./ 16 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)
138	п/с "Барыш" (г.Тюваев) 110/35/10 яч. №2, ф. № 11 ТП-54/250 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III	РУ-0,4 кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г., Строителей ул, дом №7, 2 эт., ОДЛУ)	ЦЭ6807БК №50066319 (А)*	100/5	-	20	4 кв. 2005 г./ 16 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)
				ПСЧ-3А.05.2 №08006369 (А)*	-	-	1	4 кв. 2007 г./ 10 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)
139	п/с "Барыш" (г.Тюваев) 110/35/10 яч. №2, ф. № 11 ТП-54/250 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III	РУ-0,4кВ в здании (Ж/дом, МКД Ульяновская обл, Барыш г., Строителей ул, дом №8, 2 эт., ОДЛУ)	ПСЧ-3ТА.07.112.1 №12001573 (А)*	-	-	1	3 кв. 2014 г./ 10 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)
				ПСЧ-3ТА.07.112.1 №12001573 (А)*	-	-	1	3 кв. 2014 г./ 10 лет	-	НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)
140	п/с "Редуктор" 110/10 яч. №14 ТП-3ТП 200кВА №5 на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III	РУ-0,4кВ в здании (Ж/дом, МКД Ульяновская обл, Барыш г., Троестинского ул, дом №14, 2 эт., ОДЛУ)	ПСЧ-3ТА.07.112.1 №12001573 (А)*	-	-	1	3 кв. 2014 г./ 10 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)



141	п/с "Редуктор" 110/10 яч. №14 ТП-3ТП 200кВА №5 на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III	РУ-0,4кВ в здании МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Тростинского ул, дом №16, 2 эт., ОДУ)	СЭО-1.15.502/1 №10000665 (А)*	150/5	-	30	3 кв. 2014 г./ 16 лет	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)
142	п/с "Редуктор" 110/10 яч. №9, ф. №14 ТП-4/250 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III	РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Тростинского ул, дом №20, 3 эт., ОДУ)	ПСЧ-ЗТА.07.111.1 №08006103 (А)*	-	-	1	3 кв. 2014 г./ 10 лет	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)
143	п/с "Редуктор" 110/10 яч. №9, ф. №14 ТП-5/200 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III	РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Тростинского ул, дом №5, 2 эт., ОДУ)	СЭО-1.15.502/1 №10006620 (А)*	150/5	-	30	3 кв. 2014 г./ 16 лет	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)
144	п/с "Барыш" (тяговая) 110/35/10 яч. №18, ф. № 8 ТП-39/250 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III	РУ-0,4кВ в МКД (п.№2) (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г. Труда пер, дом №6, 2 эт., ОДУ)	СЭО-1.15.502/1 №10008480 (А)* СЭО-1.15.502/1 №10008583 (А)*	100/5 100/5	- -	20 20	3 кв. 2014 г./ 16 лет 3 кв. 2014 г./ 16 лет	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)
145	п/с "Редуктор" 110/10 яч. №9, ф. №14 ТП-39/250 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III	РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Труда ул, дом №4, корпус а, 2 эт., ОДУ)	ПСЧ-ЗТА.07.111.1 №08006461 (А)*	-	-	1	3 кв. 2014 г./ 10 лет	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)
146	п/с "Барыш" (тяговая) 110/35/10 яч. №2, ф. №11 ТП-3ТП 160кВА №51 на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III	РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Фабричная ул, дом №3, 3 эт., ОДУ)	ПСЧ-ЗТА.07.112.1 №12001484 (А)*	-	-	1	3 кв. 2014 г./ 10 лет	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)

147	п/с "Барыш" (г.Тюваев) 110/35/10 яч. №2, ф. №11 ТП-51/160 КВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III		РУ-0,4 кВ в М.ч. (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г., Фабричная ул, дом №5, 3 эт., ОДЛУ)	ПСЧ-3ТА.07.112.1 №1005378 (А)*	-	-	1	4 кв. 2006 г./ 10 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыш)
148	п/с "Барыш" 220 220/110/10 яч. №23, ф. №23 ТП-8/250 КВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III		РУ-0,4 кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г., Чапаева ул, дом №67, 4 эт., ОДЛУ)	Нева 303 ISO №57006536 (А)*	200/5	-	40	1 кв. 2017 г./ 16 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыш)
149	п/с "Барыш" 220 220/110/10 яч. №23, ф. №23 ТП-8/250 КВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III		РУ-0,4 кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г., Чапаева ул, дом №69, 2 эт., ОДЛУ)	Меркурий 230 АМ-01 №01802253 (А)*	150/5	-	30	4 кв. 2008 г./ 10 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф ПИ	АО "УСК" (РЭС г.Барыш)

Расход электроэнергии по ниже перечисленным потребителям минусуется из общего потребления электроэнергии по вышеуказанной точке поставки в связи с заключением прямых договоров энергоснабжения (группы-продажа электроэнергии).

Барышское РайПО (договор №110063ЭО от 01.01.2009)												
150	п/с "Барыш" 220 220/110/10 яч. №25 ТП-6/400 КВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III		РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г., Энергетиков ул, дом №1, 2 эт., ОДЛУ)	ПСЧ-3ТМ.05.05 №0506070245 (А)*	-	-	1	1 кв. 2015 г./ 12 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	ПАО "МРСК Волги"
151	п/с "Барыш" 220 220/110/10 яч. №25 ТП-6/400 КВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III		РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г., Энергетиков ул, дом №4, 2 эт., ОДЛУ)	ПСЧ-3.АРТ.07.132 №07000250 (А)*	-	-	1	2 кв. 2015 г./ 12 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	ПАО "МРСК Волги"
152	п/с "Жадовка" 35/10 яч. №18 ТП-400 КВА №11 на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III		РУ-0,4кВ в помещении МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барышский р-н, им В.И.Ленина рп, Молодежная ул, дом №23, 2 эт., ОДЛУ)	ПСЧ-3.АРТ.07.132 №10005257 (А)*	-	-	1	3 кв. 2014 г./ 10 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС Барышского р-на)
153	п/с "Жадовка" 35/10 яч. №18 ТП-400 КВА №10 на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III		РУ-0,4 кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барышский р-н, им В.И.Ленина рп, Молодежная ул, дом №29, 2 эт., ОДЛУ)	ПСЧ-3ТА.07.111.1 №08006558 (А)*	-	-	1	3 кв. 2014 г./ 10 лет	-	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС Барышского р-на)

154	п/с "Жадовка" 35/10 яч. №18 ТП-400 кВА №11 на концах контактного присоединения на вводных изоляторах здания	III		РУ-0,4кВ в помещении МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барышский р-н, им В.И.Ленина рп, Молодежная ул, дом №33, 2 эт., ОДУ)	ПСЧ-3ТА.07.111.1 №08006542 (А)*	-	1	3 кв. 2014 г./ 10 лет	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС Барышского р-на)
155	п/с "Редуктор" 110/10 яч. №9, ф. №13 ТП-39/250 кВА на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III		РУ-0,4кВ в МКД (п.№2) (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Труда ул, дом №7, 2 эт., ОДУ)	СЭО-1.15.502/1 №10008625 (А)*  СЭО-1.15.502/1 №10009287 (А)*	-	1	3 кв. 2014 г./ 16 лет  3 кв. 2014 г./ 16 лет	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)
156	п/с "Барыш" (тиговая) 110/35/10 яч. №18, ф. № 8 ТП-3ТП 630 кВА №28 на концах контактного присоединения на вводных изоляторах на здании	III		РУ-0,4кВ в МКД (Ж/дом, Ульяновская обл, Барыш г, Радищева кв-п, дом №12, 2 эт., ОДУ)	ПСЧ-3ТА.07.112.1 №10005429 (А)*	-	1	274794  3 кв. 2014 г./ 10 лет	Население и приравненные к нему потребители Одноставочный тариф НН	АО "УСК" (РЭС г.Барыша)

Примечание: \* (А) – счетчик активной энергии, (R) – счетчик реактивной энергии.

\*\* В случае, если расчетный прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности электрических сетей Потребителя и Сетевой организации, объем принятой в электрические сети Потребителя электрической энергии корректируется с учетом величины потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности электрических сетей до места установки прибора учета. Величина потерь рассчитывается Сетевой организацией и суммируется с количеством электрической энергии, учтенной приборами коммерческого учета.

\*\*\* Группы потребителей установлены в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-9/2.

VH – высокое напряжение 110 кВ и выше

СН-1 – первое среднее напряжение 35 кВ

СН-2 – второе среднее напряжение 20 – 1 кВ

НН – низкое напряжение 0,4 кВ и ниже

\*\*\*\* Адреса и телефоны сетевых организаций для очного и заочного обслуживания: Ульяновская обл., г. Барыш, ул. Красноармейская, д. 1А; телефон заочного обслуживания: +7(84253) 2-14-03; <http://www.oao-usk.ru>

ООО "Сети Барыш": телефон заочного обслуживания: +7(84253) 21-0-92; <http://setibarysh.ru/>

ООО "ИРЭС": адрес очного обслуживания: Ульяновская обл., г. Иза, ул. Транспортная, д. 7; телефон заочного обслуживания: +7(84241) 2-47-96; 2-47-91; <http://ires73.ru/>

ПАО "МРСК Волги": адрес очного обслуживания: г. Ульяновск, ул. Ефремова, д. 48; телефон заочного обслуживания: +7(8422) 69-76-05; <http://www.mrsk-volgi.ru/>

ПАО "УСК" (РЭС Барышского р-на): адрес очного обслуживания: Ульяновская обл., г. Барыш, ул. Красноармейская, д. 1А; телефон заочного обслуживания: +7(84253) 2-14-03; <http://www.oao-usk.ru>



