

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ
№3632

г. Ульяновск

01.01.2007 г.

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации Ульяновской области «Ульяновскэнерго», именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице заместителя управляющего Игнатьева Александра Анатольевича, действующего на основании доверенности № 606/юр от 11.10.2006г. с одной стороны и Товарищество собственников жилья «Гранит», именуемый в дальнейшем «Потребитель», в лице председателя правления Алтынбаева Альберта Азатовича, действующего на основании устава, с другой стороны, совместно именуемые Стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

Стороны договорились понимать используемые в настоящем договоре термины в следующем значении:

Правила розничных рынков - «Правила функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики», утвержденные постановлением Правительства РФ №530 от 31 августа 2006года.

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, а также осуществляет в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям.

Системный оператор – специализированная организация (ОАО «Системный оператор – центральное диспетчерское управление Единой Энергетической Системы» (ОАО «СО - ЦДУ ЕЭС») - филиал Ульяновское Региональное Диспетчерское Управление «РДУ»), осуществляющая единоличное управление технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и уполномоченная на выдачу оперативных диспетчерских команд и распоряжений, обязательных для всех субъектов оперативно-диспетчерского управления, субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии с управляемой нагрузкой.

Точки поставки – места присоединения энергопринимающих устройств и прочих объектов электроэнергетики Потребителя к электрическим сетям Сетевой организации (граница балансовой принадлежности электрических сетей Сетевой организации и Потребителя), являющиеся местами исполнения обязательств Поставщика по поставке электрической энергии и оказанию услуг по передаче электрической энергии Потребителю.

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

Частичное ограничение режима потребления электрической энергии – снижение объема электрической энергии поставляемой Потребителю, ниже определенного договором уровня или фактической потребности, либо прекращение поставки электрической энергии Потребителю в определенные периоды времени в течение каждых суток, недели или месяца.

Полное ограничение режима потребления электрической энергии – прекращение поставки электрической энергии Потребителю посредством отключения коммутационных аппаратов или физического разрыва сети.

Аварийная броня – минимальный расход электрической энергии, обеспечивающий безопасное для персонала и окружающей среды состояние предприятия с полностью остановленным технологическим процессом.

Технологическая броня - наименьшая потребляемая мощность и время, необходимое Потребителю для безопасного завершения технологического процесса, после чего может быть произведено отключение соответствующих электроприемников.

Средства учета – совокупность устройств, обеспечивающих измерение и учет электроэнергии (измерительные трансформаторы тока и напряжения, счетчики (приборы) коммерческого учета электрической энергии, телеметрические датчики, информационно-измерительные системы и их линии связи), соединенных между собой по установленной схеме (далее по тексту договора средства коммерческого учета).

Безучетное потребление - потребление электрической энергии в точках поставки, в которых прибор учета: отсутствует; неисправен; не соответствует требованиям, установленным Правилами розничных рынков.

Бездоговорное потребление - потребление электрической энергии при отсутствии заключенного в установленном порядке договора энергоснабжения или с использованием энергопринимающих устройств, присоединенных к электрической сети Сетевой организации с нарушением установленного порядка технологического присоединения энергопринимающих устройств юридических и физических лиц к электрическим сетям.

Расчетный период - один календарный месяц.

Период платежа - отрезок времени между двумя датами платежа.

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

1. Предмет договора

1.1. По настоящему Договору Поставщик обязуется осуществлять поставку электрической энергии Потребителю, для предоставления гражданам коммунальных услуг по электроснабжению, использующих коммунальные услуги для личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, для собственных нужд Потребителя, а также посредством заключения договоров с Сетевыми организациями обеспечивать передачу электрической энергии и предоставление иных услуг, неразрывно связанных с процессом снабжения электрической энергией потребителей, а Потребитель обязуется принимать и оплачивать приобретаемую электрическую энергию и оказанные услуги.

Представление в соответствии с настоящим договором Поставщиком интересов Потребителя не требует специальных полномочий.

1.2. Разрешенная к использованию присоединенная мощность Потребителя составляет 740.6 кВт.

2. Права и обязанности сторон

2.1. Поставщик и Потребитель обязуются:

2.1.1. При исполнении договора руководствоваться действующими нормативно-правовыми актами РФ, решениями Комитета по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

2.1.2. В течение 10 (десяти) календарных дней сообщать об изменениях юридического адреса, банковских реквизитов, наименования и других реквизитов, влияющих на надлежащее исполнение настоящего Договора.

2.1.3. При реорганизации в течение 30 календарных дней с момента принятия соответствующего решения, представлять документы, предусмотренные статьями 58,59,382,387 ГК РФ.

2.1.4. Производить взаимную сверку финансовых расчетов по настоящему договору.

2.2. Обязанности Поставщика

2.2.1. Осуществлять поставку электрической энергии Потребителю в объеме, указанном в приложении №2 к настоящему договору.

2.2.2. Урегулировать в интересах Потребителя отношения по передаче электроэнергии, а также отношения по оказанию иных неразрывно связанных с процессом снабжения электроэнергией услуг, в соответствии с правилами, установленными законодательством РФ в отношении договора оказания услуг по передаче электрической энергии и иных услуг.

2.2.3. Поставлять электрическую энергию, качество которой соответствует требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, до точек поставки, указанных в приложении №1 к настоящему договору.

2.2.4. Принимать от Потребителя заявки об изменении объема поставки электрической энергии, направленные в установленные настоящим договором сроки.

2.2.5. Рассматривать жалобы Потребителя по поводу ненадлежащего качества поставляемой электрической энергии и принимать необходимые меры.

2.3. Права Поставщика

2.3.1. Направлять уполномоченных представителей для совместного снятия показаний приборов коммерческого учета и получать информацию о показаниях приборов коммерческого учета независимо от места их установки.

2.3.2. Запрашивать информацию, необходимую для осуществления контроля за соблюдением договорных величин потребления электроэнергии, по приборам коммерческого учета и по данным автоматизированной информационной измерительной системы коммерческого учета электрической энергии (АИИС КУЭ) при ее наличии.

2.3.3. Приостанавливать исполнение обязательств по договору посредством введения частичного и (или) полного ограничения режима потребления электроэнергии в порядке и в случаях, определенных в соответствии с законодательством РФ и разделом 7 настоящего договора.

2.3.4. Требовать своевременной оплаты за потребленную электрическую энергию, услуги по передаче электрической энергии и прочих платежей в соответствии с условиями настоящего договора.

2.3.5. Осуществлять контроль и фиксировать режим работы электроустановок Потребителя.

2.3.6. Запрашивать от Потребителя информацию, необходимую для контроля за выполнением обязательств по настоящему договору.

2.4. Обязанности Потребителя

2.4.1. Обеспечить в точках поставки коммерческий учет электрической энергии в соответствии с техническими условиями, выданными Сетевой организацией.

2.4.2. Оплачивать поставленную электрическую энергию и услуги по ее передаче в сроки и на условиях, предусмотренных настоящим договором.

2.4.3. Производить увеличение разрешенной к использованию мощности, ввод в эксплуатацию новых и реконструированных электроустановок только с разрешения Сетевой организации в установленном порядке.

2.4.4. Обеспечивать работоспособность средств коммерческого учета электрической энергии, находящихся на балансе Потребителя и соблюдать в течение всего срока действия договора эксплуатационные требования к средствам коммерческого учета, установленные уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии, а также изготовителем.

В случае обнаружения неисправности и нарушений в работе средств коммерческого учета не позднее 2 месяцев восстановить их нормальное функционирование.

2.4.5. Надлежащим образом обслуживать принадлежащие ему и находящиеся в зоне его эксплуатационной ответственности энергопринимающие устройства и нести ответственность за их состояние.

2.4.6. Обеспечивать целостность и сохранность пломб, установленных Сетевой организацией и (или) Поставщиком на оборудовании Потребителя.

2.4.7. Согласовывать с Сетевой организацией и Поставщиком работы по замене и ремонту средств коммерческого учета и допускать персонал Сетевой организации и Поставщика к участию в указанных работах.

2.4.8. Обеспечивать сохранность на своей территории электрооборудования, воздушных и кабельных линий электропередач, средств коммерческого учета электрической энергии, знаков визуального контроля, установленных у Потребителя и принадлежащих Сетевой организации и незамедлительно (в суточный срок с момента обнаружения) обо всех нарушениях и неисправностях в работе выше перечисленного оборудования сообщать Сетевой организации.

2.4.9. Обеспечить надежность схемы электроснабжения электроприемников в соответствии с их категориями, указанными в приложении №1 (согласно Правил устройства электроустановок глава 1.2)

2.4.10. При получении уведомления о предстоящем отключении для проведения плановых работ по ремонту оборудования, в течение 5-ти календарных дней согласовать с Сетевой организацией точную дату (день и час) перерыва в поставке электрической энергии. Если в течение 5-ти календарных дней со дня получения уведомления Потребитель не согласует время перерыва (день и час) в поставке электрической энергии, это время устанавливается самостоятельно Сетевой организацией по истечении 10 календарных дней с момента направления Потребителю уведомления.

2.4.11. Урегулировать с Сетевой организацией вопросы оперативно-диспетчерского взаимодействия в соответствии с «Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей».

2.4.12. Незамедлительно уведомлять Сетевую организацию об авариях на энергопринимающих устройствах Потребителя, связанных с отключением питающих линий, повреждением электротехнического оборудования, о поражениях электрическим током людей и животных, о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок, о плановом, текущем и капитальном ремонте на энергетических объектах.

2.4.13. Обеспечивать сопровождение представителей Сетевой организации и (или) Поставщика квалифицированным электротехническим персоналом и предоставлять беспрепятственный доступ к действующим электроустановкам и средствам учета для обеспечения контроля за соблюдением установленных режимов электропотребления и мощности, обслуживания приборов коммерческого учета, а также для проведения замеров по определению качества электрической энергии и в других необходимых случаях. При этом Потребитель производит все необходимые мероприятия для соблюдения существующих норм и правил охраны труда.

2.4.14. В месячный срок после подписания Сторонами настоящего договора предоставить Поставщику следующие документы:

- о величине максимальной мощности и характере нагрузки энергопринимающих устройств, присоединенных к электрической сети Сетевой организации, с распределением указанной величины по каждой точке присоединения электрической сети, в отношении которой было осуществлено технологическое присоединение в установленном законодательством РФ порядке;

- о величине потребляемой мощности, в пределах которой Поставщику необходимо поставить электрическую энергию в указанных в договоре точках поставки;

- о величине технологической и аварийной брони, согласованной с Сетевой организацией;

- однолинейную схему электрической сети Потребителя, согласованную с Сетевой организацией.

2.5. Потребитель имеет право

2.5.1. Принимать участие в работах, проводимых Сетевой организацией со средствами коммерческого учета и в снятии показаний приборов коммерческого учета, установленных на энергооборудовании Сетевой организации.

2.5.2. Требовать проверки и замены, принадлежащих Сетевой организации средств учета при обнаружении их неисправности.

2.5.3. Требовать возмещения ущерба, связанного с необоснованным нарушением режима поставки электрической энергии либо поставкой электрической энергии ненадлежащего качества по вине Поставщика или Сетевой организации.

2.5.4. Заключить договор энергоснабжения с иной энергосбытовой организацией при условии выполнения всех требований, указанных в пунктах 76,77 Правил розничных рынков.

3. Порядок определения договорного объема потребления электрической энергии и порядок согласования договорного объема на следующий год

3.1 Договорный объем потребления электроэнергии по настоящему договору с помесечной разбивкой указан в приложении № 2 к договору.

3.2. До 1 мая текущего года Потребитель предоставляет Поставщику заявку о предполагаемой величине используемой мощности в отношении каждой точки поставки, а также заявку по объему электропотребления, с указанием предполагаемого режима передачи на очередной год, с помесечной разбивкой по каждой точке присоединения.

При непредставлении Потребителем в указанный срок заявки, за договорный объем поставки электрической энергии на следующий календарный год принимается фактическая величина потребляемой электрической энергии текущего года.

4. Порядок учета и определения фактического объема потребления электроэнергии

4.1. Учет поставленной электрической энергии осуществляется по приборам коммерческого учета, установленным в точках поставки. Места установки приборов коммерческого учета электроэнергии и техническая характеристика измерительных трансформаторов приведены в приложении № 1 к настоящему договору.

4.2. В случае если прибор коммерческого учета установлен не в точке поставки, объем поставленной Потребителю электрической энергии корректируется на величину потерь на участке сети от точки поставки до места установки прибора коммерческого учета. Величина потерь указана в приложении № 1 к настоящему договору.

4.3. Снятие показаний и передача данных по объемам поставленной электрической энергии производится персоналом Потребителя в период с 28 по 30 число расчетного месяца.

Потребитель оформляет со своей стороны в 3-х экземплярах «Акт об объемах поставленной Потребителю электрической энергии» по форме, согласованной в Приложении №3 к настоящему договору, за подписью уполномоченного лица, заверенной печатью и в срок до 17.00 часов 1-го числа месяца, следующего за расчетным, предоставляет их Сетевой организации.

4.4. При непредставлении Потребителем в установленные сроки Акта об объеме поставленной Потребителю электрической энергии по форме, согласованной в приложении №3 к настоящему договору объем поставленной электрической энергии определяется следующим образом:

- при непредставлении Потребителем в срок, установленный настоящим договором Акта за один расчетный период, расчет производится по договорной величине без последующего перерасчета.

- в случае непредставления Потребителем Акта об объеме поставленной Потребителю электрической энергии более одного расчетного периода, расчет производится по мощности, указанной в п.1.2 настоящего Договора из расчета работы Потребителя 24 часа в сутки без последующего перерасчета.

4.5. Если в точках поставки Потребителя не обеспечивается учет электрической энергии с использованием средств коммерческого учета, отвечающих требованиям, установленным Правилами розничных рынков, а также в случае выхода из строя средств коммерческого учета, фактический объем потребленной электрической энергии определяется одним из расчетных способов, предусмотренных пунктами 4.7 - 4.8 настоящего договора.

- 4.6. Средства коммерческого учета электрической энергии считаются вышедшими из строя в случаях:
- несоответствия классу точности установленному Правилами розничного рынка и другим нормативным документам к соответствующему устройству;
 - несанкционированного вмешательства в их работу;
 - повреждения или отсутствия клейма о государственной метрологической поверке;
 - нарушения целостности пломб, наложенных госповерителем или Сетевой организацией;
 - отсутствия знаков визуального контроля (при их наличии);
 - неисправности (в том числе механического повреждения) приборов и (или) одного из устройств, а также работы любого из них за пределами норм точности согласно ПУЭ, действующих ГОСТов, паспортных данных завода изготовителя;
 - изменения схемы подключения средств коммерческого учета;
 - нарушения, установленных нормативными документами, сроков метрологической поверки.

Факт и время выхода из строя средств коммерческого учета устанавливаются представителями Сетевой организации и (или) Поставщика и Потребителя с составлением соответствующего Акта.

4.7. При временном нарушении коммерческого учета (выявлении неисправности в работе средств коммерческого учета или при выявлении утраты одного из устройств, входящих в состав средств коммерческого учета) не по вине Потребителя, определение объема потребления электрической энергии производится по среднесуточному расходу предыдущего расчетного периода, до выхода из строя средств коммерческого учета или последующего расчетного периода после восстановления работоспособности средств коммерческого учета, по решению Сетевой организации и (или) Поставщика.

4.8. При временном нарушении коммерческого учета по вине Потребителя в случаях, указанных в п. 4.6. настоящего договора и в остальных случаях безучетного потребления электрической энергии, не оговоренных вышеуказанным пунктом, объем поставленной Потребителю электрической энергии определяется по присоединенной мощности в точке поставки, в которой произошло нарушение коммерческого учета из расчета работы Потребителя 24 часа в сутки со дня последней замены приборов коммерческого учета, предыдущей контрольной проверки технического состояния точки поставки, либо если указанная проверка не была проведена по вине Сетевой организации, - с даты, не позднее которой она должна быть проведена и до момента устранения выявленных нарушений.

4.9. В случаях бездоговорного потребления электрической энергии объем поставленной Потребителю электрической энергии определяется исходя из расчета полного использования всей мощности присоединенных энергопринимающих устройств за весь период истекший с даты предыдущей контрольной проверки технического состояния объектов электросетевого хозяйства в месте, где осуществляется бездоговорное потребление электрической энергии, но не более, чем за три года. Стоимость выявленного объема бездоговорного потребления электрической энергии рассчитывается и взыскивается с Потребителя Сетевой организацией.

4.10. При выявлении случаев безучетного или бездоговорного потребления электрической энергии представителем Сетевой организации и (или) Поставщика составляется Акт о неучтенном потреблении электрической энергии. На основании Акта Сетевая организация и (или) Поставщик производит расчет объема и стоимости потребленной электроэнергии.

5. Определение цены договора

5.1. Цена договора определяется в соответствии с порядком определения стоимости на электрическую энергию, установленным в соответствии с положениями действующих на момент оплаты федеральных законов, иных нормативных правовых актов, а также актов уполномоченных органов власти в области государственного регулирования тарифов.

5.2. Стоимость электрической энергии поставляемой Поставщиком складывается из следующих составляющих:

- Стоимости электрической энергии, поставляемой по регулируемым ценам;

5.3. Регулируемая цена (тариф) - устанавливается решением Комитета по регулированию цен и тарифов Ульяновской области для соответствующих групп Потребителей в соответствии с приложением №1 к настоящему договору.

Информация об изменении тарифов публикуется в средствах массовой информации (СМИ) без дополнительного уведомления Потребителя. Регулируемая цена считается измененной с момента введения новых тарифов на электрическую энергию.

6. Порядок расчетов

6.1. Оплата за поставленную электроэнергию и прочие платежи по настоящему Договору производятся Потребителем денежными средствами. Датой оплаты считается день поступления денежных средств на расчетный счет Поставщика. Если дата оплаты приходится на выходные или праздничные дни, то расчетным считается первый рабочий день, следующий за ними.

6.2. Потребитель обязуется производить оплату по настоящему договору до следующих дат:

- до **10 числа** месяца, следующего за расчетным – окончательный расчет за фактический объем поставленной электрической энергии расчетного периода, определенный по показаниям коммерческих приборов учета согласно Акту об объеме поставленной Потребителю электрической энергии или расчетным способом – по платежным требованиям Поставщика.

Обнаружение ошибки в платежном документе и направление Поставщику соответствующего заявления не освобождает Потребителя от обязанности оплатить платежный документ в срок, установленный п.6.2. настоящего договора.

6.3. При поступлении денежных средств Потребителя на счет Поставщика погашение задолженности Потребителя производится в порядке календарной очередности.

Указанные в п. 6.2. платежи учитываются в счет оплаты потребления расчетного периода только при отсутствии у Потребителя задолженности за предыдущие расчетные периоды.

6.4. Оплата по данному договору может производиться Потребителем банковскими векселями с наступившим сроком платежа или со сроком платежа «по предъявлении» по согласованию с Поставщиком. В этом случае датой оплаты считается дата подписания Акта приема-передачи векселей.

7. Порядок частичного и (или) полного ограничения режима потребления

7.1. Поставщик имеет право вводить Потребителю частичное и (или) полное ограничение режима потребления электрической энергии в следующих случаях:

- выявления неудовлетворительного состояния электроустановок Потребителя, удостоверенного органом государственного энергетического надзора, которое угрожает аварией, пожаром и создающем угрозу жизни и здоровью людей;

- невыполнения Потребителем предписаний органа государственного энергетического надзора или распоряжений уполномоченного лица Сетевой организации по самостоятельному введению частичного или полного ограничения режима потребления электрической энергии;

- недопуска к элементам измерительного комплекса представителей Поставщика и (или) Сетевой организации;

- присоединения Потребителем к электрической сети Сетевой организации энергетических установок, осуществленного с нарушением порядка технологического присоединения (бездоговорное, безучетное потребление электрической энергии);

- внезапного возникновения аварийного дефицита мощности и (или) возникновения (угрозе возникновения) аварийных ситуаций;

- возникновения вне регламентных отключений;

- неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем обязательств по оплате потребленной им электрической энергии и услуг по передаче электрической энергии за два периода платежа (в том числе по предварительной оплате);

- прекращения обязательств сторон по договору, на основании которого осуществляется энергоснабжение Потребителя;

- наличия обращения Потребителя.

7.2 Ограничение режима потребления электроэнергии Потребителя производится также в случае проведения ремонтных работ на сетях Сетевой организации, когда схема энергоснабжения Потребителя не позволяет проводить ремонтные работы без такого ограничения.

7.3. При неоплате Потребителем потребленной электрической энергии за два периода платежа, установленных настоящим договором, Поставщик уведомляет Потребителя, что в случае неоплаты задолженности в течение 5 рабочих дней с момента получения уведомления Потребителю будет введено ограничение режима потребления электрической энергии до уровня технологической брони.

В указанный срок Потребитель обязан погасить имеющуюся задолженность или принять меры к безаварийному прекращению технологического процесса, обеспечению безопасности людей и сохранности оборудования в связи с введением ограничения режима потребления.

Частичное ограничение режима потребления электрической энергии производится либо Потребителем самостоятельно, путем отключения собственных энергетических установок, либо с питающих центров Сетевой организации, по усмотрению Поставщика. При этом Сетевая организация и (или) Поставщик имеет право производить опломбирование отключенных энергетических установок Потребителя с составлением соответствующего акта.

При невведении Потребителем частичного ограничения режима потребления электрической энергии самостоятельно или срыве пломб Сетевой организации и (или) Поставщика и самовольном подключении ранее отключенного энергетического оборудования, Поставщик принимает меры по введению ограничения режима потребления электрической энергии непосредственно с питающих центров Сетевой организации.

Если по истечению 5 дней со дня введения Потребителю частичного ограничения режима потребления электрической энергии до уровня технологической брони Потребителем не будет погашена имеющаяся задолженность, то Поставщик принимает меры по введению Потребителю ограничения режима потребления электрической энергии до уровня аварийной брони.

Если по истечению десяти дней со дня введения ограничения режима потребления электрической энергии до уровня аварийной брони, Потребителем не будет погашена имеющаяся задолженность, то Поставщик принимает меры по введению Потребителю полного ограничения режима потребления электрической энергии. При этом Поставщик обязан не менее чем за одни сутки уведомить Потребителя о дне и часе полного ограничения режима потребления электрической энергии.

В отношении объектов, перечисленных в Приложении №6 к Правилам розничного рынка, порядок ограничения режима потребления электрической энергии при неоплате Потребителем электрической энергии за два периода платежа, вводится согласно п.177 Правил розничного рынка.

7.4. Уведомления о введении ограничения могут быть направлены одним из следующих способов: 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.

7.5. Подача электрической энергии после введения частичного или полного ограничения режима потребления электрической энергии возобновляется не позднее чем через 24 часа после уплаты Потребителем задолженности с учетом затрат, компенсирующих расходы Сетевой организации и Поставщика на введение частичного или полного ограничения режима потребления электрической энергии и на восстановление подачи электроэнергии на основании платежного документа, выставленного Поставщиком.

7.6. Потребитель несет ответственность за возможные последствия в случае отказа самостоятельно произвести ограничение режима потребления.

7.7. В случаях ограничения режима потребления Потребителя по причине неисполнения или ненадлежащего исполнения им своих обязательств или в случае прекращения обязательств Сторон по договору, Потребитель обязан предпринять все необходимые действия для обеспечения подачи электрической энергии третьим лицам, присоединенным к объектам электросетевого хозяйства Потребителя, надлежащим образом исполняющим свои обязательства по оплате электрической энергии и услуг, в необходимом для них объеме.

7.8. Потребитель несет ответственность перед третьими лицами за убытки, возникшие в связи с введением ограничения режима потребления, а так же в случае неготовности к ограничению режима потребления.

7.9. Поставщик не несет ответственности перед Потребителем за перерывы поставки электрической энергии в случае, если при частичном ограничении режима потребления электрической энергии в результате повреждений в электрических сетях Сетевой организации, Потребитель не использовал оставшиеся в работе резервные источники электроснабжения, а также в случаях, если перерывы поставки электрической энергии не превысили допустимую продолжительность для данной категории надежности электроснабжения согласно ПУЭ.

7.10. Поставщик не несет ответственности перед Потребителем за перерывы в поставке электрической энергии, вызванные использованием Поставщиком своих прав по частичному ограничению или полному ограничению поставки (отключению) электрической энергии согласно настоящему договору и законодательству РФ.

7.11. Перерыв в электроснабжении Потребителя в случае срабатывания устройств релейной защиты и автоматики (РЗА) с успешным включением (АПВ, АВР) не считается отключением Потребителя.

8. Ответственность сторон

8.1. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение настоящего договора в соответствии с его условиями и законодательством РФ.

8.2. В случае если энергопринимающие устройства Потребителя присоединены к сетям Сетевой организации через энергопринимающие устройства (энергетические установки) лиц, не оказывающих услуги по передаче, либо присоединены к бесхозяйным объектам электросетевого хозяйства, Поставщик несет ответственность перед Потребителем за надежность снабжения его электрической энергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации.

8.3. 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.

9. Исключение из условия о конфиденциальности

9.1 В целях надлежащего исполнения обязанности, возложенной на Поставщика п. 11, 82 Правил розничных рынков, Поставщик настоящим условием доводит до сведения Потребителя информацию о том, что Поставщик после заключения настоящего договора предоставляет Сетевой организации для осуществления контроля за выполнением указанного условия следующие сведения:

- наименование Потребителя, место его нахождения, его точки поставки на розничном рынке, платежные реквизиты;
- о заключении, изменении и расторжении договора, на основании которого обеспечивается снабжение электрической энергией данного потребителя, а также основные условия этого договора, позволяющие определить объем и режим подачи электрической энергии;
- список уполномоченных представителей сторон, имеющих право подписи актов об объеме поставленной Потребителю электрической энергии.

10. Заключительные положения.

Срок действия, изменение и расторжение договора

10.1. Настоящий договор заключен на срок по 31 декабря 2007 г., вступает в силу со дня его подписания, распространяет свое действие на отношения сторон, сложившиеся с 01 января 2007 года и считается ежегодно продленным на следующий календарный год, если за месяц до окончания срока не последует заявлений одной из сторон об отказе от настоящего договора на следующий календарный год, или о заключении договора на иных условиях.

10.2. 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, то установленные такими документами новые нормы обязательны для Сторон с момента их вступления в силу, если самими нормативными правовыми актами не установлен иной срок. В целях приведения действующего договора в соответствие с новыми нормами Поставщик в течение 1 месяца с момента вступления в силу нормативных правовых актов направляет Потребителю уведомление об изменении условий договора.

10.3. В случае, если новая норма нормативно-правового акта предусматривает положение, которое может быть изменено соглашением сторон, то стороны обязуются достичь такого соглашения в течение 2 недель с момента получения Потребителем соответствующего уведомления от Поставщика, при недостижении согласия в указанный срок согласованным является условие, определенное в нормативном правовом акте. Действие такого условия распространяется на отношения сторон, возникшие с даты вступления в силу нормативного правового акта, независимо от даты достижения соглашения по нему.

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

10.5. Досрочное расторжение настоящего Договора не освобождает стороны от взаимных расчетов.

10.6. Все приложения к настоящему договору являются его неотъемлемыми частями, а именно:

Приложение №1 «Перечень точек поставки, приборов учета и применяемых тарифов».

Приложение №2 «Объем поставки электрической энергии».

Приложение №3 Форма «Акт об объеме поставленной Потребителю электрической энергии».

11.РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Поставщик:

Открытое акционерное общество «Ульяновскэнерго»

ИНН/КПП 7327012462/730350001

ОКВЭД 40.10.3, ОКПО 00127746

Банковские реквизиты:

р/счет 40702810251020002511

Ульяновский филиал ОАО "АК БАРС" Банк г.Ульяновск,

кор/счет 30101810300000000894

БИК 047308894

Юридический адрес:

432045, РФ, г.Ульяновск, ул. Промышленная, 5

тел. 618-302

факс: 618-390, 618-391

Почтовый адрес:

432009, РФ, г.Ульяновск, ул.Вокзальная, 6 А

тел. 308-433

Потребитель:

Товарищество собственников жилья «Гранит»

ИНН/КПП 7327037805/732701001

Банковские реквизиты:

р/сч 40703810169160110110 в Ульяновское ОСБ 8588 г.Ульяновск

БИК 047308602 к/сч 30101810000000000602

Местонахождение:

Почтовый адрес : 432054 Россия, г.Ульяновск, ул.Рябикова 70 корп.2,(председатель - ул.Прокофьева 75, паспорт 73 99 072612, выдан УВД Засвияжского р-на г.Ульяновска от 04.12.1999 г.

Телефоны:

Поставщик:



А.А. Игнатьев



Потребитель:

А.А. Алтынбаев

(

)

Приложение №2
к договору энергоснабжения
№ 3632 от 01.01.2007

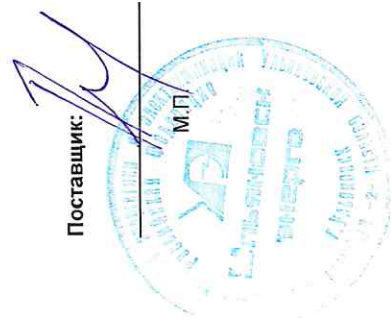
ОБЪЕМ ПОСТАВКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

Товарищество собственников жилья "Гранит"

Общий объем для:

1. Электрическая энергия в квт. час.

Всего за 2007 г.	В том числе по кварталам и месяцам											
	1 квартал			2 квартал			3 квартал			4 квартал		
	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
525 000	50 000	50 000	50 000	50 000	35 000	35 000	35 000	35 000	35 000	50 000	50 000	50 000
	150 000			120 000			105 000			150 000		



Приложение №3
к договору энергоснабжения
№ 3632 от 01.01.2007

Форма

АКТ ОБ ОБЪЕМАХ ПОСТАВЛЕННОЙ ПОТРЕБИТЕЛЮ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

за _____ (месяц) _____ (год)

Товарищество собственников жилья "Гранит"

Точки поставки (питающий центр, граница раздела)		Объект	Номер счетчика	Предыдущие показания	Последние показания	Разница (ст.6-ст.5)	Расчетный коэффициент	Потери, %	Потери, кВтч (ст.7 * ст.8 * ст.9)	Объем э/э, кВтч (ст.7 * ст.8 + ст.10)
1	2									
ПС СВЯЯГА - 110/6 кВ, яч.458	ТП-2584	ул.Рябикова 70 к.2, ж/дом - общ.учет/10 эт.,5 п./	5N834230				60	0		
ПС СВЯЯГА - 110/6 кВ, яч.458	ТП-2584	ул.Рябикова 70 к.2, ж/дом - общ.учет/10 эт.,5 п./	63852562/резерв/				10	0		
ПС СВЯЯГА - 110/6 кВ, яч.458	ТП-2584	ул.Рябикова 70 к.2, ж/дом - общ.учет/10 эт.,5 п./	5N822036				40	0		
ПС СВЯЯГА - 110/6 кВ, яч.458	ТП-2584	ул.Рябикова 70 к.2, ж/дом - общ.учет/10 эт.,5 п./	5N851545/резерв/				10	0		
ПС СВЯЯГА - 110/6 кВ, яч.458	ТП-2584	ул.Рябикова 70 к.2, ж/дом - общ.учет/10 эт.,5 п./	63854655/резерв/				10	0		
ПС СВЯЯГА - 110/6 кВ, яч.458	ТП-2584	ул.Рябикова 70 к.2, ж/дом - общ.учет/10 эт.,5 п./	63854547				40	0		
ПС СВЯЯГА - 110/6 кВ, яч.458	ТП-2584	ул.Рябикова 70 к.2, ж/дом - общ.учет/10 эт.,5 п./	63852310				40	0		
ПС СВЯЯГА - 110/6 кВ, яч.458	ТП-2584	ул.Рябикова 70 к.2, ж/дом - общ.учет/10 эт.,5 п./	63854697/резерв/				10	0		
ПС СВЯЯГА - 110/6 кВ, яч.458	ТП-2584	ул.Рябикова 70 к.2, ж/дом - общ.учет/10 эт.,5 п./	5N833005/резерв/				20	0		
ПС СВЯЯГА - 110/6 кВ, яч.458	ТП-2584	ул.Рябикова 70 к.2, ж/дом - общ.учет/10 эт.,5 п./	62839757				40	0		
ПС СВЯЯГА - 110/6 кВ, яч.458	ТП-2584	ул.Рябикова 70 к.2, ж/д - общ.уч/10 эт.,5 п./	63854697/резерв/				10	0		
ПС СВЯЯГА - 110/6 кВ, яч.458	ТП-2584	ул.Рябикова 70 к.2, ж/д - общ.уч/10 эт.,5 п./	63854655/резерв/				10	0		

ПС СВИЯГА - 110/6 кВ, рч.458	ТП-2584	ул. Рябикова 70 к.2, ж/д - обш.уч/10 эт.,5 п./	63852562/резерв/				10	0		
ПС СВИЯГА - 110/6 кВ, рч.458	ТП-2584	ул. Рябикова 70 к.2, ж/д - обш.уч/10 эт.,5 п./	63852310				40	0		
ПС СВИЯГА - 110/6 кВ, рч.458	ТП-2584	ул. Рябикова 70 к.2, ж/д - обш.уч/10 эт.,5 п./	5N851545/резерв/				10	0		
ПС СВИЯГА - 110/6 кВ, рч.458	ТП-2584	ул. Рябикова 70 к.2, ж/д - обш.уч/10 эт.,5 п./	5N834230				60	0		
ПС СВИЯГА - 110/6 кВ, рч.458	ТП-2584	ул. Рябикова 70 к.2, ж/д - обш.уч/10 эт.,5 п./	5N833005/резерв/				20	0		
ПС СВИЯГА - 110/6 кВ, рч.458	ТП-2584	ул. Рябикова 70 к.2, ж/д - обш.уч/10 эт.,5 п./	5N822036				40	0		
ПС СВИЯГА - 110/6 кВ, рч.458	ТП-2584	ул. Рябикова 70 к.2, ж/д - обш.уч/10 эт.,5 п./	62839757				40	0		
ПС СВИЯГА - 110/6 кВ, рч.458	ТП-2584	ул. Рябикова 70 к.2, ж/д - обш.уч/10 эт.,5 п./	63854547				40	0		

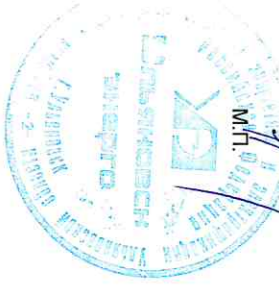
Потребитель:

М.П.

Поставщик:

А.А.Игнатъев

М.П.



Сетевая организация:

М.П.

Потребитель:

М.П.




СПИСОК

Уполномоченных представителей Сторон, имеющих право подписи актов об объемах поставленной Потребителю электрической энергии (Приложение №3)

от Потребителя

Товарищество собственников жилья "Гранит"

№№ п/п	Ф.И.О., должность	телефон (факс)	Рабочее время	Образец подписи
1.	Алямкиналь Альберт Азатович, председатель правления	т/ф. 64-49-22 т. 8-914-601- -94-06	9.00-18.00.	

от Сетевой организации

№№ п/п	Ф.И.О., должность	телефон (факс)	Рабочее время	Образец подписи

Потребитель:

М.П.

Поставщик:

М.П.

А.А.Игнатьев



Сетевая организация:

М.П.

Потребитель:

М.П.



ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ
к договору энергоснабжения
№3632 от 01 января 2007 г.

Ульяновск г

10 января 2013 г.

Гарантирующий поставщик – Открытое акционерное общество энергетики и электрификации Ульяновской области "Ульяновскэнерго", именуемое в дальнейшем "Поставщик", в лице заместителя директора по сбыту по расчетам с потребителями Милевской Наталии Степановны, действующей на основании доверенности №540/ЮР от 01.06.2012, с одной стороны, и **Товарищество собственников жилья "Гранит"**, именуемое в дальнейшем "Потребитель", в лице председателя Алтынбаева Альберта Азатовича, действующего на основании устава, с другой стороны, совместно именуемые Стороны, заключили настоящее дополнительное соглашение о нижеследующем:

1. В связи с заменой прибора учета электрической энергии, внести изменения в договор энергоснабжения №3632 от 01 января 2007 г.:
 - 1.1. Считать утратившим силу Приложение №1 «Перечень точек поставки» от 01.08.2012 г. Ввести в действие Приложение №1 «Перечень точек поставки» от 10.01.2013.
2. Остальные условия Договора, не затронутые настоящим Дополнительным соглашением, остаются неизменными и Стороны подтверждают по ним свои обязательства.
3. 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.



1

(

(

ОАО «Ульяновскэнерго» ГО	
Нач.отделения	
Ведущий бухг.	
Нач.отд.дог. и реал.	<i>ky</i>
Юрисконсульт	<i>М. М. М.</i>
Исполнитель	<i>Н. М. М.</i>

М. М. М.

Перечень точек поставки
Товарищество собственников жилья "Гранит"

№ 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 в ЛЭП и трансформаторах **	Группа потребителей, ценовая категория (тариф), уровень напряжения***	Наименование сетевой организации
1	п/с "Святая" 110/6 яч. №458 ТП-2861 н/в кабель во ВРУ-0,4 кВ ж/дома по ул. Рябикова 70 корпус 2 от ТП-2861	II	740,6	РУ-0,4 кВ в здании (ж/дом, Ульяновск г. Рябикова ул. 70, корп.2, 10 эт., 5 п., ОУ, эл/плиты)	ЦЭ6822В №62839757 (А)*	200/5	-	40	д-14085 н-04091	1 кв. 2006 г./ 8 лет	-	Потребители, приравненные к населению в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электросплитами Тариф, дифференцированный по зонам суток НН	МУП "УльГЭС"
2	п/с "Святая" 110/6 яч. №458 ТП-2861 н/в кабель во ВРУ-0,4 кВ ж/дома по ул. Рябикова 70 корпус 2 от ТП-2861	II		РУ-0,4 кВ в здании (ж/дом, Ульяновск г. Рябикова ул. 70, корп.2, 10 эт., 5 п., ОУ, эл/плиты)	ЦЭ6822В №63854697 (А)*	50/5	-	10	д-00000 н-00029	2 кв. 2006 г./ 8 лет	-	Потребители, приравненные к населению в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электросплитами Тариф, дифференцированный по зонам суток НН	МУП "УльГЭС"
3	п/с "Святая" 110/6 яч. №458 ТП-2861 н/в кабель во ВРУ-0,4 кВ ж/дома по ул. Рябикова 70 корпус 2 от ТП-2861	II		РУ-0,4 кВ в здании (ж/дом, Ульяновск г. Рябикова ул. 70, корп.2, 10 эт., 5 п., ОУ, эл/плиты)	СЕ 301 №00884005900290 3 (А)*	200/5	-	40	д-00000 н-00000	3 кв. 2012 г./ 16 лет	-	Потребители, приравненные к населению в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электросплитами Тариф, дифференцированный по зонам суток НН	МУП "УльГЭС"

4	п/с "Святага"110/6 яч. №458 ТТТ-2861 н/в кабель во ВРУ-0,4 кВ ж/дома по ул. Райникова 70 корпус 2 от ТТТ-2861	II		РУ-0,4 кВ в здании г. Райникова ул. 70, корп. 2, 10 эт., 5 п., ОУ)	СЕ 301 №00884004200041 7 (А)*	50/5	-	10	д-00000 н-00000	1 кв. 2011 г./ 16 лет	-	Потребители, приравненные к населению в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроплитами Тариф, дифференцированный по зонам суток НН	МУП "УльГЭС"
5	п/с "Святага"110/6 яч. №458 ТТТ-2861 н/в кабель во ВРУ-0,4 кВ ж/дома по ул. Райникова 70 корпус 2 от ТТТ-2861	II		РУ-0,4 кВ в здании г. Райникова ул. 70, корп. 2, 10 эт., 5 п., ОУ, эл/плиты)	ЦЭ6822В №5N834230 (А)*	300/5	-	60	д-09782 н-03461	4 кв. 2005 г./ 8 лет	-	Потребители, приравненные к населению в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроплитами Тариф, дифференцированный по зонам суток НН	МУП "УльГЭС"
6	п/с "Святага"110/6 яч. №458 ТТТ-2861 н/в кабель во ВРУ-0,4 кВ ж/дома по ул. Райникова 70 корпус 2 от ТТТ-2861	II		РУ-0,4 кВ в здании г. Райникова ул. 70, корп. 2, 10 эт., 5 п., ОУ, эл/плиты)	ЦЭ6822В №5N833005 (А)*	100/5	-	20	д-00387 н-00830	4 кв. 2005 г./ 8 лет	-	Потребители, приравненные к населению в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроплитами Тариф, дифференцированный по зонам суток НН	МУП "УльГЭС"
7	п/с "Святага"110/6 яч. №458 ТТТ-2861 н/в кабель во ВРУ-0,4 кВ ж/дома по ул. Райникова 70 корпус 2 от ТТТ-2861	II		РУ-0,4 кВ в здании г. Райникова ул. 70, корп. 2, 10 эт., 5 п., ОУ, эл/плиты)	ЦЭ6822В №63854547 (А)*	200/5	-	40	д-10918 н-03007	2 кв. 2006 г./ 8 лет	-	Потребители, приравненные к населению в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроплитами Тариф, дифференцированный по зонам суток НН	МУП "УльГЭС"
8	п/с "Святага"110/6 яч. №458 ТТТ-2861 н/в кабель во ВРУ-0,4 кВ ж/дома по ул. Райникова 70 корпус 2 от ТТТ-2861	II		РУ-0,4 кВ в здании г. Райникова ул. 70, корп. 2, 10 эт., 5 п., ОУ, эл/плиты)	ЦЭ6822В №63852562 (А)*	50/5	-	10	д-00030 н-00000	2 кв. 2006 г./ 8 лет	-	Потребители, приравненные к населению в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроплитами Тариф, дифференцированный по зонам суток НН	МУП "УльГЭС"

9	п/с "Святая" 110/6 яч. №458 ТП-2861 н/в кабель во ВРУ-0,4 кВ ж/дома по ул.Рябикова 70 корпус 2 от ТП-2861	II	РУ-0,4 кВ. здании (ж/дом, Ульяновск г. Рябикова ул, 70, корп.2, 10 эт., 5 п., ОУ, эл/плиты)	ЦЭ6822В №5N851545 (А)*	50/5	-	10	д-00091 н-00003	4 кв. 2005 г./ 8 лет	Потребители, приравненные к населению в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроплитами Тариф, дифференцированный по зонам суток НН	МУП "УльГЭС"
10	п/с "Святая" 110/6 яч. №458 ТП-2861 н/в кабель во ВРУ-0,4 кВ ж/дома по ул.Рябикова 70 корпус 2 от ТП-2861	II	РУ-0,4 кВ в здании (ж/дом, Ульяновск г. Рябикова ул, 70, корп.2, 10 эт., 5 п., ОУ, эл/плиты)	ЦЭ6822В №5N822086 (А)*	200/5	-	40	д-10892 н-03053	4 кв. 2005 г./ 8 лет	Потребители, приравненные к населению в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроплитами Тариф, дифференцированный по зонам суток НН	МУП "УльГЭС"

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 ОАО "Ульяновскэнерго":

Телеком р/у, ООО (договор №600134ЭО от 01.06.2011)	(Узел связи Ульяновск г)	Расчет за потребленную электрическую энергию производится по установленной мощности: 33 кВт.ч. ежемесячно	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вымпел-Коммуникации, ОАО (договор №600024ЭО от 01.01.2009)	(Узел кабельной связи, г. Ульяновск согласно списка №1)	Расчет за потребленную электрическую энергию производится по установленной мощности.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КОМСТАР-Регионы, ЗАО (договор №2012 от 01.04.2012) МТС	(Усилители каб.телевидения)	Расчет за потребленную электрическую энергию производится по установленной мощности: 50 кВт.ч. ежемесячно	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ростелеком, ОАО (договор №0082 от 01.01.2009)	(Оборудование телекоммуникацио нной связи Ульяновск г)	Расчет за потребленную электрическую энергию производится по установленной мощности: 20 кВт.ч. ежемесячно	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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.

ВН – высокое напряжение 110 кВ и выше
СН-2 – второе среднее напряжение 20 – 1 кВ
НН – низкое напряжение

Поставщик
ОАО Ульяновскэнерго
Ульяновская область
г. Ульяновск
М.П.
Н.С. Малевская

Потребитель
ТОВАРИЩЕСТВО СОБСТВЕННИКОВ ЖИЛЬЯ "ГРАНИТ"
г. Ульяновск
№1067572 7023160
М.П.
А.А. Алтынбаев

ОАО «Ульяновскэнерго» ГО

Нач. отделения

Ведущий с /хг.

Нач. отд. дог. и реал.

Юрисконсульт

Исполнитель

[Handwritten signature]
[Handwritten signature]