ДОГОВОР № 109
оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности)

г. Ростов-на-Дону «20» 10 **20 10 г.**

Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга» (ОАО «МРСК Юга»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице заместителя директора филиала ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» по развитию и реализации услуг Федорова Николая Владимировича, действующего на основании доверенности от 30 августа 2010 года № 9412, с одной стороны и

Открытое акционерное общество «Энергия» (ОАО «Энергия»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора Конопского Сергея Валерьевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Общие положения.

1.1. Стороны договорились понимать используемые в настоящем Договоре термины в следующем значении:

Потребители электрической энергии (Потребители Гарантирующего поставщика (Энергосбытовых организаций) – физические и юридические лица, приобретающие электрическую энергию у гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации, иного продавца электрической энергии для собственных и (или) производственных нужд, и имеющие на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающие устройства, и (или) приобретающие электроэнергию в целях ее перепродажи, в том числе исполнители коммунальных услуг.

В настоящем Договоре под Потребителями Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации) понимаются потребители электрической энергии, определенные Сторонами в Приложении № 2 к Договору.

Точка приема – место на границе балансовой принадлежности электрической сети Исполнителя, в котором электрическая энергия, подлежащая к передаче по настоящему Договору, поступает в электрическую сеть Исполнителя, и в котором электрическая сеть Исполнителя технологически присоединена:

а) к сетям Заказчика, производителя либо к электрическим сетям другой сетевой организации (ССО), владеющей на праве собственности или на ином установленном законом основании объектами электросетевого хозяйства;

б) к бесхозяйным электрическим сетям,

Точки приема электрической энергии в сеть Исполнителя определяются Сторонами в Приложении № 1 к настоящему Договору.

Точки отдачи - места присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) и прочих объектов электроэнергетики Заказчика и (или) смежных сетевых организаций к электрическим сетям Исполнителя, являющиеся местами исполнения обязательства по оказанию услуг по передаче электрической энергии Заказчику, указаны в Приложении № 1.

Точки поставки – места присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) и прочих объектов электроэнергетики Потребителей электрической энергии к электрическим сетям Исполнителя, являющиеся местами исполнения обязательства по оказанию услуг по передаче электрической энергии Заказчику и (или) места поставки электрической энергии для собственного

потребления Исполнителя по соответствующему договору энергоснабжения, указаны в Приложении № 2.

Приём в сеть – сальдированный объём электрической энергии принятый Исполнителем в свою сеть, определяемый как разница электрической энергии принятой в точках приема и переданной в точках отдачи.

Полезный отпуск – объём электрической энергии, определяемый Исполнителем в точках поставки.

Потери электрической энергии – разница между приёмом в сеть и полезным отпуском.

Заявленная мощность – определенная соглашением Сторон величина потребляемой Исполнителем из сети Заказчика мощности по точкам приема, исчисляемая в мегаваттах.

Максимальная мощность – величина мощности, обусловленная составом энергопринимающего оборудования и технологическим процессом Исполнителя, исчисляемая в мегаваттах и оговоренная в договоре технологического присоединения и (или) подписанном Исполнителем и Заказчиком акте технологического присоединения.

Присоединенная мощность – совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети Заказчика (в том числе опосредованно) трансформаторов и энергопринимающих устройств Исполнителя, исчисляемая в мегавольт-амперах.

Граница балансовой принадлежности – линия раздела объектов электросетевого хозяйства между владельцами по признаку собственности или владения на ином законном основании, определяющая границу эксплуатационной ответственности.

Акты разграничения границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон являются Приложением № 4 к настоящему Договору.

Владельцы энергооборудования – любые юридические и физические лица, владеющие на любом законном основании энергооборудованием, технологически присоединенном в установленном порядке к электрической сети Исполнителя.

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

Смежная сетевая организация (ССО) – сетевая организация, за исключением Заказчика, владеющая на праве собственности или на ином установленном законом основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такие организации оказывают услуги по передаче электрической энергии и осуществляют в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (электрических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям.

1.2. Заказчик заключает настоящий Договор в своих интересах и интересах:

- Энергосбытовых организаций, которым в соответствии с заключенными договорами оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности), Заказчик обязан организовать передачу электрической энергии (мощности) до Потребителей, имеющих с данными энергосбытовыми организациями договоры энергоснабжения и присоединённым к сетям.

- Смежных сетевых организаций, которым в соответствии с заключенными договорами оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности), Заказчик обязан организовать передачу электрической энергии (мощности).

1.3. Исполнитель в порядке, предусмотренном действующим законодательством,

самостоятельно регулирует отношения с владельцами энергооборудования (в том числе, ССО) по технологическому присоединению электроустановок к электрической сети Исполнителя, в том числе с теми владельцами электроустановок, энергопринимающие устройства которых были присоединены к электрической сети Исполнителя до заключения настоящего Договора.

В течение 30 (тридцати) календарных дней после заключения настоящего договора по запросу Заказчика передает последнему копии выданных в отношении указанных лиц технических условий, актов о технологическом присоединении, актов согласования аварийной и технологической брони электроснабжения.

1.4. Исполнитель при оказании услуг по настоящему Договору осуществляет передачу электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, находящихся у него на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании. Об изменении правомочий Исполнителя на владение, пользование либо распоряжение объектами электросетевого хозяйства, Исполнитель извещает Заказчика не менее чем за 5 (пять) рабочих дней до внесения соответствующих изменений и направляет Заказчику нотариально заверенные копии соответствующих правоустанавливающих документов в течение 3 (трех) рабочих дней с момента их получения.

1.5. При определении объема и стоимости передаваемой по настоящему Договору электрической энергии Стороны определились под термином «электрическая энергия» понимать активную электрическую энергию.

2. Предмет договора.

2.1. Исполнитель обязуется оказывать услуги Заказчику по передаче электрической энергии (мощности), от точек приёма до точек отдачи и поставки путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии (мощности) через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности и (или) ином установленном федеральным законом основании, а Заказчик обязуется оплачивать услуги по передаче электрической энергии (мощности) в порядке, установленном настоящим Договором.

2.2. Договорные объемы услуг по передаче электрической энергии и мощности по сетям Исполнителя с разбивкой по месяцам, по уровням напряжения определены Сторонами в Приложении № 3 к настоящему Договору.

2.3. Стороны признают следующие существенные условия настоящего Договора:

- Величина присоединенной мощности энергопринимающих устройств, присоединенных к электрической сети Исполнителя, определена сторонами в Приложении № 9 к настоящему Договору;

- Величина заявленной мощности, в пределах которой Исполнитель обязуется обеспечить передачу электрической энергии, указана в Приложении № 3 к настоящему Договору;

- Границы балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности между Исполнителем и Заказчиком за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства указаны в Приложении № 4 к настоящему Договору;

- Перечень объектов межсетевой координации с указанием в нем для каждого объекта стороны, выполняющей изменения (согласующей выполнение изменений) его эксплуатационного состояния, а также порядка обеспечения координации действий сторон при выполнении таких изменений и ремонтных работ, указаны в Приложении № 8 к настоящему Договору;

- Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого

хозяйства, принадлежащих сторонам договора, включая их пропускную способность, указаны в Приложении № 9 к настоящему Договору;

- Перечень точек приема и отдачи, с указанием места установки приборов учета, его типа, номера, трансформаторов тока (ТТ) и трансформатора напряжения (ТН) в сечении Исполнителя – Заказчика и Исполнителя – смежной сетевой организации указаны в Приложении № 1 к настоящему Договору;

- Перечень точек поставки, с указанием места установки приборов учета, его типа, номера, трансформаторов тока (ТТ) и трансформатора напряжения (ТН) в сечении Исполнителя – Потребителя и по присоединениям хозяйственных нужд Исполнителя указаны в Приложении № 2 к настоящему Договору;

- Порядок осуществления расчетов за оказанные услуги по передаче электрической энергии;

- Согласованные с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике организационно-технические мероприятия по установке устройств компенсации и регулирования реактивной мощности в электрических сетях, являющихся объектами диспетчеризации соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, в пределах территории субъекта Российской Федерации или иных определенных указанным субъектом территорий, которые направлены на обеспечение баланса потребления активной и реактивной мощности в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителей электрической энергии (при условии соблюдения производителями и потребителями электрической энергии (мощности) требований к качеству электрической энергии по реактивной мощности);

- Обязанности Сторон по соблюдению требуемых параметров надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, режимов потребления электрической энергии, включая поддержание соотношения потребления активной и реактивной мощности на уровне, установленном законодательством Российской Федерации и требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, а также по соблюдению установленных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике уровней компенсации и диапазонов регулирования реактивной мощности.

2.4. В случае если в период действия настоящего Договора произойдет изменение существенных условий, перечисленных в пункте 2.3. настоящего Договора, то Стороны, после предварительного согласования, вносят изменения в соответствующие приложения к настоящему Договору путем оформления в письменном виде дополнительных соглашений.

2.5. Исполнитель в соответствии с настоящим Договором оказывает Заказчику услуги по передаче электрической энергии (мощности), включающие в себя в том числе:

- передачу электрической энергии от точек приема до точек поставки;

- круглосуточное оперативное управление электроустановками, находящимися в управлении и (или) ведении Исполнителя в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами и нормативно-техническими документами;

- снятие показаний приборов учета по всем точкам приема, отдачи и точкам поставки электрической энергии, находящихся в пределах балансовой принадлежности Заказчика и других ССО, а также согласование Актов снятия показаний приборов учета по точкам поставки электроэнергии, находящихся в границах балансовой принадлежности Потребителей ГП (ЭСО), ССО, предоставляемых ими для расчетов по договорам энергоснабжения с ГП (ЭСО);

- плановые и внеплановые проверки состояния приборов учета, по которым производится учет приема и отпуска энергии в точках приема и в точках поставки электрической энергии;

- контроль соблюдения договорных величин потребления (приема в свою сеть) электрической энергии (мощности) Потребителями и иными непосредственно

присоединенными к электрическим сетям Исполнителя владельцами энергооборудования;

- по заявке Заказчика производит в соответствии с действующим законодательством РФ, действия по введению ограничения или возобновлению режима потребления электрической энергии Потребителям, иным владельцам энергооборудования, непосредственно присоединенных к электрическим сетям Исполнителя, либо присоединенных через бесхозяйные сети.

3. Права и обязанности сторон.

3.1. Стороны обязуются:

3.1.1. При исполнении обязательств по настоящему Договору руководствоваться действующим законодательством.

3.1.2. Соблюдать общие требования оперативно-технического (диспетчерского) управления процессом передачи, распределения, отпуска и потребления электрической энергии, в соответствии с Соглашением о распределении оборудования по способу диспетчерского управления.

3.1.3. При исполнении настоящего Договора обеспечивать работоспособное состояние и соблюдение обязательных требований к эксплуатации принадлежащих им на праве собственности или на ином законном основании устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, приборов учета электрической энергии и мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии.

3.1.4. Своевременно информировать другую Сторону Договора о возникновении (угрозе возникновения) аварийных ситуаций в работе принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства, а также о ремонтных и профилактических работах, проводимых на указанных объектах.

3.1.5. Осуществлять учет электрической энергии и потребляемой мощности для контроля фактических объемов их приёма и полезного отпуска.

При наличии Автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электрической энергии (АИИС КУЭ), принятой для коммерческих расчетов, контроль за соблюдением установленных режимов и учет электропотребления производится по данным АИИС КУЭ.

В случае выхода АИИС КУЭ из строя, за коммерческий расчет принимаются данные приборов резервного (контрольного) учета электрической энергии соответствующей Стороны.

3.1.6. Обеспечивать взаимную передачу данных коммерческого учета, включая данные Автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электрической энергии (АИИС КУЭ).

3.1.7. Осуществлять контроль за показателями качества электрической энергии (ПКЭ) измерителями показателей качества электрической энергии в соответствии с нормативно-техническими документами.

3.1.8. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей другой Стороны Договора в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии.

3.1.9. Соблюдать условия и порядок расчетов за оказанные услуги, установленные настоящим Договором.

3.1.10. Производить ежеквартальную взаимную сверку финансовых расчетов за оказанные услуги по настоящему Договору путем составления «Акта сверки взаимных расчетов» не позднее 25-го числа месяца, следующего за отчетным.

Сторона, получившая акт сверки, должна подписать и вернуть его контрагенту в указанный в акте срок. Копию подписанного и скрепленного печатью акта сверки,

получившая акт сторона, в течение 2 дней с даты получения направляет другой стороне по факсу.

3.1.11. При изменении у Заказчика или Исполнителя состава точек приёма и (или) поставки электрической энергии, вносить изменения в Договор, путем заключения дополнительных соглашений.

3.1.12. При ликвидации, реорганизации или прекращении отдельных видов деятельности, за 30 дней направлять письмо другой стороне о расторжении или изменении условий настоящего Договора.

3.1.13. При передаче мощности больше максимальной, её величина подлежит согласованию сторонами дополнительно путем заключения договора технологического присоединения.

3.1.14. Ежегодно до 1 января стороны обязуются предоставлять списки лиц, имеющих право ведения оперативных переключений и переговоров.

3.2. Заказчик обязуется:

3.2.1. Обеспечить передачу электрической энергии и мощности, приобретенной соответствующими энергосбытовыми организациями на оптовом и розничном рынках электрической энергии, до точек приёма Исполнителя в объёмах, согласованных в Приложении № 3.

3.2.2. Поддерживать в точках приёма показатели качества в соответствии с ГОСТ 13109-97 и обеспечивать надёжность в соответствии с VIII разделом «Правил функционирования розничных рынков электрической энергии…», утв. Постановлением Правительства РФ № 530 от 31.08.2006г.

3.2.3. Осуществлять оперативно-диспетчерское управление оборудованием с целью ведения требуемого режима работы энергосистемы, обеспечения устойчивости энергосистемы, предотвращения и ликвидации аварий и других технологических нарушений при преобразовании, передаче и распределении электрической энергии.

3.2.4. Обеспечить в течение всего срока действия настоящего Договора работоспособность, сохранность и соблюдение эксплуатационных требований к средствам релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборам учета электрической энергии и мощности, находящихся на балансе Заказчика, а также иным устройствам, необходимым для измерения требуемых параметров количества и качества электрической энергии, поддержания надежности и безопасности передачи электрической энергии.

3.2.5. Обеспечивать беспрепятственный допуск, в предварительно согласованные Сторонами сроки, уполномоченных представителей Исполнителя к приборам и системам коммерческого учета, находящимся во владении Заказчика, для съёма их показаний и проверки технического состояния. Доступ к приборам учета осуществляется совместно с представителями Заказчика.

3.2.6. Незамедлительно уведомлять Исполнителя об авариях на энергетических объектах Заказчика, связанных с отключением питающих линий.

3.2.7. При необходимости проведения ремонтных работ в электроустановках Заказчика, связанных с частичным или полным ограничением режима потребления электрической энергии, Заказчик обязан:

- в целях согласования срока проведения ремонтных работ Заказчик направляет Исполнителю уведомление в срок не менее чем за 30 дней до планируемой даты (дня и часа) проведения ремонтных работ.

Исполнитель вправе перенести срок проведения ремонтных работ, но не более чем на 3 (три) календарных дня, передав соответствующее уведомление Заказчику в срок не позднее 3 (трех) календарных дней с даты получения уведомления Заказчика. В противном случае срок проведения ремонтных работ, определенный Заказчиком в

уведомлении (день и час) считается согласованным.

- согласованный Исполнителем срок проведения ремонтных работ не может быть перенесён;

- уведомить Исполнителя о перерыве в подаче электрической энергии, связанным с ремонтными работами, дата проведения которых согласовывается с Исполнителем, не позднее, чем за 24 часа до начала ремонтных работ.

3.2.8. Производить самостоятельно или с привлечением третьих лиц снятие показаний приборов учета, установленных на балансе Заказчика и направлять их Исполнителю.

3.2.9. Направлять Исполнителю до 15 июля текущего года требования к графикам аварийного ограничения и уведомление о включении его в перечень вторичных получателей команд об аварийных ограничениях.

3.2.10. Направлять Исполнителю согласованные и утверждённые графики аварийных ограничений на период с 1 октября текущего года по 30 сентября следующего года.

3.2.11. Незамедлительно сообщать Исполнителю обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе расчетных приборов учета, находящихся во владении Заказчика. Не менее чем за 3 рабочих дня уведомлять Исполнителя о планируемых работах в цепях расчетных приборов учета. Осуществлять замену и проверку установленных у Заказчика расчетных приборов учета в присутствии Исполнителя.

3.2.12. В случае оборудования Исполнителем точек присоединения к электрическим сетям Заказчика приборами и системами учета электрической энергии в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ обеспечивать:

- в 30-ти дневный срок согласование технических заданий и проектной документации;

- при наличии согласованных технических заданий и проектной документации, допуск персонала Исполнителя (или персонала подрядных организаций Исполнителя) на объекты Заказчика для производства работ по монтажу и наладке измерительных систем.

3.2.13. Направлять Исполнителю письменное уведомление о переходе Потребителей на обслуживание к другой сбытовой компании, в срок, не более 5 дней с момента получения уведомления от соответствующей сбытовой компании.

3.2.14. Направлять Исполнителю письменное уведомление о расторжении Заказчиком с Гарантирующим поставщиком (Энергосбытовой организацией) договора оказания услуг по передаче электрической энергии и соответствующую заявку на ограничение режима потребления электрической энергии (в случае неурегулированных отношений по передаче электрической энергии с иной Энергосбытовой организацией).

3.2.15. Направлять Исполнителю в пятидневный срок копии поступающих Заказчику претензий, жалоб и заявлений либо запросов (писем и т.д.) по вопросам надежности и качества снабжения электрической энергией Потребителей.

3.2.16. Производить оплату оказанных Исполнителем услуг в сроки, порядке и на условиях, предусмотренных настоящим Договором.

3.2.17. Представлять Исполнителю сведения об объемах потребления и величине заявленной мощности на предстоящий календарный год с разбивкой по месяцам, в разрезе Энергосбытовых организаций, имеющих договоры с потребителями и смежных сетевых организаций, присоединённых к сетям Исполнителя.

Сведения представляются Заказчиком в следующие сроки:

- плановые годовые объемы потребления электрической энергии и мощности на следующий календарный год (с разбивкой по месяцам) – до 1 мая текущего года;

- измененные плановые годовые объемы потребления электрической энергии и мощности на следующий календарный год (с разбивкой по месяцам) - в течение 30 дней с момента утверждения ФСТ РФ сводного прогнозного баланса производства и поставок

электрической энергии.

Измененные плановые объемы услуг по передаче электрической энергии и мощности принимаются Сторонами в качестве договорных объемов услуг по передаче электрической энергии и мощности на предстоящий календарный год, и не подлежат корректировке, за исключением случаев корректировки сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии, утвержденного ФСТ РФ.

3.2.18. Включить в договоры оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) с Энергосбытовыми организациями, обслуживающими Потребителей технологически присоединенных к электрической сети Исполнителя обязанность:

3.2.18.1. Оформлять совместно с Исполнителем до 3-го числа месяца «Сводный акт полезного отпуска» по форме Приложения № 5, содержащий объемы электрической энергии, переданные Исполнителем в точках поставки Потребителям.

3.2.18.2. Ежемесячно в срок до 12.00 1-го числа месяца следующего за расчетным, представлять Исполнителю совокупные сведения об оплаченном количестве электрической энергии Потребителями (физическими лицами).

3.2.19. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и приложениями к нему, а также действующими нормативно-правовыми актами.

3.3. Исполнитель обязуется:

3.3.1. Обеспечить передачу электрической энергии (мощности), приобретенной соответствующими энергосбытовыми организациями на оптовом и розничном рынках электрической энергии, через свои электрические сети от точек приёма до точек отдачи и поставки в соответствии с согласованными объемами, указанными в Приложении № 3.

Показатели качества и параметры электрической энергии должны соответствовать техническим регламентам.

3.3.2. Осуществлять передачу электрической энергии в соответствии с согласованной категорией надежности Потребителей Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации). Категория надежности указывается в эксплуатационных инструкциях (оперативных соглашениях) между Исполнителем и Потребителем Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации).

3.3.3. Самостоятельно урегулировать отношения с Гарантирующим поставщиком и (или) иной энергосбытовой организацией, связанные с компенсацией фактических потерь электрической энергии, возникших в принадлежащих Исполнителю объектах сетевого хозяйства по передаче электрической энергии, и по приобретению электрической энергии на собственные и (или) хозяйственные нужды.

3.3.4. Поддерживать объекты электросетевого хозяйства, принадлежащие Исполнителю или находящиеся у него на ином законном праве и обеспечивающие передачу электрической энергии в интересах Заказчика, в состоянии готовности к несению нагрузки и осуществлению передачи электрической энергии надлежащих параметров, в установленных настоящим Договором объемах.

3.3.5. Обеспечивать надлежащее техническое состояние и безопасность эксплуатируемых электрических сетей и оборудования, а также сохранность и замену (при необходимости) измерительных комплексов коммерческого и контрольного учета, принадлежащих Исполнителю. Предоставлять Заказчику нормальные схемы электрических сетей Исполнителя, а при изменениях в схемах - в течение 30 (тридцати) дней с момента их изменения.

3.3.6. Поддерживать в точках поставки и отдачи показатели качества в соответствии с ГОСТ 13109-97 и обеспечивать надёжность в соответствии с VIII разделом «Правил функционирования розничных рынков электрической энергии…», утв. Постановлением Правительства РФ № 530 от 31.08.2006г. Категория надежности энергоснабжения потребителей присоединённых к сетям Исполнителя устанавливается

в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ и соответствующими договорами энергоснабжения.

3.3.7. Безусловно соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину и требования, обеспечивающие надежность и экономичность работы основных сетей Заказчика в нормальных, ремонтных и аварийных режимах.

3.3.8. Выполнять оперативные команды и распоряжения оперативно-диспетчерского персонала Заказчика по производству оперативных переключений, ликвидации аварийных ситуаций, параметрам настройки релейной защиты, изменению режима работы электрических сетей (в том числе команды по ограничению и временному прекращению подачи электрической энергии в случаях аварии, угрозе возникновения аварии в работе систем энергоснабжения) в строгом соответствии с действующим законодательством РФ, ПТЭ, диспетчерскими инструкциями и Соглашением о распределении оборудования по способу диспетчерского управления.

3.3.9. Незамедлительно уведомлять Заказчика об авариях на энергетических объектах Исполнителя, требующих изменения режима работы сети Заказчика.

3.3.10. Согласовывать с Потребителями, ССО, иными владельцами энергооборудования, непосредственно технологически присоединенными к сетям Исполнителя, а также с Заказчиком, сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства не позднее, чем за 3-е суток до даты (дня, часа) перерыва или ограничения в подаче электрической энергии.

Графики ежегодных плановых ремонтов электросетевого имущества Исполнителя предоставляются Заказчику в срок до 15 (пятнадцатого) августа года, предшествующего году, на который оформлен соответствующий график.

3.3.11. Обеспечивать в согласованное со смежной сетевой организацией или Потребителем время и дату производство необходимых оперативных переключений в электроустановках Исполнителя.

3.3.12. Оборудовать точки присоединения к электрическим сетям Заказчика приборами и системами учета электрической энергии, соответствующими установленным законодательством Российской Федерации требованиям, а также обеспечивать их сохранность, работоспособность и соблюдать эксплуатационные требования к ним.

3.3.13. Привести в соответствие с требованиями, установленными Правилами оптового рынка электрической энергии, принадлежащие Исполнителю системы коммерческого учета электрической энергии, находящиеся в границах балансовой принадлежности Исполнителя и используемые для определения объемов электрической энергии, приобретаемой энергосбытовыми организациями на оптовом рынке электрической энергии (мощности).

3.3.14. Выполнять заявки Заказчика по полному и (или) частичному ограничению режима потребления электрической энергии Потребителям и по возобновлению их электроснабжения при соблюдении требований, установленных действующим законодательством РФ.

3.3.15. Ежемесячно представлять Заказчику реестры исполненных заявок Заказчика о введении полного и (или) частичного ограничения (возобновления) режима потребления электрической энергии в отношении Потребителей, не исполняющих договорные обязательства по оплате электрической энергии, и подключенных к сетям Исполнителя – до 05 (пятого) числа месяца, следующего за отчетным.

3.3.16. Незамедлительно сообщать Заказчику обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе расчетных приборов учета, установленных в электроустановках Исполнителя. Не менее чем за 5 рабочих дней письменно уведомлять Заказчика о планируемых работах в цепях расчетных приборов учета. Осуществлять замену и проверку установленных у Исполнителя расчетных приборов учета в присутствии Заказчика.

3.3.17. Обеспечить беспрепятственный допуск, в предварительно согласованные Сторонами сроки, уполномоченных представителей Заказчика к приборам учета электрической энергии (мощности) и контроля качества переданной энергии, установленным в электроустановках Исполнителя, для снятия показаний приборов учета и проверки их технического состояния.

3.3.18. Обеспечивать беспрепятственный доступ уполномоченных представителей Энергосбытовой организации, смежной сетевой организации или Потребителей к приборам коммерческого учета, установленным на электросетевых объектах Исполнителя для контроля технического состояния и снятия показаний приборов учета.

3.3.19. Ежегодно, в срок до 01 мая, направлять Заказчику перечень представителей Исполнителя, ответственных за предоставление информации для формирования графиков аварийного ограничения с указанием должности и контактной информации.

3.3.20. Ежегодно, в срок до 01 июня, направлять Заказчику сформированные Исполнителем перечни потребителей, в отношении энергопринимающих устройств которых осуществляется аварийное ограничение нагрузки потребления.

3.3.21. В период действия графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) Исполнитель осуществляет контроль за их исполнением с учётом использования всех доступных средств измерения (измерительных приборов, приборов учёта, ОИК, АИИС КУЭ), и докладывает Заказчику об изменениях режима потребления.

3.3.22. Согласовывать соответствующим Энергосбытовым организациям, имеющим договоры энергоснабжения с потребителями, присоединёнными к сетям Исполнителя все приложения к данным договорам.

3.3.23. Согласовывать с Заказчиком, порядок монтажа и приемку в эксплуатацию приборов коммерческого учета, а также проекта АИИС КУЭ (рабочую документацию) в части установки приборов учета и передачи данных Заказчику, замену расчетных приборов учета и передавать справки о выполнении технических условий при увеличении мощности.

3.3.24. Предоставлять Заказчику по его требованию необходимую технологическую информацию, связанную с режимами работы сетей Заказчика, включая: главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования.

3.3.25. Осуществлять по требованию Заказчика внеплановую проверку расчетных приборов учета, находящихся на балансе Исполнителя. Внеплановая проверка проводится в присутствии ответственных лиц Заказчика.

3.3.26. Представлять Заказчику до 3-го числа месяца, следующего за расчетным, подписанный полномочным представителем смежной сетевой организации «Акт сальдо перетоков электрической энергии» по форме Приложения № 6, содержащий показания расчетных приборов учета, снятые по состоянию на 24 часа последнего дня расчетного месяца в точках приема и отдачи со смежной сетевой организацией (при наличии) и подтверждающий факт выполнения обязательств Исполнителя перед Заказчиком в отношении смежной сетевой организации.

3.3.27. Совместно с Потребителями до 2-го числа месяца следующего за расчетным, оформлять первичные «Акты съема показаний приборов учета», содержащие показания расчетных приборов учета, снятые по состоянию на 24 часа последнего дня расчетного месяца в точках поставки Потребителям.

3.3.28. Представлять Заказчику до 3-го числа месяца, следующего за расчетным, подписанный полномочным представителем энергосбытовой организации «Сводный акт полезного отпуска» по форме Приложения № 5, составленный на основании

первичных «Актов съёма показаний приборов учёта» в точках поставки, подписанных уполномоченными лицами Потребителя и Исполнителя с учётом п. 3.3.27. и подтверждающий факт выполнения обязательств Исполнителя перед Заказчиком в отношении энергосбытовой организации и Потребителей.

3.3.29. В случае отсутствия по итогам расчетного месяца подписанных в соответствии с п.3.3.27. первичных «Актов съёма показаний приборов учёта» по Потребителям (физическими лицами), объем электрической энергии, потребленный бытовыми потребителями, определяется на основании данных энергосбытовой организации об объемах потребленной электрической энергии Потребителями (физическими лицами).

3.3.30. При временном нарушении учета в точках поставки Исполнитель совместно с Энергосбытовой организацией и представителем Потребителя составляют акт о нарушении учета, в котором определяют величину полезного отпуска данному Потребителю в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ.

3.3.31. Ежегодно предоставлять Заказчику:

- выписку из приказа уполномоченного федерального органа исполнительной власти об установлении величины норматива технологических потерь электрической энергии при ее передаче по сетям на отчетный и регулируемый период;

- копию решения органа исполнительной власти в области регулирования тарифов, которым установлен тариф на услуги по передаче электрической энергии для Исполнителя – в течение 14 (четырнадцати) календарных дней с момента принятия соответствующего решения.

3.3.32. Предоставлять Заказчику необходимые технические данные элементов сети Исполнителя для расчета величины потерь электрической энергии при установке приборов расчетного учета электрической энергии не на границе балансовой принадлежности.

3.3.33. Нести ответственность перед Заказчиком и Гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией) за качество и надежность обеспечения электрической энергией Потребителей, энергопринимающие установки которых присоединены к объектам электросетевого хозяйства, которые не имеют собственника, собственник которых не известен или от права собственности на которые собственник отказался, в случае если такие объекты присоединены к электрическим сетям Исполнителя, в том числе опосредованно.

3.3.34. Рассматривать поступающие от Заказчика письма с жалобами и претензиями по вопросам несоответствия качества электрической энергии, прекращения электроснабжения и недопоставки электрической энергии при аварийных отключениях и представлять Заказчику письменные объяснения на них в течение 10 (десяти) дней со дня их получения.

3.3.35. Согласовывать с Заказчиком сделки по уступке прав требования к Заказчику по настоящему Договору, принадлежащих Исполнителю. Без письменного согласия Заказчика на уступку прав требования, принадлежащих Исполнителю, такие сделки не будут иметь юридической силы.

3.3.36. При вводе в эксплуатацию нового оборудования напряжением 110 кВ (ПС, ВЛ, КЛ) представить Заказчику данные, указанные в Приложении № 10.

3.3.37. Урегулировать с ССО отношения технического характера по обеспечению межсетевого взаимодействия в соответствии с требованиями действующих нормативно-правовых актов и с учетом условий настоящего Договора.

3.3.38. Письменно уведомлять Заказчика, Гарантирующего поставщика (Энергосбытовую организацию) обо всех случаях аварийных отключениях, приведших к недоотпуску электрической энергии Потребителям Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации). Исполнитель направляет Заказчику письменные сообщения на следующий день после аварийного отключения .

3.3.39. При наличии сертифицированной АИИС КУЭ Исполнителя:

- обеспечить информационный обмен центра сбора данных об электропотреблении Исполнителя в согласованных форматах с центром сбора и обработки информации (ЦСОИ) Заказчика;

- предусмотреть возможность санкционированного удаленного прямого доступа к счетчикам коммерческого учета электрической энергии (УСПД) Исполнителя из ЦСОИ Заказчика.

3.3.40. Уведомлять Потребителей Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации) и Заказчика телефонограммами, факсимильными сообщениями:

- об аварийных ситуациях в электрических сетях – незамедлительно;

- о сроках и продолжительности отключений, ограничений Потребителей Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации) для проведения плановых ремонтных и профилактических работ, влияющих на исполнение обязательств по Договору, в соответствии с условиями эксплуатационной инструкции между Исполнителем и Потребителями Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации) – в течение 3 (трёх) дней с даты принятия такого решения, но не позднее, чем за 24 (двадцать четыре) часа до их начала.

3.3.41. Разрабатывать, согласовывать с Потребителем Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации), и предоставлять Заказчику профили нагрузки с почасовой разбивкой.

3.3.42. В случае выявления Потребителей, осуществляющих бездоговорное потребление электрической энергии, Исполнитель принимает все предусмотренные действующими нормативно-правовыми актами меры к полному приостановлению передачи электрической энергии указанному Потребителю и сообщает о выявленном бездоговорном потреблении Заказчику с направлением ему оформленных надлежащим образом актов о бездоговорном потреблении электрической энергии.

3.3.43. Оплачивать Гарантирующему поставщику (Энергосбытовой организации) стоимость фактических потерь электрической энергии в принадлежащих ему электрических сетях, возникших в процессе ее передачи Потребителям Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации) и ССО, в целях исполнения обязательства, возникшего согласно п. 51 Постановления Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861.

3.3.44. При выходе из строя приборов коммерческого учета, установленных в электроустановках Исполнителя и являющихся расчетными приборами учета Потребителя, Исполнитель незамедлительно должен оповестить Заказчика, Потребителя Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации) и ССО. Неучтенный расход электрической энергии за время неисправности прибора учета определяется в соответствии с условиями действующих договоров энергоснабжения с Потребителями ГП (ЭСО).

3.3.45. Оформлять акты замены измерительных комплексов расчетных средств учета электрической энергии у Потребителей Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации) и ССО и передавать их Гарантирующему поставщику (Энергосбытовой организации), копию Заказчику в течение 3 (трех) рабочих дней с даты их оформления, но не позднее последнего календарного дня расчетного месяца. Акты замены измерительных комплексов расчетных средств учета электрической энергии должны быть подписаны уполномоченными лицами Потребителей Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации) и (или) ССО и согласованы Исполнителем.

3.3.46. Осуществлять контроль соблюдения сроков поверки измерительных комплексов расчетных средств учета электрической энергии, установленных у Потребителей Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации) и (или)

ССО.

3.3.47. Осуществлять контроль учета потребленной электрической энергии Потребителями Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации) и (или) ССО путем проведения контрольных проверок приборов учета не реже 1 (одного) раза в 6 (шесть) месяцев. Проверять правильность работы измерительных комплексов расчетных средств учета электрической энергии при проведении контрольных проверок.

3.3.48. Оформлять с Потребителем Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации) и (или) ССО акты осмотра и допуска в эксплуатацию измерительных комплексов расчетных средств учета электрической энергии вновь присоединяемых или реконструируемых электроустановок и передавать их Гарантирующему поставщику (Энергосбытовой организации) и копию Заказчику в течение 1 (одного) рабочего дня с даты их оформления.

3.3.49. Нести ответственность за ухудшение качества электрической энергии. Совместно с Заказчиком, Потребителями Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации) и ССО рассматривать претензии по качеству электрической энергии и не обеспечению передачи электрической энергии в объеме договорных величин по вине Исполнителя в соответствии с действующим законодательством.

3.3.50. Обеспечить прием показаний расчетных приборов учета, переданных Потребителями Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации) согласно условиям договоров энергоснабжения между ГП (ЭСО) и Потребителями ГП (ЭСО), согласовывать полученные сведения при отсутствии замечаний.

3.3.51. Предоставлять Заказчику в документарном и электронном виде ежегодно до 1 (первого) июля:

- перечень Потребителей электрической энергии, в отношении энергопринимающих устройств которых осуществляется ограничение нагрузки потребления;

- перечень Потребителей электрической энергии (отдельных объектов), ограничение режима потребления электрической энергии которых, ниже уровня аварийной брони не допускается.

3.3.52. Выявлять, актировать факты безучетного потребления и определять объемы безучетно потребленной электрической энергии.

3.3.53. В течение 2 (двух) дней с даты согласования проведения ремонтных работ в соответствии с п. 3.2.7. настоящего Договора уведомить Энергосбытовую организацию, а также Потребителей о сроках проведения ремонтных работ.

3.3.54. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и действующими нормативно-правовыми актами.

3.4. Заказчик имеет право:

3.4.1. Участвовать в работе комиссий по расследованию технологических нарушений нормального режима работы электрических сетей Исполнителя, в случаях предъявления потребителями исков по возмещению ущерба, нанесённого такими нарушениями.

3.4.2. Требовать поверки и замены, находящихся на балансе Исполнителя расчетных приборов учета при обнаружении их неисправности. По согласованию с Исполнителем устанавливать в точках приема электрической энергии (мощности) приборы учета, расширяющие возможности и (или) качество учета.

3.4.3. Осуществлять контроль соблюдения Исполнителем значений соотношения

потребления активной и реактивной мощностей (tg φ) в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ.

3.4.4. Требовать от Исполнителя в случае отклонения от установленных значений соотношения активной и реактивной мощности принятия мер по приведению названных значений в соответствие с предъявляемыми к ним нормативными требованиями.

3.4.5. Давать обязательные для исполнения (в соответствии с ПТЭ и Соглашением о распределении оборудования по способу оперативно-диспетчерского управления») оперативные диспетчерские команды и распоряжения по производству оперативных переключений, параметрам настройки релейной защиты, изменению режима работы электрических сетей.

3.4.6. Применять по распоряжению филиала ОАО «СО ЕЭС» - «Ростовское РДУ» при возникновении аварийного дефицита электрической энергии и мощности графики ограничения потребления и временного отключения электрической энергии (мощности), системную противоаварийную автоматику АЧР, САОН.

3.4.7. Участвовать совместно с представителями Исполнителя в процессе снятия показаний приборов коммерческого учета, находящихся на оборудовании, принадлежащем Исполнителю.

3.4.8. Направлять Исполнителю обязательные для исполнения заявки на введение ограничения Потребителя (ей) и возобновление режима энергопотребления в соответствии с условиями настоящего Договора.

3.4.9. Осуществлять контроль за исполнением Исполнителем заявок на введение режима ограничения (возобновления) потребления электрической энергии, в том числе, при расторжении договора энергоснабжения или договора оказания услуг по передаче электрической энергии.

3.4.10. Доступа к первичным «Актам съема показаний приборов учета» в точках поставки Потребителям, используемых при формировании «Сводного акта полезного отпуска».

3.4.11. Направлять Исполнителю заключения собственных или сторонних специалистов, а также иные заключения, об изменении эксплуатационного состояния объектов электросетевого имущества, находящегося на балансе Исполнителя, а также о проведении ремонтных работ, модернизации и необходимости проведения иных мероприятий в отношении указанных объектов.

3.4.12. В целях проведения проверки надлежащего выполнения Исполнителем обязательств по настоящему Договору проводить самостоятельно или с привлечением третьих лиц технический осмотр по всем вопросам, связанным с эксплуатацией, оперативным обслуживанием, метрологией (качеством электрической энергии) электрических сетей (электроустановок) Исполнителя.

3.4.13. В случае отсутствия в точках приёма приборов учёта определять объёмы переданной Исполнителю электрической энергии расчётным путём в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ.

3.4.14. Запрашивать у Исполнителя информацию, необходимую для осуществления контроля соблюдения Потребителями Гарантирующего поставщика (энергосбытовых организаций) договорных величин потребления электрической энергии и мощности.

3.4.15. Осуществлять иные права для исполнения обязательств по настоящему Договору.

3.5. Исполнитель имеет право:

3.5.1. Производить ограничение или временное прекращение подачи электрической энергии при проведении плановых работ по ремонту принадлежащего Исполнителю

электрооборудования, по согласованию с Потребителями, ССО и Заказчиком.

3.5.2. Приостанавливать передачу электрической энергии Потребителям без их предупреждения с последующим письменным уведомлением соответствующих энергосбытовых организаций путем введения полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии Потребителями:

3.5.2.1. при возникновении или угрозе возникновения аварии в работе систем энергоснабжения;

3.5.2.2. в связи с необходимостью принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварии в работе систем энергоснабжения, при угрозе жизни и безопасности людей (ч.3 ст.546 ГК РФ);

3.5.2.3. по заключению органа государственного энергетического надзора о неудовлетворительном состоянии энергетических установок Потребителя, которое угрожает аварией или создает угрозу жизни и безопасности.

3.5.3. Приостанавливать передачу электрической энергии путем введения полного или частичного ограничения режима потребления в случаях, определенных в п. 24 «Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004г. № 861.

3.5.4. Беспрепятственного доступа, в предварительно согласованные Сторонами сроки, к приборам и системам коммерческого учета, находящимся на балансе Заказчика, для снятия показаний. Доступ к приборам учета осуществляется совместно с представителями Заказчика.

3.5.5. Требовать предоставления показаний приборов учета, снятие которых в соответствии с настоящим Договором производит Заказчик.

3.5.6. Запрашивать информацию необходимую для исполнения условий настоящего Договора.

3.5.7. Требовать оплаты оказанных им услуг в порядке, сроки и на условиях, предусмотренных настоящим Договором.

3.5.8. Созывать согласительную комиссию для урегулирования споров относительно оспариваемого объема передачи электрической энергии в отчетном периоде, в том числе самостоятельно направлять соответствующие требования Гарантирующему поставщику (Энергосбытовой организации).

3.5.9. Осуществлять иные права, для исполнения обязательств по настоящему Договору.

4. Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

4.1. Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии осуществляется в соответствии с «Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг», утв. Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004г. № 861, «Правилами функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики», утв. Постановлением Правительства РФ от 31.08.2006г. № 530.

5. Цена договора и порядок расчетов.

5.1. Расчетным периодом для определения объема оказанных Исполнителем услуг является один календарный месяц.

5.2. Для целей расчетов по настоящему договору в 2011г. Сторонами применяется двухставочный тариф.

Изменение варианта применяемого тарифа на следующий период регулирования допускается при наличии соответствующего письменного уведомления от Заказчика, направленного Заказчиком не менее, чем за 30 дней до начала очередного периода регулирования.

При отсутствии такого уведомления расчет за электрическую энергию (мощность), если иное не будет установлено по взаимному соглашению сторон, производится по варианту тарифа, действовавшему в период, предшествующий расчетному.

5.3. В целях определения стоимости услуг по передаче электрической энергии на содержание электрических сетей Исполнителя Стороны используют заявленную мощность, согласованную в Приложении № 3, определяемую в мегаваттах (МВт);

В целях определения стоимости технологического расхода (потерь) электрической энергии на её передачу в сетях Исполнителя Стороны используют фактический суммированный сальдо - переток электрической энергии между Заказчиком и Исполнителем, а также Исполнителем и смежной сетевой организацией, определяемый в киловатт-часах по приборам учета электрической энергии, указанным в Приложении № 1. Сальдированное количество электрической энергии, фактически принятое в расчетном месяце Исполнителем, определяется по состоянию на 24 часа последнего дня расчетного месяца и оформляется двусторонними «Актами сальдо перетоков электрической энергии» между Заказчиком и Исполнителем, а так же между Исполнителем и смежной сетевой организацией по форме Приложения № 6.

5.3.1. В случае установки расчетных приборов учета не на границе балансовой принадлежности, величина электрической энергии и мощности, переданной Исполнителем в сети ССО, определяется с учетом потерь в сетях от места установки прибора учета до границы балансовой принадлежности между Исполнителем и ССО и относится на счет организации, на балансе которой находится указанный участок сети.

5.4. Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии и мощности по сетям Исполнителя устанавливается органами исполнительной власти субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов.

Двухставочный тариф (индивидуальный) содержит две ставки:

- ставку на содержание электрических сетей;
- ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу.

5.4.1. Изменение тарифов на услуги по передаче электрической энергии в период действия Договора не требует внесения изменений в Договор, а измененный тариф вводится в действие со дня его установления.

5.5. Стоимость услуг Исполнителя по передаче электрической энергии за расчетный период, определяется путем сложения:

стоимости услуг на содержание электрических сетей, определяемой путем умножения ставки тарифа на содержание электрических сетей на величину заявленной мощности согласованную сторонами в Приложении № 3;

стоимости услуг на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу, определяемой путем умножения ставки тарифа на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу на суммированную величину фактического сальдо - перетока электрической энергии между Заказчиком и Исполнителем, а так же Исполнителем и смежной сетевой организацией, отраженном в «Актах сальдо перетоков электрической энергии».

Сверх того уплачивается НДС, рассчитываемый в соответствии с

законодательством Российской Федерации.

5.6. Исполнитель до 3 числа месяца, следующего за расчетным, направляет Заказчику два экземпляра, оформленного со своей стороны «Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии» по форме Приложения № 7 к настоящему договору, один экземпляр, подписанного со своей стороны и со стороны Производственного отделения Заказчика «Акта сальдо перетоков электрической энергии» между Исполнителем и Заказчиком и по одному экземпляру, подписанного со своей стороны и стороны каждой смежной сетевой организации «Акта сальдо перетоков электрической энергии» между Исполнителем и смежной сетевой организацией, а так же подписанный Исполнителем и полномочным представителем энергосбытовой организации «Сводный акт полезного отпуска» по форме Приложения № 5, подтверждающий факт выполнения обязательств Исполнителя перед Заказчиком в отношении энергосбытовой организации и Потребителей.

5.6.1. Документы, указанные в п. 5.6. направляются Исполнителем Заказчику по адресу, указанному в Разделе 11 Договора. Обязательства по предоставлению вышеуказанных документов считаются исполненными, если Исполнитель направил их способом, обеспечивающим получение подтверждения о вручении (заказным письмом с уведомлением, либо путем сдачи в канцелярию).

5.7. Заказчик обязан в течение двух дней с момента получения от Исполнителя «Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии» рассмотреть его, подписать и направить один экземпляр в адрес Исполнителя.

5.8. При возникновении у Заказчика обоснованных претензий относительно содержания представленных «Актов об оказании услуг по передаче электрической энергии» и (или) «Актов сальдо перетоков электрической энергии», Заказчик обязан в течение двух дней с момента получения документа направить Исполнителю обоснованные претензии. До урегулирования разногласий «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии» Заказчиком не подписывается.

5.9. Оплата услуг по передаче электрической энергии и мощности производится Заказчиком по выставленному Исполнителем до 5 числа текущего месяца счету на предварительную оплату, исходя из заявленной величины мощности и договорного объема сальдо-перетока электрической энергии, согласованных сторонами в Приложении № 3, с применением промежуточных платежей:

до 15 числа расчетного месяца – 20 % от месячной договорной стоимости услуг;

до 25 числа расчетного месяца – 30 % от месячной договорной стоимости услуг.

Окончательный расчет за оказанные услуги по передаче электрической энергии производится Заказчиком на основании счета, выставляемого Исполнителем за фактическую стоимость оказанных услуг в расчетном периоде, не позднее 15 числа месяца, следующего за расчетным месяцем.

Окончательный счет выставляется Исполнителем на разницу фактической стоимости оказанных услуг и суммарной стоимости услуг, предъявленной Заказчику к оплате в счетах на предварительную оплату, в срок до 5 числа месяца, следующего за расчетным месяцем.

Все счета на оплату направляются Исполнителем Заказчику способом, определенным п.5.6.1 настоящего Договора.

5.9.1. Исполнитель в течение 5 календарных дней после получения от Заказчика предоплаты (полной или частичной) должен представить Заказчику счет-фактуру на данную сумму (п.3 ст.168 НК РФ). Требования к счету-фактуре на предоплату перечислены в п.5.1 ст. 169 НК РФ.

5.9.2. В случае если Исполнитель не представил Заказчику в срок и в полном объеме документы, подтверждающие объем оказанных услуг в предыдущем периоде, в

соответствии с п.5.6 Договора, счета на предварительную оплату текущего периода Заказчиком к оплате не принимаются.

5.10. Исполнитель до 5 числа месяца, следующего за расчетным месяцем, на основании двухсторонне оформленного «Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии» оформляет и представляет Заказчику счёт-фактуру на фактическую стоимость оказанных услуг в расчетном периоде.

5.11. Заказчик оплачивает услуги по передаче электрической энергии путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя или в иной форме, предусмотренной законодательством РФ по согласованию Сторон.

5.12. Исполнитель обязан возместить убытки, причиненные вследствие нарушения порядка составления и выставления счетов-фактур, предусмотренного статьей 169 Налогового кодекса РФ, в размере равном налогу на добавленную стоимость указанному в соответствующем счете-фактуре, в случае отказа налогового органа в принятии к вычету или возмещению сумм налога на добавленную стоимость по причине нарушения порядка составления и выставления данного счета-фактуры.

5.13. Исполнитель не вправе производить уступку права требования уплаты причитающихся ему денежных средств любым третьим лицам без письменного согласия Заказчика. Уступка прав требований третьим лицом по настоящему договору оформляется отдельным договором, который оформляется между Заказчиком, Исполнителем и третьим лицом.

6. Ответственность сторон.

6.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения своих обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.

6.2. Заказчик несет ответственность за качество электрической энергии и надёжность электроснабжения до точек приёма, Исполнитель несет ответственность за качество электрической энергии и надёжность электроснабжения от точек приёма до точек поставки, точек отдачи.

6.3. В целях распределения ответственности Сторон в случаях возникновения споров, связанных с возмещением ущерба, причиненного любым третьим лицам, стороны устанавливают следующие зоны ответственности:

Зона ответственности Заказчика:

а) направление Заказчиком Исполнителю необоснованной заявки, инициатором которой является Заказчик, на введение ограничения режима потребления электрической энергии в отношении Потребителя (ССО);

б) отклонение показателей качества электрической энергии от величин установленных обязательными требованиями на границе балансовой принадлежности Заказчика, принятыми в соответствии с действующими нормативными и нормативно-техническими актами.

Зона ответственности Исполнителя:

а) непредусмотренное договором полное или частичное ограничение режима потребления электрической энергии Потребителям (ССО), в том числе сверх сроков, определенных категорией надежности снабжения схемы внешнего электроснабжения;

б) неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по проведению ограничения режима потребления электрической энергии Потребителя по требованию Заказчика;

в) нарушение Правил разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии и использования противоаварийной автоматики;

г) нарушение установленного порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии;

д) отклонение показателей качества электрической энергии от величин, установленных обязательными требованиями, принятыми в соответствии с действующими нормативными и нормативно-техническими актами;

е) последствия, возникшие в результате исполнения (либо неисполнения) заявок Заказчика на введение ограничения режима потребления электрической энергии Потребителям;

ж) нарушение электроснабжения в случае технологических нарушений в сетях Исполнителя, повлекшее прекращение подачи электрической энергии.

6.4. Заказчик рассматривает и принимает решения по поступающим в его адрес претензиям Потребителей (Сбытовой компании), в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в пределах зоны ответственности Заказчика.

Заказчик направляет Исполнителю копии всех поступивших претензий Потребителей (Сбытовой организации) в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в зоне ответственности Исполнителя.

При получении Исполнителем предписаний, решений и (или) иных документов, исходящих от органов власти и управления, по вопросам выполнения заявки Заказчика по полному и (или) частичному ограничению режима потребления электрической энергии Потребителям и по возобновлению их электроснабжения, Исполнитель обязуется в день получения предписаний, решений и т.д. передать Заказчику копии соответствующих документов.

6.5. Убытки в размере реального ущерба, причиненные Исполнителю в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Заказчиком условий настоящего Договора, подлежат возмещению Исполнителю в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ.

6.6. В случае если действия (бездействие) Заказчика влияют (могут влиять) на надлежащее выполнение Исполнителем обязательств по настоящему Договору, то Исполнитель без приостановления оказания услуг по передаче электрической энергии направляет Заказчику претензию с указанием в ней обоснованного размера ущерба.

6.7. В случае если в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем условий настоящего Договора Заказчик понесет убытки, указанные убытки подлежат возмещению Исполнителем в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ и настоящим Договором.

6.8. При не допуске полномочных представителей Сторон к пунктам контроля количества и (или) качества электрической энергии, зафиксированного актом замены (осмотра) приборов учета, Заказчик (либо Исполнитель, если приборы учета установлены на стороне Заказчика) вправе взыскать расходы, связанные с проездом к месту нахождения пунктов контроля и обратно, а также иные обоснованные расходы.

Оплата расходов не освобождает Сторон от возмещения убытков, вызванных не допуском полномочных представителей Сторон к пунктам контроля количества и (или) качества электрической энергии.

6.9. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если это было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства), возникшими после заключения Договора и препятствующими его выполнению.

Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана информировать другую сторону о наступлении этих обстоятельств в письменной форме, немедленно при возникновении возможности.

Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти, иных

уполномоченных организаций, учреждений.

7. Разрешение споров.

7.1. Стороны примут все меры для разрешения споров, возникших в связи с исполнением настоящего Договора путём переговоров.

7.2. При разрешении вопросов, не урегулированных Договором, Стороны учитывают взаимные интересы и руководствуются действующим законодательством РФ.

Стороны признают, что в отношении оказания услуг по настоящему Договору в полном объеме распространяются права и обязанности, предусмотренные для сетевой организации и Потребителя услуг, предусмотренные «Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии…», утв. Постановлением Правительства РФ № 861 от 27.12.2004г. и «Правилами функционирования розничных рынков электрической энергии…», утв. Постановлением Правительства РФ № 530 от 31.08.2006г., а также иными нормативно-правовыми актами в сфере электроэнергетики, в редакциях, действующих на дату существования соответствующих отношений по настоящему Договору.

7.3. Все неурегулированные Сторонами споры, разногласия и требования, возникающие между Сторонами на основании настоящего Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его исполнения, прекращения или действительности, подлежат разрешению в Арбитражном суде Ростовской области.

8. Срок действия договора.

8.1. Настоящий Договор вступает в силу с 01 января 2011г. и действует по 31 декабря 2011г. включительно.

Обязательным условием для вступления в силу настоящего Договора и начала исполнения Сторонами его условий является наличие утвержденного для Исполнителя Региональной службой по тарифам Ростовской области тарифа на услуги по передаче электрической энергии.

8.2. В случае если ни одна из сторон не направила другой стороне в срок не менее чем за месяц до окончания срока действия Договора уведомление о расторжении Договора, либо о внесении в него изменений, либо о заключении нового Договора, то настоящий Договор считается продленным на следующий календарный год на тех же условиях.

Если любой из сторон до окончания срока действия Договора внесено предложение о заключении нового Договора, то отношения сторон до заключения нового Договора регулируются в соответствии с условиями настоящего Договора.

8.3. При расторжении настоящего Договора в части каких-либо точек приема/отдачи, Исполнитель обязан снять показания приборов учета на момент прекращения и передать указанные данные Заказчику.

9. Заключительные положения.

9.1. Сведения о деятельности Сторон, полученные ими при заключении, изменении (дополнении), исполнении и расторжении Договора, а также сведения, вытекающие из содержания Договора, являются коммерческой тайной и не подлежат

разглашению третьим лицам (кроме как в случаях, предусмотренных действующим законодательством или по соглашению Сторон) в течение срока действия Договора и в течение трех лет после его окончания.

Обязательства по соблюдению конфиденциальности не распространяются на общедоступную информацию, а также на информацию, которая станет известна третьим лицам не по вине одной из Сторон настоящего Договора.

9.2. Каждая из сторон в срок не более 5 (пяти) дней с момента свершения соответствующего факта обязана уведомить другую сторону о следующем:

- о принятии решения о реорганизации и (или) ликвидации предприятия;
- о внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения предприятия;
- при изменении банковских реквизитов, статистических кодов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств;
- об изменении своих правомочий в отношении электросетевого оборудования, задействованного в передаче электрической энергии по настоящему Договору.

Сторона, изменившая свой почтовый (юридический) адрес и не уведомившая об этом другую Сторону в установленный данным пунктом срок, не имеет права ссылаться на то, что предусмотренные настоящим Договором и направленные ей предписания, уведомления, сообщения не получены и вследствие этого не исполнены.

9.3. В случае, если Потребителем не урегулированы отношения с иным Гарантирующим поставщиком или энергосбытовой организацией, Исполнитель прекращает оказание услуг по передаче электрической энергии в отношении отдельных Потребителей путем введения полного ограничения режима потребления с даты, указанной в уведомлении о расторжении договора энергоснабжения (купли-продажи) между Гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией) и Потребителем, а в случае получения уведомления Заказчика позднее указанной в нем даты расторжения договора с Потребителем, то с даты, следующей за днем получения соответствующего уведомления. При расторжении указанного договора Исполнитель обязан снять показания приборов учета по соответствующему Потребителю на дату прекращения договора энергоснабжения.

9.4. Заказчик вправе привлекать третьих лиц для исполнения своих обязательств в рамках настоящего Договора по снятию показаний приборов учета электрической энергии (мощности) и формированию данных об объемах переданной (поставленной) за расчетный период электрической энергии, в том числе подписания «Акта сальдо перетоков электрической энергии».

Полномочия третьих лиц, выполнять от лица Заказчика действия предусмотренные настоящим Договором, подтверждаются доверенностью выданной Заказчиком третьему лицу.

При этом Заказчик несет ответственность перед Исполнителем за действия третьих лиц при выполнении указанных обязательств.

9.5. Исполнитель обязуется в течение 30 календарных дней с момента подписания настоящего Договора направить Заказчику акты разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон, оформленные между Исполнителем и потребителями услуг.

9.6. Любые изменения и дополнения к Договору действительны только при условии оформления их в письменном виде и подписания обеими Сторонами.

9.7. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой Стороны.

9.8. Приложения к Договору являются его неотъемлемой частью.

10. Приложения.

Приложение 1. Перечень точек приёма, отдачи электрической энергии, являющихся местами передачи электрической энергии между Исполнителем и смежными сетевыми компаниями.

Приложение 2. Перечень точек поставки электрической энергии.

Приложение 3. Плановые объемы услуг по передаче электрической энергии и мощности.

Приложение 4. Акты разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, электроустановок и эксплуатационной ответственности сторон.

Приложение 5. Форма «Сводного акта полезного отпуска».

Приложение 6. Форма «Акта сальдо перетоков электрической энергии со смежными сетевыми компаниями».

Приложение 7. Форма «Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии».

Приложение 8. Перечень объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых необходима взаимная координация изменения эксплуатационного состояния, ремонтных работ, модернизации и иных мероприятий.

Приложение 9. Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства.

Приложение 10. Перечень предоставляемой филиалу ОАО «МРСК Юга»-«Ростовэнерго» технологической информации при вводе в эксплуатацию нового оборудования напряжением 110 кВ.

11. Юридические адреса и реквизиты сторон.

Заказчик **ОАО «МРСК Юга»**	**Исполнитель** **ОАО «Энергия»**
Юридический адрес: 344002, г. Ростов-на-Дону, ул. Б.Садовая, 49. Фактический адрес: 344002, г. Ростов-на-Дону, ул. Б.Садовая, 49. ИНН 6164266561 КПП 616402001 Расчетный счет: 40702810600180001157 Филиал «Ростовский» ОАО «Альфа-банк», г. Ростов-на-Дону К/с: 30101810500000000207 БИК 046015207 ОКПО 80380011 ОГРН 1076164009096 Тел. (863) 240-20-05, Факс: (863) 240-55-08.	Юридический адрес: 347360, г. Волгодонск, Ростовская обл., ул. 7-я Заводская, д.62. Фактический адрес: 347360, г. Волгодонск, Ростовская обл., ул. 7-я Заводская, д.62. ИНН 6143012100 КПП 614301001 Расчетный счет: 40702810290000000430 Филиал «Ростов-на-Дону» АКБ «РОСЕВРОБАНК» (ОАО) К/с: 30101810600000000233 БИК 046015233 ОКПО 04792529 ОГРН 1026101932185 Тел. (8639) 27-79-73, Факс: (8639) 27-79-74.
Заместитель директора филиала ОАО «МРСК Юга»-«Ростовэнерго» по развитию и реализации услуг МП **Н.В. Федоров**	**Генеральный директор** МП **С.В. Конопский** *С протоколом разногласий*

Перечень точек приема, отдачи электрической энергии, являющихся местами передачи электрической энергии между ОАО «Энергия» и филиалом ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»

№ п/п	Наименование присоединения	Место установки расчетного электросчетчика (наименование ПС, РП, РУ, ТП)	Расчетные электросчетчики		Коэф-нт ТТ	Коэф-нт ТН	Расчетный коэф-нт	Потери в КЛ и ВЛ, трансформаторах, в случае установки расчетных электросчетчиков не на границе сетей, кВтч, %	Сторона, на которую относятся потери на участке сети от места установки расчетных электросчетчиков до границы сетей	Примечание
			Заводской №	Тип электросчетчика						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Прием электроэнергии из сетей филиала ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»										
Производственное отделение Восточные электрические сети										
1	ВЛ-110кВ "ВдТЭЦ-2 - ПБ-1" ПС "Промбаза-1"	ВдТЭЦ-2 ОРУ-110кВ яч.4	0105062199	СЭТ-4 ТМ.03	1000/5	110000/100	220000	учёт на границе	-	
2	ВЛ-110кВ "ВдТЭЦ-2 - ПБ-1 - ПБ-2 - НС-9 - НС-2 - Зимовники"*	ВдТЭЦ-2 ОРУ-110кВ яч.2	0105062196	СЭТ-4 ТМ.03	1000/5	110000/100	220000	учёт на границе	-	резерв*
3	Кабельный вывод ВЛ-6кВ №34	ПС "Добровольская" ЗРУ-6кВ яч.34	396561857	ЦЭ 6803 В	150/5	6000/100	1800	учёт на границе	-	
Прием электроэнергии из сетей МУП "ВГЭС"										
4	КЛ-10кВ РП-1 п. сх.	РП-1 п. сх. ЗРУ-10кВ яч.15	0112061087	СЭТ-4 ТМ.03	200/5	10000/100	4000	учёт на границе	-	
5		РП-1 п.сх. РУ-0,4кВ	2356075	Меркурий 201	-	-	1	учёт на границе	-	АСКУЭ яч.15
6	ВЛ-10кВ КТПн-115 от ф.4 ТП-88 п.сх	КТПн-115 РУ-0,4кВ	616149	Меркурий 230 AR-01	75/5	-	15	Учитываются потери в трансформаторах КТПн-115 и ВЛ-10кВ до границы раздела	ОАО "Энергия"	от оп. 4/3 ВЛ 10кВ ТП-88 п.сх. МУП "ВГЭС"
7	ВЛ-10кВ КТПн-278 от ф.4 ТП-88 п.сх	КТПн-278 РУ-0,4кВ	667892	Меркурий 230 AR-01	600/5	-	120	Учитываются потери в трансформаторах КТПн-278 и ВЛ-10кВ до границы раздела	ОАО "Энергия"	
8	КЛ-10кВ ПС "ЮЗР"	ПС "ЮЗР" РУ-10кВ яч.7	1110702	Меркурий 230 ART-03	200/5	10000/100	4000	учёт на границе	-	
Отдача электроэнергии в сети филиала ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»										
9	отп. оп №10 ВЛ-110кВ "ВдТЭЦ-2 - ПБ-1 - ПБ-2 - НС-9 - НС-2 - Зимовники" ПС "Промбаза-2" ОРУ-110кВ*	ПС "Промбаза-1" Ввод Т1-10кВ яч.3	0110064059	СЭТ-4 ТМ.03	1000/5	10000/100	20000	1,87	ОАО "Энергия"	Участвуют в расчётах при включении резервной ВЛ-110кВ "ВдТЭЦ-2 - ПБ-1 - ПБ-2 - НС-9 - НС-2 - Зимовники"*
10		ПС "Промбаза-1" Ввод Т2-10кВ яч.14	0110065204	СЭТ-4 ТМ.03	1000/5	10000/100	20000	1,87	ОАО "Энергия"	
11		ПС "Промбаза-1" Ввод ТСН1-0,23кВ	0106080141	СЭТ-4 ТМ.03.09	200/5	-	40	1,87	ОАО "Энергия"	
12		ПС "Промбаза-1" Ввод ТСН2-0,23кВ	0106080072	СЭТ-4 ТМ.03.09	200/5	-	40	1,87	ОАО "Энергия"	
13		ПС "Промбаза-2" Ввод Т1-10кВ яч.3	0112060225	СЭТ-4 ТМ.03	1500/5	10000/100	30000	1,87	ОАО "Энергия"	
14		ПС "Промбаза-2" Ввод Т1-10кВ яч.6	0112061031	СЭТ-4 ТМ.03	1500/5	10000/100	30000	1,87	ОАО "Энергия"	
15		ПС "Промбаза-2" Ввод ТСН1-0,23кВ	0106080044	СЭТ-4 ТМ.03.09	200/5	-	40	1,87	ОАО "Энергия"	
Отдача электроэнергии в сети МУП "ВГЭС"										
16	отп. оп №93/36 ВЛ-10кВ ф.29 ПС "Промбаза-1" на КТПн-86	КТПн-86 РУ-0,4кВ	1124016	Меркурий 230 ART-03	300/5	-	60	Учитываются потери в трансформатореКТПн-86 и ВЛ-10кВ до границы раздела	МУП "ВГЭС"	
17	отп. оп №117 ВЛ-10кВ ф.20 ПС "Промбаза-1" на МТП-90/92	МТП-90/92 РУ-0,4кВ	1122755	Меркурий 230 ART-01	100/5	-	20	Учитываются потери в трансформатореМТП-90/92 и ВЛ-10кВ до границы раздела	МУП "ВГЭС"	
18	КЛ-0,4кВ КТПн-175 ВЛ-10кВ ф.25 ПС "Промбаза-1"	КТПн-175 РУ-0,4кВ	Б846339	ЦЭ 6803 В	400/5	-	80	учёт на границе	-	
19	отп. оп №93/52-1 ВЛ-10кВ ф.29 ПС "Промбаза-1" на КТПн-140	КТПн-140 РУ-0,4кВ	1123782	Меркурий 230 ART-03	100/5	-	20	Учитываются потери в трансформатореКТПн-140 и ВЛ-10кВ до границы раздела	МУП "ВГЭС"	
20	руб. №3 РУ-0,4кВ КТПн-139 ВЛ-10кВ ф.20 ПС "Промбаза-1"	КТПн-139 РУ-0,4кВ	341118	ЦЭ 6803 В	-	-	1	учёт на границе	-	
21	руб. №2 РУ-0,4кВ КТПн-115 ВЛ-10кВ ф.4 ТП-88 п.сх.	КТПн-115 РУ-0,4кВ	1515028	Меркурий 230 ART-03	-	-	1	учёт на границе	-	

*Примечание: при включении резервной ВЛ-110кВ "ВдТЭЦ-2 - ПБ-1 - ПБ-2 - НС-9 - НС-2 - Зимовники" отдача электроэнергии в сети филиала ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» определяется как разность между п.2 и пп.9-15

Заказчик
ОАО «МРСК Юга»

Заместитель директора филиала ОАО "МРСК Юга"-"Ростовэнерго"
по развитию и реализации услуг

_____ Н.В. Федоров
(подпись) (ФИО)

«___» _____ 20___ г.

М.П.

Исполнитель
ОАО «Энергия»

Генеральный директор
(должность)

_____ С.В. Конопский
(подпись) (ФИО)

«___» _____ 20___ г.

М.П.

Перечень точек поставки электрической энергии, по которым производится контроль и расчет за переданную электрическую энергию и мощность
ОАО «Энергия»

№ п/п	Наименование потребителя услуги	Место установки расчетного электросчетчика (наименование ПС, РП, РУ, ПП)	Данные об электросчетчике		Коэффициент ТТ	Коэффициент ТН	Расчетный коэффициент	Потери в КЛ и ТП, трансформаторах, в случае установки расчетных электросчетчиков не на границе сетей, кВтч, %	Сведения на которые относятся потери на участке сети от места установки расчетных электросчетчиков до границы сетей	Примечание
			Заводской №	Тип электросчетчика						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Потребители ОАО «Энергосбыт Ростовэнерго»										
1	ОАО "Энергия"	КТП-20	880601	СА4У-И672М	200/5	-	40			
2		КТП-92	3Д000434	ЦЭ 6803 В	600/5	-	120			
3		КТП-142	138257	СА4-И672	-	-	1			
4		РП-1 п.сх. РУ-0,4кВ	2356075	Меркурий 201	-	-	1			
5	ООО "Топаз-электро" г.Волгодонск ул. 7-я Заводская, 60 (ВЛ-10кВ ф.6 ПС "Промбаза-1")	КТП-20	47016989	Меркурий 230AR-01	200/5	-	40	учёт на границе	-	Минусовая точка в договоре энергоснабжения ОАО "Энергия"
6	ООО "Топаз-сервис" г.Волгодонск ул. 7-я Заводская, 60 (ВЛ-10кВ ф.6 ПС "Промбаза-1")	КТП-20	1082675	Меркурий 230 АМ	150/5	-	30	учёт на границе	-	Минусовая точка в договоре энергоснабжения ОАО "Энергия"
7	ЗАО "ВЗЖБК" г.Волгодонск, ул. 9-я Заводская	ПС "Промбаза-2" КРУН-10кВ яч.11	9100187	ЦЭ6803В	200/5	10000/100	4000	учет на границе	-	
8	ОАО "Завод КПД" г.Волгодонск ул.6-я Заводская 10 (ВЛ-10кВ ф.21 оп.24 ПС "Промбаза-1")	РУ-10кВ	91010432	ЦЭ6803В	100/5	10000/100	2000	учёт на границе	-	
9	ООО "Энергомашпром" г.Волгодонск, ул. Гагарина, 68 (ВЛ-10кВ ф. 29 ПС "Промбаза-1")	ТП-93 РУ-0,4кВ	00616157	Меркурий 230AR-01	2000/5	-	400	1,93%	ООО "Энергомашпром"	
10	"Дон-Нива" г.Волгодонск ул. Ленинградкая, 24 (ВЛ-10кВ ф.15 РП-1 п.сх.)	ТП-232	0040209	Меркурий 230ART-1	400/5	-	80	учёт на границе	-	
11	"Вологодонской завод "Агат" г.Волгодонск ул. Степная, 24 (ВЛ-10кВ ф.19 ПС "Промбаза-1")	ТП-8	41038953	ЦЭ6850	600/5	-	120	учёт на границе	-	
12		ТП28	41039262	ЦЭ6850	600/5	-	120	учёт на границе	-	
13	ООО "Стандарт-Ойл" г.Волгодонск, ул. 9-я Заводская 11А (ВЛ-10кВ ф.1 ПС "Промбаза-2")	ТП-59 РУ-0,4кВ	00303891	Меркурий 230AR-01	600/5	-	120	6,09%	ООО "Стандарт-Ойл"	
14	ИП Квиткин г.Волгодонск ул. Железнодорожная 69 (ВЛ-10кВ ф.19 ПС "Промбаза-1")	ТП-172	00360347	Меркурий 230AR-01	100/5	-	20	учёт на границе	-	
15	ООО "Спецмаштехнология" г.Волгодонск, ул. 8-я Заводская, 23 (ВЛ-10кВ ф.12 ПС "Промбаза-1")	ТП-203 РУ-0,4кВ	00648389	Меркурий 230AR-01	300/5	-	60	1,75%	ООО "Спецмаштехнология"	
16	ООО «ВЭЗ-Ротекс» г.Волгодонск, ул. 7-я Заводская, 44В (ВЛ-10кВ ф.5 ПС "Промбаза-1")	ТП-50	00616142	Меркурий 230AR-01	600/5	-	120	учёт на границе	-	
17		ТП-58	00693413	Меркурий 230AR-01	1000/5	-	200	учёт на границе	-	
18	ООО "Лоран" г.Волгодонск, ул. 7-я Заводская, 28 (ВЛ-10кВ ф.25 ПС "Промбаза-1")	ТП-34	003400684	Меркурий 230AR-01	200/5	-	40	учёт на границе	-	
19		ТП-34	711170202553952	ЦЭ6803В	100/5	-	20	учёт на границе	-	
20	ОАО "Концерн Энергоатом" Ростовская атомная станция г.Волгодонск-28 (ВЛ-10кВ ф.29 ПС "Промбаза-1")	ТП-107	9187	СА4-ИТ2	-	-	1	2,06	ОАО "Концерн Энергоатом"	
21		ТП-150	0053056	Меркурий 230AR	1000/5	-	200	учёт на границе	-	
22		ТП-207	914485	СА4У-И672М	300/5	-	60	учёт на границе	-	
23		ТП-207	763082	СА4У-И672Д	200/5	-	40	учёт на границе	-	
24		ТП-3 ПУПДГ	763107	СА4У-И672Д	1000/5	-	200	учёт на границе	-	
25	ООО "Сантехстрой" г. Волгодонск, Жуковское шоссе, д.17 (ВЛ-10кВ ф.29 ПС Промбаза-1)	ТП-207	008522022028582	ЦЭ6803В	-	-	1	учёт на границе	-	
26	ЗАО СФ "Монтажник" г.Волгодонск, ул. 6-я Заводская 4 (ВЛ-10кВ ф.1 ПС Промбаза-1)	ТП-116	0024408	Меркурий 230ART-1	300/5	-	60	учёт на границе	-	
27	ИП Тарасов г.Волгодонск, ул. Железнодорожная, 90 (ВЛ-10кВ ф.19 ПС Промбаза-1)	ТП-44	62816706	ЦЭ6804	200/5	-	40	учёт на границе	-	
28	ИП Суббота Е.И. г.Волгодонск, Жуковское шоссе 15 (ВЛ-10кВ ф.29 ПС Промбаза-1)	ТП-207	00487486	Меркурий 201	-	-	1	учёт на границе	-	
29	ООО "Промтехтранс" г.Волгодонск, ул.7-я Заводская 118 (ВЛ-10кВ ф.12 ПС "Промбаза-1")	ТП-39	63815196	ЦЭ6804	100/5	-	20	0,7%	ООО "Промтехтранс"	

30	ООО ПСК "Универсалстрой" г.Волгодонск, ул.Химиков, 40 (ВЛ-10кВ ф.20 ПС Промбаза-1)	ТП-88	[illegible]	[illegible]						
31		ТП-88	00648462	Меркурий 230AR-01	300/5	-	60	учёт на границе	-	
32	ОАО "НИАЭП" г.Волгодонск-28 (ВЛ-10кВ ф.19 ПС "Промбаза-1")	ТП-62	132383	СА4У-И672М	600/5	-	120	учёт на границе	-	
33		ТП-62	54983	Меркурий 230 А	-	-	1	учёт на границе	-	
34	ЗАО "Югэлектро-4" г.Волгодонск, ул. 2-я Заводская 27 (ВЛ-10кВ ф.19 ПС "Промбаза-1")	ТП-151	53835401607	ЦЭ6803В	600/5	-	120	1,47%	ЗАО "Югэлектро-4"	
35	ООО "Волгодонскэнерготерм" г.Волгодонск, ул.7-я Заводская, 78 (ВЛ-10кВ ф.12, ф.6 ПС "Промбаза-1")	ТП-121	0091209	Меркурий 230ART-1	200/5	-	40	2,98	ООО "Волгодонскэнерготерм"	
36		ТП-72	91211	Меркурий 230ART-1	600/5		120			
37		ТП-166	361228	Меркурий 230 ART-03	300/5		60	3,73%	ООО "Волгодонскэнерготерм"	
38	ООО "Ксения" г.Волгодонск, ул. Ростовское шоссе, 49 (ВЛ-10кВ ф.19 ПС "Промбаза-1")	ТП-102	04449021	Меркурий 230 ART-01 PQRSIDN	100/5	-	20	учёт на границе	-	
39		ТП-102	63815305	ЦЭ6803В	100/5	-	20	учёт на границе	-	
40	ООО "Энергострой" г.Волгодонск-28 (ВЛ-10кВ ф.6 ПС "Промбаза-1")	ТП-158	5383591188	ЦЭ6803В	200/5	-	40	учёт на границе	-	
41	ООО "Энергострой" г.Волгодонск-28 (ВЛ-10 кВ ф.29 ПС "Промбаза-1")	ТП-211	Б849148	ЦЭ6803В	400/5	-	80	учёт на границе	-	
42	ООО "Энергострой" г.Волгодонск-28 (ВЛ-10 кВ ф.1 ПС "Промбаза-2")	ТП-148	372276	СА4У-И672М	300/5	-	60	учёт на границе	-	
43	ООО "Энергострой" г.Волгодонск-28 (ВЛ-10 кВ ф.1 ПС "Промбаза-2")	ТП-182	946529	СА4У-И672М	300/5	-	60	учёт на границе	-	
44	ЗАО ВМП "Южтехмонтаж" г. Волгодонск Промзона Аттомаша ул. 7-я Заводская (ВЛ-10кВ ф.6, ф.29 ПС "Промбаза-1")	ТП-71	47014233	ЦЭ6803В	400/5	-	80	учёт на границе	-	
45		ТП-125	62835744	ЦЭ6804	200/5	-	40	учёт на границе	-	
46	ВФ ОАО "Кавэлектромонтаж" г.Волгодонск, ул. 7-я Заводская, 82 (ВЛ-10кВ ф.12 ПС "Промбаза-1")	ТП-76	9072022005325	ЦЭ6803ВМ	300/5	-	60	5,98%	ОАО "Кавэлектромонтаж"	
47	ООО "Энергомашкапитал" г.Волгодонск, ул. 7- Заводская 24 (ВЛ-10кВ ф.12 ПС "Промбаза-1")	ТП-75	5322915	Меркурий 230	300/5	-	60	учёт на границе	-	
48	ОАО "Донэнергомеханизация" 347360 г. Волгодонск Ростовской области, ул. 7-я Заводская, 100 (ВЛ-10 кВ ф.12, ф.19 ПС "Промбаза-1")	ТП-37	229604	СА4У-И672М	150/5	-	30	учёт на границе	-	
49		ТП-32	62832094	СА4У-И672М	100/5	-	20	учёт на границе	-	
50	ООО "Лорадо" г.Волгодонск, Ростовское шоссе 45, (ВЛ-10кВ ф.19, ф.29 ПС "Промбаза-1")	ТП-99	184257	СА4У-И672М	50/5	-	10	учёт на границе	-	
51		ТП-127	9072022004671	ЦЭ6803В	75/5	-	15	учёт на границе	-	
52	ИП Винокуров В.М. г.Волгодонск, ул. Степная, 326 (ВЛ-10кВ ф.19 ПС "Промбаза-1")	ТП-66	5Д801910	ЦЭ6803В	-	-	1	учёт на границе	-	
53	ЗАО "Гидроспецстрой" г. Волгодонск, ул. 7-я Заводская, 8 (ВЛ-10кВ ф.26 ПС "Промбаза-1")	ТП-24	00340667	Меркурий 230AR-01	200/5	-	40	учёт на границе	-	
54	ООО "Перспектива" г.Волгодонск, ул.7-я Заводская, 8 (ВЛ-10кВ ф.21 ПС "Промбаза-1")	ТП-82	53835401629	ЦЭ6803В	75/5	-	15	учёт на границе	-	
55	ОАО "Экос-Бис" г.Волгодонск, ул. Дружбы, 4а (ВЛ-10кВ ф.25 ПС "Промбаза-1")	ТП-105	53835401943	ЦЭ6803В	150/5	-	30	учёт на границе	-	
56	ООО "Победит" г.Волгодонск, ул. Заводская 6-я стр.9 (ВЛ-10кВ ф.21 ПС "Промбаза-1")	ТП-11	Б849171	ЦЭ6803В	1000/5	-	200	учёт на границе	-	
57	ООО "Касакад" г.Волгодонск, ул. 2-я Заводская, 9 (ВЛ-10кВ ф.25 ПС "Промбаза-1")	ТП-156	5071457	ЦЭ6803В	100/5	-	20	учёт на границе	-	
58	ИП Шевцов г.Волгодонск, ул. Гаражная -4 ГСК "Атом-5" (ВЛ-10кВ ф.25 ПС "Промбаза-1")	ТП-57	55505615172	ЦЭ6807П	-	-	1	учёт на границе	-	
59	ООО "Росткомпоставка" г.Волгодонск, ул.7-я Заводская, 44 (ВЛ-10кВ ф.5 ПС "Промбаза-1")	ТП-5	00616132	Меркурий 230 AR-01	400/5	-	80	учёт на границе	-	
60		ТП-108	693444	Меркурий 230 AR- 01	600/5		120	учёт на границе	-	
61		ТП-109	693442	Меркурий 230 AR- 01	600/5		120	учёт на границе	-	
62	ЗАО "Ростовский центр Камаз" г.Волгодонск, ул. 7-я Заводская, 18 (ВЛ-10кВ ф.25 ПС "Промбаза-1")	ТП-142	00359189	Меркурий 230ART-03	200/5	-	40	учёт на границе	-	
63	ООО «Пульсар» г.Волгодонск, ул. Советская 46/1 (ВЛ-10кВ ф.6 ПС "Промбаза-1")	ТП-6	40114536	ЦЭ6803В	-	-	1	учёт на границе	-	
64	ЗАО «Югэлектро» г.Волгодонск-26 (ВЛ-10кВ ф.25 ПС "Промбаза-1")	ТП-97	907202101833	ЦЭ6803ВМ	50/5	-	10	учёт на границе	-	
65	"Донэнергомонтаж" г.Волгодонск, ул. 6-я Заводская 41(ВЛ-10кВ ф.25 ПС "Промбаза-1")	ТП-63	53835400531	ЦЭ6803В	100/5	-	20	2,88%	"Донэнергомонтаж"	
66	ООО "Монтаж-Н" г.Волгодонск, ул. 6-я Заводская 41(ВЛ-10кВ ф.19 ПС "Промбаза-1")	ТП-32	00300137	Меркурий 230AR-02	-	-	1	учёт на границе	-	

67	ЗАО "Промышленная [illegible] г.Волгодонск, ул. [illegible] 130 (ВЛ-10кВ ф.29 ПС "Промбаза-1")	ТП-125	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	
68	ООО "МТМ" г.Волгодонск, ул. 8-я Заводская, 23 (ВЛ-10кВ ф.29 ПС "Промбаза-1")	ТП-204	42795	Меркурий 230 AR-01C	1000/5	-	200	учёт на границе	-	
69	ООО "МТМ" г.Волгодонск, ул. 8-я Заводская, 23 (ВЛ-10кВ ф.1 ПС "Промбаза-2")	ТП-147	8522022027834	ЦЭ6803В	-	-	1	учёт на границе	-	
70	ООО "МТМ" г.Волгодонск, ул. 8-я Заводская, 23 (ВЛ-10кВ ф.12 ПС "Промбаза-1")	ТП-96	357321	Меркурий 230 ART-1	1000/5		200	учёт на границе	-	
71	ИП Фролов И.А. г.Волгодонск, ул. 8-я Заводская 21 (ВЛ-10кВ ф.12 ПС "Промбаза-1")	ТП-9	4Д021978	ЦЭ6803В	-	-	1	учёт на границе	-	
72	ООО ОКТБ "Энергомаш" г.Волгодонск, ул.7-я Заводская 44 (ВЛ-10кВ ф.5 ПС "Промбаза-1")	ТП6-3	199130	СА4У-И6101	600/5	-	120	6,72%	ООО ОКТБ "Энергомаш"	
73	ООО "Топливная компания" г.Волгодонск, Ростовской шоссе 6 (ВЛ-10кВ ф.20, ф.25 ПС "Промбаза-1")	ТП-117	002	СЭАЗ	100/5	-	20	2,33%	ООО "Топливная компания"	
74		ТП-159	340703	Меркурий 230 AR-01	150/5	-	30	3,50%		
75	ИП Сухомлинов Ф.В. г.Волгодонск, ул. 8-я Заводская 21в (ВЛ-10кВ ф.12 ПС "Промбаза-1")	ТП-9	4Д073965	ЦЭ6803В	-	-	1	учёт на границе	-	
76	ООО «Дон-Нива» г.Волгодонск, ул. Ленинградская 24 (ВЛ-10кВ ф.15 ПС "Промбаза-1")	ТП-232	0040209	Меркурий 230ART-1	400/5	-	80	учёт на границе	-	
77	ТСЖ «Фортуна» г. Волгодонск, пер. Коммунальный 10 (ВЛ-10кВ ф.19 ПС "Промбаза-1")	ТП-102	9072022005763	ЦЭ6803ВМ	100/5	-	20	учёт на границе	-	
78	ООО "Березка" г.Волгодонск, ул. Степная 16 "б" (ВЛ-10кВ ф.19 ПС "Промбаза-1")	ТП-5	0043260	Меркурий 230ART-1	400/5	-	80	учёт на границе	-	
79	ООО «Иквар» г.Волгодонск, ул. Степная 16 (ВЛ-10кВ ф.20 ПС "Промбаза-1")	ТП-1	01845715	Меркурий 230ART	250/5	-	50	учёт на границе	-	
80	ООО "Промтехсервис" г.Волгодонск, ул. 7-я Заводская 122 (ВЛ-10кВ ф.12 ПС "Промбаза-1")	ТП-37	45100326	ЦЭ6803В	-	-	1	учёт на границе	-	
81	ООО "Аист" г.Волгодонск, ул. Главная, 61 (ВЛ-10кВ ф.12 ПС "Промбаза-1")	ТП-118	4N052379	ЦЭ6803В	300/5	-	60	3,44%	ООО "Аист"	
82	ООО "Аист" г.Волгодонск, ул. Степная, 32 (ВЛ-10кВ ф.19 ПС "Промбаза-1")	ТП-66	745893	СА4-И678	-	-	1	учёт на границе	-	
83	ИП Новосельцев В.Ф. г.Волгодонск, ул. 8-я Заводская 21 (ВЛ-10кВ ф.12 ПС "Промбаза-1")	ТП-9	4Д000613	ЦЭ6803В	-	-	1	учёт на границе	-	
84	ООО ПСП "Жилстрой" г.Волгодонск, ул. Промышленная 5 (ВЛ-10кВ ф.20 ПС "Промбаза-1")	ТП-096	Б849136	ЦЭ6803В	300/5	-	60	учёт на границе	-	
85	ИП Запорожец С.Б. г.Волгодонск, пер. Вокзальный 7 (ВЛ-10кВ ф.20 ПС "Промбаза-1")	ТП-55	0040350	Меркурий 230ART-1	600/5	-	120	635кВт	ИП Запорожец С.Б.	
86	ООО "Метиз" г.Волгодонск, Октябрьское шоссе, 31 (ВЛ-10кВ ф.6 ПС "Промбаза-1")	ТП-78	62832089	ЦЭ6804	100/5	-	20	учёт на границе	-	
87	ЗАО "ТНК-Юг" г.Волгодонск, ул. Прибрежная 25 (ВЛ-10кВ ф.34 ПС "Промбаза-1")	ТП-33	117747	СА4У-И672М	100/5	-	20	учёт на границе	-	
88	ООО "Башнефть-Юг" г.Волгодонск, ул. Весенняя 115 (ВЛ-10кВ ф.4 тп 88 п.сх ПС "Промбаза-1")	ТП-115	00616149	Меркурий 230AR-01	75/5	-	15	3,22%	ООО "Башнефть-Юг"	
89	ИП Плешаков И.В г.Волгодонск Промзона ЭМК-Атоммаш территория ВУК (ВЛ-10кВ ф.12 ПС "Промбаза-1")	ТП-13	3N042302	ЦЭ6803В	300/5	-	60	учёт на границе	-	
90	ООО "АргоПромТранс" г.Волгодонск, ул. Жуковское шоссе 21 (ВЛ-10кВ ф.29 ПС "Промбаза-1")	ТП-29	3N041086	ЦЭ6803В	75/5	-	15	7,64%	ООО "АргоПромТранс"	
91	ЗАО «СПП»	ТП-112	975689	СА4У-И672М	150/5	-	30	3,62	ЗАО "СПП"	
92	ИП Прыгунов А.Н. г.Волгодонск, пер. Вокзальный 1(ВЛ-10кВ ф.20 ПС "Промбаза-1")	ТП-21	53835400450	ЦЭ6803В	50/5	-	10	учёт на границе	-	
93	ЗАО "ВЗЖБК" г.Волгодонск-22 (ВЛ-10кВ ф.1 ПС "Промбаза-2")	ТП-15	00700297	Меркурий 230AR-01	1000/5	-	200	учёт на границе	-	
94		ТП-16	00700296	Меркурий 230AR-01	1000/5	-	200	учёт на границе	-	
95	ООО "Антон" г.Волгодонск, ул. 7-я Заводская 76 (ВЛ-10кВ ф.6 ПС "Промбаза-1")	ТП-27	918856	СА4У-И672М	100/5	-	20	учёт на границе	-	
96	ООО "Дон-Печать" г. Волгодонск, ул. Железнодорожная, 92 (ВЛ-10кВ ф.19 ПС "Промбаза-1")	ТП-44	113673	СА4У-И672М	200/5	-	40	учёт на границе	-	
97	ОАО "Атоммашэксперт" г.Волгодонск, ул. К.Маркса 44 (ВЛ-10кВ ф.29 ПС "Промбаза-1")	ТП-149	40009484	ЦЭ6803В	2000/5	-	400	учёт на границе	-	
98		ТП-151	63815329	ЦЭ6804	2000/5	-	400	учёт на границе	-	
99	ООО "Донлес" г.Волгодонск, ул. 9-я Заводская 6 (ВЛ-10кВ ф.21 ПС "Промбаза-1")	ТП-2	00648393	Меркурий 230AR-01	400/5	-	80	923кВт	ООО "Донлес"	
100		ТП-2	117456	СА4У-И672М	1000/5	-	200	учёт на границе	-	
101	ООО "Мак-а" г.Волгодонск, ул. Лучезарная 48/2 (ВЛ-10кВ ф.12 ПС "Промбаза-1")	ТП-9	248875	СА4У-И672М	200/5	-	40	учёт на границе	-	
102	ООО "Фалькон" г.Волгодонск, ул. 7-я Заводская 26 (ВЛ-10кВ ф.25 ПС "Промбаза-1")	ТП-34	136637	СА4У-И672М	75/5	-	15	учёт на границе	-	

	ф.29 ПС "Промбаза-1")									
104	ООО ТПФ "Волго-Дон" г.Волгодонск, ул.7-я Заводская 56 (ВЛ 10кВ ф.6 ПС "Промбаза-1")	ТП-17	560994	Меркурий 230 AR-01	300/5	-	60	учёт на границе	-	
105		ТП-17	46028600	ЦЭ6803В	1000/5	-	200	учёт на границе	-	
106	ООО "Донметпласт" г.Волгодонск, ул. 7-я Заводская 56 (ВЛ-10кВ ф.6 ПС "Промбаза-1")	ТП-18	3Д027546	ЦЭ6803В	150/5	-	30	учёт на границе	-	
107		ТП-31	1826049	Меркурий 230 AR-03	600/5		120	учёт на границе	-	
108	ООО ПКЦ "Атомрадиокомплект" г.Волгодонск, ул. 7-я Заводская, 56 (ВЛ-10кВ ф.6 ПС "Промбаза-1")	ТП-18	01129287	Меркурий 230AR-02	-	-	1	учёт на границе	-	
109	ООО "ДагРусь-интернешнл" г.Волгодонск, ул. Гагарина 59 "а" (ВЛ-10кВ ф.29 ПС "Промбаза-1")	ТП-160	00303894	Меркурий 230AR-01	600/5	-	120	679кВт	ООО "ДагРусь-интернешнл"	
110	ООО "АТП" г.Волгодонск, ул. 7-я Заводская, 16 (ВЛ-10кВ ф.25 ПС "Промбаза-1")	ТП-135	00616135	Меркурий 230AR-01	300/5	-	60	учёт на границе	-	
111	ОАО "ВПАТП" г.Волгодонск, пер.Маяковского 1-а (ВЛ-10кВ ф.20 ПС "Промбаза-1")	ТП-3 п.сх. РУ-10кВ	0063482	Меркурий 230ART-1	50/5	10000/100	1000	учёт на границе	-	
112		ТП-3 п.сх. РУ-10кВ	0063473	Меркурий 230ART-1	50/5	10000/100	1000	учёт на границе	-	
113	ООО Строительная фирма "Новые технологии" г.Волгодонск, ул. 8-я заводская 7 (ВЛ-10кВ ф.29 ПС "Промбаза-1")	ТП-б/н	8522022028585	ЦЭ 6803В	-	-	1	учёт на границе	-	
114	Ф-л ФГУП РТРС ОРТ ПЦ (ВЛ-10кВ ф.19 ПС "Промбаза-1")	ТП-97 п.сх	600997	СА4У-И672М	600/5	-	120	учёт на границе	-	
115	ЗАО "Росаводстрой" г.Волгодонск, ул. Гаражная, 197 (ВЛ-10кВ ф.29 ПС "Промбаза-1")	ТП-126	9072023000392	ЦЭ6803ВМ	200/5	-	40	387кВт	ЗАО "Росаводстрой"	
116	ООО "ЭЛАСТ-плюс" г.Волгодонск, ул. Гагарина 11Б кв.2 (ВЛ-10кВ ф.20 ПС "Промбаза-1")	ТП-1	63815327	ЦЭ6804	100/5	-	20	учёт на границе	-	
117	ООО"Техтранссервис" г.Волгодонск, ул. 8-я Заводская, 25 (ВЛ-10кВ ф.12 ПС "Промбаза-1")	ТП-100	1174855	Меркурий 230 AR-01C	600/5	-	120	648кВт; 0,02%	ООО"Техтранссервис"	
118	ООО "Интер-Энерго" г.Волгодонск, ул. Гаражная 197 (ВЛ-10кВ ф.25 ПС "Промбаза-1")	ТП-152	46093700	ЦЭ6803В	100/5	-	20	277кВт	ООО "Интер-Энерго"	
119	ООО "Электрон" г.Волгодонск, ул. 8-я Заводская 21В (ВЛ-10кВ ф.12 ПС "Промбаза-1")	ТП-9	4Д083920	ЦЭ6803В	-	-	1	12,2	ООО "Электрон"	
120	ООО "ЗИОСАБ-Дон" г.Волгодонск, ул. 7-я Заводская 56 (ВЛ-10кВ ф.6 ПС "Промбаза-1")	ТП-17	00349040	Меркурий 230AR-01	300/5	-	60	учёт на границе	-	
121		ТП-17	560982	Меркурий 230AR-01	400/5		80	учёт на границе	-	
122	ЗАО "МагДонмет" г.Волгодонск, ул.9-я Заводская, 17 (ВЛ-10кВ ф.1 ПС "Промбаза-2")	ТП-147	648409	Меркурий 230AR-01	100/5	-	20	учёт на границе	-	
123		ТП-192	711170105576669	ЦЭ6803В	200/5	-	40	учёт на границе	-	
124	ИП Григорьев г.Волгодонск, ул. Маяковского 2а (ВЛ-10кВ ф.20 ПС "Промбаза-1")	ТП-38	4N053475	ЦЭ6803В	100/5	-	20	учёт на границе	-	
125	ИП Белов	ТП-66	010138	СА4-И580	-	-	1	учёт на границе	-	
126	ООО "Экспересс" г.Волгодонск, ул. 9-я Заводская 27 (ВЛ-10кВ ф.2 ПС "Промбаза-2")	ТП-81	4N053671	ЦЭ6803В	200/5	-	40	учёт на границе	-	
127	ИП Гулиев г.Волгодонск, Жуковское шоссе квартал 162 (ВЛ-10кВ ф.29 ПС "Промбаза-1")	ТП-106	8522019001496	ЦЭ6803В	-	-	1	учёт на границе	-	
128	ИП Петров В.Л. г.Волгодонск, ул.7-я Заводская,56 (ВЛ-10кВ ф.12 ПС "Промбаза-1")	ТП-13	53855703758	ЦЭ6803В	-	-	1	учёт на границе	-	
129	ИП Шейко	ТП-57	316176	СА4-И678	-	-	1	учёт на границе	-	
130	ФГУП "Росдорнии" г.Волгодонск, ул. 2-я Заводская, 11 (ВЛ-10кВ ф.25 ПС "Промбаза-1")	ТП б/н	0040342	Меркурий 230ART-1	600/5	-	120	1,28%	ФГУП "Росдорнии"	
131	ООО "Зерновой терминал" г.Волгодонск, ул. Жуковское шоссе 26 (ВЛ-10кВ ф.2 ПС "Промбаза-2")	ТП-45	1127608	Меркурий 230 AR-03	100/5	-	20	5,01%	ООО "Зерновой терминал"	
132	Дог. №200 ВФ ФГУ "Ростовмелиоводхоз" г.Волгодонск, пер. Маяковского, 6 (ВЛ-10кВ ф.20 ПС "Промбаза-1")	ТП-103	62832364	ЦЭ6804	150/5	-	30	1,93%	ВФ ФГУ "Ростовмелиоводхоз"	
133	Дог. №201 ООО "Гривна" г.Волгодонск, пер. Озерный 1а (ВЛ-10кВ ф.20 ПС "Промбаза-1")	ТП-52	120845	СА4У-И672М	1000/5	-	200	учёт на границе	-	
134	ИП Запорожец Н.Б. г.Волгодонск, ул. Волгодонская, 59 (ВЛ-10кВ ф.6 ПС "Промбаза-1")	ТП-35	711170202554546	ЦЭ6803В	300/5	-	60	508кВт	ИП Запорожец Н.Б.	
135	ИП Атаманченко А.Н. г.Волгодонск, ул. 7-я Заводская 32а (ВЛ-10кВ ф.5 ПС "Промбаза-1")	ТП-114	62816840	ЦЭ6804	100/5	-	20	учёт на границе	-	
136	ООО «Донбай» г.Волгодонск, ул. Химиков 60/1 (ВЛ-10кВ ф.25 ПС "Промбаза-1")	ТП-89	47294	СА4У-И678	-	-	1	учёт на границе	-	
137	ООО "Крин-Сервис" г.Волгодонск, ул. 8-я Заводская, 17 (ВЛ-10кВ ф.12 ПС "Промбаза-1")	ТП-9	53835402735	ЦЭ6803В	600/5	-	120	учёт на границе	-	
138	"Волгодонсой центр ФПС" г.Волгодонск, ул. 8-я Заводская, д.7 (ВЛ-10кВ ф.29 ПС "Промбаза-1")	ТП б/н	0060970	Меркурий 230 АМ	200/5	-	40	3,20%	"Волгодонсой центр ФПС"	
139	ИП Нелидин С.В. г.Волгодонск, ул. Ленина 92-10 (ВЛ-10кВ ф.20 ПС "Промбаза-1")	ТП-42	53835400309	ЦЭ6803В	100/5	-	20	учёт на границе	-	

140	ООО "Центральная строительная Лаборатория" г.Волгодонск, Промзона-1 7-я Заводская 44 (ВЛ-10кВ ф.5 ПС "Промбаза-1")	ТП2-1	[illegible]81006078461	СА4У-И672М	-					
141	ООО "ИнформДон" г.Волгодонск, ул. 7-я Заводская, 22 (ВЛ-10кВ ф.25 ПС "Промбаза-1")	ТП-142	646861	СА4У-И672М	100/5	-	20	учёт на границе	-	
142	ООО "Агропромкомплекс" г.Волгодонск, Ростовское шоссе 23 "а" (ВЛ-10кВ ф.19, ф.20 ПС "Промбаза-1")	ТП-131	00418461	Меркурий 230ART-03	600/5	-	120	11,60%	ООО "Агропромкомплекс"	
143		ТП-119	00436041	Меркурий 230ART-03	600/5	-	120	1,48%		
144	ОАО "Волгодонской [illegible] ул. Железнодорожная, 34 (ВЛ-10кВ ф.19 ПС "Промбаза-1")	ТП-44	53835401915	ЦЭ6803В	50/5	-	10	учёт на границе	-	
145	ИП Карпов С.Н. г.Волгодонск, пер. Западный 4А кв. 45 (ВЛ-10кВ ф.19 ПС "Промбаза-1")	ТП-44	63815216	ЦЭ6804	50/5	-	10	учёт на границе	-	
146	МУП ВКХ	ТП-161	22875556	ЦЭ6804	150/5	-	30	учёт на границе	-	
147		ЯКНО	112060192	СЭТ-4ТМ	75/5	10000/100	1500	учёт на границе	-	
148		ЯКНО	5Д809310	ЦЭ6803В	75/5		1500	учёт на границе	-	
149		ТП-236	409733	СА4У-И672М	300/5	-	60	учёт на границе	-	
150		ЯКНО	227944	СА3У-И670М	50/5	10000/100	1000	учёт на границе	-	
151	ИП Омельченко В.И. г.Волгодонск, ул. 7-я Заводская 44б (ВЛ-10кВ ф.5 ПС "Промбаза-1")	ТП2-1	001142278	Меркурий 230ART-03	300/5	-	60	учёт на границе	-	
152	ОАО ЮТК ф-л РЭС (ВЛ-10кВ ф.1 ПС "Промбаза-2")	ТП-47	53004513	ЦЭ6803В	-	-	1	учёт на границе	-	
153	ИП Волоконская Т.В. г.Волгодонск, ул. Ленинградская 30 кв.19 (ВЛ-10кВ ф.19 ПС "Промбаза-1")	ТП-99	199976	СА4У-И672М	75/5	-	15	учёт на границе	-	
154	ООО "Альфа-Пик" г.Волгодонск, пер. Маяковского 3А офис 201 (ВЛ-10кВ ф.20 ПС "Промбаза-1")	ТП-30	418435	Меркурий 230ART-1	200/5	-	40	учёт на границе	-	
155	ООО "Унион" г.Волгодонск, ул. 7-я Заводская, 30 (ВЛ-10кВ ф.6 ПС "Промбаза-1")	ТП-85	0040396	Меркурий 230ART-1	100/5	-	120	3,57%	ООО "Унион"	
156		ТП-120	0067244	Меркурий 230 ART-1	600/5	-	120	учёт на границе	-	
157	ООО "Монрем" г.Волгодонск, ул. Черникова 1"б" (ВЛ-10кВ ф.12 ПС "Промбаза-1")	ТП-37	298726	Меркурий 230 AR	-	-	1	учёт на границе	-	
158	ООО "Авто-Газ-Сервис" г.Волгодонск, ул. Степная, 16/11(ВЛ-10кВ ф.20 ПС "Промбаза-1")	ТП-4	01160535	Меркурий 230 AR	-	-	1	учёт на границе	-	
159	ООО "Русский терем" г.Волгодонск, пер. Маяковского 2а (ВЛ-10кВ ф.20 ПС "Промбаза-1")	ТП-38	00136993	Меркурий 230AR-02	-	-	1	учёт на границе	-	
160	ООО "Донресурс" г.Волгодонск, ул. Гагарина 4 кв. 53 (ВЛ-10кВ ф.19 ПС "Промбаза-1")	ТП-122	Б849065	ЦЭ6803В	300/5	-	60	2,76%	ООО "Донресурс"	
161	СКТУ ВМО "Особстройпроект 2" г.Волгодонск, ул. Ленина 60, (ВЛ-10кВ ф.25 ПС "Промбаза-1")	ТП-155	47014129	ЦЭ6803В	100/5	-	20	учёт на границе	-	
162	ЗАО "Пром-Энерго-Комплект" г.Волгодонск, ул. Морская 3/7 (ВЛ-10кВ ф.19 ПС "Промбаза-1")	ТП-271	01174791	Меркурий 230ART-03	400/5	-	80	2,38%	ЗАО "Пром-Энерго-Комплект"	
163	МОУ ДОД ДЮСШ №4 г. Волгодонск, ул. Прибрежная, 23 (ВЛ-10кВ ф.34д ПС "Промбаза-1")	ТП-33	559534	СА4У-И672М	300/5	-	60	учёт на границе	-	
164	МОУ ДОД ЦДЮ ВК "Пилигрим" г.Волгодонск, ул. Весенняя, д.1 (ВЛ-10кВ ф.25 ПС "Промбаза-1")	ТП-273	62816772	ЦЭ6804	200/5	-	40	учёт на границе	-	
165	ИП Гаврилов В.М. г.Волгодонск р-н ГСК-8 (ВЛ-10кВ ф.20 ПС "Промбаза-1")	ТП б/н	61840140	Ф6870ОВ	150/5	-	30	учёт на границе	-	
166	ООО ЦТУ "Светлана" г.Волгодонск, ул. Вокзальная, 4А (ВЛ-10кВ ф.20 ПС "Промбаза-1")	ТП-54	3808994	Меркурий 230 АМ-03	200/5	-	40	учёт на границе	-	
167	ИП Вихрев В.В. г.Волгодонск, Ростовское шоссе 51 (ВЛ-10кВ ф.19 ПС "Промбаза-1")	ТП-130	325474	СА4У-И672М	150/5	-	30	учёт на границе	-	
168	ООО "ЮСКОМ" г.Волгодонск, ул. 2-я Заводская 5 (ВЛ-10кВ ф.25 ПС "Промбаза-1")	ТП-95	303861	Меркурий 230AR	600/5	-	120	учёт на границе	-	
169	ООО "Техносервис" г.Волгодонск, ул. Вокзальная 17 (ВЛ-10кВ ф.20 ПС "Промбаза-1")	ТП-54	288756	ЦЭ6803В	-	-	1	учёт на границе	-	
170	ООО "Тополь" г.Волгодонск, пер. Маяковского 3а, оф. 201 (ВЛ-10кВ ф.20 ПС "Промбаза-1")	ТП-141	1126	СЭАЗ М	-	-	1	учёт на границе	-	
171	УВД г. Волгодонска г.Волгодонск, Жуковское шоссе (ВЛ-10кВ ф.29 ПС "Промбаза-1")	ТП-107	47014836	ЦЭ6803В	30/5	-	6	учёт на границе	-	
172	ЗАО Опытный завод "Энергенефтемаш" г.Волгодонск, ул. 7-я Заводская 44 (ВЛ-10кВ ф.5 ПС "Промбаза-1")	ТП-26	00648387	Меркурий 230AR-01	300/5	-	60	5,75%	ЗАО Опытный завод "Энергенефтемаш"	
173	ИП Папуашвили Т.С. г.Волгодонск, пер.Маяковсого 2в (ВЛ-10кВ ф.20 ПС "Промбаза-1")	ТП-56	62832448	ЦЭ6804	100/5	-	20	учёт на границе	-	
174	ООО "Завод Алпасс" г.Волгодонск, ул. Степная 16 "А" (ВЛ-10кВ ф.19, ф.20 ПС "Промбаза-1")	ТП-144	47012118559178	ЦЭ6803В	1000/5	-	200	1261кВт	ООО "Завод Алпасс"	
175		ТП-60	00668121	Меркурий 230AR-01	600/5	-	120	700кВт; 0,03%		
176		ТП-177	1131109	Меркурий 230AR-03	600/5	-	120	учёт на границе	-	

177	ООО "Техпромкомплект" г.Волгодонск, ул. Степная 18А (ВЛ-10кВ ф.20 ПС "Промбаза-1")	ТП-178	303884	Меркурий 230AR-01	200/5					
178		ТП-110	0040354	Меркурий 230 ART-1	200/5	-	40	учёт на границе	-	
179	ООО "Экзотика" г.Волгодонск, пр. Строителей 31 кв.96 (ВЛ-10кВ ф.20 ПС "Промбаза-1")	ТП-141	727864	СА4У-И672М	100/5	-	20	учёт на границе	-	
180		ТП-141	47067211	ЦЭ6803В	-	-	1	учёт на границе	-	
181										
182	ТСЖ "На весенней" г.Волгодонск, ул. Весенняя, 40 (ВЛ-10кВ ф.4 тп 88 п.сх ПС "Промбаза-1")	ТП-278	00667892	Меркурий 230AR-01	600/5	-	120	учёт на границе	-	
183	ИП [illegible] г.Волгодонск, ул. [illegible] 31 (ВЛ-10кВ ф.29 ПС "Промбаза-1")	ТП-133	9026023003160	ЦЭ6803В	-	-	1	учёт на границе	-	
184	ТСЖ "Микрорайон В-25" г.Волгодонск, ул. Прохладная, 18 (ВЛ-10кВ ф.29 ПС "Промбаза-1")	ТП-12	800954	СА4У-И672М	200/5	-	40	учёт на границе	-	
185		ТП-138	3Д001272	ЦЭ6803В	100/5	-	20	учёт на границе	-	
186		ТП-171	00340690	Меркурий 230AR-01	300/5	-	60	1,85%	ТСЖ "Микрорайон В-25"	
187	ИП Гришина Е.В. г.Волгодонск, Жуковское шоссе 10 (ВЛ-10кВ ф.2 ПС "Промбаза-2")	ТП-46	01854225	Меркурий 230ART	400/5	-	80	9,48%	ИП Гришина Е.В.	
188	ТСЖ "Квартал-54" г.Волгодонск, Квартал-54 (ВЛ-10кВ ф.20 ПС "Промбаза-1")	ТП-110	9072022004786	ЦЭ68003ВМ	200/5	-	40	учёт на границе	-	
189	ООО "Строймашзавод" г.Волгодонск, ул. Промышленная, 3а (ВЛ-10кВ ф.20 ПС "Промбаза-1")	ТП-129	47014256	ЦЭ6803В	1000/5	-	200	1,38%	ООО "Строймашзавод"	
190	ПГСК "АндРус" г. Волгодонск, кв. В-15 пр. Мира 48 (ВЛ-10кВ ф.29 ПС "Промбаза-1")	ТП-133	47014308	ЦЭ6803В	300/5	-	60	учёт на границе	-	
191	ПГСК "Престиж-1" г.Волгодонск, ул. Октябрьское шоссе, 4е (ВЛ-10кВ ф.25 ПС "Промбаза-1")	ТП-57	6283010	ЦЭ6804	150/5	-	30	учёт на границе	-	
192	ПГСК-6 "Лада" г.Волгодонск, пер.Маяковского, 5 (ВЛ-10кВ ф.20 ПС "Промбаза-1")	ТП-124	9072023000382	ЦЭ6803ВМ	200/5	-	40	3,33%	ПГСК-6 "Лада"	
193	ПГСК-7 г.Волгодонск, ул. Степная, 286 (ВЛ-10кВ ф.19, ф.20 ПС "Промбаза-1")	ТП-66	53835400344	ЦЭ6803В	600/5	-	120	учёт на границе	-	
194		ТП-66	711170104001483	ЦЭ6803В	200/5	-	40	учёт на границе	-	
195		ТП-66	711170105576386	ЦЭ6803В	200/5	-	40	учёт на границе	-	
196		ТП б/н	61840151	Ф6870ОВ	300/5	-	60	учёт на границе	-	
197	ПК "Протон" г. Волгодонск, ул. Гаражная, 34 (ВЛ-10кВ ф.29 ПС "Промбаза-1")	ТП-80	63815207	ЦЭ6803В	200/5	-	40	учёт на границе	-	
198	ПГСК-13 г. Волгодонск, ул. 2-я Заводская, 17 (ВЛ-10кВ ф.19 ПС "Промбаза-1")	ТП-196	455926	СА4У-И672М	300/5	-	60	учёт на границе	-	
199	ПГСК"Форсаж" г.Волгодонск, ул. Гаражная, 24 (ВЛ-10кВ ф.29 ПС "Промбаза-1")	ТП-65	53835402708	ЦЭ6803В	100/5	-	20	учёт на границе	-	
200	ПГСК-17 г.Волгодонск, Юго-Восточный промрайон (ВЛ-10кВ ф.25 ПС "Промбаза-1")	ТП-75	53835400280	ЦЭ6803В	400/5	-	80	учёт на границе	-	
201	ПГСК-18 "Энергетик" г.Волгодонск, Жуковское шоссе, 6 (ВЛ-10кВ ф.25 ПС "Промбаза-1")	ТП-252	53835401570	ЦЭ6803В	75/5	-	15	учёт на границе	-	
202	ГСК "Атом-6" г.Волгодонск, ул. Атоммашевская, 5 (ВЛ-10кВ ф.29 ПС "Промбаза-1")	ТП-104	62816871	ЦЭ6804	50/5	-	10	учёт на границе	-	
203	ГСК "Начало" г.Волгодонск, ул. Гагарина 62 кв. 35 (ВЛ-10кВ ф.29 ПС "Промбаза-1")	ТП-106	2191813	М-1 232АМ-03	200/5	-	40	учёт на границе	-	
204	ПГСК №14А г.Волгодонск, ул. Гаражная, 22 кл В-У (ВЛ-10кВ ф.29 ПС "Промбаза-1")	ТП-49	63815349	ЦЭ6804	200/5	-	40	учёт на границе	-	
205	ПГК "Атом-5" г.Волгодонск, ул. Гаражная, 4 (ВЛ-10кВ ф.25 ПС "Промбаза-1")	ТП-57	53835401941	ЦЭ6803В	100/5	-	20	учёт на границе	-	
206	ПГСК "Атом-1 Плюс" г.Волгодонск, ул. Энтузиастов, 25 (ВЛ-10кВ ф.25 ПС "Промбаза-1")	ТП-57	53835401620	ЦЭ6803В	150/5	-	30	учёт на границе	-	
207	ИП Ишков Н.П. г.Волгодонск, ул. Степная 24 (ВЛ-10кВ ф.12 ПС "Промбаза-1")	ТП-13	01174805	Меркурий 230 AR-01	-	-	1	учёт на границе	-	
208	ИП Запорожец Б.С. г.Волгодонск, ул. 7-я Заводская 72 (ВЛ-10кВ ф.12 ПС "Промбаза-1")	ТП-70	9072022005552	ЦЭ6803В	300/5	-	60	9,73%	ИП Запорожец Б.С.	
209	ИП Стародубцев г.Волгодонск в ГСК-14А кв. В-У (ВЛ-10кВ ф.29 Пс "Промбаза-1")	ТП-49	46008514	ЦЭ6803В	-	-	1	учёт на границе	-	
210	ООО "Престиж" г.Волгодонск ул. К. Маркса 35 (ВЛ-10кВ ф.15ПС "Промбаза-1")	ТП-128	74870802968839	ЦЭ6803В	-	-	1	учёт на границе	-	
211	ИП Керенцева Л.Н. г. Волгодонск, ул. 2-я Заводская 15 (ВЛ-10кВ ф.19 ПС "Промбаза-1")	ТП-14	00667868	Меркурий 230AR-02	100/5	-	20	14,75%	ИП Керенцева Л.Н.	
212	ЗАО "Волгодонскнефтестрой" г.Волгодонск, ул. Энтузиастов 3 (ВЛ-10кВ ф.15 ПС "Промбаза-1")	ТП-53	9073020008758	ЦЭ6803ВМ	-	-	1	учёт на границе	-	
213	ООО "Газпромкомплект" г.Волгодонск, ул.6-я Заводская, 25 (ВЛ-10кВ ф.19 ПС "Промбаза-1")	ТП-51	118731	СА4У-И672М	600/5	-	120	учёт на границе	-	
214	ООО "Сона" г.Волгодонск, пер. Вокзальный 19 (ВЛ-10кВ ф.20 ПС "Промбаза-1")	ТП-1	5D811953	ЦЭ6803В	100/5	-	20	учёт на границе	-	

215	ИП Рустамов А. З. г.Волгодонск, ул. Железнодорожная 10а (ВЛ-10кВ ф.19 ПС "Промбаза-1")	ТП-162								
216	ЗАО "Механизатор" г.Волгодонск ул. Степная 112 (ВЛ-10кВ ф.20 ПС "Промбаза-1")	ТП-1	9359629000748	ЦЭ6803В	100/5		20	учёт на границе	-	
217	ИП Михельсон М.Г. г.Волгодонск, ул. 2-я Заводская 23 (ВЛ-10кВ ф.20 ПС "Промбаза-1")	ТП-1	9359629002748	ЦЭ6803В	100/5	-	20	учёт на границе	-	
218	ИП Сидорук Е.А. г.Волгодонск, ул. Степная 12 (ВЛ-10кВ ф.20 ПС "Промбаза-1")	ТП-1	605860	СА4У-И672М	50/5	-	10	учёт на границе	-	
219	ООО "Пассаж+" г.Волгодонск, ул. 7-я Заводская, 38 (ВЛ-10кВ ф.5 ПС "Промбаза-1")	ТП-83	40308	Меркурий 230 ART-1	600/5	-	120	2,96%	ООО "Пассаж+"	
220	ИП Курдюков В.П. г.Волгодонск ГСК-17 (ВЛ-10кВ ф.25 ПС "Промбаза-1")	ТП-25	4940	ЦЭ6803В	-	-	1	учёт на границе	-	
221	ИП Дронов И.П. г.Волгодонск, Жуковское шоссе 17 пом. №1 (ВЛ-10кВ ф.29 ПС "Промбаза-1")	ТП-207	53024923	ЦЭ6803В	-	-	1	учёт на границе	-	
222	ИП Беликов С.В. г.Волгодонск, ул. Ленина 60 (ВЛ-10кВ ф.25 ПС "Промбаза-1")	ТП-74	4449072	Меркурий 230 PQRSIDN	200/5	-	40	учёт на границе	-	
223	ООО "Донати" г.Волгодонск, ул. 8-я Заводская 11г (ВЛ-10кВ ф.12 ПС "Промбаза-1")	ТП-79	62832181	ЦЭ6804	150/5	-	30	учёт на границе	-	
224	ЗАО НПК "Эталон" г.Волгодонск, ул. 6-я Заводская 25 (ВЛ-10кВ ф.19, ф.25 ПС "Промбаза-1")	ТП-77	0024403	Меркурий 230ART-1	400/5	-	80	3,60%	ЗАО НПК "Эталон"	
225		ТП-165	0042705	Меркурий 230ART-1	600/5	-	120	учёт на границе	-	
226		ТП-57	63817276	ЦЭ6803В	-	-	1	учёт на границе	-	
227	ООО "ВВиС" г.Волгодонск, Октябрьское шоссе 37/86 (ВЛ-10кВ ф.25 ПС "Промбаза-1")	ТП-168	001131107	Меркурий 230AR-01	1000/5	-	200	1,78%	ООО "ВВиС"	
228	ООО "Спарк-Дон ЛТД" г.Волгодонск, ул. 7-я Заводская, 36 (ВЛ-10кВ ф.5 ПС "Промбаза-1")	ТП-7	1131110	Меркурий 230 AR 03	100/5	-	20	учёт на границе	-	
229	ООО "Полесье" г.Волгодонск, ул. Степная д.16 (ВЛ-10кВ ф.20 ПС "Промбаза-1")	ТП-91	1833530	Меркурий 2320AR-01	1500/5	-	300	1,45%	ООО "Полесье"	
230		ТП-132	00206493	Меркурий 230 ART	600/5	-	120	1,19%	ООО "Полесье"	
231		ТП-1	1859835	Меркурий 230 AR 03	250/5		50	учёт на границе	-	
232	ООО "СТЭП" г.Волгодонск, ул. 2-я Заводская 9 (ВЛ-10кВ ф.21, ф.25 ПС "Промбаза-1")	ТП-73	620405	ЦЭ6803В	50/5	-	10	учёт на границе	-	
233		ТП-156	53835401553	ЦЭ6803В	200/5	-	40	учёт на границе	-	
234	ИП Богородцев М.А. г.Волгодонск, ул. 8-я Заводская 11 (ВЛ-10кВ ф.12 ПС "Промбаза-1")	ТП-79	64809668	ЦЭ6803В	150/5	-	30	учёт на границе	-	
235	ООО "Партнер-Авто" г.Волгодонск, ул. Степная, 30 (ВЛ-10кВ ф.19 ПС "Промбаза-1")	ТП-66	203623	СА4У-И672М	100/5	-	20	учёт на границе	-	
236	ООО "Артемида-Дон" г.Волгодонск, ул. Бетонная, 1 (ВЛ-10кВ ф.19 ПС "Промбаза-1")	ТП-5	3N056093	ЦЭ6803В	100/5	-	20	учёт на границе	-	
237		ТП-167	63815238	Меркурий 230AR-01	150/5		30	учёт на границе	-	
238	ООО "Дионис-Дон" г.Волгодонск, проезд Кленовый д. 5 (ВЛ-10кВ ф.12 ПС "Промбаза-1")	ТП-39	53835401647	ЦЭ6803В	150/5	-	30	0,20%	ООО "Дионис-Дон"	
239	ООО "Дриада" г.Волгодонск, ул. 7-я Заводская, 42 (ВЛ-10кВ ф.5 ПС "Промбаза-1")	ТП-170	00286276	Меркурий 230AR-03	600/5	-	120	1,25%	ООО "Дриада"	
240		ТП-10	00436030	Меркурий 230AR-03	600/5	-	120	1,37%		
241	ОАО СМУ "ЭМК-Атоммаш" г.Волгодонск, ул.6-я Заводская, 11 (ВЛ-10кВ ф.21 ПС "Промбаза-1")	ТП-67	00648399	Меркурий 230AR-01	300/5	-	60	26,17%	ОАО СМУ "ЭМК-Атоммаш"	
242	ООО ПЭМ "Адрон" г.Волгодонск, пр. Курчатова д. 29 кв. 20 (ВЛ-10кВ ф.20 ПС "Промбаза-1")	ТП-4	31591	ЦЭ6803В	200/5	-	40	учёт на границе	-	
243	ООО "Дедал-Сервис" г.Волгодонск, ул. 7-я Заводская, 94 (ВЛ-10кВ ф.6 ПС "Промбаза-1")	ТП-113	30117374	ЦЭ6803В	300/5	-	60	2,90%	ООО "Дедал-Сервис"	
244	ООО "Навигатор" г.Волгодонск, ул. Маяковского 2 "Б" (ВЛ-10кВ ф.20 ПС "Промбаза-1")	ТП-38	747971007766425	ЦЭ6803В	-	-	1	учёт на границе	-	
245	ФГУП ГОССМЭП МВД России (Ростовгостранссигнал) (ВЛ-10кВ ф.20 ПС "Промбаза-1")	ТП-103	004454293	Меркурий 230 ART-02	-	-	1	учёт на границе	-	
246	ООО "Ренавд" г.Волгодонск, ул. 8-я Заводская, 119 (ВЛ-10кВ ф.12 ПС "Промбаза-1")	ТП-79	1127574	ЦЭ6804	150/5	-	30	учёт на границе	-	
247	ИП Максименко Е.В. г.Волгодонск, ул. Гаражная 187 кв.174 (ВЛ-10кВ ф.29 ПС "Промбаза-1")	ТП-207	9073022018081	ЦЭ6803В	-	-	1	учёт на границе	-	
248	ИП Меджнунов Х.М. г.Волгодонск, ул. Степная 185 кв. 73 (ВЛ-10кВ ф.19 ПС "Промбаза-1")	ТП-44	0087552	Меркурий 230 AR	-	-	1	учёт на границе	-	
249	ИП Мамулян А.А. г.Волгодонск, ул. Энтузиастов 29 кв. 67 (ВЛ-10кВ ф.19 ПС "Промбаза-1")	ТП-66	41023142	ЦЭ6803В	-	-	1	учёт на границе	-	
250	ООО "Протея" г.Волгодонск, ул. 9-я Заводская, 37"А" (ВЛ-10кВ ф.21 ПС "Промбаза-1")	ТП-146	62832205	ЦЭ6804В	1000/5	-	200	учёт на границе	-	
251	ООО "Квадро-М+" г.Волгодонск, ул. 7-я Заводская, 44 (ВЛ-10кВ ф.5, ф.21 ПС "Промбаза-1")	ТП-108	41047376	ЦЭ6803В	-	-	1	учёт на границе	-	
252		ТП-146	1175024	Меркурий 230 AR01	150/5		30	учёт на границе	-	
253	ООО "Круг-4" г.Волгодонск, ул. Химиков, 60 (ВЛ-10кВ ф.5 ПС "Промбаза-1")	ТП-7	344567	СА4У-И672М	200/5	-	40	учёт на границе	-	

254	ООО "Квант" г.Волгодонск, ст.Красноярская, ул.Железнодорожная, 100 (ВЛ-10кВ ф.19 ПС "Промбаза-1")	ТП-44	[illegible]	ЦЭ6803В	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	
255	ИП Костромин Р.П. г.Волгодонск Промзона Атоммаш (ВЛ-10кВ ф. 15 РП-1 ПС Промбаза-1")	ТП-53	71127051830072	ЦЭ6803В	-	-	1	учёт на границе	-	
256	ООО "Кварис-М" г.Волгодонск, ул. Заводская 8-я, 11 (ВЛ-10кВ ф.12 ПС "Промбаза-1")	ТП-79	8522020008376	ЦЭ6803В	-	-	1	учёт на границе	-	
257	ООО "Тройка" г.Волгодонск, б-р В.Победы, 1А (ВЛ-10кВ ф.15 РП-1 ПС "Промбаза-1")	ТП-53	61126400370	ЦЭ6803В	150/5	-	30	учёт на границе	-	
258	ООО "Автоград-Дон" г.Волгодонск, пр. Мира, 56 (ВЛ-10кВ ф.29 ПС "Промбаза-1")	ТП-87	63815351	ЦЭ6804	400/5	-	80	4,32%	ООО "Автоград-Дон"	
259	ИП Черный В.П. г.Волгодонск, ул. К.Маркса 50 кв. 28 (ВЛ-10кВ ф15 РП-1 ПС "Промбаза-1")	ТП-236	293329	СА4У-И672М	50/5	-	10	учёт на границе	-	
260	ИП Лысова	ТП-49	41023152	ЦЭ6803В	-	-	40	учёт на границе	-	
261	ИП Календарев В.Н. г.Волгодонск, пр. Курчатова, 16 (ВЛ-10кВ ф.25 ПС "Промбаза-1")	ТП-57	7468024001522	ЦЭ6803ВМ	-	-	1	учёт на границе	-	
262	ИП Бардаков В.Б. г.Волгодонск, ул. 2-я Заводская 19А (ВЛ-10кВ ф.19 ПС "Промбаза-1")	ТП-196	2239975	ЦЭ6803В	200/5	-	40	учёт на границе	-	
263	ООО "Пальмира" г.Волгодонск, ул. Курчатова 12 кв.36 (ВЛ-10кВ ф.15 ПС "Промбаза-1")	ТП-53	01174913	Меркурий 230 AR-03	-	-	1	учёт на границе	-	
264	ИП Орлова Т.В. г.Волгодонск, ул. 2-я Заводская 29 (ВЛ-10кВ ф.25 ПС "Промбаза-1")	ТП-68	00648403	Меркурий 230AR-01	300/5	-	60	учёт на границе	-	
265	ЗАО "ПТФ им. Черникова" г. Волгодонск-9 (ВЛ-10кВ ф.2 ПС "Промбаза-2")	ТП б/н	923211	СА4У-И672М	200/5	-	40	учёт на границе	-	
266		ЯКНО	00636506	Меркурий 230AR-00	200/5	10000/100	4000	учёт на границе	-	
267	ИП Нейматов Э.А. г.Волгодонск, ст. Соленовская ул. Надежды, 5 (ВЛ-10кВ ф.15 РП-1)	ТП-232	66814231	ЦЭ6803В	-	-	1	учёт на границе	-	
268	ИП Заремба	ТП-70	62835480	ЦЭ6804	150/5	-	30	9,73%	ИП Заремба	
269	ООО "Россервисинвест" г.Волгодонск, ул. 7-я Заводская 56 (ВЛ-10кВ ф.6 ПС "Промбаза-1")	ТП-18	00357376	Меркурий 230AR-02C	-	-	1	учёт на границе	-	
270	ООО "Южная подшипниковая компания" г.Волгодонск, пр-т Мира 26 (ВЛ-10кВ ф.29 ПС "Промбаза-1")	ТП-19	################	ЦЭ6803В	100/5	-	20	1,76%	ООО "Южная подшипниковая	
271	ООО "Югстроймонтаж" г. Волгодонск, ул.Степная 18 (ВЛ-10кВ ф.19 ПС "Промбаза-1")	ТП-5	64856612	ЦЭ6803В	150/5	-	30	учёт на границе	-	
272	ИП Ишков В.П. г.Волгодонск, ул. Энтузиастов 46 кв.36 (ВЛ-10кВ ф.20 ПС "Промбаза-1")	ТП б/н	64831718	Ф6870ОВ	200/5	-	40	учёт на границе	-	
273	ООО "Лимузин" г.Волгодонск, ул.Ленинградская 3 "б" (ВЛ-10кВ ф.15 РП-1)	ТП-53	0024419	Меркурий 230ART-1	40/5	-	8	учёт на границе	-	
274	ООО "ЭСКМ" г.Волгодонск ул. 7-я Заводская 114 (ВЛ-10кВ ф.12 ПС "Промбаза-1")	ТП-169	00360859	Меркурий 230 AR03	200/5	-	40	учёт на границе	-	
275	ИП Авдеев С.А. г.Волгодонск ул. Гаражная, 147 (ВЛ-10кВ ф.12 ПС "Промбаза-1")	ТП-134	4449050	Меркурий 230 ART-03 PQSIDN	200/5	-	40	учёт на границе	-	
276	ООО ПФ "Квант" г.Волгодонск ул. 7-я Заводская д.11 (ВЛ-10кВ ф.6 ПС "Промбаза-1")	ТП-27	63817252	ЦЭ6803В	-	-	1	учёт на границе	-	
277	ООО "Агросервис" г.Волгодонск п.Красный Яр (ВЛ-10кВ ф.20 ПС "Промбаза-1")	ТП-139	31001271	ЦЭ6803В	100/5	-	20	учёт на границе	-	
278	ИП Мудров В.И. г.Волгодонск ул.Степная 32 (ВЛ-10кВ ф.19 ПС "Промбаза-1")	ТП-66	00340702	Меркурий 230AR-01	-	-	1	учёт на границе	-	
279	ООО "Техноком" г.Волгодонск ул.7-я Заводская 56 тер. ВУК (ВЛ-10кВ ф.6 ПС "Промбаза-1")	ТП-17	00134838	Меркурий 230AM	300/5	-	60	учёт на границе	-	
280	ООО "Телекомпания ВТВ" г.Волгодонск, ул. Волгодонская 2в (ВЛ-10кВ ф.4 тп88 п.сх)	ТП-115	61026600	ЦЭ6807Пк	-	-	1	учёт на границе	-	
281	ИП Костромин С.В. г.Волгодонск, Ростовское шоссе 47 (ВЛ-10кВ ф.19 ПС "Промбаза-1")	ТП-102	41038027	ЦЭ6803В	-	-	1	учёт на границе	-	
282	ИП Попруга Р.В. г.Волгодонск, ул. Гагарина 7ж кв. 9 (ВЛ-10кВ ф.12 ПС "Промбаза-1")	ТП-79	41037648	ЦЭ6803В	-	-	1	учёт на границе	-	
283		ТП-154	0096883	Меркурий 230 AR	-	-	1	учёт на границе	-	
284	ИП Решетников С.А. г.Волгодонск, ул.Дружбы 6 кв. 33 (ВЛ-10кВ ф.12ПС "Промбаза-1")	ТП-9	53845402565	ЦЭ6803В	-	-	1	учёт на границе	-	
285	ООО "ЭкоДом" г.Волгодонск, ул.Промышленная, 5 (ВЛ-10кВ ф.20 ПС "Промбаза-1")	ТП-096	69825217	ЦЭ6803В	150/5	-	30	учёт на границе	-	
286	ООО "Колбасный цех "Элита" г. Волгодонск, ул. 7-я Заводская, 108 (ВЛ-10кВ ф.6 ПС "Промбаза-1")	ТП-23	9072022012359	ЦЭ6803В	300/5	-	60	учёт на границе	-	
287	ООО "Дон Гидроспецфундаментстрой" г.Волгодонск ул. 7-я Заводская 126 (ВЛ-10кВ ф.29 ПС "Промбаза-1")	ТП-125	8522022029020	ЦЭ6803В	-	-	1	учёт на границе	-	
288	ИП Костюкович С.Ф. г.Волгодонск, ул. 7-я Заводская 126 (ВЛ-10кВ ф.29 ПС "Промбаза-1")	ТП-65	41037655	ЦЭ6803В	-	-	1	учёт на границе	-	

289	ООО "Энергомонтаж" г.Волгодонск-8 (ВЛ-10кВ ф.9 ПС "Промбаза-1")	ТП-123								
290	ООО "Фирма "ВКВ" г.Волгодонск, ул. 7-я Заводская д. 118 "А" (ВЛ-10кВ ф.12 ПС "Промбаза-1")	ТП-39	47017138	ЦЭ6803В	600/5	-	120	2,11%	ООО "Фирма "ВКВ"	
291	ООО "АЛКО" г.Волгодонск ул. Курчатова 46 (ВЛ-10кВ ф.15 РП-1)	ТП-128	53835402753	ЦЭ6803В	150/5	-	30	учёт на границе	-	
292	ООО "Малахит" г.Волгодонск ул. 9-я Заводская 37Б (ВЛ-10кВ ф.21 ПС "Промбаза-1")	ТП-162	52007642	ЦЭ6803В	300/5	-	60	367кВт	ООО "Малахит"	
293	ООО "Алмаз" г.Волгодонск ул. 7-я Заводская, 56 п/о №22 (ВЛ-10кВ ф.5, ф.6, ф.12 ПС "Промбаза-1")	ТП-164	00418446	Меркурий 230ART-03	1000/5	-	200	учёт на границе	-	
294		ТП-17	01091225	Меркурий 230ART-03	200/5	-	40	учёт на границе	-	
295		ТП-18	1142304	Меркурий 230AR-03	100/5	-	20	учёт на границе	-	
296		ТП-40	418430	Меркурий 230ART-03	1500/5	-	300	учёт на границе	-	
297		ТП-41	00418489	Меркурий 230ART-03	300/5	-	60	учёт на границе	-	
298		ТП-157	1091240	Меркурий 230 AR-03	1500/5	-	300	учёт на границе	-	
299		ТП-13	01091245	Меркурий 230AR-01	150/5	-	30	учёт на границе	-	
300	ООО "Орион" г.Волгодонск, ул. Степная 166 (ВЛ-10кВ ф.29 ПС "Промбаза-1")	ТП-143	00303858	Меркурий 230ART-1	400/5	-	80	учёт на границе	-	
301	ПК "Мастера" г.Волгодонск, ул. 7-я Заводская, 92 (ВЛ-10кВ ф.6 ПС "Промбаза-1")	ТП-78	52007654	ЦЭ6803В	100/5	-	20	учёт на границе	-	
302	ИП Мельников С.И. г.Волгодонск ул. Железнодорожная 102 (ВЛ-10кВ ф.19 ПС "Промбаза-1")	ТП-44	53835402699	ЦЭ6803В	150/5	-	30	учёт на границе	-	
303	ИП Жидовкин С.А. г.Волгодонск ул. 7-я Заводская, 96 (ВЛ-10кВ ф.6 ПС "Промбаза-1")	ТП-78	47013378	ЦЭ6803В	100/5	-	20	учёт на границе	-	
304	ООО "Растворо-Бетонный Узел" г.Волгодонск ул. 7-я Заводская, 98 (ВЛ-10кВ ф.6 ПС "Промбаза-1")	ТП-23	1131096	Меркурий 230AR-03	200/5	-	40	учёт на границе	-	
305	ООО «Союз»	ТП-37	1103990	ЦЭ6803В	200/5	-	40	учёт на границе	-	
306	ИП Михельсон М.Г. г.Волгодонск ул. 2-я Заводская 23 (ВЛ-10кВ ф.12 ПС "Промбаза-1")	ТП-37	9072022000347	ЦЭ6803ВМ	200/5	-	40	учёт на границе	-	
307		ТП-84	50840033	ЦЭ6803В	300/5	-	60	2,47%	ИП Михельсон М.Г.	
308	ИП Сидельников А.А. г.Волгодонск, ул. 50 лет СССР д.3 кв. 37 (ВЛ-10кВ ф.19 ПС "Промбаза-1")	ТП-8	01030742	Меркурий 230 АМ-01	-	-	1	учёт на границе	-	
309	ООО "Цимластройинвест" г.Волгодонск ул. 7-я Заводская 14 (ВЛ-10кВ ф.5 ПС "Промбаза-1")	ТП-123	0112590	Меркурий 230 ART-03	50/5	-	10	учёт на границе	-	
310	ЗАО "Ростовская сотовая связь" г.Волгодонск пересечение улиц Ленинградская и Курчатова (ВЛ-10кВ ф.29 ПС "Промбаза-1")	ТП-149	01106148	Меркурий 230 ART-01	-	-	1	учёт на границе	-	
311	ЗАО "Ростовская сотовая связь" г.Волгодонск пересечение улиц Ленинградская и Курчатова (ВЛ-10кВ ф.12 ПС "Промбаза-1")	ТП-169	01106149	Меркурий 230 ART-01	-	-	1	учёт на границе	-	
312	ЗАО "Ростовская сотовая связь" г.Волгодонск пересечение улиц Ленинградская и Курчатова (ВЛ-10кВ ф.15 РП)	ТП-232	00443420	Меркурий 230 ART-01	-	-	1	учёт на границе	-	
313	ЗАО "Ростовская сотовая связь" г.Волгодонск пересечение улиц Ленинградская и Курчатова (ВЛ-10кВ ф.29 ПС "Промбаза-1")	ТП-87	01740080	Меркурий 230 ART-01	-	-	1	учёт на границе	-	
314	ООО АМК "ТрасМаш" г.Волгодонск ул. 7-я Заводская 88 (ВЛ-10кВ ф.12 ПС "Промбаза-1")	ТП-154	3N056312	ЦЭ6803В	300/5	-	60	4,17%	ООО АМК "ТрасМаш"	
315	ИП Шаповалов С.С. г.Волгодонск ул. Степная, 124 (ВЛ-10кВ ф.7 ПС "ЮЗР")	ТП-163	Б849182	ЦЭ6803В	150/5	-	30	6,60%	ИП Шаповалов С.С.	
316	ООО ППП "МИК-21" г.Волгодонск, ул.Морская 68 кв.88 (ВЛ-10кВ ф.6 ПС "Промбаза-1")	ТП-22	0040210	Меркурий 230 ART-03 PCIDN	1000/5	-	200	учёт на границе	-	
317	ИП Сизикова М.М. г.Волгодонск, ул. 8-я Заводская, 9 (ВЛ-10кВ ф.29 ПС "Промбаза-1")	ТП-173	63815240	ЦЭ6804	100/5	-	20	учёт на границе	-	
318	ООО "Спецтяжтранс-Холдинг" г.Волгодонск, ул. 2-я Заводская, 8 (ВЛ-10кВ ф.25 ПС "Промбаза-1")	ТП-137	53247	Меркурий 230 ART-01	600/5	-	120	1,63%	ООО "Спецтяжтранс-Холдинг"	
319	ООО "Промтрансвагон" г.Волгодонск, пром. зона ул. 6-я Заводская, 7 (ВЛ-10кВ ф.21 ПС "Промбаза-1")	ТП-176	300149	Меркурий 230 AR-02	-	-	1	0,05%	ООО "Промтрансвагон"	
320	ООО "Солло-Пласт" г.Волгодонск, ул. Степная 12а (ВЛ-10кВ ф.1 ПС "Промбаза-1")	ТП-145	8522022027235	ЦЭ6803В	-	-	1	13,28%	ООО "Солло-Пласт"	
321	ООО "Южная нефтегазовая компания" г.Волгодонск ул. 7-я Заводская 10 (ВЛ-10кВ ф.15 РП-1)	ТП-53	53005859	ЦЭ6803В	-	-	1	учёт на границе	-	
322	ООО "Южная нефтегазовая компания" г.Волгодонск ул. 7-я Заводская 10 (ВЛ-10кВ ф.12 ПС "Промбаза-1")	ТП-174	63815223	ЦЭ6804	300/5	-	60	учёт на границе	-	
323	ОАО «МТС»(ВЛ-10 кВ ф.19., ф.29 ПС "Промбаза-1")	ТП-66	802280400071187	СЕ303	-	-	1	учёт на границе	-	
324		ТП-87	802280400069115	СЕ303	-	-	1	учёт на границе	-	

326	ИП Голубев А.В. г.Волгодонск ул. 7-я Заводская 44 (ВЛ-10кВ ф.25 ПС "Промбаза-1")	ТП-26	821580305273904	ЦЭ6803В	100/5	-	20	учёт на границе	-	
327	ООО "Дон-Модуль" г.Волгодонск ул. 2-я Заводская 21 (ВЛ-10кВ ф.25 ПС "Промбаза-1")	ТП-156	711170105592959	ЦЭ6803В	300/5	-	60	учёт на границе	-	
328	ООО "Альтэк" г.Волгодонск ул. 7-я Заводская-44е (ВЛ-10кВ ф.6, ф.5, ф.5 ПС "Промбаза-1")	ТП-156	711170104011000	ЦЭ6803В	150/5	-	30	учёт на границе	-	
329		ТП-158	60150478	ЦЭ6803В	200/5		40	учёт на границе		
330		ТП-108	52007541	ЦЭ6803В	100/5	-	20	учёт на границе	-	
331	ИП Кирпун Т.Л. г.Волгодонск, ул. 8-я Заводская 11е (ВЛ-10кВ ф.12 ПС "Промбаза-1")	ТП-79	1129261	Меркурий 230 AR-02	-	-	1	учёт на границе	-	
332	ООО "Севернефтепродукт-2007" г.Волгодонск, ул. Ленинградская 20 (ВЛ-10кВ ф.15 РП)	ТП-232	45107104	ЦЭ6803В	-	-	1	учёт на границе	-	
333	ИП Сысоев А.Е. г.Волгодонск ул. Гаражная (ГСК-14а) (ВЛ-10кВ ф.29 ПС "Промбаза-1")	ТП-49	53002884	ЦЭ6803В	-	-	1	учёт на границе	-	
334	ООО "Техноспецуниверсал" г.Волгодонск, ул. Степная 18 (ВЛ-10кВ ф.19 ПС "Промбаза-1")	ТП-5	1496	СЭА3	-	-	1	учёт на границе	-	
335	ООО "Стройкомплекс" (ВЛ-10кВ ф.29 ПС "Промбаза-1")	ТП-149	711170308767758	ЦЭ6803В	200/5	-	40	учёт на границе	-	
336	ЗАО "Волгодонской кабельный завод" г.Волгодонск, ул. 6-я Заводская,8 (ВЛ-10кВ ф.21 ПС "Промбаза-1")	ТП-36	418498	Меркурий 230 ART-03	1500/5	-	300	3,25%	ЗАО "Волгодонской кабельный завод"	
337		ТП-111	4446770	Меркурий 230 ART-03	1500/5	-	300	учёт на границе	-	
338	ИП Страхов О.С. г.Волгодонск, ул. Энтузиастов 13а кв.67 (ВЛ-10кВ ф.29 ПС "Промбаза-1")	ТП-207	8655014002379	ЦЭ6803В	-	-	1	учёт на границе	-	
339	ООО "Импульс" г.Волгодонск ул. Степная, 88 (ВЛ-10кВ ф.6, ф.29 ПС "Промбаза-1")	ТП-85	1129306	Меркурий 230 AR-02	-	-	1	учёт на границе	-	
340		ТП-125	3796048	Меркурий 230 AM-03	150/5	-	30	учёт на границе	-	
341	ООО "Южный регион" г.Волгодонск, пер. Западный 1 (ВЛ-10кВ ф.4 ТП-88 п.сх)	ТП-278	711270502738452	ЦЭ6803В	-	-	1	учёт на границе	-	
342	ООО "Экспресс" г.Волгодонск, ул. 7-я Заводская, 56 (ВЛ-10кВ ф.6 ПС "Промбаза-1")	ТП-17	1833531	Меркурий 230 AR-03	100/5	-	20	учёт на границе	-	
343	ООО "Электротехникс" 347371 г. Волгодонск Ростовской области пр. Мира в районе ГСК-14а бокс №698,699(ВЛ-10 кВ ф.29 ПС "Промбаза-1")	ТП-49	1127337	Меркурий 230 AR-03	200/5	-	1	учёт на границе	-	
344	ООО "Зеленое хозяйство" 347360 г.Волгодонск Ростовская область ул.Степная, 2(ВЛ-10 кВ ф.29 ПС "Промбаза-1")	ТП-106	78882025001053	ЦЭ6803В	-	-	1	учёт на границе	-	
345	ИП Осадчая Л.А.	ТП-105	1175035	Меркурий 230 AR-01	100/5	-	20	учёт на границе	-	
346	ООО "Мебельная фирма "Фортуна" г.Волгодонск ул. 8-я Заводская, 11В (ВЛ-10кВ ф.29 ПС "Промбаза-1")	ТП-98	1127577	Меркурий 230AR-3	600/5	-	120	учёт на границе	-	
347	ИП Клюшина Н.В. 347360 г.Волгодонск, ул. Мира 28 (ВЛ-10кВ ф.29 ПС "Промбаза-1")	ТП-143	74788010225053	ЦЭ6803В	-	-	1	учёт на границе	-	
348	ЗАО Мобиком Кавказ (ВЛ-10кВ ф.29 ПС "Промбаза-1")	ТП-133	1829922	Меркурий 230 AR	-	-	1	учёт на границе	-	
349	ОАО УК "ЭнергоПромСтрой" г.Волгодонск, ул.9-я Заводская, 31 (ВЛ-10кВ ф.1 ПС "Промбаза-2")	ТП-192	477456	Меркурий 230 ART-03	100/5	-	20	учёт на границе	-	
350	ООО "Феникс" г.Волгодонск ул. 7-я Заводская, 16 (ВЛ-10кВ ф.25 ПС "Промбаза-1")	ТП-135	1854212	Меркурий 230 AR-03	-	-	1	учёт на границе	-	
351	ООО "Донветснаб" г.Волгодонск ул. Мира 56 (ВЛ-10кВ ф.29 ПС "Промбаза-1")	ТП-87	8517017003907	ЦЭ6803В	-	-	1	учёт на границе	-	
352	ООО "Мебельная фирма "Фортуна" г.Волгодонск ул. 8-я Заводская, 11В (ВЛ-10кВ ф.12 ПС "Промбаза-1")	ТП-79	711170202339310	ЦЭ6803В	150/5	-	30	учёт на границе	-	
353	ИП Назарчик С.Н. г. Волгодонск, пр. Мира/ ул. Гагарина в кв. В-6 (ВЛ-10кВ ф.29 ПС "Промбаза-1")	ТП-160	117639407	Меркурий 230 AR	-	-	1	учёт на границе	-	
354	ООО "Сенжит" г.Волгодонск, бульвар Великой Победы 13 (ВЛ-10кВ ф.29 ПС "Промбаза-1")	ТП-101	546991	СЭТ4-1/1М	400/5	-	80	учёт на границе	-	
355	ООО "Ролан" г.Волгодонск ул. Королева 1 (ВЛ-10кВ ф.15 РП-1)	ТП-53	747871108197770	ЦЭ6803В	-	-	1	учёт на границе	-	
356	ИП Текучев А.А. г.Волгодонск, ул. Карла-Маркса 23 (ВЛ-10кВ ф.15 РП-1)	ТП-53	616114	Меркурий 230 AR-01	-	-	1	учёт на границе	-	
357	ООО "Волгодонское монтажное управление" г.Волгодонск ул. 9-я Заводская 41 (ВЛ-10кВ ф.21 ПС "Промбаза-1")	ТП-43	2597452	Меркурий 230 AR	100/5	-	20	учёт на границе	-	
358	ИП Новосельцев В.Ф. г.Волгодонск ул. 8-я Заводская 21 (ВЛ-10кВ ф.12 ПС "Промбаза-1")	ТП-9	4Д000613	ЦЭ6803В	-	-	1	учёт на границе	-	
359	ООО "Дон-Строй-ком" г.Волгодонск, ул.7-я Заводская 56 (ВЛ-10кВ ф.6 ПС "Промбаза-1")	ТП-17	2587283	Меркурий 230AR	200/5	-	40	учёт на границе	-	

361	ИП Алексеев Н.Н. г.Волгодонск, ул.Энтузиастов, 22 кв.61 (ВЛ-10кВ ф.19 ПС "Промбаза-1")	ТП-57	3023010754	ЦЭ6803ВМ	-	-	1	учёт на границе	-	
		ТП-62	5208536	Меркурий 201.5	-	-	1	учёт на границе	-	
362	ООО "Энерготорресурс" г.Волгодонск, ул.Ростовское шоссе, 23б (ВЛ-10кВ ф.20 ПС "Промбаза-1")	ТП-119	3841261	Меркурий 230	-	-	1	учёт на границе	-	
363	[illegible]	ТП-128	4459611	Меркурий 230	-	-	1	учёт на границе	-	
364	[illegible]	ТП-236	4459676	Меркурий 230	-	-	1	учёт на границе	-	
365	ООО "Атомсинтез" г.Волгодонск, ул. 6-я Заводская 23 (ВЛ-10кВ ф.20 ПС "Промбаза-1")	ТП-69	4449066	Меркурий 230 ART-03	1000/5	-	200	1,20%	ООО "Атомсинтез"	
366	ЖСК "ВашШанс" г.Волгодонск, ул.Гаражная, 67 (ВЛ-10кВ ф.25 ПС "Промбаза-1")	ТП-273	3305890	Меркурий 230 AR-02C	-	-	1	учёт на границе	-	
367	ИП Филиппов А.К. (ВЛ-10кВ ф.20 ПС "Промбаза-1")	ТП-94	9072023000572	ЦЭ6803В	50/5	-	10	учёт на границе	-	
368	МУП ВКХ	Яч.17	00108062201	СЭТ-4ТМ.03	300/5	10000/100	6000	учёт на границе	-	

Заказчик
ОАО «МРСК Юга»

Заместитель директора филиала ОАО "МРСК Юга"-"Ростовэнерго"
по развитию и реализации услуг

_____ Н.В. Федоров
(подпись) (ФИО)

«___» _____ 20___ г.

М.П.

Исполнитель
ОАО «Энергия»

Генеральный директор
(должность)

_____ С.В. Конопский
(подпись) (ФИО)

«___» _____ 20___ г.

М.П.

к договору № 109 от 26.10.2010г.

Плановые объемы услуг по передаче электрической энергии (мощности) на 2011 год

ОАО "Энергия"

(наименование сетевой организации - Исполнителя)

1. Электроэнергия

Наименование присоединения		Уровень питающего напряжения, кВ	Прием/ отдача по отношению к Исполнителю	В том числе по кварталам и месяцам МВтч												ГОД
				I квартал			II квартал			III квартал			IV квартал			
				январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ИТОГО сальдированный переток электроэнергии:				5211,10	5476,37	5037,61	4361,12	3501,77	3800,89	3871,10	3860,04	4008,35	4560,16	5594,52	6244,46	**55527,49**
в том числе по присоединениям:																
Филиал ОАО "МРСК Юга"-"Ростовэнерго"	электроэнергия	ВН	Прием	5080,70	5352,67	4934,01	4223,82	3379,27	3697,59	3743,20	3734,14	3897,35	4468,86	5503,02	6138,96	**54153,59**
МУП "ВГЭС"	электроэнергия	ВН	Прием	185,50	174,30	150,10	192,00	164,40	144,60	180,30	169,50	154,80	150,40	154,40	178,10	**1998,40**
МУП "ВГЭС"	электроэнергия	ВН	Отдача	55,10	50,60	46,50	54,70	41,90	41,30	52,40	43,60	43,80	59,10	62,90	72,60	**624,50**
Справочно:																
Собственное потребление	электроэнергия			25,50	20,00	20,00	21,00	21,50	20,00	25,00	25,00	23,00	20,00	21,00	25,50	**267,50**
Потери в сети	электроэнергия			493,60	519,37	477,61	413,12	331,27	359,89	366,10	365,04	379,35	432,16	530,52	591,96	**5259,99**
Передача потребителям ОАО "Энергосбыт Ростовэнерго"	электроэнергия			4692,00	4937,00	4540,00	3927,00	3149,00	3421,00	3480,00	3470,00	3606,00	4108,00	5043,00	5627,00	**50000,00**

2. Мощность

Наименование присоединения		Уровень питающего напряжения, кВ	Прием/ отдача по отношению к Исполнителю	В том числе по кварталам и месяцам МВт												ГОД	Максимальная мощность Исполнителя, МВт	Присоединенная мощность Исполнителя, МВА
				I квартал			II квартал			III квартал			IV квартал					
				январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
ИТОГО заявленная мощность:				13,973	13,863	12,868	11,100	10,658	10,547	10,658	11,321	11,542	13,752	13,973	15,200	**12,455**	48,8	57,6
в том числе по присоединениям:																		
Собственное потребление	заявленная мощность			0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	**0,150**		
Потери в сети	заявленная мощность			1,283	1,273	1,178	1,010	0,968	0,957	0,968	1,031	1,052	1,262	1,283	1,400	**1,139**		
Передача потребителям ОАО "Энергосбыт Ростовэнерго"	заявленная мощность			12,200	12,100	11,200	9,600	9,200	9,100	9,200	9,800	10,000	12,000	12,200	13,310	**10,826**		
МУП "ВГЭС" (отдача)	заявленная мощность			0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	**0,340**		

Заказчик
ОАО "МРСК Юга"
Заместитель директора
филиала ОАО "МРСК Юга"-"Ростовэнерго"
по развитию и реализации услуг
_____ Н.В. Федоров
(подпись) (ФИО)
МП

Исполнитель
ОАО "Энергия"
генеральный директор
(должность)
_____ С.В. Конопский
(подпись) (ФИО)
МП

к договору № 109 от «20» 10 2010г.

Приложение №4

УТВЕРЖДАЮ:

Зам. генерального директора
ОАО «Энергия»
_____ А.Ф. Дзагоев
«03» 06 2008 г.

М.П.

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер МУП «ВГЭС»
_____ А.Н. Ситников
«05» _____ 2008 г.

М.П.

Акт
разграничения балансовой принадлежности электросетей
и эксплуатационной ответственности сторон

Настоящий акт составлен представителем МУП «ВГЭС» Начальником ЭлТО И.Т. Бадулиным, ОАО «Энергия» - Начальникем ПТО В.М. Молчановым в присутствии
(должность, ФИО)

гредставителей ООО «Энергия-Сбыт» Директора М.А. Вшивковой и ООО «Электросбыт»
(должность, ФИО)

Директора В.Г. Щербины
(должность, ФИО)

Наименование объекта: ячейка № 15 РП-1 п.сх.

в том что:

1. Граница балансовой принадлежности электрических сетей (граница раздела) между МУП «ВГЭС» и ОАО «Энергия» устанавливается на кабельных наконечниках КЛ-10 кВ в ячейке № 15 РП-1 п.сх.
(указать точное наименование коммутационных аппаратов, присоединений, линий, п/ст., опор и т.п.)

2. Граница эксплуатационной ответственности сторон устанавливается на кабельных наконечниках КЛ-10 кВ в ячейке № 15 РП-1 п.сх.
(указать точное наименование коммутационных аппаратов, присоединений, линий, п/ст., опор и т.п.)
Все электроустановки, до кабельных наконечников, включая болтовые зажимы, обслуживаются персоналом МУП «ВГЭС». Отходящая КЛ-10 кВ, ВЛ-10 кВ обслуживается персоналом ОАО «Энергия».

3. Расчетные приборы учета установлены на панели ячейки № 15 РП-1 п.сх.,
(указать на границе раздела или нет, их месторасположение)
на границе раздела.

Протяженность, марка и сечение воздушных или кабельных линий, расположенных между границей раздела и местом установки расчетных приборов учета – нет.

Мощность, тип силовых трансформаторов, установленных между границей раздела и местом установки приборов учета - нет.

Расход электрической энергии на передачу по электросетям на участке сети от границы до места установки расчетных приборов учета относится на счет – нет.

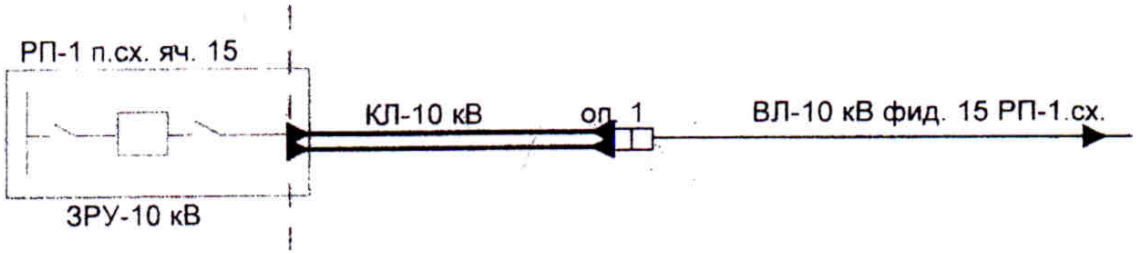
(Потребителя, Владельца сети)

4. Соответствие схемы питания категорийности электроприемников в отношении надежности электроснабжения:

	Электроприёмники, схема питания, которых:					
			Соответствует категории		Не соответствует категории	
	кВт	%	кВт	%	кВт	%
Особая группа:	-	-	-	-	-	-
Первая	-	-	-	-	-	-
Вторая	-	-	-	-	-	-
Третья	-	100	-	100	-	-

5. Абонент и Владелец электрической сети обязуются электроустановки, указанные в настоящем акте, содержать в исправности и эксплуатировать в соответствии с требованиями.

ОДНОЛИНЕЙНАЯ СХЕМА
с указанием границ балансовой принадлежности и
эксплуатационной ответственности сторон



Примечание: Электрические сети, обслуживаемые МУП «ВГЭС» обозначены синим цветом, ОАО «Энергия» - черным цветом, граница балансовой принадлежности электросетей красным пунктиром.

Подписи:

МУП «ВГЭС»
Начальник ЭлТО
И.Т. Бадулин
(подпись)

ОАО «Энергия»
Начальник ПТО
В.М.Молчанов
(подпись)

ООО «Энергия-Сбыт»
Директор
М.А. Вшивкова
(подпись)

ООО «Электросбыт»
Директор
В.Г.Щербина
(подпись)

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4 к договору № 109 от «20» 10 2010 г.

«УТВЕРЖДАЮ»
Гл. инженер ОАО «Энергия»
_____ А.Ф. Дзагоев
«__» _____ 200_г.
М.П.

«УТВЕРЖДАЮ»
Гл. инженер ф-ла «Ростовская генерация» ОАО « ТГК-8»
_____ Шкондин И.А.
«__» _____ 200_г.

А К Т

разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, электроустановок и эксплуатационной ответственности сторон

Настоящий акт составлен представителем Энергоснабжающей организации ***ВМО ОАО «Энергосбыт Ростовэнерго»*** в лице начальника ***Моргунова Бориса Алексеевича*** и представителем абонента ***ООО «Энергия-Сбыт»*** в лице директора ***Цапулина Александра Николаевича,*** в том, что:

1. Граница балансовой принадлежности эл. сетей (граница раздела) между абонентом и энергоснабжающей организацией устанавливается на ***ОРУ-110 кВ ВдТЭЦ-2 на выводах проводов из натяжных зажимов портальных гирлянд в сторону ВЛ-110 кВ «ВдТЭЦ-2 – ПрБ-1», «ВдТЭЦ-2 – ПрБ-1 – ПрБ-2 – НС-9 – Зимовники». За контактное соединение в месте присоединения отвечает ф-л «Ростовская генерация» ОАО «ТГК-8».***

2. Граница эксплуатационной ответственности сторон устанавливается на ***ОРУ-110 кВ ВдТЭЦ-2 на выводах проводов из натяжных зажимов портальных гирлянд в сторону ВЛ-110 кВ «ВдТЭЦ-2 – ПрБ-1», «ВдТЭЦ-2 – ПрБ-2 – НС-9 – Зимовники». За контактное соединение в месте присоединения отвечает ф-л «Ростовская генерация» ОАО «ТГК-8».***

3. Расчетные приборы учета установлены в ***яч. 3, 14 КРУН – 10 кВ п/ст. «Промбаза-1» и яч. 3, 6 КРУН-10 кВ п/ст. «Промбаза-2». Потери в линии и трансформаторах от границ балансовой и эксплуатационной ответственности до места установки коммерческих приборов учета (КРУН-10 кВ) оплачивает ОАО «Энергия».***

Протяженность и сечение воздушных или кабельных линий, расположенных между границей раздела и местом установки расчетных приборов учета

Двухцепная ВЛ-110 кВ – 1,7 км, провод АС-240

Мощность силовых трансформаторов, находящихся на балансе абонента и установленных между границей раздела и местом установки приборов учета

1х 25000 кВА п/ст. «Промбаза-2» и 2х16000 кВА п/ст. «Промбаза-1».

4. Соответствие схемы питания категоричности электроприемников в отношении надежности электроснабжения

Категория электроприемников			Электроприемники, схема питания которых			
			соответствует категории		не соответствует категории	
	кВт	%	кВт	%	кВт	%
Первая	6000	12,4	6000	12,4	-	-
Вторая	-	-	-	-	-	-
Третья	42500	87,6	42500	87,6	-	-

5. Абонент и электроснабжающая организация обязуются установки, указанные в настоящем акте, содержать в исправности и эксплуатировать в соответствии с ПТЭ, ПЭЭП и ПТБ.

ОДНОЛИНЕЙНАЯ СХЕМА

с указанием границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон.



Примечание: эл. сети, принадлежащие Энергоснабжающей организации, обозначены красным цветом, абонента синим цветом.

Подписи:

Энергоснабжающая организация

Моргунов Б.А.

«1» 01 200 7г.

М.П.

Абонент:

Цацулин А.Н.

«1» 01 200 7г.

М.П.

Филиал «Ростовская генерация» ОАО «ТГК-8»:

Меренцов И.Г.

«1» 01 200 7г.

М.П.

«УТВЕРЖДАЮ»
Зам. генерального директора
ОАО «Энергия»
_____ Ф. Дзасохов
«___» _____ 201_ г.

«УТВЕРЖДАЮ»
Гл.инженер МУП «ВГЭС»
_____ А.Н.Ситников
«___» _____ 201_ г.

А К Т № 47

разграничения балансовой принадлежности электрических сетей

Настоящий акт составлен представителем Владельца электрической сети
ОАО «Энергия» в лице - начальника РЭС Пенне Р.В.
(должность, Ф.И.О.)

в присутствии

представителя *МУП «ВГЭС» в лице - начальника ЭлТО Бадулина И.Т.*
(должность, Ф.И.О.)

в том, что:

1.Граница балансовой принадлежности электрических сетей (граница раздела) между ОАО «Энергия» и МУП «ВГЭС» устанавливается на: *на контактном присоединении ВЛ-10 кВ к опоре № 4/3 фид.4 ТП-88 п.сх. За контактное присоединение отвечает МУП «ВГЭС»*
(указать точное наименование коммутационных аппаратов, присоединений, линий, п/ст., опор и т.п.)

2. Расчетные приборы учета установлены в *РУ - 0,4 кВ ТП-115 (63 кВА) фид.4 ТП-88 п.сх., не на границе балансовой принадлежности*
(указать на границе раздела или нет, их место расположение)

Протяженность, марка и сечение воздушных или кабельных линий, расположенных между границей раздела и местом установки расчетных приборов учета:
_____

Мощность, тип силовых трансформаторов, установленных между границей раздела и местом установки приборов учета ----

Расход электрической энергии на передачу по электросетям, на участке сети от границы до места установки расчетных приборов учета относится на счет *потребителя*
(Потребителя, Владельца сети)

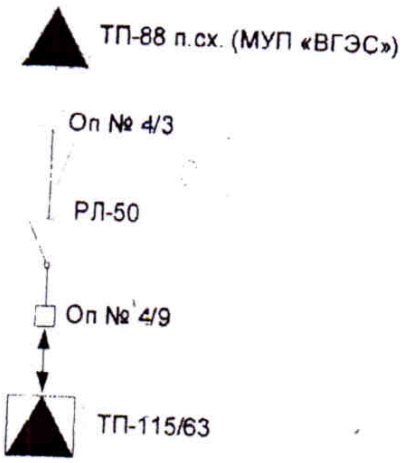
3. Соответствие схемы питания категорийности электроприемников в отношении надежности электроснабжения

Категория электроприемников			Соответствие фактической схемы внешнего электроснабжения категорийности электроприемников
	кВт	%	
Первая	-	-	-
Вторая	-	-	-
Третья	-	-	-
			Соответствует

4. Потребитель и Владелец электрической сети обязуются установки, указанные в настоящем акте, содержать в исправности и эксплуатировать в соответствии с ПТЭЭП, ПТЭЭСиС и МПОТ (ПБ) при ЭЭ.

ОДНОЛИНЕЙНАЯ СХЕМА

с указанием границ балансовой принадлежности сторон



Примечание: 1. Электрические сети, принадлежащие ОАО «Энергия», обозначены _____ цветом.
2. Электрические сети, принадлежащие МУП «ВГЭС» , обозначены _____ цветом.

Подписи:

Представитель
ОАО «Энергия»
Начальник РЭС
_____ Пенне Р.В.
«__» _____201_ г.

Представитель
МУП «ВГЭС»
Начальник ЭлТО
_____ Бадулин И.Т.
«01» 07 2010 г.

Приложение № 4
к договору № 109 от «20» 10 2010 г.

«УТВЕРЖДАЮ»
(со стороны Владельца электрической сети)
Зам.генерального директора
ОАО «Энергия»
_____ А.Ф.Дзагоев
«___» _____ 201_ г.

А К Т № 52

разграничения балансовой принадлежности электрических сетей

Настоящий акт составлен представителем Владельца электрической сети
ОАО «Энергия» в лице - начальника РЭС Пенне Р.В.
(должность, Ф.И.О.)

в присутствии

представителя Потребителя *Физического лица — Лубинская Л.И.*
(должность, Ф.И.О.)

в том, что:

1.Граница балансовой принадлежности электрических сетей (граница раздела) между Владельцем электрической сети и Потребителем устанавливается на:
контактных присоединениях отходящего рубильника РУ -0,4 кВ МТП № 139 (63 кВА) фид. 20 ПС «Промбаза-1» . За контактные присоединения отвечает Потребитель
(указать точное наименование коммутационных аппаратов, присоединений, линий, п/ст., опор и т.п.)

2. Расчетные приборы учета установлены в *РУ-0,4 кВ МТП № 139 (63 кВА) фид. 20 ПС «Промбаза-1» , на границе балансовой принадлежности Владельца электрической сети.*
(указать на границе раздела или нет, их место расположение)

Протяженность, марка и сечение воздушных или кабельных линий, расположенных между границей раздела и местом установки расчетных приборов учета:
_____

Мощность, тип силовых трансформаторов, установленных между границей раздела и местом установки приборов учета _____

Расход электрической энергии на передачу по электросетям, на участке сети от границы до места установки расчетных приборов учета относится на счет: *Владельца*
(Потребителя, Владельца сети)

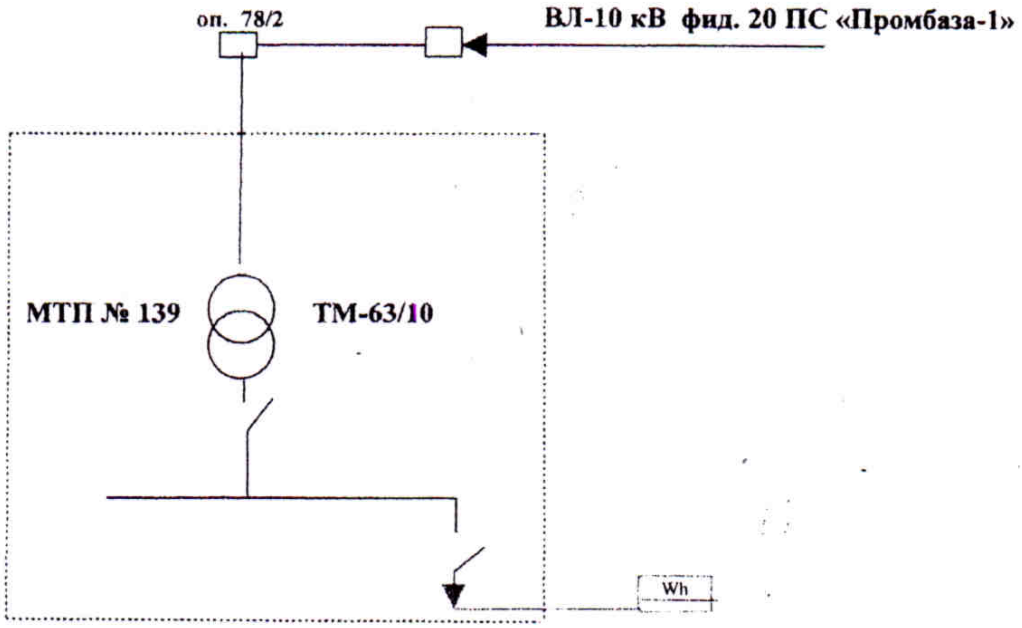
3. Соответствие схемы питания категорийности электроприемников в отношении надежности электроснабжения

Категория электроприемников			Соответствие фактической схемы внешнего электроснабжения категорийности электроприемников
	кВт	%	-
Первая	-	-	-
Вторая	-	-	-
Третья	*15*	*100*	***Соответствует***

4. Потребитель и Владелец электрической сети обязуются установки, указанные в настоящем акте содержать в исправности и эксплуатировать в соответствии с ПТЭЭП, ПТЭЭСиС и МПОТ (ПБ) при ЭЭ.

ОДНОЛИНЕЙНАЯ СХЕМА

с указанием границ балансовой принадлежности сторон



Примечание: 1. Электрические сети, принадлежащие Владельцу сети, обозначены _____ цветом.
2. Электрические сети, принадлежащие Потребителю обозначены _____ цветом,

Подписи:

Представитель
Владелеца электрической сети
Начальник РЭС
ОАО «Энергия»
_____ Пенне Р.В.
«___» _____201_ г.

Потребитель
Физическое лицо
_____ Лубинская Л.И.
«___» _____201_ г.

«УТВЕРЖДАЮ»
Зам. генерального директора
ОАО «Энергия»
_____ А.Ф. Дзагоев
«___» _____ 201_ г.

«УТВЕРЖДАЮ»
Гл.инженер МУП «ВГЭС»
_____ А.Н.Ситников
«___» _____ 201_ г.

А К Т № 50

разграничения балансовой принадлежности электрических сетей

Настоящий акт составлен представителем
ОАО «Энергия» в лице - начальника РЭС Пенне Р.В.
(должность Ф.И.О.)

в присутствии

представителя ***МУП «ВГЭС» в лице - начальника ЭлТО Бадулина И.Т.***
(должность, Ф.И.О.)

в том, что:

1.Граница балансовой принадлежности электрических сетей (граница раздела) между ОАО «Энергия» и МУП «ВГЭС» устанавливается на ***контактном присоединении ВЛ-10 кВ к опоре № 117 фид.20 ПС «Промбаза-1». За контактное присоединение отвечает ОАО «Энергия»***
(указать точное наименование коммутационных аппаратов, присоединений, линий, п/ст., опор и т.п.)

2. Расчетные приборы учета установлены в ***РУ - 0,4 кВ МТП-90/92 (100 кВА) фид.20 ПС «Промбаза-1», не на границе балансовой принадлежности.***
(указать на границе раздела или нет, их место расположение)

Протяженность, марка и сечение воздушных или кабельных линий, расположенных между границей раздела и местом установки расчетных приборов учета:

Мощность, тип силовых трансформаторов, установленных между границей раздела и местом установки приборов учета ----

Расход электрической энергии на передачу по электросетям, на участке сети от границы до места установки расчетных приборов учета относится на счет ***потребителя***
(Потребителя, Владельца сети)

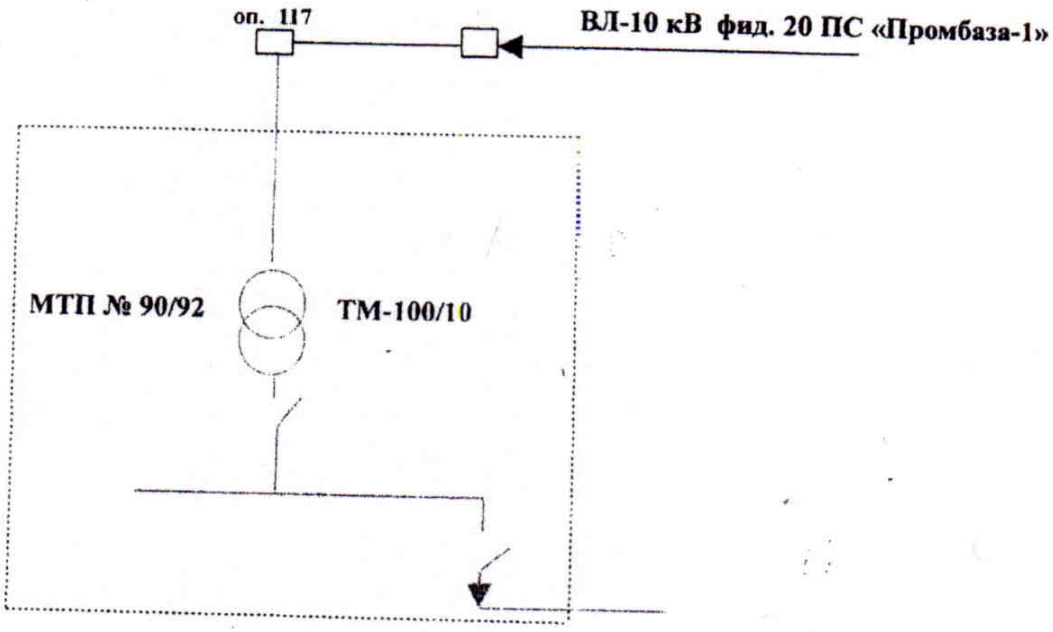
3. Соответствие схемы питания категорийности электроприемников в отношении надежности электроснабжения

Категория электроприемников			Соответствие фактической схемы внешнего электроснабжения категорийности электроприемников
	кВт	%	-
Первая	-	-	-
Вторая	-	-	-
Третья	-	*100*	***Соответствует***

4. Потребитель и Владелец электрической сети обязуются установки, указанные в настоящем акте, содержать в исправности и эксплуатировать в соответствии с ПТЭЭП, ПТЭЭСиС и МПОТ (ПБ) при ЭЭ.

ОДНОЛИНЕЙНАЯ СХЕМА

с указанием границ балансовой принадлежности сторон



Примечание: 1. Электрические сети, принадлежащие ОАО «Энергия», обозначены _____ цветом.
2. Электрические сети, принадлежащие МУП «ВГЭС» , обозначены _____ цветом.

Подписи:

Представитель
ОАО «Энергия»
Начальник РЭС

_____ Пенне Р.В.
«__» _____201_ г.

Представитель
МУП «ВГЭС»
Начальник ЭлТО

_____ Бадулин И.Т.
«01» 07 _____2010г.

«УТВЕРЖДАЮ»
Зам. генерального директора
ОАО «Энергия»
_____ А.Ф. Дзагоев
«___» _____ 201_ г.

«УТВЕРЖДАЮ»
Гл.инженер МУП «ВГЭС»
_____ А.Н.Ситников
«___» _____ 201_ г.

А К Т № 49

разграничения балансовой принадлежности электрических сетей

Настоящий акт составлен представителем
ОАО «Энергия» в лице - начальника РЭС Пенне Р.В.
(должность, Ф.И.О.)

в присутствии

представителя *МУП «ВГЭС» в лице - начальника ЭлТО Бадулина И.Т.*
(должность, Ф.И.О.)

в том, что:

1.Граница балансовой принадлежности электрических сетей (граница раздела) между ОАО «Энергия» и МУП «ВГЭС» устанавливается на *контактном присоединении ВЛ-10 кВ к опоре № 93/36 фид.29 ПС «Промбаза-1». За контактное присоединение отвечает ОАО«Энергия»*
(указать точное наименование коммутационных аппаратов, присоединений, линий, п/ст., опор и т.п.)

2. Расчетные приборы учета установлены в *РУ - 0,4 кВ КТПн-86 (250 кВА) фид.:9 ПС «Промбаза-1», не на границе балансовой принадлежности.*
(указать на границе раздела или нет, их место расположение)

Протяженность, марка и сечение воздушных или кабельных линий, расположенных между границей раздела и местом установки расчетных приборов учета:

Мощность, тип силовых трансформаторов, установленных между границей раздела и местом установки приборов учета ----

Расход электрической энергии на передачу по электросетям, на участке сети от границы до места установки расчетных приборов учета относится на счет *потребителя*
(Потребителя, Владельца сети)

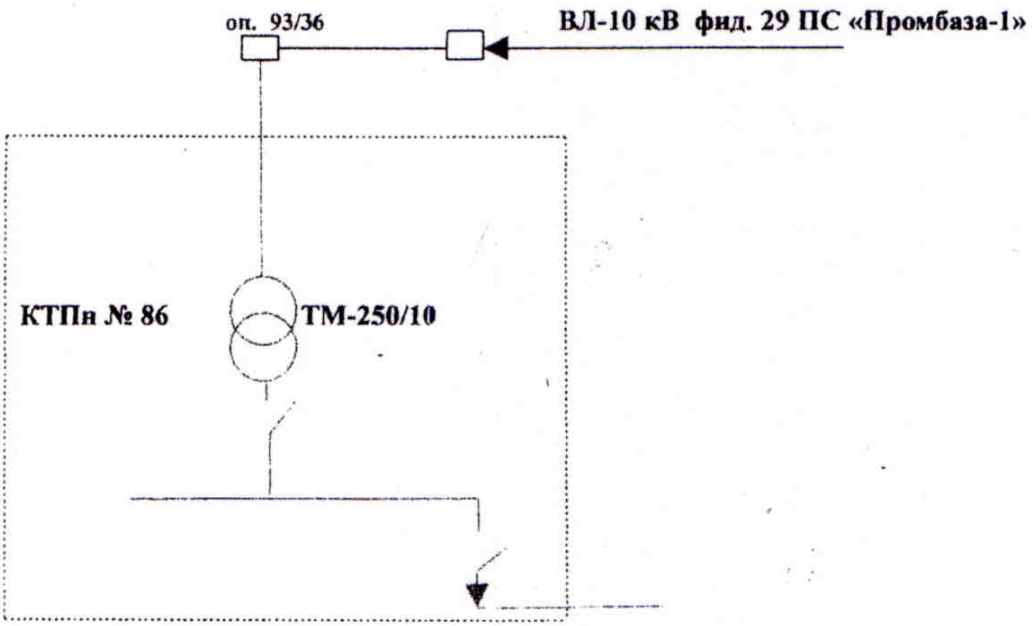
3. Соответствие схемы питания категорийности электроприемников в отношении надежности электроснабжения

Категория электроприемников			Соответствие фактической схемы внешнего электроснабжения категорийности электроприемников
	кВт	%	-
Первая	-	-	-
Вторая	-	-	-
Третья	-	***100***	***Соответствует***

4. Потребитель и Владелец электрической сети обязуются установки, указанные в настоящем акте, содержать в исправности и эксплуатировать в соответствии с ПТЭЭП, ПТЭЭСиС и МПОТ (ПБ) при ЭЭ.

ОДНОЛИНЕЙНАЯ СХЕМА

с указанием границ балансовой принадлежности сторон



Примечание: 1. Электрические сети, принадлежащие ОАО «Энергия», обозначены _____ цветом.
2. Электрические сети, принадлежащие МУП «ВГЭС» , обозначены _____ цветом.

Подписи:

Представитель
ОАО «Энергия»
Начальник РЭС

_____ Пенне Р.В.
«___» _____201_ г.

Представитель
МУП «ВГЭС»
Начальник ЭлТО

_____ Бадулин И.Т.
«01» 02 _____2010 г.

«УТВЕРЖДАЮ»
Зам. генерального директора
ОАО «Энергия»
_____ А.Ф. Дзагоев
«___» _____201_ г.

«УТВЕРЖДАЮ»
Главный инженер МУП «ВГЭС»
_____ А.Н.Ситников
«___» _____201_ г.

А К Т № 54

разграничения балансовой принадлежности электрических сетей

Настоящий акт составлен представителем
ОАО «Энергия» в лице - начальника РЭС Пенне Р.В.
(должность, Ф.И.О.)

в присутствии

представителя ***МУП «ВГЭС» в лице - начальника ЭлТО Бадулина Н.Т.***
(должность, Ф.И.О.)

в том, что:

1.Граница балансовой принадлежности электрических сетей (граница раздела) между ОАО «Энергия» и МУП «ВГЭС» устанавливается на ***контактных присоединениях ВЛ-10 кВ к опоре № 93/52-1 фид.29 ПС «Промбаза-1». За контактное присоединение отвечает ОАО «Энергия»***
(указать точное наименование коммутационных аппаратов, присоединений, линий, п/ст., опор и т.п.)

2. Расчетные приборы учета установлены в ***РУ - 0,4 кВ ТП-140 (160 кВА) фид.29 ПС «Промбаза-1», не на границе балансовой принадлежности.***
(указать на границе раздела или нет, их место расположение)

Протяженность, марка и сечение воздушных или кабельных линий, расположенных между границей раздела и местом установки расчетных приборов учета:
_____

Мощность, тип силовых трансформаторов, установленных между границей раздела и местом установки приборов учета ---

Расход электрической энергии на передачу по электросетям, на участке сети от границы до места установки расчетных приборов учета относится на счет ***потребителя***
(Потребителя, Владельца сети)

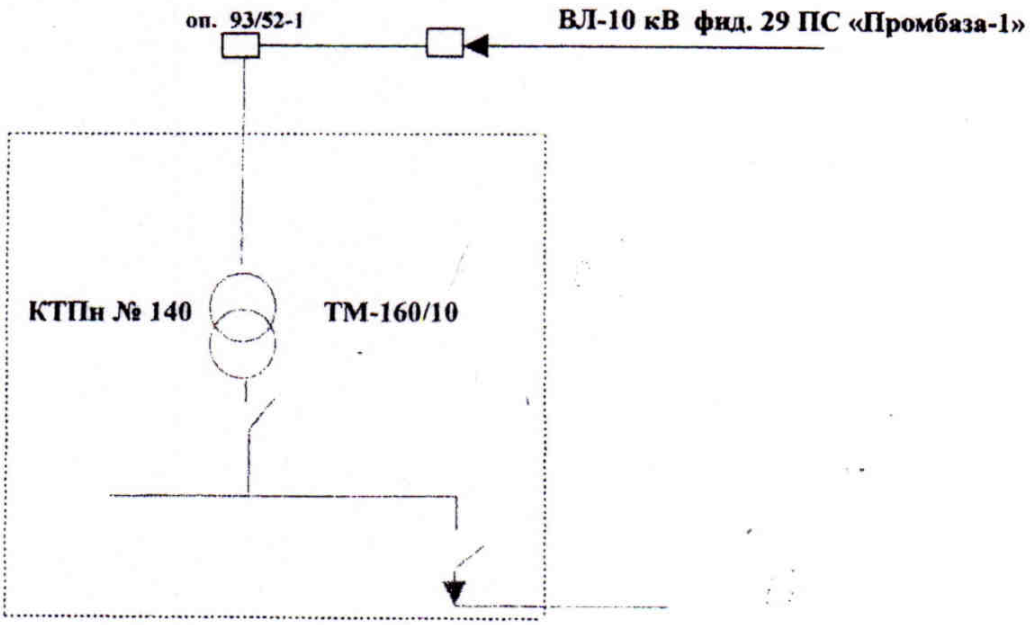
3. Соответствие схемы питания категорийности электроприемников в отношении надежности электроснабжения

Категория электроприемников			Соответствие фактической схемы внешнего электроснабжения категорийности электроприемников
	кВт	%	-
Первая	-	-	-
Вторая	-	-	-
Третья	-	***100***	***Соответствует***

4. Потребитель и Владелец электрической сети обязуются установки, указанные в настоящем акте, содержать в исправности и эксплуатировать в соответствии с ПТЭЭП, ПТЭЭСиС и МПОТ (ПБ) при ЭЭ.

ОДНОЛИНЕЙНАЯ СХЕМА

с указанием границ балансовой принадлежности сторон



Примечание: 1. Электрические сети, принадлежащие ОАО «Энергия», обозначены _____ цветом.
2. Электрические сети, принадлежащие МУП «ВГЭС» , обозначены _____ цветом.

Подписи:

Представитель
ОАО «Энергия»
Начальник РЭС

_____ Пенне Р.В.
«___» _____201_ г.

Представитель
МУП «ВГЭС»
Начальник ЭлТО

_____ Бадулин И.Т.
«01» 02 2010 г.

«УТВЕРЖДАЮ»
Зам. генерального директора
ОАО «Энергия»
_____ А.Ф. Дзагоев
«___» _____201_ г.

«УТВЕРЖДАЮ»
Главный инженер МУП «ВГЭС»
_____ А.Н.Ситников
«___» _____201_ г.

А К Т № 53

разграничения балансовой принадлежности электрических сетей

Настоящий акт составлен представителем
ОАО «Энергия» в лице - начальника РЭС Пенне Р.В.
(должность, Ф.И.О.)

в присутствии

представителя *МУП «ВГЭС» в лице - начальника ЭлТО Бадулина И.Т.*
(должность, Ф.И.О.)

в том, что:

1.Граница балансовой принадлежности электрических сетей (граница раздела) между ОАО «Энергия» и МУП «ВГЭС» устанавливается *на: **контактных присоединениях отходящего рубильника РУ-0,4кВ КТПн-175 (400 кВА) фид.25 ПС «Промбаза-1». За контактные присоединения отвечает Потребитель***
(указать точное наименование коммутационных аппаратов, присоединений, линий, пет., опор и т.п.)

2. Расчетные приборы учета установлены в *РУ - 0,4 кВ КТПн-175 (400 кВА) фид.25 ПС «Промбаза-1», на границе балансовой принадлежности.*
(указать на границе раздела или нет, их место расположение)

Протяженность, марка и сечение воздушных или кабельных линий, расположенных между границей раздела и местом установки расчетных приборов учета:
_____

Мощность, тип силовых трансформаторов установленных между границей раздела и местом установки приборов учета ----

Расход электрической энергии на передачу по электросетям, на участке сети от границы до места установки расчетных приборов учета относится на счет *Владельца сети*
(Потребителя, Владельца сети)

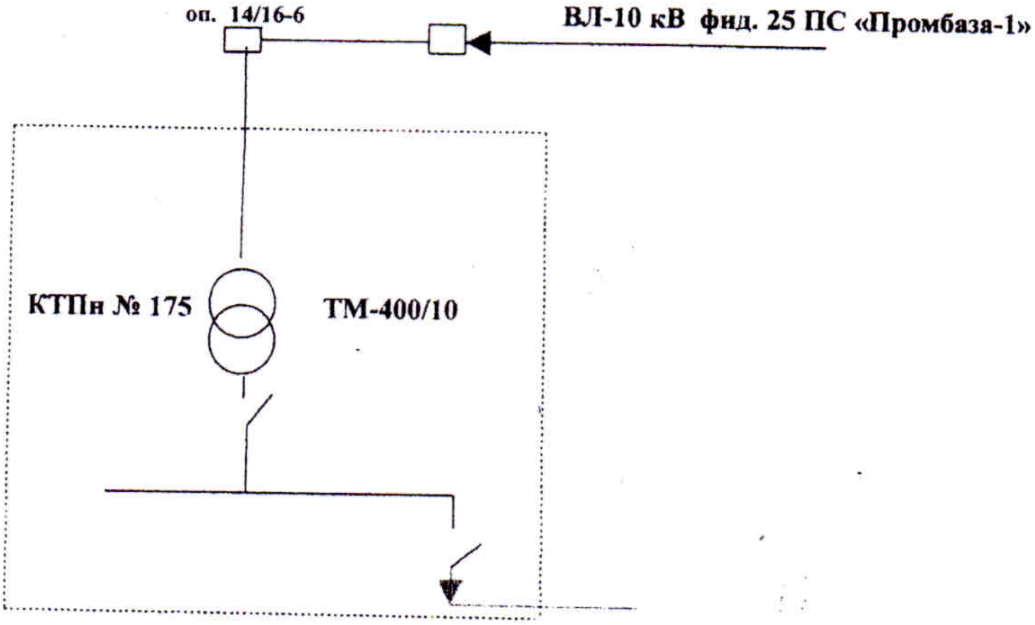
3. Соответствие схемы питания категорийности электроприемников в отношении надежности электроснабжения

Категория электроприемников			Соответствие фактической схемы внешнего электроснабжения категорийности электроприемников
	кВт	%	-
Первая	-	-	-
Вторая	-	-	-
Третья	-	***100***	***Соответствует***

4. Потребитель и Владелец электрической сети обязуются установки, указанные в настоящем акте, содержать в исправности и эксплуатировать в соответствии с ПТЭЭП, ПТЭЭСиС и МПОТ (ПБ) при ЭЭ.

ОДНОЛИНЕЙНАЯ СХЕМА

с указанием границ балансовой принадлежности сторон



Примечание: 1. Электрические сети, принадлежащие ОАО «Энергия», обозначены _____ цветом.
2. Электрические сети, принадлежащие МУП «ВГЭС» , обозначены _____ цветом.

Подписи:

Представитель
ОАО «Энергия»
Начальник РЭС

_____ Пенне Р.В.
«___» _____201_ г.

Представитель
МУП «ВГЭС»
Начальник ЭлТО

_____ Бадулин И.Т.
«01» 07 2010 г.

«УТВЕРЖДАЮ»
Зам. генерального директора
ОАО «Энергия»
_____ А.Ф.Дзагоев
«___» _____ 201_ г.

«УТВЕРЖДАЮ»
Гл. инженер МУП «ВГЭС»
_____ А.Н.Ситников
«___» _____ 201_ г.

А К Т № 55

разграничения балансовой принадлежности электрических сетей

Настоящий акт составлен представителем
ОАО «Энергия» в лице - начальника РЭС Пенне Р.В.
(должность, Ф.И.О.)

в присутствии
представителя Владельца электроустановки *ООО «Башнефть-Юг» в лице —ген.директора Гайсукова О.Н.*
(должность, Ф.И.О.)
представителя *МУП «ВГЭС» в лице - начальника ЭлТО Бадулина И.Т.*
(должность, Ф.И.О.)

в том, что:

1.Граница балансовой принадлежности электрических сетей (граница раздела) между Владельцем электрической сети и Потребителем устанавливается на:

контактных присоединениях отходящего рубильника РУ -0,4 кВ КТПн № 115 (63 кВА) фид. 4 ТП-88 п.сх. За контактные присоединения отвечает Потребитель

(указать точное наименование коммутационных аппаратов, присоединений, линий, п/ст., опор и т.п.)

2. Расчетные приборы учета установлены в *РУ-0,4 кВ КТПн № 115 (63 кВА) фид. 4 ТП-88 п.сх., не на границе балансовой принадлежности*

(указать на границе раздела или нет, их место расположение)

Протяженность, марка и сечение воздушных или кабельных линий, расположенных между границей раздела и местом установки расчетных приборов учета:

_____

Мощность, тип силовых трансформаторов, установленных между границей раздела и местом установки приборов учета _____

Расход электрической энергии на передачу по электросетям, на участке сети от границы до места установки расчетных приборов учета относится на счет: *потребителя*

(Потребителя, Владельца сети)

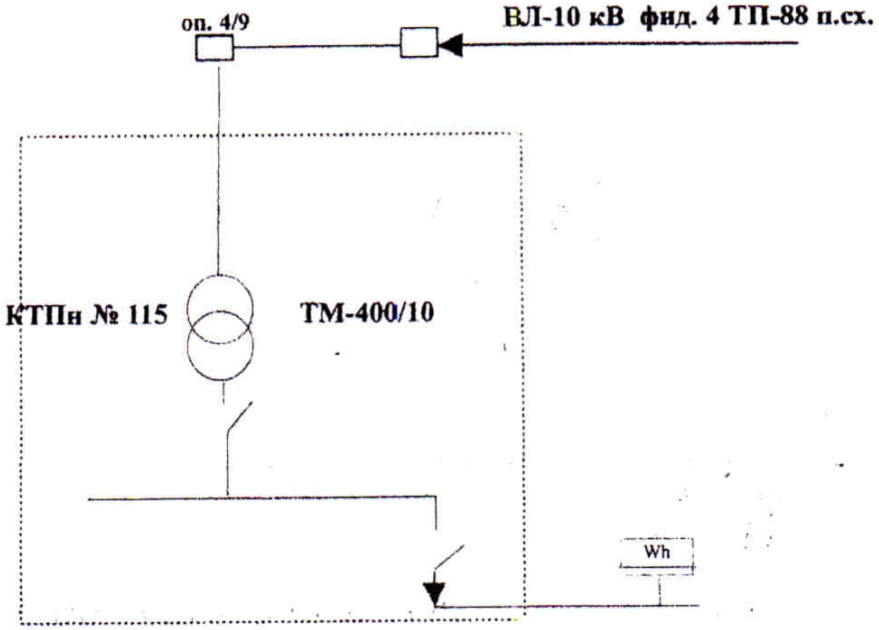
3. Соответствие схемы питания категорийности электроприемников в отношении надежности электроснабжения

Категория электроприемников			Соответствие фактической схемы внешнего электроснабжения категорийности электроприемников
	кВт	%	-
Первая	-	-	-
Вторая	-	-	-
Третья	-	***100***	***Соответствует***

4. Потребитель и Владелец электрической сети обязуются установки, указанные в настоящем акте, содержать в исправности и эксплуатировать в соответствии с ПТЭЭП, ПТЭЭСиС и МПОТ (ПБ) при ЭЭ.

ОДНОЛИНЕЙНАЯ СХЕМА

с указанием границ балансовой принадлежности сторон



Примечание: 1. Электрические сети, принадлежащие ОАО «Энергия», обозначены _____ цветом.
2. Электрические сети, принадлежащие Владельцу электроустановки, обозначены _____ цветом,
2. Электрические сети, принадлежащие МУП «ВГЭС» обозначены _____ цветом,

Подписи:

Представитель
ОАО «Энергия»
Начальник РЭС

_____ Пенне Р.В.
«___» _____201_ г.

Представитель
МУП «ВГЭС»
Начальник ЭлТО

_____ Бадулин И.Т.
«__» _____2010 г.

«УТВЕРЖДАЮ»
Зам. генерального директора
ОАО «Энергия»
_____А.Ф. Дзагоев
«___» _____201_ г.

«УТВЕРЖДАЮ»
Гл. инженер МУП «ВГЭС»
_____А.П.Ситников
«___» _____201_ г.

А К Т № 48

разграничения балансовой принадлежности электрических сетей

Настоящий акт составлен представителем
ОАО «Энергия» в лице - начальника РЭС Пенне Р.В.
(должность, Ф.И.О.)

в присутствии

представителя *МУП «ВГЭС» в лице - начальника ЭлТО Бадулина И.Т.*
(должность, Ф.И.О.)

в том, что:

1.Граница балансовой принадлежности электрических сетей (граница раздела) между ОАО «Энергия» и МУП «ВГЭС» устанавливается на: *на контактном присоединении ВЛ-10 кВ к опоре № 4/3 фид.4 ТП-88 п.сх. За контактное присоединение отвечает МУП «ВГЭС»*
(указать точное наименование коммутационных аппаратов, присоединений, линий, п/ст. , опор и т.п.)

2. Расчетные приборы учета установлены в *РУ - 0,4 кВ ТП-278 (400 кВА) фид.4 ТП-88 п.сх., не на границе балансовой принадлежности.*
(указать на границе раздела или нет, их место расположение)

Протяженность, марка и сечение воздушных или кабельных линий, расположенных между границей раздела и местом установки расчетных приборов учета:
_____

Мощность, тип силовых трансформаторов, установленных между границей раздела и местом установки приборов учета ---

Расход электрической энергии на передачу по электросетям, на участке сети от границы до места установки расчетных приборов учета относится на счет *потребителя*
(Потребителя, Владельца сети)

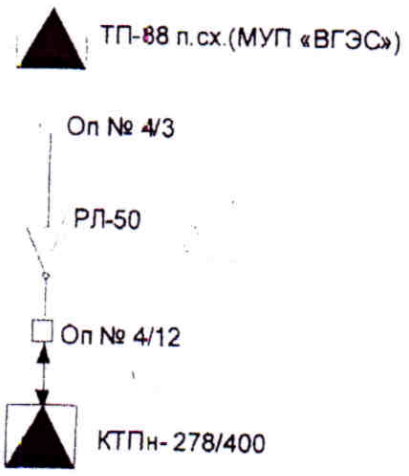
3. Соответствие схемы питания категорийности электроприемников в отношении надежности электроснабжения

Категория электроприемников			Соответствие фактической схемы внешнего электроснабжения категорийности электроприемников
	кВт	%	-
Первая	-	-	-
Вторая	-	-	-
Третья	-	***100***	***Соответствует***

4. Потребитель и Владелец электрической сети обязуются установки, указанные в настоящем акте, содержать в исправности и эксплуатировать в соответствии с ПТЭЭП, ПТЭЭСиС и МПОТ (ПБ) при ЭО.

ОДНОЛИНЕЙНАЯ СХЕМА

с указанием границ балансовой принадлежности сторон



Примечание: 1. Электрические сети, принадлежащие ОАО «Энергия», обозначены _____ цветом.
Электрические сети, принадлежащие МУП «ВГЭС» , обозначены _____ цветом.

Подписи:

Представитель
ОАО «Энергия»
Начальник РЭС

_____ Пенне Р.В.
«__» _____ 201_ г.

Представитель
МУП «ВГЭС»
Начальник ЭлТО

_____ Бадулин И.Т.
«01» 08 2016 г.

к договору № 109 Приложение № 4
от «20» 10 2010 г.

УТВЕРЖДАЮ:
(со стороны сетевой компании ОАО «Ростовэнерго»)

Директор филиала
ОАО «Ростовэнерго» ВЭС
В.И. Волченко
«26» декабрь 2006 г.
М.П.

УТВЕРЖДАЮ:
(со стороны сетевой компании ОАО «Энергия»)

Директор
ОАО «Энергия»
А.Н. Цацулин
«26» декабрь 2006 г.
М.П.

г. Волгодонск Ростовской области Открытое акционерное общество ЭНЕРГИЯ Российская Федерация

Акт
разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, электроустановок и эксплуатационной ответственности сторон

Настоящий акт составлен представителем сетевой компании ОАО «Ростовэнерго» начальником ОДС филиала ОАО «Ростовэнерго» ВЭС Рубцовой Л.В.
(должность, ФИО)

в присутствии представителя сетевой компании ОАО «Энергия» начальника ПТО ОАО «Энергия» Сергиенко В.Е.
(должность, ФИО)

о том что:

1. Граница балансовой принадлежности электрических сетей (граница раздела) между сетевой компании ОАО «Ростовэнерго» и сетевой компании ОАО «Энергия» устанавливается:
на болтовых зажимах между наконечниками кабельного вывода ВЛ-6 кВ № 34 и нижними контактами трансформаторов тока ТПЛ-6 кВ в ячейке № 34 ЗРУ-6 кВ ПС 110/6 кВ «Добровольская»
(указать точное наименование коммутационных аппаратов, присоединений, линий, п/ст., опор и т.п.)

2. Граница эксплуатационной ответственности сторон устанавливается:
на болтовых зажимах между наконечниками кабельного вывода ВЛ-6 кВ № 34 и нижними контактами трансформаторов тока ТПЛ-6 кВ в ячейке № 34 ЗРУ-6 кВ ПС 110/6 кВ «Добровольская»
(указать точное наименование коммутационных аппаратов, присоединений, линий, п/ст., опор и т.п.)

3. Персонал сетевой компании ОАО «Ростовэнерго» несет ответственность:
за состояние болтовых зажимов между наконечниками кабельного вывода ВЛ-6 кВ № 34 и нижними контактами трансформаторов тока ТПЛ-6 кВ в ячейке № 34 ЗРУ-6 кВ ПС 110/6 кВ «Добровольская»
(указать точное наименование коммутационных аппаратов, присоединений, линий, п/ст., опор и т.п.)

4. Персонал сетевой компании ОАО «Энергия» несет ответственность:
за состояние наконечников кабельного вывода ВЛ-6 кВ № 34 в ячейке № 34 ЗРУ-6 кВ ПС 110/6 кВ «Добровольская»
(указать точное наименование коммутационных аппаратов, присоединений, линий, п/ст., опор и т.п.)

5. Расчетные приборы учета установлены на границе раздела, в яч. № 34 ЗРУ-6 кВ ПС 110/6 кВ «Добровольская»
(указать на границе раздела или нет, их месторасположение)

Протяженность и сечение воздушных или кабельных линий, расположенных между границей раздела и местом установки расчетных приборов учета
нет

Мощность силовых трансформаторов, установленных между границей раздела и местом установки приборов учета

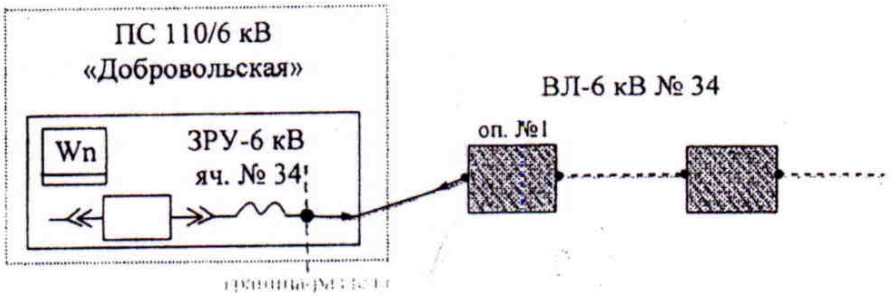
нет

Расход электрической энергии на передачу по электросетям на участке сети от границы до места установки расчетных приборов учета относится на счет

(наименование сетевой компании)

6. Сетевая компания ОАО «Ростовэнерго» и сетевая компания ОАО «Энергия» обязуются установки, указанные в настоящем акте, содержать в исправности и эксплуатировать в соответствии с ПТЭЭП, ПТЭЭСиС и МПОТ (ПБ) при ЭЭ.

ОДНОЛИНЕЙНАЯ СХЕМА
с указанием границ балансовой принадлежности и
эксплуатационной ответственности сторон



Примечание: 1.Электрические сети, принадлежащие ОАО «Ростовэнерго», обозначены **(черным)** цветом, ОАО «Энергия» обозначены **(красным)** цветом.

Со стороны сетевой компании
ОАО «Ростовэнерго»

Филиал ОАО «Ростовэнерго» ВЭС

Начальник ОДС
(должность)

Л.В. Рубцова
(подпись) (ФИО)

«26» декабрь 200 6 г.

мп

Со стороны сетевой компании
ОАО «Энергия»

ОАО «Энергия»

Начальник ПТО
(должность)

Сергиенко В.Е.
(подпись) (ФИО)

«26» декабрь 200 6 г.

мп

КОПИЯ ВЕРНА
Зам. Генерального директора ОАО "Энергия"
А.Ф. Дзагоев
20 г.

«УТВЕРЖДАЮ»
Зам. генерального директора
ОАО «Энергия»
_____ А.Г.Дзагоев
«___» _____ 201_ г.

«УТВЕРЖДАЮ»
Главный инженер
МУП «ВГЭС»
_____ А.Н.Ситников
«___» _____ 201_ г.

А К Т № 56

разграничения балансовой принадлежности электрических сетей

Настоящий акт составлен представителем Владельца электрической сети
ОАО «Энергия» в лице - начальника РЭС Пенне Р.В.
(должность, Ф.И.О.)

в присутствии

представителя ***МУП «ВГЭС» в лице - начальника ЭлТО Бадулина И.Т.***
(должность, Ф.И.О.)

в том, что:

1.Граница балансовой принадлежности электрических сетей (граница раздела) между ОАО «Энергия» и МУП «ВГЭС» устанавливается в ***месте присоединения кабеля в кабельном отсеке яч. № 7 ПС «ЮЗР»***
(указать точное наименование коммутационных аппаратов, присоединений, линий, пет., опор и т.п.)

2. Расчетные приборы учета установлены ***на границе раздела, в яч. №7 ПС «ЮЗР»***
(указать на границе раздела или нет, их место расположение)

Протяженность, марка и сечение воздушных или кабельных линий, расположенных между границей раздела и местом установки расчетных приборов учета:

Мощность, тип силовых трансформаторов, установленных между границей раздела и местом установки приборов учета ----

Расход электрической энергии на передачу по электросетям, на участке сети от границы до места установки расчетных приборов учета относится на счет ***потребителя***
(Потребителя, Владельца сети)

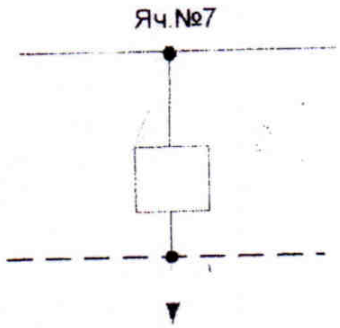
3. Соответствие схемы питания категорийности электроприемников в отношении надежности электроснабжения

Категория электроприемников			Соответствие фактической схемы внешнего электроснабжения категорийности электроприемников
	кВт	%	-
Первая	-	-	-
Вторая	-	-	-
Третья	-	***100***	***Соответствует***

4. Потребитель и Владелец электрической сети обязуются установки, указанные в настоящем акте, содержать в исправности и эксплуатировать в соответствии с ПТЭЭП, ПТЭЭСиС и МПОТ (ПБ) при ЭЭ.

ОДНОЛИНЕЙНАЯ СХЕМА

с указанием границ балансовой принадлежности сторон



Примечание: 1. Электрические сети, принадлежащие МУП «ВГЭС», обозначены _____цветом.
2. Электрические сети, принадлежащие ОАО «Энергия», обозначены _____ цветом.

Подписи:
Представитель
ОАО «Энергия»
Начальник РЭС
_____ Пенне Р.В.
«___» _____201_ г.

Представитель
МУП «ВГЭС»
Начальник ЭлТО
_____ Бадулин И.Т.
«01» 07 _____2016 г.

Приложение № 5
к договору №109 от 20.10. 2010г.

Форма согласована:

Заказчик
ОАО «МРСК Юга»

Заместитель директора
филиала ОАО «МРСК Юга»-«Ростовэнерго»
по развитию и реализации услуг

_____ Н.В. Федоров
(подпись) (ФИО)

«____» _____ 20__г.

МП

Форма согласована:

Исполнитель
ОАО «Энергия»

Генеральный директор
(должность)

_____ С.В. Конопский
(подпись) (ФИО)

«____» _____ 20__г.

МП

Сводный Акт полезного отпуска
из сети _____
(наименование сетевой организации)
потребителям _____
(наименование энергосбытовой организации)
за период с «____» по «____» _____ 20__ г.

№____ от «____»_____ 20__г.

_____, в лице _____,
(наименование организации Исполнителя) (Ф.И.О.)
действующего на основании _____
и _____, в лице _____,
(наименование Энергосбытовой организации) (Ф.И.О.)
составили настоящий Акт о нижеследующем:

МВтч

№ п/п	Наименование потребителя услуг	Всего	в том числе:			
			ВН	СН1	СН2	НН
1.	Итого объем полезного отпуска электрической энергии потребителям. (п.2.1.+……+п.2.N), в том числе:					
2.1.	Собственное потребление по договору энергоснабжения					
2.2.	Потребитель 1					
2.3.	Потребитель 2					
2.4.	Потребитель 3					
…..	…..					
2.N.	Потребитель N					

_____
(наименование энергосбытовой организации)

_____
(должность)

_____ _____ _____
(подпись) (ФИО)

МП

_____
(наименование сетевой организации)

_____
(должность)

_____ _____ _____
(подпись) (ФИО)

МП

Приложение № 6
к договору № 709 от 20.10.2014

Форма согласована:
Заказчик
ОАО "МРСК Юга"

Заместитель директора
филиала ОАО "МРСК Юга" "Ростовэнерго"
по развитию и реализации услуг

_____ Н.В. Федоров
(подпись) (Ф.И.О.)
"___" _____ 20___ г.

МП

Форма согласована:
Исполнитель:
ОАО "Энергия"

Генеральный директор

_____ Д.Ю. Конопский
(подпись) (Ф.И.О.)
"___" _____ 20___ г.

МП

Акт сальдо-перетока электрической энергии между ОАО "Энергия" и филиалом ОАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"
(наименование Исполнителя)

за период с "_____" по "_____" _____20____г.

№ п/п	Наименование объектов учета (ЛЭП,трансформатор)	Напряжение,кВ	Номер счетчика	Показания расчетных счетчиков		Разность показаний счетчика	Коэф-ент комплекта	Кол-во эл.энергии,учтенной расчетным счетчиком,МВт.ч	Вычисляемая добавка,МВт.ч (с учетом знака)	Акт о недоучете		Отчетное кол-во эл.энергии,приведенное к границам балансовой принадлежности,МВт.ч	Примечание (технологические отметки)
				на 0.00ч 1-ого числа (текущего мес.)	на 0.00 ч 1-ого числа (истекшего мес.)					номер	дата		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
I. Получено электроэнергии от_____ (наименование Заказчика или смежной сетевой организации)													
Наименование ПС													
1													
2													
II. Всего получено электроэнергии													
III. Передано электроэнергии_____ (наименование Заказчика или смежной сетевой организации)													
Наименование ПС													
1													
2													
IV. Всего передано электроэнергии													
V. Сальдо-переток электроэнергии													

№	Показатель	кВтч				
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1. Всего получено электроэнергии от РСК						
2. Всего получено электроэнергии РСК						
3. Сальдо-переток электроэнергии (п.1-п.2)						

Исполнитель:_____

_____
(должность)

_____ _____
(подпись) (дата)

МП

Заказчик:_____
(наименование Заказчика или смежной сетевой организации)

_____
(должность)

_____ _____
(подпись) (дата)

МП

Приложение № 7
к договору № 109 от 20.10. 2010 г.

Форма согласована:

Заказчик
ОАО «МРСК Юга»
Заместитель директора
филиала ОАО «МРСК Юга» «Ростовэнерго»
по развитию и реализации услуг
_____ Н.В. Федоров
(подпись) (ФИО)
«____» _____ 20__ г.
МП

Форма согласована:

Исполнитель
ОАО «Энергия»
Генеральный директор
(должность)
_____ С.В. Конопский
(подпись) (ФИО)
«____» _____ 20__ г.
МП

Акт
об оказании услуг по передаче электрической энергии
по сетям _____
(наименовани-е Исполнителя)
за период с «____» по «____» _____ 20__ года.
по договору № _____ от _____ г.

г.Ростов-на-Дону **«____»_____ 20__г.**

ОАО "МРСК Юга" (Заказчик), в лице _____, действующего на основании _____, с одной стороны, и _____ (Исполнитель), в лице _____, действующего на основании _____, составили настоящий акт о том, что услуги по передаче энергии Исполнителем выполнены полностью и приняты Заказчиком на сумму:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя
1.	Заявленная мощность	МВт	
2.	Ставка тарифа на содержание электрических сетей	руб/ МВт	
3.	Стоимость услуг на содержание электрических сетей (п.1×п.2)	руб	
4.	Фактический сальдированный переток электрической энергии	МВт*ч	
5.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	руб/ МВт*ч	
6.	Стоимость услуг на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу (п.4×п.5)	руб	
7.	Итого стоимость услуг без НДС (п.3+п.6)	руб	
8.	НДС	руб	
9.	ИТОГО стоимость услуг с НДС	руб	

Всего сумма по акту: _____ руб., ___ коп.

(в том числе НДС – _____ руб.).

Заказчик
ОАО «МРСК Юга»

_____
(должность)

_____ _____ _____
(подпись) (ФИО)

МП

Исполнитель

_____
(наименование сетевой организации)

_____
(должность)

_____ _____ _____
(подпись) (ФИО)

МП

Приложение № 8
к договору № 109 от 25.10. 2012.

ПЕРЕЧЕНЬ
объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых необходима взаимная координация изменения эксплуатационного состояния, ремонтных работ, модернизации и иных мероприятий

1.Линии электропередачи

№№	Наименование ЛЭП	Сторона Договора	
		Выполняющая изменения эксплуатационного состояния	Согласующая изменения эксплуатационного состояния
1	ВЛ-110 кВ ВдТЭЦ2-ПБ1	*ПО ВЭС филиала ОАО "МРСК Юга"-"Ростовэнерго"*	*филиал ОАО "МРСК Юга"-"Ростовэнерго", ВдТЭЦ2, ОАО "Энергия"*
2	ВЛ-110 кВ ВдТЭЦ2-ПБ1-ПБ2-НС9-НС2-Зимовники	*ПО ВЭС филиала ОАО "МРСК Юга"-"Ростовэнерго"*	*филиал ОАО "МРСК Юга"-"Ростовэнерго", ВдТЭЦ2, РП МЭС, ОАО "Энергия"*
3	ВЛ-110 кВ Водозабор-Добровольская	*ПО ВЭС филиала ОАО "МРСК Юга"-"Ростовэнерго"*	*филиал ОАО "МРСК Юга"-"Ростовэнерго", РРДУ, МУП "ЕГЭС", ОАО "Энергия", ОАО "РЖД"*
4	ВЛ-110 кВ Добровольская-Приморская	*ПО ВЭС филиала ОАО "МРСК Юга"-"Ростовэнерго"*	*филиал ОАО "МРСК Юга"-"Ростовэнерго", РРДУ, ОАО "Энергия"*
5	ВЛ-10 кВ № 34 ПС "Добровольская"	*ОАО "Энергия*	*ПО ВЭС филиала ОАО "МРСК Юга"-"Ростовэнерго"*

2. Оборудование подстанций

№№	Наименование	Сторона Договора	
		Выполняющая изменения эксплуатационного состояния	Согласующая изменения эксплуатационного состояния
ПС Добровольская 110/6кВ			
1	СШ-110	*ПО ВЭС филиала ОАО "МРСК Юга"-"Ростовэнерго"*	*ОАО "Энергия"*
2	Т-1	*ПО ВЭС филиала ОАО "МРСК Юга"-"Ростовэнерго"*	*ОАО "Энергия"*
3	Т-2	*ПО ВЭС филиала ОАО "МРСК Юга"-"Ростовэнерго"*	*ОАО "Энергия"*
4	яч. № 34	*ПО ВЭС филиала ОАО "МРСК Юга"-"Ростовэнерго"*	*ОАО "Энергия"*
5	яч. № 10 ввод 6кВ Т-1	*ПО ВЭС филиала ОАО "МРСК Юга"-"Ростовэнерго"*	*ОАО "Энергия"*
6	яч. № 20 ввод 6кВ Т-2	*ПО ВЭС филиала ОАО "МРСК Юга"-"Ростовэнерго"*	*ОАО "Энергия"*
7	яч. № 16 СМВ-6кВ	*ПО ВЭС филиала ОАО "МРСК Юга"-"Ростовэнерго"*	*ОАО "Энергия"*
8	яч. № 12 ТН-6-1	*ПО ВЭС филиала ОАО "МРСК Юга"-"Ростовэнерго"*	*ОАО "Энергия"*
9	яч. № 18 ТН-6-2	*ПО ВЭС филиала ОАО "МРСК Юга"-"Ростовэнерго"*	*ОАО "Энергия"*
10	яч. № 30 ТН-6-3	*ПО ВЭС филиала ОАО "МРСК Юга"-"Ростовэнерго"*	*ОАО "Энергия"*
11	СШ-6-1	*ПО ВЭС филиала ОАО "МРСК Юга"-"Ростовэнерго"*	*ОАО "Энергия"*
12	СШ-6-2	*ПО ВЭС филиала ОАО "МРСК Юга"-"Ростовэнерго"*	*ОАО "Энергия"*
ПС ПБ1 110/10кВ			

13	ЛР-110-1	*ПО ВЭС филиала ОАО "МРСК Юга"-"Ростовэнерго"*	*филиал ОАО "МРСК Юга"-"Ростовэнерго", ВдТЭЦ2, ОАО "Энергия"*
14	ЛР-110-2	*ПО ВЭС филиала ОАО "МРСК Юга"-"Ростовэнерго"*	*филиал ОАО "МРСК Юга"-"Ростовэнерго", ВдТЭЦ2, ОАО "Энергия"*
ПС ПБ2 110/10кВ			
15	ЛР-110-1	*ПО ВЭС филиала ОАО "МРСК Юга"-"Ростовэнерго"*	*филиал ОАО "МРСК Юга"-"Ростовэнерго", ВдТЭЦ2, ОАО "Энергия"*

Примечание: отнесение ЛЭП и оборудования подстанций к категории оперативного управления или ведения диспетчера той или иной стороны Договора выполнения по взаимному согласованию сторон.

Заказчик
ОАО "МРСК Юга"

Заместитель директора
филиала ОАО "МРСК Юга" -"Ростовэнерго"
по развитию и реализации услуг

_____ Н.В. Федоров
(подпись) (ФИО)
"___" _____ 2010г.

М.П.

Исполнитель
ОАО "Энергия"

Генеральный директор
(должность)

_____ С.В. Конопский
(подпись) (ФИО)
"___" _____ 2010г.

М.П.

Приложение № 9
к договору № 109 от 20.10. 2010 г.

Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства на 2011г.

№	Наименование присоединения	Напряжение, кВ	Р заявл, МВт	S присоед, МВА	Р макс, МВт	cos ф	Пропускная способность ЦП, МВт	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	ВЛ-110кВ "ВдТЭЦ-2 - ПБ-1" ПС "Промбаза-1"	110	12,5	57	48,5	0,92	45,6	
2	ВЛ-110кВ "ВдТЭЦ-2 - ПБ-1 - ПБ-2 - НС-9 - НС-2 - Зимовники"	110				0,821		резерв
3	Кабельный вывод ВЛ-6кВ №34	6		0,16	0,05	0,85	1,2	
4	КЛ-10кВ РП-1 п. сх.	10		нет данных			1,3	
5	ВЛ-10кВ КТПн-115 от ф.4 ТП-88 п.сх	10		0,063	0,05	0,85	0,04	
6	ВЛ-10кВ КТПн-278 от ф.4 ТП-88 п.сх	10		0,4	0,2	0,85	0,25	
7	КЛ-10кВ ПС "ЮЗР"	10		-	-	-	2,6	резерв

Заказчик
ОАО "МРСК Юга"

Заместитель директора
филиала ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»
по развитию и реализации услуг

_____ Н. В. Фёдоров
(подпись) (ФИО)

«___» _____ 20___ г.

М.П.

Исполнитель
ОАО «Энергия»

Генеральный директор
(должность)

_____ С.В. Конопский
(подпись) (ФИО)

«___» _____ 20___ г.

М.П.

Приложение № 10
к договору № 109 от 20.10. 2010г.

Перечень
предоставляемой филиалу ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»
технологической информации при вводе в эксплуатацию нового оборудования напряжением 110 кВ.

1. Утвержденная пусковая схема сети 110 кВ, связанная с вводом новых объектов, с указанием очередности срока ввода их в работу.
2. Фактические электрические параметры вновь вводимых силовых трансформаторов (мощность, номинальный ток, номинальное напряжение, пределы регулирования, с указанием максимального и минимального напряжения короткого замыкания, изоляцию нейтрали).
3. Фактические параметры вводимых линий электропередачи (длина, тип опор, расположение и марка проводов, наличие и марка троса с указанием его длины, длина параллельности ВЛ на электропередаче и на заходах к подстанции).
4. Изменения параметров эксплуатируемых ВЛ 110 кВ произошедших в результате ввода новых объектов.
5. Тип устанавливаемого релейного оборудования в линейных и трансформаторных ячейках нового объекта и связанных с ним присоединениях.
6. Тип, коэффициент трансформации и расстановка измерительных трансформаторов тока и напряжения на первичной схеме соединения элементов ПС с указанием размещения защит по трансформаторам тока и напряжения.
7. Вид оперативного тока (при наличии оперативных цепей от блоков питания указывать их тип, предоставлять расчет надежности блоков питания, выписанного из проекта и схему организации цепей питания включения выключателя).
8. Характер нагрузки потребителя (ток самозапуска).
9. Данные по схемам и параметрам РЗА присоединений стороны низкого и среднего напряжения вводимой подстанции.
10. Технический и рабочий проект РЗА ВЛ 110 кВ и подстанционных элементов с указанием пусковой схемы подстанции, а также изменений проектных решений при монтаже и строительстве.

Заказчик	Исполнитель
ОАО «МРСК Юга»	**ОАО «Энергия»**
Заместитель директора филиала ОАО «МРСК Юга» «Ростовэнерго» по развитию и реализации услуг	Генеральный директор (должность)
_____ (подпись) Н.В. Федоров (ФИО)	_____ (подпись) С.В. Конопский (ФИО)
«___» _____ 20___г.	«___» _____ 20___г.
МП	МП

В настоящем сшиве прошито, пронумеровано, скреплено печатью и подписью заместителя директора филиала ОАО «МРСК Юга»-«Ростовэнерго» по развитию и реализации услуг – Федорова Н.В.

66 листов.