

ДОГОВОР № 6120д101004563
оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности)

г. Ростов-на-Дону

«10» 12 2021г

Публичное акционерное общество «Россети Юг» (ПАО «Россети Юг») в лице заместителя директора филиала ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго» по реализации и развитию услуг Пятибратова Валерия Вячеславовича, действующего на основании доверенности от 29.08.2020 г. № 152-20, именуемое в дальнейшем «Заказчик», с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания «ТЕСЛА» (ООО «СК «ТЕСЛА») в лице директора Пасышникова Андрея Александровича действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», 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) – потребители электрической энергии приобретающие электрическую энергию (мощность) для собственных бытовых и (или) производственных нужд.

Под опосредованным технологическим присоединением понимается присоединение энергопринимающих устройств Потребителей к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, или бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства.

Стороны договорились в рамках настоящего Договора к Потребителям относить Исполнителей 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 электрической энергии – места исполнения обязательств по договору об оказании услуг по передаче электрической энергии, используемые для определения объема взаимных обязательств сторон по договору, расположенные на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, определенной в акте

разграничения балансовой принадлежности электросетей, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности электросетей - в точке присоединения энергопринимающего устройства (объекта электроэнергетики), указаны в Приложении № 2.

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

Потери электрической энергии - разница между объемом электрической энергии, поставленной в электрическую сеть Исполнителя из сетей Заказчика, ССО или от производителей электрической энергии, и объемом электрической энергии, потребленной энергопринимающими устройствами Потребителей электрической энергии и ССО, присоединенными к электрической сети Исполнителя.

Заявленная мощность – величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования Заказчиком, исчисляемая в мегаваттах.

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

Граница балансовой принадлежности – линия раздела объектов электроэнергетики между владельцами по признаку собственности или владения на ином предусмотренном федеральными законами основании, определяющая границу эксплуатационной ответственности за состояние и обслуживание электроустановок.

Акты разграничения границ балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон между Исполнителем и Заказчиком/ССО и между Исполнителем и Потребителем являются Приложением № 3 к настоящему Договору.

Владельцы энергооборудования – любые юридические и физические лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, технологически присоединенными 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 федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такие организации оказывают услуги по передаче электрической энергии и осуществляют в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям.

Пропускная способность электрической сети - технологически максимально допустимая величина мощности, которая может быть передана с учетом условий эксплуатации и параметров надежности функционирования электроэнергетических систем.

Резервируемая максимальная мощность - разность между максимальной мощностью энергопринимающих устройств Потребителя и мощностью, использованной в соответствующем расчетном периоде для определения размера обязательств Потребителя по оплате услуг по передаче электрической энергии. В случае отсутствия данных о почасовых объемах потребления электрической энергии резервируемая максимальная мощность рассчитывается исходя из результатов проведения контрольных замеров и иной имеющейся информации.

Расчётный (коммерческий учет) – приборы учёта, показания которых используются при определении объёмов потребления электрической энергии (мощности)

на розничных рынках, оказанных услуг по передаче электрической энергии, фактических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства, за которые осуществляются расчёты на розничном рынке и соответствующие нормам федерального законодательства об обеспечении единства измерений и организации учёта электрической энергии.

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.

Исполнитель передает по запросу Заказчика копии выданных в отношении потребителей технических условий, актов о технологическом присоединении, актов согласования аварийной и технологической брони электроснабжения, актов разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, электроустановок и эксплуатационной ответственности сторон.

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. При изменении правомочий Исполнителя на владение, пользование, либо распоряжение объектами электросетевого хозяйства, Исполнитель направляет Заказчику заверенные в установленном порядке копии соответствующих правоустанавливающих документов в течение 3 (трех) рабочих дней с момента их получения.

2. Предмет договора.

2.1. Исполнитель обязуется оказывать услуги Заказчику по передаче электрической энергии (мощности), от точек приёма до точек отдачи в сети смежных сетевых организаций, точек поставки потребителям Гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации) 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.

Услуга предоставляется в пределах величины максимальной мощности в точках приема / отдачи электрической энергии, соответствующих точкам присоединения объектов электросетевого хозяйства одной сетевой организации к объектам другой сетевой организации.

2.2. Стороны определили следующие существенные условия настоящего Договора:

- Величина максимальной мощности, в пределах которой соответствующая сторона обязуется обеспечивать передачу электрической энергии в соответствующей точке поставки, указана в Приложении № 8 к настоящему Договору;

- Ответственность сторон Договора за состояние и обслуживание объектов

электросетевого хозяйства, которая фиксируется в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон (Приложение № 3 к настоящему Договору);

- Величина заявленной мощности, указана в Приложении № 11 к настоящему Договору;

- Порядок осуществления расчетов за оказанные услуги по передаче электрической энергии (мощности), который определен в Разделе 5 настоящего Договора;

- Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сторонам договора, включая их пропускную способность, указаны в Приложении № 8 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 с учетом «Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации», утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 26.07.2007г. № 484, указаны в Приложении № 7 к настоящему Договору;

- Перечень точек приема и отдачи электрической энергии, 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;

- 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;

- Порядок взаимодействия сетевой организации, к объектам электросетевого хозяйства которой технологически присоединены энергопринимающие устройства потребителя электрической энергии и (или) которая имеет техническую возможность осуществлять в соответствии с «Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии» действия по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении такого потребителя, с сетевой организацией, имеющей договор в отношении энергопринимающих устройств этого потребителя, в процессе введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении такого потребителя электрической энергии, а также ответственность за нарушение указанного порядка.

2.3. В случае если в период действия настоящего Договора произойдет изменение

существенных условий, перечисленных в пункте 2.2. настоящего Договора, то Стороны вносят изменения в соответствующие приложения к настоящему Договору путем оформления в письменном виде дополнительных соглашений.

2.4. 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, отдачи;
- 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, а также согласование Актов снятия показаний приборов учета по точкам поставки электрической энергии, 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, отдачи электрической энергии;
- по заявке Заказчика производить 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.

2.5. Плановые объемы услуг по передаче электрической энергии и мощности с разбивкой по месяцам и уровням напряжения определены Сторонами в Приложении № 11 к настоящему Договору.

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 Перечнем объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых необходима взаимная координация изменения эксплуатационного состояния, ремонтных работ, модернизации и иных мероприятий (Приложение № 7 к настоящему Договору).

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, в коммерческих расчетах применяются данные приборов резервного (контрольного) учета электрической энергии соответствующей Стороны.

При отсутствии у Сторон АИИС КУЭ контроль за соблюдением установленных режимов и учет электропотребления производится по данным приборов учета, указанных в Приложениях № 1 и № 2 к настоящему Договору.

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 или с помощью приборов учета электрической энергии, имеющих функцию контроля показателей качества электрической энергии, в соответствии с нормативно-техническими документами.

3.1.8. Беспрепятственно допускать, в согласованные Сторонами сроки, 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 кварталом.

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, отдачи и (или) поставки электрической энергии, вносить изменения в Договор, путем заключения дополнительных соглашений.

3.1.12. В случае ликвидации, реорганизации или прекращения отдельных видов деятельности, в течение 30 дней с момента принятия уполномоченным органом решения о ликвидации, реорганизации, прекращении отдельных видов деятельности направлять письмо другой стороне о расторжении или изменении условий настоящего Договора.

3.1.13. Передача мощности потребителям, подключённым к сетям Исполнителя, больше максимальной производится Исполнителем только после заключения с Заказчиком договора технологического присоединения и оформления акта технологического присоединения.

3.1.14. Представлять «Графики ежегодных плановых ремонтов электросетевого имущества» в срок не позднее 15 (пятнадцатого) декабря года, предшествующего году, на который оформлен соответствующий график.

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

3.1.16. Передавать друг другу персональные данные с соблюдением принципов и правил, предусмотренных законодательством РФ.

3.2. Заказчик обязуется:

3.2.1. Поддерживать в точках приёма Исполнителя показатели качества электрической энергии и обеспечивать надёжность энергоснабжения в соответствии с действующим законодательством РФ. Показатели качества и параметры электрической энергии должны соответствовать техническим регламентам.

3.2.2. 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.

3.2.3. 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.

3.2.4. 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.

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

Рассматривать поступающие от Исполнителя письма с жалобами и претензиями по вопросам несоответствия качества электрической энергии, в пределах балансовой принадлежности Заказчика, прекращения электроснабжения и недопоставки электрической энергии при аварийных отключениях в сетях Заказчика и предоставлять Исполнителю письменные объяснения на них в течение 30 (тридцати) рабочих дней со дня их получения.

3.2.6. При необходимости проведения плановых ремонтных работ в электроустановках Заказчика, связанных с частичным или полным ограничением режима потребления электрической энергии Исполнителю, Заказчик в порядке оперативных отношений уведомляет Исполнителя об этом за 3 дня. При этом Исполнитель уведомляет Заказчика о результатах согласования планируемых сроков полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии. Отказ в согласовании оформляется в соответствии с п. 3.2.7. настоящего Договора.

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

- в целях согласования срока проведения внеплановых ремонтных работ Заказчик направляет Исполнителю письменное уведомление в срок не менее, чем за 10 дней до планируемой даты (дня и часа) проведения таких работ.

Исполнитель вправе перенести срок проведения работ, но не более, чем на 3 (три) календарных дня, передав соответствующее письменное уведомление Заказчику в срок не позднее 3 (трех) календарных дней с даты получения уведомления Заказчика. В противном случае срок проведения внеплановых ремонтных работ, определенный Заказчиком в уведомлении (день и час) считается согласованным. Согласованный Исполнителем срок проведения внеплановых ремонтных работ не может быть перенесен.

- уведомить Исполнителя о перерыве в подаче электрической энергии, связанным с внеплановыми ремонтными работами, не позднее, чем за 24 часа до начала работ.

3.2.8. 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.

3.2.9. Направлять Исполнителю согласованные и утверждённые графики ограничения потребления и временного отключения электрической энергии (мощности) на период с 1 октября текущего года по 30 сентября следующего года.

3.2.10. Уведомлять Исполнителя обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе расчетных приборов учета, находящихся во владении Заказчика, по которым осуществляются расчеты за оказанные услуги по передаче электрической энергии по настоящему Договору. Осуществлять замену и проверку установленных у Заказчика расчетных приборов учета, по согласованию с уполномоченным представителем Исполнителя, а при необходимости - в его присутствии.

3.2.11. 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.

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

3.2.13. Не менее, чем за 14 (четырнадцать) рабочих дней направлять Исполнителю письменное уведомление о расторжении Заказчиком с Гарантирующим поставщиком (Энергосбытовой организацией) договора оказания услуг по передаче электрической энергии.

3.2.14. 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.

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

3.2.16. Представлять Исполнителю не менее, чем за 8 месяцев до наступления очередного расчетного периода регулирования сведения об объеме услуг по передаче электрической энергии, планируемом к передаче в предстоящем расчетном периоде регулирования, в том числе о величине заявленной мощности, которая не может превышать максимальную мощность, определенную в настоящем Договоре.

3.2.17. Предоставлять Исполнителю по его запросу необходимую технологическую информацию, включая: главные электрические схемы, характеристики оборудования и сетей, устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования.

3.2.18. 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 электрической энергии, в соответствии с согласованными параметрами надежности и с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств, с соблюдением величин аварийной и технологической брони.

Показатели качества и параметры электрической энергии должны соответствовать техническим регламентам.

3.3.2. Самостоятельно урегулировать отношения с Гарантирующим поставщиком, 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.

3.3.3. 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.

3.3.4. 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. Ежегодно, в срок до 20 декабря, предоставлять Заказчику нормальные схемы электрических сетей Исполнителя, а при изменениях в схемах - в течение 10 (десяти) дней с момента их изменения.

3.3.5. Поддерживать в точках поставки и отдачи показатели качества в соответствии

с ГОСТ 32144-2013 и обеспечивать надёжность энергоснабжения в соответствии с действующим законодательством РФ. Категория надёжности энергоснабжения потребителей, присоединённых к сетям Исполнителя, указывается в актах разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, электроустановок и эксплуатационной ответственности, оформленных между Исполнителем и Потребителями Гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации).

3.3.6. Безусловно соблюдать в электрических сетях Исполнителя оперативно-диспетчерскую дисциплину и требования, обеспечивающие надёжность и экономичность работы основных сетей Заказчика в нормальных, ремонтных и аварийных режимах.

3.3.7. 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 Перечнем объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых необходима взаимная координация изменения эксплуатационного состояния, ремонтных работ, модернизации и иных мероприятий (Приложение № 7 к настоящему Договору).

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

3.3.9. Не позднее, чем за 2-е суток до даты (дня, часа) перерыва или ограничения в подаче электрической энергии согласовывать с Потребителями, ССО, иными владельцами энергооборудования, непосредственно технологически присоединёнными к сетям Исполнителя, а также с Заказчиком, сроки проведения плановых ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства.

3.3.10. Согласовывать с Потребителями, Заказчиком, ССО время и дату производства необходимых оперативных переключений в электроустановках Исполнителя, в случае, если такие переключения могут привести к снижению надёжности, либо нарушениям бесперебойного режима энергоснабжения Потребителей, Заказчика, ССО.

3.3.11. Обеспечить оснащение расчётными приборами учёта объектов электросетевого хозяйства Исполнителя в точках их присоединения к объектам электросетевого хозяйства Заказчика, а также обеспечивать их сохранность, работоспособность и соблюдение эксплуатационных требований к ним.

3.3.12. Привести в соответствие с требованиями, установленными Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, 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).

3.3.13. 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.

Невыполнение сетевой организацией или иным лицом, обязанным осуществлять действия по введению ограничения или возобновлению режима потребления электрической энергии в отношении потребителя электрической энергии, требований о введении такого ограничения (за исключением требований о введении ограничения режима потребления электрической энергии в целях предотвращения или ликвидации аварийного электроэнергетического режима) или требований о выполнении организационно-технических мероприятий, которые необходимы для возобновления снабжения электрической энергией потребителя, предъявленных в соответствии с установленным законодательством об электроэнергетике порядком полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, при отсутствии

предусмотренных указанным порядком обстоятельств, препятствующих введению такого ограничения или возобновлению режима потребления электрической энергии, влечет за собой применение санкций, предусмотренных административно- правовым законодательством Российской Федерации.

В случае введения полного ограничения режима потребления, с даты введения полного ограничения режима потребления электрической энергии, указанной в уведомлении о необходимости введения ограничения режима потребления, направляемом инициатором введения ограничения исполнителю, а если указанное ограничение вводится в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики потребителя, ограничение режима потребления электрической энергии которого может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, - с даты, следующей за датой, в которую исполнителем получено от потребителя уведомление о готовности к введению полного ограничения режима потребления, до даты прекращения процедуры введения ограничения режима потребления или возобновления подачи электрической энергии:

потребление электрической энергии является бездоговорным потреблением и влечет последствия бездоговорного потребления.

3.3.14. В течении 3-х дней сообщать Заказчику/ССО/Потребителю обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе расчетных приборов учета в точках приема/отдачи и поставки электрической энергии, установленных в электроустановках Исполнителя. Не менее, чем за 5 рабочих дней письменно или по факсу (с последующим предоставлением оригинала письма (уведомления)) уведомлять Заказчика/ССО о планируемых работах в цепях расчетных приборов учета. При аварийных работах для восстановления учета уведомление направляется не менее, чем за сутки. Осуществлять замену и проверку установленных у Исполнителя расчетных приборов учета, по согласованию с уполномоченным представителем Заказчика, а при необходимости - в его присутствии.

3.3.15. 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 в точках приема/отдачи и поставки электрической энергии, для снятия показаний приборов учета и проверки их технического состояния.

3.3.16. Обеспечивать, в согласованные с Исполнителем сроки, беспрепятственный доступ уполномоченных представителей Энергосбытовой организации, смежной сетевой организации или Потребителей к приборам коммерческого учета, установленным на электросетевых объектах Исполнителя и предназначенных для коммерческого учета электрической энергии Потребителей Гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации), смежной сетевой организации, для снятия показаний приборов учета и контроля технического состояния.

3.3.17. 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.

3.3.18. Ежегодно, в срок до 01 июня, направлять Заказчику для разработки графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии:

- перечень Потребителей электрической энергии, в отношении энергопринимающих устройств которых осуществляется аварийное ограничение нагрузки потребления;
- перечень Потребителей электрической энергии (отдельных объектов), ограничение режима потребления электрической энергии которых, ниже уровня аварийной брони не допускается.

3.3.19. В период действия графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности):

- осуществлять контроль за их исполнением с учётом использования всех доступных средств измерения (измерительных приборов, приборов учёта, ОИК, АИИС КУЭ), и докладывать Заказчику об изменениях режима потребления;
- незамедлительно после выполнения отключения потребления уведомлять

Потребителей, ССО, иных владельцев энергооборудования, непосредственно технологически присоединенных к сетям Исполнителя, о вводе графиков временного отключения потребления, а также о причинах и предполагаемой продолжительности их ввода.

3.3.20. Согласовывать Потребителям, присоединённым к сетям Исполнителя, или соответствующим Гарантирующим поставщикам (Энергосбытовым организациям), имеющим договоры энергоснабжения с такими Потребителями, либо намеревающимся их заключить, необходимые приложения к данным договорам при условии представления таковых Исполнителю Гарантирующим поставщиком (Энергосбытовыми организациями).

3.3.21. Согласовывать с Заказчиком, порядок монтажа и приемку в эксплуатацию приборов коммерческого учета, а также проекта АИИС КУЭ (рабочую документацию) в части установки в точках приема/отдачи электрической энергии приборов учета и передачи данных Заказчику, замену расчетных приборов учета.

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

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

3.3.24. Определять объем потребленной электрической энергии (мощности):

а) в отношении Потребителей юридических лиц, присоединенных к электрической сети Исполнителя, ССО на основании информации расчетных приборов учета электрической энергии, в том числе включенных в состав измерительных комплексов, систем учета, а также с применением расчетных способов, в порядке и случаях, предусмотренных «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии», утв. Постановлением Правительства РФ № 442 от 04.05.2012г.

б) в отношении населения на основании информации расчетных приборов учета электрической энергии указанной в первичных «Актах съёма показаний приборов учёта», либо на основании данных об объемах потребления электрической энергии представленных Гарантирующим поставщиком (Энергосбытовой организацией), а также с применением расчетных способов, в порядке и случаях, предусмотренных «Правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов», утвержденных Постановлением Правительства РФ № 354 от 06.05.2011г.

3.3.25. Представлять Заказчику до 3-го числа месяца, следующего за расчетным, подписанный полномочным представителем смежной сетевой организации «Акт сальдо перетоков электрической энергии» по форме Приложения № 5, 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.

3.3.26. Совместно с уполномоченными лицами Потребителей 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.

3.3.27. Представлять Заказчику до 3-го числа месяца, следующего за расчетным, подписанный полномочным представителем энергосбытовой организации «Сводный акт полезного отпуска» по форме Приложения № 4, составленный на основании первичных «Актв съёма показаний приборов учёта» в точках поставки, подписанных уполномоченными лицами Потребителя и Исполнителя, а также на основании объемов электрической энергии, определенных с учётом п. 3.3.24., и подтверждающий факт выполнения обязательств Исполнителя перед Заказчиком в отношении энергосбытовой

организации и Потребителей.

3.3.28. 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.

3.3.29. 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 субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, которым установлен тариф на услуги по передаче электрической энергии для Исполнителя – в течение 14 (четырнадцати) календарных дней с момента принятия соответствующего решения.

3.3.30. 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.

3.3.31. 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.

3.3.32. 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.

3.3.33. 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.

3.3.34. При вводе в эксплуатацию нового оборудования напряжением 110 кВ (ПС, ВЛ, КЛ) представить Заказчику данные, указанные в Приложении № 9.

3.3.35. Урегулировать с ССО отношения технического характера по обеспечению межсетевому взаимодействию в соответствии с требованиями действующих нормативно-правовых актов и с учетом условий настоящего Договора.

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

3.3.37. 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.

3.3.38. Уведомлять Потребителей Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации), ССО и Заказчика телефонограммами, факсимильными сообщениями 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 графиками ежегодных плановых ремонтов электросетевого имущества Исполнителя на предстоящий год – в течение 2 (двух) дней с даты принятия такого решения, но не позднее, чем за 24 (двадцать четыре) часа до их начала.

3.3.39. 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.

По факту выявленного бездоговорного потребления электрической энергии Исполнитель обязан в порядке, установленном законодательством РФ, составить «Акт о неучтенном потреблении электрической энергии» и не позднее 3 рабочих дней с даты его составления передать его в адрес Заказчика, а также лица, осуществившего бездоговорное потребление электрической энергии.

Расчет бездоговорного потребления электрической энергии осуществляется Исполнителем в порядке, установленном законодательством РФ, в течение 2 рабочих дней со дня составления «Акта о неучтенном потреблении электрической энергии».

3.3.40. 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.

3.3.41. При выходе из строя приборов коммерческого (контрольного) учета, установленных в электроустановках Исполнителя и являющихся расчетными приборами учета Потребителя или ССО, Исполнитель незамедлительно должен оповестить об этом Потребителя Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации), Гарантирующего поставщика (Энергосбытовую организацию) или ССО, а также Заказчика. Неучтенный расход электрической энергии за время неисправности прибора учета определяется в соответствии требованиями действующего законодательства РФ.

3.3.42. 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)/ССО и Исполнителем.

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

3.3.44. Осуществлять проверку расчетных приборов учета:

- в отношении потребителей юридических лиц, ССО не реже 1 (одного) раза в год;
- в отношении населения не реже 1 (одного) раза в год, а если проверяемые приборы учета расположены в жилом помещении потребителя, то не чаще 1 раза в 3 месяца.

Проверка расчетных приборов учета включает визуальный осмотр схемы подключения энергопринимающих устройств и схем соединения приборов учета, проверку соответствия приборов учета требованиям действующего законодательства РФ, проверку состояния прибора учета, наличия и сохранности контрольных пломб и знаков визуального контроля, а также снятие показаний приборов учета.

3.3.45. Осуществлять проверку правильности снятия показаний расчетных приборов учета (далее - контрольное снятие показаний):

- в отношении потребителей юридических лиц не чаще 1 раза в месяц;
- не чаще 1 раза в 3 месяца, установленных в жилых помещениях и домовладениях, путем посещения помещений и домовладений, в которых установлены эти приборы учета,

и не чаще 1 раза в месяц в случае установки указанных приборов учета вне помещений и домовладений в месте, доступ исполнителя к которому может быть осуществлен без присутствия потребителя, и в нежилых помещениях.

3.3.46. 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.

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

3.3.48. Согласовывать, при отсутствии замечаний, показания расчетных приборов учета, переданных Потребителями Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации) согласно условиям договоров энергоснабжения, между ГП (ЭСО) и Потребителями ГП (ЭСО).

3.3.49. Ежемесячно проверять соблюдение Потребителями (производителями электрической энергии (мощности) на розничных рынках) требований законодательства РФ, определяющих порядок учета электрической энергии, а также проводить проверки на предмет выявления фактов безучетного и бездоговорного потребления электрической энергии.

По факту выявленного безучетного потребления электрической энергии Исполнитель обязан в порядке, установленном законодательством РФ, составить «Акт о неучтенном потреблении электрической энергии», произвести расчет объема безучетного потребления электрической энергии и не позднее 3 рабочих дней с даты его составления передать его в адрес Заказчика, гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации), обслуживающего Потребителя, осуществившего безучетное потребление.

При необходимости Исполнитель принимает участие в работе комиссии (Заказчик, Гарантирующий поставщик, Энергосбытовая организация) по рассмотрению «Акт о неучтенном потреблении электрической энергии».

В случае, если Гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией) «Акты о неучтенном потреблении электрической энергии» признаны составленными с нарушениями действующего законодательства РФ, Исполнитель принимает меры к устранению нарушений, при этом указанный объем электрической энергии, в объеме, потребленный потребителями, не включается.

3.3.50. Ежегодно, в срок до 25-го декабря, предоставлять список присоединений, заведенных под ПАОН (САОН, АЧР) с указанием заявленной мощности, а также участвовать в ежемесячных замерах нагрузок (с предоставлением отчетов) на присоединениях, заведенных под ПАОН и ГВО в дни и часы, заранее оговоренные с Заказчиком.

3.3.51. Вести учет резервируемой максимальной мощности в отношении Потребителей электрической энергии, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт, включающий мероприятия по определению и регулярному мониторингу изменений величины резервируемой максимальной мощности. Исполнитель по окончании расчетного периода в отношении каждого Потребителя электрической энергии, присоединенного к электрической сети Исполнителя, и максимальная мощность энергопринимающих устройств которого в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт, рассчитывает величину резервируемой максимальной мощности. Исполнитель не позднее 10-го числа месяца, следующего за окончанием каждого квартала, представляет Заказчику

данные за квартал о величине резервируемой максимальной мощности суммарно по всем Потребителям электрической энергии, в отношении которых эта величина определяется и присоединенных к электрической сети Исполнителя, с разбивкой по каждому уровню напряжения.

3.3.52. Направлять на согласование Заказчику и Гарантирующему поставщику (энергосбытовой организации) ежемесячно, до 25-го числа текущего месяца:

- план-график проведения контрольного снятия показаний на следующий месяц в отношении точек поставки электрической энергии, указанных в Приложении № 2 к настоящему Договору;

- план-график проведения проверок расчетных приборов учета электрической энергии на следующий месяц в отношении точек поставки электрической энергии, указанных в Приложении № 2 к настоящему Договору.

3.3.53. В случае если Гарантирующий поставщик (энергосбытовая организация) не участвовал при проведении контрольного снятия показаний, а также в проведении проверок расчетных приборов учета электрической энергии Исполнитель передает Гарантирующему поставщику (энергосбытовой организации) в течение 3 рабочих дней после их составления:

- копии актов контрольного снятия показаний;
- копии актов проверки расчетных приборов учета электрической энергии.

По запросу Заказчика Исполнитель обязан в течение 3 рабочих дней предоставить документы, подтверждающие такую передачу копий актов контрольного снятия показаний, копий актов проверки расчетных приборов учета электрической энергии в срок Гарантирующему поставщику (энергосбытовой организации), а также копии актов контрольного снятия показаний и копии актов проверки расчетных приборов учета электрической энергии. Исполнитель несет ответственность за невыполнение или ненадлежащее выполнение предусмотренной настоящим пунктом договора обязанности.

3.3.54. Обеспечивать предоставление Заказчику показаний расчетных и контрольных приборов учета, включая предоставление Заказчику удаленного доступа для получения данных систем учета, без взимания дополнительной платы.

3.3.55. В случае непредставления Потребителем показаний расчетного прибора учета более 2 расчетных периодов подряд Исполнитель обязан провести внеплановую проверку такого прибора учета и предоставить отчет о проведенной проверке Заказчику в течение 2 дней с даты окончания проверки.

3.3.56. Обеспечивать проведение замеров нагрузок и уровней напряжения в электрических сетях Исполнителя по всем присоединениям к его сетям два раза в год, в третью среду июня и декабря. Результаты замеров направлять Заказчику не позднее одного календарного месяца с даты их проведения.

3.3.57. В течение 5 (пяти) календарных дней с момента заключения Сторонами настоящего Договора Исполнитель обязуется предоставить Заказчику в письменной форме информацию о полной цепочке своих собственников, включая конечных бенефициаров, их данных, данных руководителей, с приложением скан-копий подтверждающих документов, по форме Приложения № 10 к настоящему Договору.

В случае каких-либо изменений в информации о полной цепочке собственников, включая конечных бенефициаров и их данных, данных руководителей, Исполнитель обязуется в течение 5 (пяти) календарных дней с даты изменений предоставить Заказчику информацию о полной цепочке своих собственников, включая конечных бенефициаров, их данных, данных руководителей, с приложением скан-копий подтверждающих документов, по форме Приложения № 10 к настоящему Договору.

3.3.58. По запросу Заказчика Исполнитель обязан предоставить согласия субъектов персональных данных на их обработку по утвержденной Приложением № 12 форме и иные документы, подтверждающие соблюдение принципов и правил обработки персональных данных в течение 30 (тридцати) календарных дней с даты получения запроса.

3.3.59. 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 расчетных приборов учета, находящихся на балансе Исполнителя, а также по точкам поставки электрической энергии Потребителям Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации) и ССО, а случае обнаружения неисправности – их замены. 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 ($\text{tg } \varphi$) 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 «Перечнем объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых необходима взаимная координация изменения эксплуатационного состояния, ремонтных работ, модернизации и иных мероприятий») 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 ПАО «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. В случае отсутствия в точках приёма (поставки, отдачи) приборов учёта определять объёмы переданной Исполнителю (потребителям, ССО) электрической энергии расчётным путём в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ.

3.4.12. Беспрепятственного допуска, в согласованные Сторонами сроки, в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии (для снятия показаний приборов учета электрической энергии, проверки технического состояния приборов учета электрической энергии).

3.4.13. Проверять соблюдение Исполнителем требований настоящего Договора и действующего законодательства РФ, определяющего порядок учета передаваемой электрической энергии, в том числе производить внеплановую проверку приборов учета, принадлежащих Исполнителю, или установленных в границах объектов электросетевого хозяйства Исполнителя.

3.4.14. Изменять требования к объему, порядку и срокам предоставления информации

о полной цепочке собственников, включая конечных бенефициаров, их данных, данных руководителей.

3.4.15. Обработать полученные от Исполнителя персональные данные и передавать их ПАО «Россети» (ОГРН 1087760000019). Контрагент, передающий персональные данные, обязан предварительно получить согласие субъекта персональных данных на их обработку.

3.4.16. В случаях неполучения Заказчиком информации в срок по утвержденной Приложением № 10 форме, получения неполной или недостоверной информации Заказчик вправе в одностороннем несудебном порядке расторгнуть настоящий Договор.

3.4.17. 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 Заказчика, Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации) путем введения полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии Потребителям:

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.

3.5.2.4. в случаях, предусмотренных «Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии», утв. Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012г. № 442.

3.5.3. 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.

3.5.4. Запрашивать информацию необходимую для исполнения условий настоящего Договора.

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

3.5.6. 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).

3.5.7. Исполнитель вправе привлекать третьих лиц для исполнения своих обязательств в рамках настоящего Договора. Полномочия третьих лиц, выполнять от лица Исполнителя действия, предусмотренные настоящим Договором, подтверждаются доверенностью выданной Исполнителем третьему лицу.

При этом Исполнитель несет ответственность перед Заказчиком за действия третьих лиц при выполнении указанных обязательств.

3.5.8. 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 полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии», утв. Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012г. № 442, «Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг», утв. Постановлением Правительства РФ № 861 от 27.12.2004г.

5. Цена договора и порядок расчетов.

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

5.2. Заказчик самостоятельно выбирает вариант применяемого тарифа на период регулирования путем направления письменного уведомления Исполнителю в течение 1 месяца со дня официального опубликования решений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении соответствующих цен (тарифов).

Выбранный вариант тарифа применяется для расчетов за услуги по передаче электрической энергии со дня введения в действие указанных тарифов.

При отсутствии указанного уведомления расчеты за услуги по передаче электрической энергии, если иное не будет установлено по взаимному соглашению сторон, производятся по варианту тарифа, применявшемуся в предшествующий расчетный период регулирования. В расчетном периоде регулирования не допускается изменение варианта тарифа, если иное не будет установлено по взаимному соглашению сторон.

5.3. Объем услуг по передаче электрической энергии (мощности), оказанных Исполнителем, определяется по совокупности точек приема/отдачи электрической энергии исходя из:

- фактического суммарного объема, сальдированного перетока электрической энергии (при применении Сторонами одноставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии);
- величины заявленной мощности и фактического суммарного объема, сальдированного перетока электрической энергии (при применении Сторонами двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии).

5.3.1. При применении Сторонами одноставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии:

В целях определения стоимости услуг по передаче электрической энергии Стороны используют фактический суммарный объем сальдированного перетока 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. Объем сальдированного перетока электрической энергии в расчетном месяце определяется по состоянию на 24 часа последнего дня расчетного месяца и оформляется двусторонними «Актами сальдо перетоков электрической энергии» между Заказчиком и Исполнителем, а также между Исполнителем и смежной сетевой организацией по форме Приложения № 5.

5.3.2. При применении Сторонами двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии:

В целях определения стоимости услуг по передаче электрической энергии по ставке на содержание электрических сетей индивидуального двухставочного тарифа на оплату услуг по передаче электрической энергии Стороны используют заявленную мощность, указанную в Приложении № 11 к настоящему Договору, определяемую в мегаваттах (МВт).

В целях определения стоимости услуг по передаче электрической энергии по ставке

на оплату технологического расхода (потерь) индивидуального двухставочного тарифа на оплату услуг по передаче электрической энергии Стороны используют фактический суммарный объем сальдированного перетока 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. Объем сальдированного перетока электрической энергии в расчетном месяце определяется по состоянию на 24 часа последнего дня расчетного месяца и оформляется двусторонними «Актами сальдо перетоков электрической энергии» между Заказчиком и Исполнителем, а также между Исполнителем и смежной сетевой организацией по форме Приложения № 5.

5.4. В случае, если прибор учета установлен не на границе балансовой принадлежности Исполнителя и Заказчика/ССО, то объем сальдированного перетока электрической энергии Заказчику/ССО корректируется на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) до места установки прибора учета.

При этом расчет величины потерь осуществляется Исполнителем в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

5.5. Стоимость услуг Исполнителя по передаче электрической энергии (мощности) за расчетный период определяется исходя из применяемого варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии и объема оказанных услуг по передаче электрической энергии. Сверх того, уплачивается НДС, рассчитываемый в соответствии с законодательством РФ.

В случае, если расчетный прибор учета (система) электрической энергии отсутствует на границе балансовой принадлежности Исполнителя и Заказчика, то объем сальдированного перетока электрической энергии корректируется с учетом применения расчетного способа определения объема оказываемых услуг в соответствующих точках поставки электрической энергии в соответствии с требованиями действующего законодательства.

5.5.1. Стоимость услуг Исполнителя по передаче электрической энергии (мощности) при применении Сторонами одноставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии определяется по формуле:

$$S_{\text{одност.}} = (T_{\text{одност.}} * V_{\text{э}}),$$

где:

$T_{\text{одност.}}$ - индивидуальный одноставочный тариф на оплату услуг по передаче электрической энергии, установленный органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для Исполнителя, руб./кВтч;

$V_{\text{э}}$ - фактический объем сальдированного перетока электрической энергии между Заказчиком и Исполнителем, а также между Исполнителем и смежной сетевой организацией, отраженный в «Актах сальдо перетоков электрической энергии» (по форме Приложения № 5 к настоящему Договору), кВт*ч.

5.5.2. Стоимость услуг Исполнителя по передаче электрической энергии (мощности) при применении Сторонами двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии определяется по формуле:

$$S_{\text{двухст.}} = (T_{\text{сод.}} * V_{\text{заяв.}}) + (T_{\text{т.р.}} * V_{\text{э}}),$$

где:

$T_{\text{сод.}}$ – ставка на содержание электрических сетей индивидуального двухставочного тарифа на оплату услуг по передаче электрической энергии, установленного органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для Исполнителя, руб./кВт*мес.;

$V_{\text{заяв.}}$ – величина заявленной мощности, определенная сторонами в Приложении № 11 к настоящему Договору, кВт;

Т т.р. – ставка на оплату технологического расхода (потерь) индивидуального двухставочного тарифа на оплату услуг по передаче электрической энергии, установленного органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для Исполнителя, руб./кВт*ч;

V э - фактический объем сальдированного перетока электрической энергии между Заказчиком и Исполнителем, а также между Исполнителем и смежной сетевой организацией, отраженный в «Актах сальдо перетоков электрической энергии» (по форме Приложения № 5 к настоящему Договору), кВт*ч.

5.6. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по сетям Исполнителя устанавливаются органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов.

5.6.1. 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 вступления в силу.

5.7. 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 № 6 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 «Акта сальдо перетоков электрической энергии» между Исполнителем и смежной сетевой организацией, а также по одному экземпляру «Сводного акта полезного отпуска» по форме Приложения № 4, подписанного между Исполнителем и полномочным представителем энергосбытовой организации.

5.7.1. Документы, указанные в п. 5.7. 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).

5.8. 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.

5.9. При возникновении у Заказчика обоснованных претензий относительно содержания представленных «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии», «Акт сальдо перетоков электрической энергии» и (или) «Сводных актов полезного отпуска», 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.

5.10. Оплата услуг по передаче электрической энергии (мощности) производится Заказчиком на основании счета, выставяемого Исполнителем, за фактическую стоимость оказанных услуг в расчетном периоде, не позднее 18 числа месяца, следующего за расчетным месяцем, но не ранее предоставления «Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии» Исполнителем, с учетом сроков, указанных в п. 5.8. Договора.

Счет выставяется Исполнителем на фактическую стоимость оказанных услуг, в срок до 5 числа месяца, следующего за расчетным месяцем.

Счет направяется Исполнителем Заказчику способом, определенным п. 5.7.1 настоящего Договора.

5.10.1. 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 ст. 169 НК РФ.

5.10.2. 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. 5.7. Договора, счета на оплату Заказчиком к оплате не принимаются.

5.11. 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.

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

5.13. Ежегодно, Исполнитель предоставляет Заказчику заверенную в установленном порядке копию доверенности на лицо, имеющее право подписи документов по настоящему Договору.

5.14. Исполнитель не вправе производить уступку права требования уплаты причитающихся ему денежных средств любым третьим лицам без письменного согласия Заказчика.

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 Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации), ССО;

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

в) нарушение электроснабжения в случае технологических нарушений в сетях Заказчика, повлекшее прекращение подачи электрической энергии Потребителям Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации) и (или) ССО;

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

Зона ответственности Исполнителя:

а) непредусмотренное договором полное или частичное ограничение режима потребления электрической энергии Потребителям Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации), ССО;

б) превышение сроков прекращения электроснабжения Потребителя Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации), ССО, определенных категорией надёжности электроснабжения;

в) неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по проведению ограничения режима потребления электрической энергии Потребителя Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации) по требованию Заказчика;

г) нарушение Исполнителем 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, на границах балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Исполнителя;

е) нарушение электроснабжения в случае технологических нарушений в сетях Исполнителя, повлекшее прекращение подачи электрической энергии Потребителям Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации), ССО;

ж) последствия, возникшие в результате ненадлежащего исполнения (либо неисполнения) заявок Заказчика на введение ограничения режима потребления электрической энергии Потребителям Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации), ССО.

6.4. Заказчик рассматривает и принимает решения по поступающим в его адрес претензиям Потребителей/ССО и иных лиц, в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в пределах зоны ответственности Заказчика.

Заказчик направляет Исполнителю копии всех поступивших претензий Потребителей/ССО и иных лиц 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 не позднее следующего дня после 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, при условии предварительного согласования времени и даты прибытия представителей другой Стороны, 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 «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии», утв. Постановлением Правительства РФ № 442 от 04.05.2012г., 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, изменения, 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 момента его подписания Сторонами, распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с 01 января 2022 г. и действует по 31 декабря 2022 г. 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.

В случае если одной 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 исключении из настоящего Договора каких-либо точек приема/отдачи и поставки электрической энергии, Исполнитель обязан снять показания приборов учета по состоянию на дату и время наступления юридического факта, с которым связывается необходимость исключения соответствующих точек приема/отдачи и поставки электрической энергии, 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;
- об изменении своих полномочий в отношении электросетевого оборудования, задействованного в передаче электрической энергии по настоящему Договору.

Изменение банковских реквизитов, кодов статистики, почтового (фактического, юридического) адресов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств, оформляется дополнительным соглашением к Договору, подписывается заинтересованной Стороной и направляется контрагенту для рассмотрения в срок, не превышающий 5 (пяти) рабочих дней с даты фактических изменений.

Сторона, изменившая в одностороннем порядке банковские реквизиты, коды статистики, почтовый (фактический, юридический) адреса и иные данные, влияющие на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств, и (или) не уведомившая об этом другую Сторону в установленный настоящим пунктом срок, не имеет права ссылаться на то, что предусмотренные настоящим Договором и направленные ей предписания, уведомления, сообщения, финансовые документы не получены и вследствие этого не исполнены.

9.3. 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.

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

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

9.6. 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. Акты разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, электроустановок и эксплуатационной ответственности сторон, акты об осуществлении технологического присоединения, документы о технологическом присоединении (копии).

Приложение 4. Форма «Сводного акта полезного отпуска».

Приложение 5. Форма «Акта сальдо перетоков электрической энергии со смежными сетевыми компаниями».

Приложение 6. Форма «Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии».

Приложение 7. Перечень объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых необходима взаимная координация изменения эксплуатационного состояния, ремонтных работ, модернизации и иных мероприятий.

Приложение 8. Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, включая их пропускную способность.

Приложение 9. Перечень предоставляемой филиалу ПАО «Россети Юг»-«Ростовэнерго»

технологической информации при вводе в эксплуатацию нового оборудования напряжением 110 кВ.
Приложение 10. Форма информации о полной цепочке собственников, включая конечных бенефициаров и их данных, данных руководителей.
Приложение 11. Плановые объемы услуг по передаче электрической энергии и мощности.
Приложение 12. Форма согласия на обработку персональных данных.
Приложение 13. Анतिकоррупционная оговорка.

11. Юридические адреса и реквизиты сторон

Заказчик ПАО «Россети Юг»

Юридический адрес: 344002,
область Ростовская, город Ростов-на-Дону,
улица Большая Садовая, дом 49
Фактический адрес: 344002, область
Ростовская, город Ростов-на-Дону,
улица Большая Садовая, дом 49
ИНН 6164266561 КПП 997650001
Расчетный счет: 40702810105000003517
АСТРАХАНСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ 8625
СБЕРБАНКА РОССИИ г. Астрахань
К/сч 30101810500000000602
БИК 041203602
ОГРН 1076164009096
Тел. 8 (800) 100-70-60
Факс: (863) 238-51-66
E-mail: office@re.rossetti-yug.ru

Заместитель директора филиала
ПАО «Россети Юг»-«Ростовэнерго»
по реализации и развитию услуг



В.В. Пятибратов

Исполнитель ООО «СК «ТЕСЛА»

Юридический адрес: 344000,
Область Ростовская, город Ростов-на-Дону,
Ворошиловский пр-т, влд. 46/176, офис 722
Почтовый адрес: 344000,
Область Ростовская, город Ростов-на-Дону,
Ворошиловский пр-т, влд. 46/176, офис 722
ИНН 6163221409 КПП 616301001
Расчетный счет: 40702810652090039662
Юго-западный банк ПАО СБЕРБАНК
К/сч 30101810600000000602
БИК 046015602
ОГРН 1206100039034
Тел./Факс: 8 (863) 311-11-44

Директор



А.А. Пасышников

№	ПС 35/10кВ ЗСК КРУН-10кВ яч.№16 ВЛ-10кВ РП-1	яч.№16 КРУН-10кВ	01231293	A1805KAL	200/5	10000/100	4000	принцип учета на границе раздела сетей	Ростовская обл, Белокалитвинский р-н, х.Голубинка, пункт триангуляции "Казьминский", примерно в 1440м по направлению на восток
8	ВЛ-110кВ «Б-3 – Ясногорская - Синегорская - Садкинская»; отпайка от опоры №253 к ПС 110/6/6кВ Садкинская	яч.№18 ПС Садкинская Ввод Т1- 6,6кВ	0604112152	ПСЧ- 4ТМ.05М 12	1500/5	6000/100	18000	$\Delta \text{Этр} = \Delta \text{Рхх} * \text{Tп} + \Delta \text{Ркз} * \text{Эа} / 2 /$ ($\text{Tр} * \text{cos}\varphi^2 * \text{Sn}^2$)	ООО «Сетевая компания «Тесла»
9	ВЛ-110кВ «Богатовская ПТФ – Ясногорская - Синегорская - Садкинская»; отпайка от опоры №235 к ПС 110/6/6кВ Садкинская	яч.№23 ПС Садкинская Ввод Т1- 6,3кВ	0607113309	ПСЧ- 4ТМ.05М 12	1500/5	6000/100	18000	$\Delta \text{Этр} = \Delta \text{Рхх} * \text{Tп} + \Delta \text{Ркз} * \text{Эа} / 2 /$ ($\text{Tр} * \text{cos}\varphi^2 * \text{Sn}^2$)	ООО «Сетевая компания «Тесла»
10		яч.№38 ПС Садкинская Ввод Т2- 6,6кВ	0607113302	ПСЧ- 4ТМ.05М 12	1500/5	6000/100	18000	$\Delta \text{Этр} = \Delta \text{Рхх} * \text{Tп} + \Delta \text{Ркз} * \text{Эа} / 2 /$ ($\text{Tр} * \text{cos}\varphi^2 * \text{Sn}^2$)	ООО «Сетевая компания «Тесла»
11		яч.№49 ПС Садкинская Ввод Т2- 6,3кВ	0607113408	ПСЧ- 4ТМ.05М 12	1500/5	6000/100	18000	$\Delta \text{Этр} = \Delta \text{Рхх} * \text{Tп} + \Delta \text{Ркз} * \text{Эа} / 2 /$ ($\text{Tр} * \text{cos}\varphi^2 * \text{Sn}^2$)	ООО «Сетевая компания «Тесла»
12									

Примечание:

$\Delta \text{Этр}$ - потери эл. энергии в трансформаторе, кВт*ч;
 $\Delta \text{Рхх}$ - потери холостого хода трансформатора, кВт;
 Tп -полное число часов работы трансформатора;
 Tр -число часов работы трансформатора в месяц с номинальной нагрузкой;

$\Delta \text{Ркз}$ -потери в меди (короткого замыкания) кВт;
 $\text{cos}\varphi$ -коэффициент мощности;
 Эа -потребление активной эл. энергии за расчётный период, кВт*ч;
 Sn -номинальная мощность, кВА.

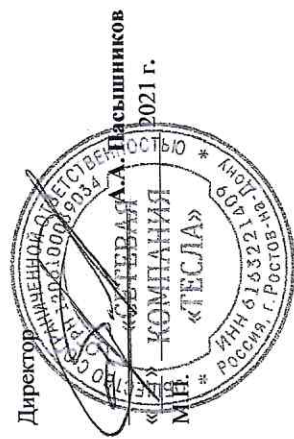
Заказчик
ПАО «Россети Юг»

Заместитель директора
 филиала ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»
 по реализации и развитию услуг

В.В. Пятибратов
В.В. Пятибратов
 2021 г.



Исполнитель
ООО «Сетевая компания «Тесла»



Перечень точек поставки электрической энергии

№ п/п	Наименование потребителя услуг	Место установки расчетного электросчетчика (адрес)	Расчетные электросчетчики		Коэффициент ТТ	Коэффициент ТН	Расчетный коэффициент	Максимальная мощность, кВт	Потери в КЛ и ВЛ, трансформаторах, в случае установки расчетных электросчетчиков на границе сетей, кВт·ч, %	Сторона, на которую относится линия на участке сети от места установки расчетных электросчетчиков до границы сетей	Примечание
			Заводской №	Тип электросчетчика							
1	000 "НЭСМ"	я. №602 РУ-6кВ	73844167	ЦЭ 6850	200/5	6000/100	2400	728	ΔЭтр=ΔРхх*Тп+ΔРхх*Эк*2/ (Тр*cosφ)*Sлн*2 ΔЭл=(Эл*2+Эр*2)*K*(Фр*2/ (10^3*U^2*Тп))	ООО «Стевая компания «ГЕС»	ПС 110кВв НГ-6 РУ-6 кВ №602 КВЛ-6кВ №602. Собственные потребности ООО "НЭСМ" определяются как разность между потреблением на 1 линии и 2 линиями в соответствии с договором, вступившим в силу с 01.01.2011 г. №11/2011 от 01.01.2011 г.
2	ИП Молокова	ВРУ-0,4кВ КТП НЭСМ №3	34677670	Меркурий 230 ART-01	-	-	1	15	прибор учёта на границе раздела сетей	-	ПС 110кВв НГ-6 РУ-6 кВ №602 КВЛ-6кВ №602
3	ЗАО "Югроспром"	ВРУ-0,4кВ КТП НЭСМ №3	34677483	Меркурий 230 ART-01	-	-	1	10	прибор учёта на границе раздела сетей	-	ПС 110кВв НГ-6 РУ-6 кВ №602 КВЛ-6кВ №602
4	ООО «ЮЭнергосервис»	ВРУ-0,4кВ КТП НЭСМ №3	34677651	Меркурий 230 ART-01	150/5	-	30	55	прибор учёта на границе раздела сетей	-	ПС 110кВв НГ-6 РУ-6 кВ №602 КВЛ-6кВ №602
5	ООО "Донецксталь", цех АФП	РУ-0,4кВ КТП НЭСМ №2	34677664	Меркурий 230 ART-01	100/5	-	20	30	ΔЭл=(Эл*2+Эр*2)*K*(Фр*2/ (10^3*U^2*Тп))	потребитель	ПС 110кВв НГ-6 РУ-6 кВ №602 КВЛ-6кВ №602
6	ООО ИПП "Эликсир"	РУ-0,4кВ КТП НЭСМ №2	34677516	Меркурий 230 ART-01	-	-	1	10	прибор учёта на границе раздела сетей	-	ПС 110кВв НГ-6 РУ-6 кВ №602 КВЛ-6кВ №602
7	ООО "Интеграция"	РУ-0,4кВ КТП НЭСМ №2	34677614	Меркурий 230 ART-01	400/5	-	80	52	прибор учёта на границе раздела сетей	-	ПС 110кВв НГ-6 РУ-6 кВ №602 КВЛ-6кВ №602
8	ОПХТ	РУ-0,4кВ КТП НЭСМ №2	34677650	Меркурий 230 ART-01	100/5	-	20	45	прибор учёта на границе раздела сетей	-	ПС 110кВв НГ-6 РУ-6 кВ №602 КВЛ-6кВ №602
9	ИП Гергелана	ВРУ-0,4кВ КТП НЭСМ №3	34677612	Меркурий 230 ART-01	200/5	-	40	30	прибор учёта на границе раздела сетей	-	ПС 110кВв НГ-6 РУ-6 кВ №602 КВЛ-6кВ №602
10	Кисляков В.П.	ВРУ-0,4кВ КТП НЭСМ №3	34677638	Меркурий 230 ART-01	-	-	1	10	прибор учёта на границе раздела сетей	-	ПС 110кВв НГ-6 РУ-6 кВ №602 КВЛ-6кВ №602
11	ИП Миргачи	РУ-0,4кВ КТП НЭСМ №2	34677677	Меркурий 230 ART-01	-	-	1	15	прибор учёта на границе раздела сетей	-	ПС 110кВв НГ-6 РУ-6 кВ №602 КВЛ-6кВ №602
12	ООО "Инола"	РУ-0,4кВ КТП "Инола"	102264999	ЦЭ6850М	200/5	6000/100	2400	955,41	ΔЭтр=ΔРхх*Тп+ΔРхх*Эк*2/ (Тр*cosφ)*Sлн*2 ΔЭл=(Эл*2+Эр*2)*K*(Фр*2/ (10^3*U^2*Тп))	ООО «Стевая компания «ГЕС»	ПС 110кВв НГ-6 РУ-6 кВ №602 КВЛ-6кВ №602
13	ООО "Алексеево", КНС Павла Примакова, Ростовская обл., г.Аксай, пересечение ул.Павла Примакова/ул.Ивановская	на опоре ВЛ-0,4кВ №Л-4.2	011074167111992	ЦЭ 6803В М7Р31	-	-	1	7,4	прибор учёта на границе раздела сетей	-	ООО "Алексеево", от ПС 35кВв АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11 КТП №1622 ВЛ-0,4кВ №Л-4.2
14	ООО "Алексеево", скважина Михайловская, Ростовская обл., г.Аксай, ориентир - ж/д по ул.Михайловская, 1А/1Б	на опоре №1.40 ВЛ-0,4кВ №Л-1.4	011074167111995	ЦЭ 6803В М7Р31	-	-	1	17,5	прибор учёта на границе раздела сетей	-	ООО "Алексеево", от ПС 35кВв АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11 КТП №1622 ВЛ-0,4кВ №Л-1.4
15	ООО "Алексеево", КНС-1 Михайловская, Ростовская обл., г.Аксай, ориентир - ж/д по ул.Михайловская, 1А/1Б	на опоре №1.4 ВЛ-0,4кВ №Л-1.4	011074167111813	ЦЭ 6803В М7Р31	-	-	1	10	прибор учёта на границе раздела сетей	-	ООО "Алексеево", от ПС 35кВв АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11 КТП №1622 ВЛ-0,4кВ №Л-1.4
16	ООО "Алексеево", КНС-2 Михайловская, Ростовская обл., г.Аксай, ориентир - ж/д по ул.Михайловская, 59	на опоре №1.22 ВЛ-0,4кВ №Л-1.4	011074167111990	ЦЭ 6803В М7Р31	-	-	1	3,4	прибор учёта на границе раздела сетей	-	ООО "Алексеево", от ПС 35кВв АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11 КТП №1622 ВЛ-0,4кВ №Л-1.4
17	ООО "Алексеево", скважина Ильинская, Ростовская обл., г.Аксай, ориентир - ж/д по ул.Ильинская, 27	на опоре ВЛ-0,4кВ №Л-2.3	011073147222624	ЦЭ 6803В М7Р31	-	-	1	4	прибор учёта на границе раздела сетей	-	ООО "Алексеево", от ПС 35кВв АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11 КТП №1753 ВЛ-0,4кВ №Л-2.3
18	ООО "Алексеево", лесот охраня, Ростовская обл., г.Аксай, ориентир - ж/д по ул.Васильевская, 43	на опоре №3.43 ВЛ-0,4кВ №Л-3.3	007791169089963	СЕ 101 К5145	-	-	1	3	прибор учёта на границе раздела сетей	-	ООО "Алексеево", от ПС 35кВв АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11 КТП №1753 ВЛ-0,4кВ №Л-3.3
19	Гр. Сислакова Татьяна Витальевна, Ростовская обл., г.Аксай, ул.Андреевская, 44	на опоре №3.28 ВЛ-0,4кВ №Л-3.2	007791169091963	СЕ 101 К5145	-	-	1	3	прибор учёта на границе раздела сетей	-	ООО "Алексеево", от ПС 35кВв АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11 КТП №1753 ВЛ-0,4кВ №Л-3.2
20	Бондаренко Роман Юрьевич, ул.Александр Загаринского, 3	на опоре ВЛ-0,4кВ	00006411	Нева 306 I SO	-	-	1	-	прибор учёта на границе раздела сетей	-	ООО "Алексеево", от ПС 35кВв АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11 КТП №1753 ВЛ-0,4кВ №Л-3.2

48	Васильев Александр Павлович, ул.Василия Губы, 2	на опоре ВЛ-0,4кВ	20051115	Нева МТ 124 AS OP	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
49	Смотричева Елена Геннадьевна, ул.Василия Губы, 2-л/9	на опоре ВЛ-0,4кВ	12110068	Нева МТ 124 AS OP	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
50	Шутко Ольга Петровна, ул.Василия Губы, 3	на опоре ВЛ-0,4кВ	40996190-20	Нева	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
51	Брылева Евгения Юрьевна, ул.Василия Губы, 4	на опоре ВЛ-0,4кВ	20125178	Нева МТ 112 AS O	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
52	Георге Юлия Александровна, ул.Василия Губы, 13	на опоре ВЛ-0,4кВ	11075161154542	ЦЭР80ЭВ	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
53	Поповиков Владимир Павлович, ул.Василия Губы, 14	на опоре ВЛ-0,4кВ	20147919	Нева МТ1	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
54	Кулиева Татьяна Михайловна, ул.Василия Губы, 15	на опоре ВЛ-0,4кВ	59014223	Нева 106 ISO	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
55	Горбачева Юлия Викторовна, ул.Василия Губы, 17	на опоре ВЛ-0,4кВ	67163254349	CE 101 RS 145 M6	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
56	Бушуев Александр Михайлович, ул.Василия Губы, 18	на опоре ВЛ-0,4кВ	20147975	Нева МТ 124 ASO	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
57	Шпанкова Олеся Павловна, ул.Василия Губы, 19	на опоре ВЛ-0,4кВ	20136883	Нева МТ 124 ASO	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
58	Ульянков Павел Юрьевич, ул.Василия Губы, 20	на опоре ВЛ-0,4кВ	41201336	Меркурий 201.7	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
59	Заварин Дмитрий Владимирович, ул.Василия Губы, 21	на опоре ВЛ-0,4кВ	11695150758197	Энергомера сЭ102	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
60	Милкина Елена Александровна, ул.Василия Губы, 26	на опоре ВЛ-0,4кВ	20147981	Нева МТ 124 ASO	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
61	Савриллинов Джемалдин Савриллинович, ул.Василия Московского, 1-а	на опоре ВЛ-0,4кВ	59015973	Нева	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
62	Романовский Алексей Юрьевич, ул.Василия Московского, 2	на опоре ВЛ-0,4кВ	12153185	Нева МТ 124 AS OP	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
63	Бахтина Екатерина Георгиевна, ул.Василия Московского, 5	на опоре ВЛ-0,4кВ	40677484	Меркурий 201.8	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
64	Шелепа Тимофей Христофорович, ул.Василия Московского, 10	на опоре ВЛ-0,4кВ	00007574	Нева МТ 124 AS OP	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
65	Хачатурянц Галина Александровна, ул.Василия Московского, 11	на опоре ВЛ-0,4кВ	59014975	Нева 106 ISO	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
66	Лылина Екатерина Сергеевна, ул.Василия Московского, 15	на опоре ВЛ-0,4кВ	59013191	Нева	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
67	Абдуллаева Сабина Исметуллаевна, ул.Василия Московского, 16	на опоре ВЛ-0,4кВ	59013165	Нева 106 ISO	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
68	Кожуря Марина Сергеевна, ул.Василия Московского, 17	на опоре ВЛ-0,4кВ	40676949	Меркурий 201.8	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
69	Аглопова Елена Ивановна, ул.Василия Московского, 17-а	на опоре ВЛ-0,4кВ	20139598	Нева МТ 124 ASO	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
70	Гафуров Халимджон Абдулбасинович, ул.Василия Московского, 18	на опоре ВЛ-0,4кВ	20088449	Нева МТ 124 ASO	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
71	Сергисенко Ирина Алексеевна, ул.Василия Московского, 18-а	на опоре ВЛ-0,4кВ	41213599	Меркурий 201.7	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
72	Волощук Павел Павлович, ул.Василия Московского, 19	на опоре ВЛ-0,4кВ	20147861	Нева МТ 124 AS OP	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
73	Сокира Наталья Васильевна, ул.Василия Московского, 20	на опоре ВЛ-0,4кВ	66000069	НЕВА МТ 314 1.0A.R PLFBSR	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
74	Абрамян Рома Тигранович, ул.Василия Московского, 21	на опоре ВЛ-0,4кВ	01124150214908	CE 101	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11

102	Корягин Денис Владимирович, ул. Васильевская, 37	на опоре ВЛ-0,4кВ	601100640	Имя МТ 324						прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексей", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
103	Черная Надежда Викторовна, ул. Васильевская, 38	на опоре ВЛ-0,4кВ	20149402	Нева МТ 124 AS OP						прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексей", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
104	Сосова Максим Александрович, ул. Васильевская, 39	на опоре ВЛ-0,4кВ	74160212764	ЦЭ6803В						прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексей", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
105	Собирова Сайраха Салимовна, ул. Васильевская, 40	на опоре ВЛ-0,4кВ	011124155417241	CE 101						прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексей", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
106	Кирилл Николай Ярославович, ул. Васильевская, 42	на опоре ВЛ-0,4кВ	58006136	Нева-306						прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексей", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
107	Крупеникова Ирина Евгеньевна, ул. Васильевская, 46	на опоре ВЛ-0,4кВ	20149410	Нева МТ 124 AS OP						прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексей", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
108	Жуникова Ирина Алексеевна, ул. Васильевская, 49	на опоре ВЛ-0,4кВ	007791148453767	Энергомера						прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексей", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
109	Малород Маргарита Николаевна, ул. Васильевская, 50	на опоре ВЛ-0,4кВ	12101533	Нева МТ 124 AS OP						прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексей", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
110	Тоушакова Ирина Юрьевна, ул. Васильевская, 51	на опоре ВЛ-0,4кВ	011681155452981	ЦЭ6803В						прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексей", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
111	Ющенко Игорь Юрьевич, ул. Васильевская, 52	на опоре ВЛ-0,4кВ	20149419	Нева МТ 124 AS OP						прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексей", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
112	Молова Елена Петровна, ул. Васильевская, 54	на опоре ВЛ-0,4кВ	20155305	Нева МТ 124 ASO						прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексей", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
113	Молова Татьяна Михайловна, ул. Васильевская, 56	на опоре ВЛ-0,4кВ	20154220	Нева МТ 124 ASO						прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексей", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
114	Алексеева Юлия Игоревна, ул. Виктора Рязанова, 3	на опоре ВЛ-0,4кВ	20149406	Нева МТ 124 ASO						прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексей", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
115	Лубинский Игорь Николаевич, ул. Виктора Рязанова, 15	на опоре ВЛ-0,4кВ	42448606	Меркурий 201,5						прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексей", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
116	Давытов Муслимхиддин Шамсидинович, ул. Виктора Рязанова, 19	на опоре ВЛ-0,4кВ	123066386	Энергомера						прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексей", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
117	Миرونенко Сергей Иванович, ул. Виктора Рязанова, 20	на опоре ВЛ-0,4кВ	64023612	Нева МТ 324						прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексей", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
118	Петров Антон Геннадьевич, ул. Виктора Рязанова, 22	на опоре ВЛ-0,4кВ	20149208	Нева МТ 124 ASO						прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексей", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
119	Сонина Наталья Николаевна, ул. Виктора Рязанова, 24	на опоре ВЛ-0,4кВ	20152845	Нева МТ 124 AS OP						прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексей", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
120	Величкова Виктор Николаевич, ул. Виктора Рязанова, 26	на опоре ВЛ-0,4кВ	43793625	Меркурий 201,5						прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексей", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
121	Косачева Ирина Владимировна, ул. Владимирская, 1	на опоре ВЛ-0,4кВ	20147961	Нева МТ 124 AS OP						прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексей", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
122	Тимошенко Сергей Иванович, ул. Владимирская, 16	на опоре ВЛ-0,4кВ	20144088	Нева МТ 124 AS OP						прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексей", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
123	Хорошаев Олег Владимирович, ул. Владимирская, 2	на опоре ВЛ-0,4кВ	20158723	Нева МТ 124 ASO						прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексей", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
124	Арфьев Евгений Александрович, ул. Владимирская, 3	на опоре ВЛ-0,4кВ	60183822	Нева						прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексей", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
125	Коптлох Галина Ивановна, ул. Владимирская, 5	на опоре ВЛ-0,4кВ	59013271	Нева 106 IS0						прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексей", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
126	Бориснев Владимир Витальевич, ул. Владимирская, 6	на опоре ВЛ-0,4кВ	011124147246291	CE 101 RS.1 145 M6						прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексей", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
127	Стружкова Елена Евгеньевна, ул. Владимирская, 7	на опоре ВЛ-0,4кВ	20113857	Нева МТ 124 AS OP						прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексей", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
128	Захарский Юрий Эдуардович, ул. Владимирская, 8	на опоре ВЛ-0,4кВ	20158738	Нева МТ 124 AS OP						прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексей", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11

129	Шульженко Юлия Павловна, ул. Владимирская, 10	на опоре ВЛ-0,4кВ	64029575	Нева МТ 324	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
130	Гершенюк Андрей Александрович, ул.Владимирская, 11	на опоре ВЛ-0,4кВ	20149168	Нева МТ 124 ASO	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
131	Миханюшина Инна Алексеевна, ул.Владимирская, 13	на опоре ВЛ-0,4кВ	124162294578	СЕ 101	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
132	Джафаров Эльмалдин Джамилович, ул.Владимирская, 14	на опоре ВЛ-0,4кВ	7791157074318	Энергомера	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
133	Улиткин Вячеслав Алексеевич, ул.Владимирская, 15	на опоре ВЛ-0,4кВ	12116587	Нева МТ 124 AS OP	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
134	Мягкова Александр Викторович, ул.Владимирская, 16/15	на опоре ВЛ-0,4кВ	20135210	Нева МТ 124 AS OP	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
135	Новичкова Анна Александровна, ул.Владимирская, 17	на опоре ВЛ-0,4кВ	58005943	Нева-306	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
136	Федорко Татьяна Михайловна, ул.Владимирская, 18	на опоре ВЛ-0,4кВ	12109957	Нева МТ 124 AS OP	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
137	Алексеев Владимир Викторович, ул.Владимирская, 19	на опоре ВЛ-0,4кВ	20147185	Нева МТ 124 AS OP	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
138	Алексеев Владимир Викторович, ул.Владимирская, 19	на опоре ВЛ-0,4кВ	20147185	Нева МТ 124 AS OP	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
139	Трошин Владимир Кузмиич, ул.Владимирская, 22	на опоре ВЛ-0,4кВ	20131927	Нева	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
140	Данилов Михаил Егорович, ул.Владимирская, 24	на опоре ВЛ-0,4кВ	59013863	Нева 106 ISO	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
141	Харченко Геннадий Евгеньевич, ул.Владимирская, 25	на опоре ВЛ-0,4кВ	20125123	Нева МТ 124 AS OP	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
142	Никифоров Андрей Александрович, ул.Владимирская, 26	на опоре ВЛ-0,4кВ	20149706	Нева МТ 124 AS OP	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
143	Козлов Александр Геннадьевич, ул.Владимирская, 27	на опоре ВЛ-0,4кВ	41213550-20	Меркурий	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
144	Кривошеина Наталья Викторовна, ул.Владимирская, 29	на опоре ВЛ-0,4кВ	20158729	Нева МТ 124 ASO	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
145	Захарчук Ирина Владимировна, ул.Владимирская, 30	на опоре ВЛ-0,4кВ	58001326	Нева 306 1 SO	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
146	Мягков Игорь Вячеславич, ул.Владимирская, 31	на опоре ВЛ-0,4кВ	20038449	Нева МТ 124 AS OP	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
147	Рыбак Ольга Витальевна, ул.Владимирская, 31-а	на опоре ВЛ-0,4кВ	20149151	Нева МТ 124 AS OP	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
148	Дубовицкая Любовь Ильинична, ул.Владимирская, 32	на опоре ВЛ-0,4кВ	011681152102721	Энергомера	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
149	Емцев Светослав Леонидович, ул.Владимирская, 33	на опоре ВЛ-0,4кВ	030203	Нева МТ 124 AS OP	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
150	Кучерова Екатерина Георгиевна, ул.Владимирская, 34	на опоре ВЛ-0,4кВ	58005304	Нева-306	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
151	Грузин Сергей Борисович, ул.Владимирская, 35	на опоре ВЛ-0,4кВ	12073858	Нева МТ 124 AS OP	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
152	Агаркова Елена Игоревна, ул.Владимирская, 36	на опоре ВЛ-0,4кВ	10159148	Нева МТ 124 AS OP	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
153	Шайкин Александр Сергеевич, ул.Владимирская, 37	на опоре ВЛ-0,4кВ	74164284750	ЦЗ6803В	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
154	Князева Лилия Викторовна, ул.Владимирская, 38	на опоре ВЛ-0,4кВ	20170873	Нева МТ 124 AS OP	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
155	Костюченко Наталья Юрьевна, ул.Владимирская, 40	на опоре ВЛ-0,4кВ	12102756	Нева МТ 124 ASO	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11

156	Юрина Светлана Васильевна, ул.Владимирская, 41	на опоре ВЛ-0,4кВ	12104738	Нева МТ 124 AS OP	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
157	Никельский Михаил Тимофеевич, ул.Владимирская, 42	на опоре ВЛ-0,4кВ	098587305	Нева МТ 124 AS OP	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
158	Дрюкова Алина Руслановна, ул.Владимирская, 43	на опоре ВЛ-0,4кВ	12104662	Нева	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
159	Мергучан Артак Анопович, ул.Владимирская, 44	на опоре ВЛ-0,4кВ	20149195	Нева МТ 124 AS OP	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
160	Селенская Светлана Юрьевна, ул.Владимирская, 45	на опоре ВЛ-0,4кВ	06020335	Нева МТ 124 AS OP	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
161	Ахатов Геннадий Евгеньевич, ул.Владимирская, 47	на опоре ВЛ-0,4кВ	04225532	НР73Е.1-11-1	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
162	Зершикова Павел Валерьевич, ул.Владимирская, 48	на опоре ВЛ-0,4кВ	20131985	Нева МТ 124 ASO	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
163	Тягунова Надежда Антоновна, ул.Владимирская, 49	на опоре ВЛ-0,4кВ	59013905	Нева 106 ISO	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
164	Срапониан Тегинис Сейрановна, ул.Владимирская, 50	на опоре ВЛ-0,4кВ	74159419758	д26803В М7 Р31	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
165	Курбачева Ольга Сергеевна, ул.Владимирская, 51	на опоре ВЛ-0,4кВ	20149413	Нева МТ 124 AS OP	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
166	Нодьяволина Татьяна Васильевна, ул.Владимирская, 52	на опоре ВЛ-0,4кВ	20125225	Нева МТ 124 AS OP	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
167	Будько Илья Владимович, ул.Владимирская, 54	на опоре ВЛ-0,4кВ	20147915	Нева МТ 124 AS OP	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
168	Попова Дарья Александровна, ул.Владимирская, 56	на опоре ВЛ-0,4кВ	12129412	Нева МТ 124 AS OP	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
169	Горбенко Наталья Ивановна, ул.Владимирская, 58	на опоре ВЛ-0,4кВ	20149368	Нева МТ 124 ASO	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
170	Струков Владислав Юрьевич, ул.Владимирская, 61	на опоре ВЛ-0,4кВ	59013215	Нева 106 ISO	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
171	Соловей Андрей Васильевич, ул.Владимирская	на опоре ВЛ-0,4кВ	59015045	Нева 106 ISO	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
172	Мурзашина Татьяна Петровна, ул.Владимирская, 62	на опоре ВЛ-0,4кВ	64026234	Нева МТ 324	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
173	Цуанова Ангсон Ангольевна, ул.Владимирская, 65	на опоре ВЛ-0,4кВ	64030083	Нева МТ 324	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
174	Овсиния Тамара Сергеевна, ул.Владимирская, 66	на опоре ВЛ-0,4кВ	007791142249461	Энергомера	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
175	Даша Жанна Владимировна, ул.Владимирская, 67	на опоре ВЛ-0,4кВ	011683147379398	Энергомера	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
176	Баранов Назар Хансхарович, ул.Владимирская, 68	на опоре ВЛ-0,4кВ	59013215	Нева 106 ISO	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
177	Иконязаров Алишер Мирзахостович, ул.Владимирская, 70	на опоре ВЛ-0,4кВ	16000654	Нева МТ 114 AS PLRPPC	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
178	Умаралиева Миржона Озоджиги, ул.Владимирская, 75	на опоре ВЛ-0,4кВ	20147971	Нева МТ 124 ASO	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
179	Елизарова Елена Петровна, ул.Дмитриевская, 1/24	на опоре ВЛ-0,4кВ	30955663	Меркурий 200.02	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
180	Гудиева Галина Михайловна, ул.Дмитриевская, 3	на опоре ВЛ-0,4кВ	58007164	Нева 306 I SO	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
181	Леонова Дарья Эдуардовна, ул.Дмитриевская, 4	на опоре ВЛ-0,4кВ	20131684	Нева МТ 124 ASO	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
182	Мирный Владимир Михайлович, ул.Дмитриевская, 6	на опоре ВЛ-0,4кВ			-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11

№ п/п	Ф.И.О. владельца	Адрес	Наименование прибора	Идентификационный номер	Маршрут	Дата поверки	Срок поверки	Состояние	Средство поверки	Срок действия	Средство поверки	Срок действия
183	Бровченко Людмила Анатольевна	ул. Дмитриевская, 8	на опоре ВЛ-0,4кВ	4007750к3	Меркурий	-	-	1	-	-	-	ООО "Алексев", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
184	Кузнецова Ольга Витальевна	ул. Дмитриевская, 18	на опоре ВЛ-0,4кВ	20149735	Нева МТ 124 ASO	-	-	1	-	-	-	ООО "Алексев", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
185	Павленко Николай Иванович	ул. Дмитриевская, 19	на опоре ВЛ-0,4кВ	66000110	Нева МТ 324	-	-	1	-	-	-	ООО "Алексев", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
186	Кочетков Евгений Владимирович	ул. Дмитриевская, 20	на опоре ВЛ-0,4кВ	12098803	Нева МТ 124 AS OP	-	-	1	-	-	-	ООО "Алексев", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
187	Гусейнов Эшпан Нариман	ул. Дмитриевская, 22	на опоре ВЛ-0,4кВ	64027584	Нева МТ 324	-	-	1	-	-	-	ООО "Алексев", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
188	Фатяхина Наталья Борисовна	ул. Дмитриевская, 23	на опоре ВЛ-0,4кВ	20158720	Нева МТ 124 ASO	-	-	1	-	-	-	ООО "Алексев", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
189	Артеменко Сергей Викторович	ул. Дмитриевская, 25	на опоре ВЛ-0,4кВ	57058212	Нева 303 ISO	-	-	1	-	-	-	ООО "Алексев", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
190	Юндин Алексей Юрьевич	ул. Дмитриевская, 32	на опоре ВЛ-0,4кВ	12100790	Нева	-	-	1	-	-	-	ООО "Алексев", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
191	Черновалова Ольга Ивановна	ул. Ильинская, 1-г	на опоре ВЛ-0,4кВ	42637409-20	Меркурий 201.5	-	-	1	-	-	-	ООО "Алексев", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
192	Соловьев Александр Александрович	ул. Ильинская, 1-д	на опоре ВЛ-0,4кВ	59013147	Нева 106 ISO	-	-	1	-	-	-	ООО "Алексев", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
193	Красникова Наталья Олеговна	ул. Ильинская, 1-с23	на опоре ВЛ-0,4кВ	59013169	Нева 106 ISO	-	-	1	-	-	-	ООО "Алексев", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
194	Цибулина Фанна Петровна	ул. Ильинская, 2	на опоре ВЛ-0,4кВ	59015465	Нева 106 ISO	-	-	1	-	-	-	ООО "Алексев", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
195	Зарский Михаил Александрович	ул. Ильинская, 2-а	на опоре ВЛ-0,4кВ	59012357	Нева 106 ISO	-	-	1	-	-	-	ООО "Алексев", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
196	Пангейсенова Михаил Васильевич	ул. Ильинская, 2б	на опоре ВЛ-0,4кВ	20165000	Нева	-	-	1	-	-	-	ООО "Алексев", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
197	Чепига Елена Владимировна	ул. Ильинская, 2-в	на опоре ВЛ-0,4кВ	59014121	Нева 106 ISO	-	-	1	-	-	-	ООО "Алексев", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
198	Тонин Владислав Русланович	ул. Ильинская, 2-д	на опоре ВЛ-0,4кВ	59015007	Нева 106 ISO	-	-	1	-	-	-	ООО "Алексев", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
199	Коломейцева Ольга Вячеславовна	ул. Ильинская, 2-с21	на опоре ВЛ-0,4кВ	05009532	Нева МТ 114 AS PLRFFC	-	-	1	-	-	-	ООО "Алексев", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
200	Гречко Екатерина Юрьевна	ул. Ильинская, 9	на опоре ВЛ-0,4кВ	20147851	Нева МТ 124 AS OP	-	-	1	-	-	-	ООО "Алексев", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
201	Маруцкова Лидия Алексеевна	ул. Ильинская, 10	на опоре ВЛ-0,4кВ	20137470	Нева	-	-	1	-	-	-	ООО "Алексев", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
202	Безрукова Ирина Викторовна	ул. Ильинская, 11	на опоре ВЛ-0,4кВ	59014925	Нева 106 ISO	-	-	1	-	-	-	ООО "Алексев", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
203	Ульянок Павел Юрьевич	ул. Ильинская, 12	на опоре ВЛ-0,4кВ	59012351	Нева 106 ISO	-	-	1	-	-	-	ООО "Алексев", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
204	Ульянок Павел Юрьевич	ул. Ильинская, 14	на опоре ВЛ-0,4кВ	59015063	Нева 106 ISO	-	-	1	-	-	-	ООО "Алексев", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
205	Безруков Андрей Викторович	ул. Ильинская, 15	на опоре ВЛ-0,4кВ	66000017	НЕВА МТ 314 1.0AR PLRFSR	-	-	1	-	-	-	ООО "Алексев", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
206	Григорян Ольга Карповна	ул. Ильинская, 17	на опоре ВЛ-0,4кВ	16000958	Нева МТ 124 ASO	-	-	1	-	-	-	ООО "Алексев", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
207	Оселецкая Юлия Сергеевна	ул. Ильинская, 18	на опоре ВЛ-0,4кВ	20033665	Нева МТ 124	-	-	1	-	-	-	ООО "Алексев", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
208	Кравченко Лариса Леонидовна	ул. Ильинская, 21	на опоре ВЛ-0,4кВ	11074160211943	Энергомера	-	-	1	-	-	-	ООО "Алексев", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
209	Сергеев Сергей Борисович	ул. Ильинская, 23	на опоре ВЛ-0,4кВ	43080086	Меркурий 200.02	-	-	1	-	-	-	ООО "Алексев", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11

210	Волопина Мария Григорьевна, ул.Ильинская, 22	на опоре ВЛ-0,4кВ	30109722	Цена МТ 124 AS OP					прибор учёта на границе раздела сетей	000 "Александр", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №121
211	Лоскутова Надежда Леонидовна, ул.Ильинская, 24	на опоре ВЛ-0,4кВ	40675057	Меркурий 201.8					прибор учёта на границе раздела сетей	000 "Александр", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №121
212	Егорова Галина Яковлевна, ул.Ильинская, 26	на опоре ВЛ-0,4кВ	20049599	Нева МТ 124 AS OP					прибор учёта на границе раздела сетей	000 "Александр", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №121
213	Серженко Ирина Алексеевна, ул.Ильинская, 29	на опоре ВЛ-0,4кВ	20149127	Нева МТ 124 ASO					прибор учёта на границе раздела сетей	000 "Александр", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №121
214	Григорьев Татьяна Ивановна, ул.Ильинская, 31	на опоре ВЛ-0,4кВ	20148724	Нева МТ1					прибор учёта на границе раздела сетей	000 "Александр", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №121
215	Токолов Дмитрий Геннадьевич, ул.Ильинская, 32	на опоре ВЛ-0,4кВ	39000342	НЕВА МТ 314 AR EASR					прибор учёта на границе раздела сетей	000 "Александр", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №121
216	Смирненко Николай Иванович, ул.Ильинская, 36	на опоре ВЛ-0,4кВ	00002420	Нева-306					прибор учёта на границе раздела сетей	000 "Александр", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №121
217	Семёнов Александр Николаевич, ул.Ильинская, 37	на опоре ВЛ-0,4кВ	031424	Нева МТ 124 AS OP					прибор учёта на границе раздела сетей	000 "Александр", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №121
218	Гончаренко Николай Иванович, ул.Ильинская, 39	на опоре ВЛ-0,4кВ	20039326	Нева МТ 124 AS OP					прибор учёта на границе раздела сетей	000 "Александр", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №121
219	Рожков Сергей Владимирович, ул.Ильинская, 40	на опоре ВЛ-0,4кВ	20154240	Нева МТ 124 ASO					прибор учёта на границе раздела сетей	000 "Александр", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №121
220	Сидюкова Людмила Алексеевна, ул.Ильинская, 42	на опоре ВЛ-0,4кВ	6403202	Нева МТ 324					прибор учёта на границе раздела сетей	000 "Александр", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №121
221	Арутюнова Виктория Константиновна, ул.Константиновская, 1-а/5	на опоре ВЛ-0,4кВ	59015353	Нева					прибор учёта на границе раздела сетей	000 "Александр", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №121
222	Савицкий Владислав Викторович, ул.Константиновская, 1/16	на опоре ВЛ-0,4кВ	20149741	Нева МТ 124 AS OP					прибор учёта на границе раздела сетей	000 "Александр", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №121
223	Бондаренко Роман Юрьевич, ул.Константиновская, 2/14	на опоре ВЛ-0,4кВ	20148129	Нева МТ 124 ASO					прибор учёта на границе раздела сетей	000 "Александр", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №121
224	Леонтьев Вячеслав Владимирович, ул.Константиновская, 2-а	на опоре ВЛ-0,4кВ	59015449	Нева 106 1S0					прибор учёта на границе раздела сетей	000 "Александр", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №121
225	Тюпанская Мария Павловна, ул.Константиновская, 2/63-а	на опоре ВЛ-0,4кВ	20149749	Нева МТ 124 AS OP					прибор учёта на границе раздела сетей	000 "Александр", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №121
226	Бондаренко Роман Юрьевич, ул.Константиновская, 4	на опоре ВЛ-0,4кВ	20149398	Нева МТ 124 ASO					прибор учёта на границе раздела сетей	000 "Александр", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №121
227	Ситникова Лариса Григорьевна, ул.Константиновская, 8	на опоре ВЛ-0,4кВ	20149132	Нева МТ 124 AS OP					прибор учёта на границе раздела сетей	000 "Александр", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №121
228	Шеховцова Илона Викторовна, ул.Константиновская, 9	на опоре ВЛ-0,4кВ	41244080	Меркурий 230 AM-01					прибор учёта на границе раздела сетей	000 "Александр", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №121
229	Новослова Ольга Андреевна, ул.Константиновская, 12	на опоре ВЛ-0,4кВ	20149718	Нева МТ 124 AS OP					прибор учёта на границе раздела сетей	000 "Александр", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №121
230	Гасидко Татьяна Владимировна, ул.Константиновская, 13	на опоре ВЛ-0,4кВ	20149709	Нева МТ 124 AS OP					прибор учёта на границе раздела сетей	000 "Александр", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №121
231	Николюк Игорь Геннадьевич, ул.Константиновская, 14	на опоре ВЛ-0,4кВ	37747412	Меркурий					прибор учёта на границе раздела сетей	000 "Александр", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №121
232	Осоянн Антон Николаевич, ул.Константиновская, 16	на опоре ВЛ-0,4кВ	20147960	Нева МТ 124 AS OP					прибор учёта на границе раздела сетей	000 "Александр", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №121
233	Юлин Сергей Дмитриевич, ул.Константиновская, 20	на опоре ВЛ-0,4кВ	20149143	Нева МТ 124 AS OP					прибор учёта на границе раздела сетей	000 "Александр", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №121
234	Попова Галина Юрьевна, ул.Константиновская, 21	на опоре ВЛ-0,4кВ	20149128	Нева МТ 124 ASO					прибор учёта на границе раздела сетей	000 "Александр", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №121
235	Хазина Мария Владимировна, ул.Константиновская, 22	на опоре ВЛ-0,4кВ	20149421	Нева					прибор учёта на границе раздела сетей	000 "Александр", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №121
236	Соколинская Елена Юрьевна, ул.Константиновская, 23	на опоре ВЛ-0,4кВ	06028275	НЕВА МТ 113 AS E4P					прибор учёта на границе раздела сетей	000 "Александр", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №121

237	Сисин Евгений Сергеевич, ул.Константиновская, 24	на опоре ВЛ-0,4кВ	20149134	Нева МТ 124 AS OP	1	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексей", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
238	Морозова Анна Александровна, ул.Константиновская, 25	на опоре ВЛ-0,4кВ	12082538	Нева МТ 124 AS OP	1	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексей", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
239	Горбачев Евгений Викторович, ул.Константиновская, 29	на опоре ВЛ-0,4кВ	20149584	Нева МТ 124 AS OP	1	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексей", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
240	Пахтусов Алексей Леонидович, ул.Константиновская, 30	на опоре ВЛ-0,4кВ	64029648	Нева МТ 324	1	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексей", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
241	Дорошенко Наталья Сергеевна, ул.Константиновская, 31	на опоре ВЛ-0,4кВ	20147862	Нева МТ 124 AS OP	1	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексей", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
242	Хачатрян Ани Кимовна, ул.Константиновская, 32	на опоре ВЛ-0,4кВ	20149400	Нева МТ 124 ASO	1	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексей", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
243	Гарашко Дмитрий Александрович, ул.Константиновская, 33	на опоре ВЛ-0,4кВ	12124594	Нева МТ 124 AS OP	1	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексей", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
244	Болардса Евгения Николаевна, ул.Константиновская, 34	на опоре ВЛ-0,4кВ	20147921	Нева МТ 124 ASO	1	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексей", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
245	Шенцова Анна Павловна, ул.Константиновская, 37	на опоре ВЛ-0,4кВ	20149417	Нева МТ 124 AS OP	1	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексей", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
246	Болардса Елена Юрьевна, ул.Константиновская, 39	на опоре ВЛ-0,4кВ	20149409	Нева МТ 124 AS OP	1	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексей", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
247	Болдарев Сергей Петрович, ул.Константиновская, 41	на опоре ВЛ-0,4кВ	20049823	Нева МТ 124 AS OP	1	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексей", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
248	Старостина Юлия Юрьевна, ул.Константиновская, 42	на опоре ВЛ-0,4кВ	40675061	Меркурий 201.8	1	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексей", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
249	Жуешко Андрей Александрович, ул.Константиновская, 43	на опоре ВЛ-0,4кВ	20147968	Нева МТ 124 AS OP	1	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексей", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
250	Ильченко Ольга Васильевна, ул.Константиновская, 44	на опоре ВЛ-0,4кВ	20112624	Нева МТ 124 AS OP	1	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексей", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
251	Смирнов Игорь Борисович, ул.Константиновская, 45	на опоре ВЛ-0,4кВ	42450448	Меркурий 201.5	1	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексей", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
252	Малий Руслан Валентинович, ул.Константиновская, 46	на опоре ВЛ-0,4кВ	20165003	Нева МТ 124 ASO	1	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексей", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
253	Кириленко Александр Николаевич, ул.Константиновская, 47	на опоре ВЛ-0,4кВ	20147184	Нева МТ 124 ASO	1	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексей", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
254	Глуценко Кристина Александровна, ул.Константиновская, 49	на опоре ВЛ-0,4кВ	20164409	Нева МТ 124 ASO	1	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексей", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
255	Томлякова Елизавета Георгиевна, ул.Константиновская, 50	на опоре ВЛ-0,4кВ	20149719	Нева МТ 124 ASO	1	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексей", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
256	Данилов Михаил Евгеньевич, ул.Константиновская, 51	на опоре ВЛ-0,4кВ	40505586	Меркурий 201.2	1	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексей", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
257	Гаврилов Александр Владимирович, ул.Константиновская, 52	на опоре ВЛ-0,4кВ	011695147643245	Энергогра	1	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексей", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
258	Пан Константиант Моисеевич, ул.Константиновская, 53	на опоре ВЛ-0,4кВ	59014817	Нева 106 IS0	1	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексей", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
259	Горских Татьяна Ивановна, ул.Константиновская, 54	на опоре ВЛ-0,4кВ	40676939-20	Меркурий	1	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексей", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
260	Жилков Виталий Александрович, ул.Константиновская, 55	на опоре ВЛ-0,4кВ	031623	Нева МТ 124 AS OP	1	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексей", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
261	Дедиченко Алексей Николаевич, ул.Константиновская, 56	на опоре ВЛ-0,4кВ	40676897	Меркурий 201.8	1	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексей", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
262	Урлянская Наталья Григорьевна, ул.Константиновская, 57	на опоре ВЛ-0,4кВ	00007563	НЕВА МТ 314 AR EASR	1	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексей", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
263	Дюба Максим Алексеевич, ул.Константиновская, 58	на опоре ВЛ-0,4кВ	59013197	Нева 106 IS0	1	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексей", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11

264	Ковалева Татьяна Алексеевна, ул. Константиновская, 59	на опоре ВЛ-0,4кВ	20140716	Итого МТ 124 АС OP	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/1
265	Подгорная Лилия Александровна, ул. Константиновская, 61	на опоре ВЛ-0,4кВ	59015325	Нева 106 IS0	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12
266	Башмакова Татьяна Михайловна, ул. Константиновская, 62	на опоре ВЛ-0,4кВ	40676924	Меркурий 201.8	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12
267	Тамме Давид Николаевич, ул. Константиновская, 63	на опоре ВЛ-0,4кВ	20149201	Нева	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12
268	Подгорная Лилия Александровна, ул. Константиновская, 65	на опоре ВЛ-0,4кВ	40676884	Меркурий 201.8	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12
269	Шульгина Елена Михайловна, ул. Константиновская, 66	на опоре ВЛ-0,4кВ	683147379411	ЦЭ6803В Э	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12
270	Подгорная Лилия Александровна, ул. Константиновская, 69	на опоре ВЛ-0,4кВ	67163260048	CE 101 RS 145 M6	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12
271	Слепнев Роман Олегович, ул. Михаила Ковалева, 3	на опоре ВЛ-0,4кВ	20149418	Нева МТ 124 ASO	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12
272	Тимофеев Сергей Александрович, ул. Михаила Ковалева, 4	на опоре ВЛ-0,4кВ	16000666	Нева МТ1	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12
273	Коповаленко Светлана Анагольевна, ул. Михаила Ковалева, 7	на опоре ВЛ-0,4кВ	43612319	Меркурий 201	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12
274	Погорченко Ольга Викторовна, ул. Михаила Ковалева, 8	на опоре ВЛ-0,4кВ	40676881	Меркурий 201.8	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12
275	Никиточкина Инна Владимировна, ул. Михаила Ковалева, 9	на опоре ВЛ-0,4кВ	59013133	Нева	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12
276	Лукашов Евгений Владимирович, ул. Михаила Ковалева, 11	на опоре ВЛ-0,4кВ	41213531-20	Меркурий	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12
277	Деминков Игорь Николаевич, ул. Михаила Ковалева, 13	на опоре ВЛ-0,4кВ	15002684	Нева МТ 124 AS OP	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12
278	Малюкина Ольга Борисовна, ул. Михаила Ковалева, 15	на опоре ВЛ-0,4кВ	1107514915	Энергомера	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12
279	Абулдуллаева Сабания Исматуллаевна, ул. Михаила Ковалева, 16	на опоре ВЛ-0,4кВ	59013253	Нева 106 IS0	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12
280	Усольцева Валентина Ардалиевна, ул. Михаила Ковалева, 16-а	на опоре ВЛ-0,4кВ	011067150286249	CE 101 RS 145 M6	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12
281	Бойченко Виталий Васильевич, ул. Михаила Ковалева, 17	на опоре ВЛ-0,4кВ	64021069	Нева МТ 324	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12
282	Любунов Артем Григорьевич, ул. Михаила Ковалева, 19	на опоре ВЛ-0,4кВ	64031269	Нева МТ 324	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12
283	Химичев Игорь Владимирович, ул. Михаила Ковалева, 20	на опоре ВЛ-0,4кВ	20147854	Нева МТ 124 ASO	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12
284	Спирин Александр Владимирович, ул. Михаила Ковалева, 23	на опоре ВЛ-0,4кВ	031231	Нева МТ 124 AS OP	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12
285	Дьяченко Елена Ивановна, ул. Михаила Ковалева, 25	на опоре ВЛ-0,4кВ	12110049	Нева МТ 124 AS OP	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12
286	Холодных Анна Николаевна, ул. Михаила Ковалева, 28	на опоре ВЛ-0,4кВ	57005477	Нева-306	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12
287	Окопная Мария Павловна, ул. Михаила Ковалева, 29	на опоре ВЛ-0,4кВ	59013859	Нева 106 IS0	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12
288	Шабалов Константин Иванович, ул. Михаила Ковалева, 30	на опоре ВЛ-0,4кВ	59015129	Нева 106 IS0	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12
289	Василец Наил Джембулатович, ул. Михаила Ковалева, 32	на опоре ВЛ-0,4кВ	59013265	Нева 106 IS0	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12
290	Окселян Леон Михайлович, ул. Михаила Ковалева, 39	на опоре ВЛ-0,4кВ	20141311	Нева	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12

291	Бондаренко Роман Юрьевич, ул. Михайловская, 3/10	на опоре ВЛ-0,4кВ	012067/16	Нова МТ 124 ASO	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
292	Бондаренко Роман Юрьевич, ул. Михайловская, 5	на опоре ВЛ-0,4кВ	12073792	Нова МТ 124 ASO	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
293	Петросян Сузыанн Сомиковна, ул. Михайловская, 7	на опоре ВЛ-0,4кВ	64031550	Нова	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
294	Маренич Ирина Николаевна, ул. Михайловская, 11	на опоре ВЛ-0,4кВ	12083405	Нова МТ 124 AS OP	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
295	Елванская Ринама Юрьевна, ул. Михайловская, 15	на опоре ВЛ-0,4кВ	20149715	Нова МТ 124 ASO	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
296	Пестякин Карине Овсоловна, ул. Михайловская, 17	на опоре ВЛ-0,4кВ	59013883	Нова 106 IS0	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
297	Макарова Валентина Николаевна, ул. Михайловская, 19	на опоре ВЛ-0,4кВ	20149138	Нова МТ 124 AS OP	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
298	Керимова Эльмира Мейбулдиевна, ул. Михайловская, 21	на опоре ВЛ-0,4кВ	20149160	Нова МТ 124 AS OP	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
299	Михайлов Владимир Евгеньевич, ул. Михайловская, 23	на опоре ВЛ-0,4кВ	15002468	Нова МТ 124 AS OP	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
300	Юпошова Олеся Васильевна, ул. Михайловская, 27	на опоре ВЛ-0,4кВ	006724	Нова-306	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
301	Ломакин Александр Георгиевич, ул. Михайловская, 29	на опоре ВЛ-0,4кВ	20149158	Нова МТ 124 AS OP	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
302	Заморова Людмила Александровна, ул. Михайловская, 31	на опоре ВЛ-0,4кВ	15002499	Нова МТ 124 AS OP	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
303	Заморова Таисия Николаевна, ул. Михайловская, 33	на опоре ВЛ-0,4кВ	20149161	Нова МТ 124 AS OP	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
304	Оболенская Ольга Алексеевна, ул. Михайловская, 35	на опоре ВЛ-0,4кВ	64023577	Нова МТ 324	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
305	Маслов Сергей Викторович, ул. Михайловская, 37	на опоре ВЛ-0,4кВ	20148152	Нова МТ 124 AS OP	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
306	Башмаков Виктор Петрович, ул. Михайловская, 39	на опоре ВЛ-0,4кВ	20147183	Нова МТ 124 AS OP	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
307	Буланов Олег Геннадьевич, ул. Михайловская, 41	на опоре ВЛ-0,4кВ	20149156	Нова МТ 124 AS OP	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
308	Бобровский Александр Александрович, ул. Михайловская, 45	на опоре ВЛ-0,4кВ	20147977	Нова МТ 124 AS OP	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
309	Куликова Людмила Ивановна, ул. Михайловская, 47	на опоре ВЛ-0,4кВ	20152835	Нова МТ 124 AS OP	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
310	Тимофеева Елена Геннадьевна, ул. Михайловская, 49	на опоре ВЛ-0,4кВ	20149415	Нова МТ 124 ASO	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
311	Янченкова Марина Андреевна, ул. Михайловская, 53	на опоре ВЛ-0,4кВ	12073482	Нова МТ 124 AS OP	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
312	Шварина Наталья Ивановна, ул. Михайловская, 55	на опоре ВЛ-0,4кВ	11683147379357	ЦЭ6803В Э	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
313	Косицкая Елена Валентиновна, ул. Михайловская, 57	на опоре ВЛ-0,4кВ	40502055	Меркурий 201.8	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
314	Григорьев Алексей Юрьевич, ул. Михайловская, 59	на опоре ВЛ-0,4кВ	20149167	Нова МТ 124 AS OP	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
315	Подгорная Лилия Александровна, ул. Михайловская, 61	на опоре ВЛ-0,4кВ	43375526	Меркурий	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
316	Вершина Анна Владимировна, ул. Павла Примакова, 0	на опоре ВЛ-0,4кВ	011075129134045	ЦЭ6803ВМ	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
317	Тоголов Геннадий Дмитриевич, ул. Павла Примакова, 1	на опоре ВЛ-0,4кВ	- 43611824-21	Меркурий 201.5	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11

318	Зорина Екатерина Сергеевна, ул. Павла Примикова, 2	на опоре ВЛ-0,4кВ	201491169	Нева МТ 124 AS OP					прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
319	Гужель Татьяна Борисовна, ул. Павла Примикова, 4	на опоре ВЛ-0,4кВ	20149717	Нева МТ 124 AS OP					прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
320	Панова Лилия Игоревна, ул. Павла Примикова, 8	на опоре ВЛ-0,4кВ	20149743	Нева МТ 124 AS OP					прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
321	Косогова Валентина Дмитриевна, ул. Павла Примикова, 10	на опоре ВЛ-0,4кВ	40645551	Меркурий 201.8					прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
322	Музалева Ирина Олеговна, ул. Павла Примикова, 12	на опоре ВЛ-0,4кВ	20144086	Нева МТ 124 AS OP					прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
323	Таранова Светлана Алексеевна, ул. Павла Примикова, 16	на опоре ВЛ-0,4кВ	42015946	HEBA МТ 314 I.OAR PLRFSR					прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
324	Шимкин Николай Николаевич, ул. Павла Примикова, 18	на опоре ВЛ-0,4кВ	59013209	Нева 106 ISO					прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
325	Стрелков Михаил Сергеевич, ул. Павла Примикова, 21	на опоре ВЛ-0,4кВ	12116369	Нева МТ 124 AS OP					прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
326	Таранченко Дмитрий Алексеевич, ул. Павла Примикова, 22	на опоре ВЛ-0,4кВ	1167152164153	Энергомера се 101					прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
327	Ким Юрий Михайлович, ул. Павла Примикова, 25	на опоре ВЛ-0,4кВ	41067651	Меркурий 201.8					прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
328	Балыбанов Арсений Николаевич, ул. Павла Примикова, 26	на опоре ВЛ-0,4кВ	20149157	Нева МТ 124 AS OP					прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
329	Болдинов Анна Сергеевна, ул. Павла Примикова, 28	на опоре ВЛ-0,4кВ	01175149150777	Энергомера					прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
330	Сергеевко Ирина Алексеевна, ул. Павла Примикова, 29	на опоре ВЛ-0,4кВ	20149149	Нева МТ 124					прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
331	Шляхова Евгения Анатольевна, ул. Павла Примикова, 31	на опоре ВЛ-0,4кВ	58002076	Нева-306 ISO					прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
332	Зинченко Гаяса Владимировна, ул. Павла Примикова, 32	на опоре ВЛ-0,4кВ	20149405	Нева МТ 124 ASO					прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
333	Мирошник Татьяна Георгиевна, ул. Павла Примикова, 33	на опоре ВЛ-0,4кВ	59015549	Нева 106 ISO					прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
334	Печерский Сергей Вячеславович, ул. Павла Примикова, 34	на опоре ВЛ-0,4кВ	20141300	Нева					прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
335	Гончарова Юлия Александровна, ул. Павла Примикова, 35	на опоре ВЛ-0,4кВ	20149591	Нева МТ 124 ASO					прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
336	Романченко Федор Вячеславович, ул. Павла Примикова, 36	на опоре ВЛ-0,4кВ	67163305073	СЕ 101 RS.1 145 M6					прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
337	Агаев Луисие Гамлетовна, ул. Павла Примикова, 44	на опоре ВЛ-0,4кВ	59014079	Нева 106 ISO					прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
338	Кириакиди Анна Александровна, ул. Павловская, 0	на опоре ВЛ-0,4кВ	59013213	Нева 105 ISO					прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
339	Кириакиди Анна Александровна, ул. Павловская, 0	на опоре ВЛ-0,4кВ	011682167235155/2021	Энергомера ЦЭР80ЭВ					прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
340	Бойко Игорь Михайлович, ул. Павловская, 1-б	на опоре ВЛ-0,4кВ	59012929	Нева 105 ISO					прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
341	Андреева Елена Борисовна, ул. Павловская, 1-г	на опоре ВЛ-0,4кВ	12110110	Нева МТ 124 ASO					прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
342	Будеева Ирина Сергеевна, ул. Павловская, 1-с	на опоре ВЛ-0,4кВ	74164294422	ЦЭ6803В					прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
343	Кривинцев Владимирovich, ул. Павловская, 2-а	на опоре ВЛ-0,4кВ	59015355	Нева 106 ISO					прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
344	Самеников Илья Евгеньевич, ул. Павловская, 2-б	на опоре ВЛ-0,4кВ	64021943	Нева МТ 324					прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11

345	Ульянов Павел Юрьевич, ул. Павловская, 2-в	на опоре ВЛ-0,4кВ	59015083	Изма 306 I SO	-	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
346	Модвелова Татьяна Владимировна, ул. Павловская, 2-г	на опоре ВЛ-0,4кВ	40645642	Меркурий 201.8	-	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
347	Сид Хон, ул. Павловская, 3	на опоре ВЛ-0,4кВ	11074164284739	Энергомера	-	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
348	Милова Татьяна Валерьевна, ул. Павловская, 4	на опоре ВЛ-0,4кВ	40677246	Меркурий 201.8	-	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
349	Землякина Елена Валерьевна, ул. Павловская, 5	на опоре ВЛ-0,4кВ	20161351	Нева МТ 124 AS OP	-	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
350	Сысоев Мария Николаевна, ул. Павловская, 6	на опоре ВЛ-0,4кВ	20155324	Нева МТ 124 AS OP	-	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
351	Райков Александр Петрович, ул. Павловская, 7	на опоре ВЛ-0,4кВ	20158717	Нева МТ 124 ASO	-	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
352	Чухалов Иван Андреевич, ул. Павловская, 9	на опоре ВЛ-0,4кВ	12073451	Нева МТ 124 AS OP	-	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
353	Кулешова Юлия Борисовна, ул. Павловская, 10	на опоре ВЛ-0,4кВ	59006984	Нева	-	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
354	Кулик Светлана Николаевна, ул. Павловская, 12	на опоре ВЛ-0,4кВ	20159102	Нева МТ 124 AS OP	-	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
355	Токотов Геннадий Дмитриевич, ул. Павловская, 13	на опоре ВЛ-0,4кВ	40675043	Меркурий 201.8	-	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
356	Туугунур Виктор Николаевич, ул. Павловская, 14	на опоре ВЛ-0,4кВ	20149725	Нева МТ 124 AS OP	-	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
357	Александрова Александр Васильевич, ул. Павловская, 15	на опоре ВЛ-0,4кВ	20131684	Нева МТ 124 AS OP	-	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
358	Князев Владимир Алексеевич, ул. Павловская, 16	на опоре ВЛ-0,4кВ	20031478	Нева МТ 124 ASO	-	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
359	Холерин Альберт Игоревич, ул. Павловская, 17	на опоре ВЛ-0,4кВ	43654911	Меркурий 201	-	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
360	Андрюшенко Татьяна Юрьевна, ул. Павловская, 20	на опоре ВЛ-0,4кВ	40676963	Меркурий 201.8	-	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
361	Смирченко Александр Сергеевич, ул. Павловская, 21	на опоре ВЛ-0,4кВ	20149420	Нева МТ 124 AS OP	-	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
362	Коростелев Юрий Григорьевич, ул. Павловская, 23	на опоре ВЛ-0,4кВ	034374	НЕВА МТ 113 AS OP	-	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
363	Пастернак Ольга Васильевна, ул. Павловская, 24	на опоре ВЛ-0,4кВ	59013909	Нева 106 150	-	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
364	Токотов Дмитрий Геннадьевич, ул. Павловская, 26	на опоре ВЛ-0,4кВ	59013909	Нева 106 150	-	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
365	Кузнецова Ольга Николаевна, ул. Павловская, 27	на опоре ВЛ-0,4кВ	64022969	Нева МТ 324	-	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
366	Токотов Дмитрий Геннадьевич, ул. Павловская, 28	на опоре ВЛ-0,4кВ	42460312	Меркурий 201	-	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
367	Создкая Виктория Сергеевна, ул. Павловская, 29	на опоре ВЛ-0,4кВ	20149162	Нева МТ 124 ASO	-	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
368	Степановская Надежда Евгеньевна, ул. Павловская, 32	на опоре ВЛ-0,4кВ	12101797	Нева МТ 124 AS OP	-	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
369	Романов Евгений Николаевич, ул. Павловская, 34	на опоре ВЛ-0,4кВ	16000857	Нева МТ 124 AS OP	-	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
370	Финц Александр Ренгольдович, ул. Павловская, 35	на опоре ВЛ-0,4кВ	20149414	Нева МТ 124 ASO	-	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
371	Пирогова Александра Михайловна, ул. Павловская, 36	на опоре ВЛ-0,4кВ	20149163	Нева МТ 124 AS OP	-	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11

399	Брыкалов Михаил Сергеевич, ул.Петровская, 20	на опоре ВЛ-0,4кВ	20022898	Нева МТ 124 AS OP	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
400	Гончарова Анна Евгеньевна, ул.Петровская, 22	на опоре ВЛ-0,4кВ	11067159104400	Энергомера	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
401	Денисова Наталья Яковлевна, ул.Петровская, 21	на опоре ВЛ-0,4кВ	20149705	Нева МТ 124 AS OP	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
402	Шемченко Владимир Алексеевич, ул.Петровская, 26	на опоре ВЛ-0,4кВ	64029285	Нева МТ 324	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
403	Абули Расул Абулдулхамидович, ул.Петровская, 27	на опоре ВЛ-0,4кВ	20149748	Нева МТ 124 AS OP	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
404	Шаленкова Олеся Павловна, ул.Петровская, 28/27-а	на опоре ВЛ-0,4кВ	011074159418906	Энергомера	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
405	Коваленко Евгений Николаевич, ул.Петровская, 30	на опоре ВЛ-0,4кВ	20149166	Нева МТ 124 ASO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
406	Борисенко Михаил Николаевич, ул.Петровская, 31	на опоре ВЛ-0,4кВ	28813056	Меркурий 230 AM-01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
407	Черединова Денис Викторович, ул.Петровская, 32	на опоре ВЛ-0,4кВ	20149738	Нева МТ 124 AS OP	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
408	Рыбак Виталий Викторович, ул.Петровская, 33	на опоре ВЛ-0,4кВ	74160070139	ЦЭ6803В	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
409	Магилева Ольга Сергеевна, ул.Петровская, 36	на опоре ВЛ-0,4кВ	0116831502	ЦЭ6803В	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
410	Кражев Валерий Петрович, ул.Петровская, 39	на опоре ВЛ-0,4кВ	20152842	Нева	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
411	Суряшкин Ланита Сергеевна, ул.Петровская, 40	на опоре ВЛ-0,4кВ	20131948	Нева МТ 124 AS OP	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
412	Чефериди Андрей Георгиевич, ул.Петровская, 41	на опоре ВЛ-0,4кВ	68001767	Нева МТ 324	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
413	Гриздуб Ирина Николаевна, ул.Петровская, 44	на опоре ВЛ-0,4кВ	11124155368422	СЕ 101	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
414	Прыткова Людмила Владимировна, ул.Петровская, 46	на опоре ВЛ-0,4кВ	59015403	Нева 106 ISO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
415	Междицова Сурбие Керимовна, ул.Петровская, 47	на опоре ВЛ-0,4кВ	20034767	Нева МТ 124 AS OP	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
416	Зельинский Александр Маркович, ул.Петровская, 50	на опоре ВЛ-0,4кВ	20184825	Нева МТ 124 AS OP	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
417	Юдаков Павел Николаевич, ул.Петровская, 51	на опоре ВЛ-0,4кВ	20158714	Нева МТ 124 ASO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
418	Жичко Михаил Михайлович, ул.Петровская, 52	на опоре ВЛ-0,4кВ	60017283	Нева 106 ISO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
419	Жичко Михаил Михайлович, ул.Петровская, 54	на опоре ВЛ-0,4кВ	4050576	Меркурий 201.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
420	Новоселова Ольга Андреевна, ул.Петровская, 56	на опоре ВЛ-0,4кВ	43359392	Меркурий 201	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
421	Мелова Татьяна Михайловна, ул.Петровская, 57	на опоре ВЛ-0,4кВ	011074159420903	Энергомера ЦЭФ80ЭВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
422	Черкашева Инна Алексеевна, ул.Покровская, 7/1-г	на опоре ВЛ-0,4кВ	20112625	Нева МТ 124 AS OP	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
423	Бондаренко Роман Юрьевич, ул.Покровская, 12	на опоре ВЛ-0,4кВ	12124839	Нева МТ 124 ASO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
424	Лушников Алексей Вячеславович, ул.Покровская, 25	на опоре ВЛ-0,4кВ	59015041	Нева 106 ISO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
425	Масляк Ольга Сергеевна, ул.Семёновская, 1-г	на опоре ВЛ-0,4кВ	20123943	Нева МТ 124 ASO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ AC-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11

426	Третьяк Николай Александрович, ул.Семеновская, 1-д	на опоре ВЛ-0,4кВ	40676944-20	Меркурий	-	-	-	-	1	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
427	Новоселова Ольга Андреевна, ул.Семеновская, 1-с/15	на опоре ВЛ-0,4кВ	12134731	Нева МТ 124 ASO	-	-	-	-	1	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
428	Козлов Сергей Владимирович, ул.Семеновская, 2	на опоре ВЛ-0,4кВ	12074116	Нева МТ 124 AS OP	-	-	-	-	1	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
429	Гончаров Иван Анатольевич, ул.Семеновская, 2-а	на опоре ВЛ-0,4кВ	20125178	Нева МТ 124 ASO	-	-	-	-	1	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
430	Савинов Михаил Викторович, ул.Семеновская, 2-г	на опоре ВЛ-0,4кВ	64031397	Нева МТ 324	-	-	-	-	1	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
431	Воропаева Галина Анатольевна, ул.Семеновская, 3	на опоре ВЛ-0,4кВ	2013190	Нева МТ 124 ASO	-	-	-	-	1	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
432	Виновова Евгения Леонидовна, ул.Семеновская, 4	на опоре ВЛ-0,4кВ	43620226-21	Меркурий 201,5	-	-	-	-	1	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
433	Логовская Валентина Терентьевна, ул.Семеновская, 6	на опоре ВЛ-0,4кВ	20149155	Нева МТ 124 AS OP	-	-	-	-	1	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
434	Ашмурица Светлана Александровна, ул.Семеновская, 7	на опоре ВЛ-0,4кВ	40676922-20	Меркурий	-	-	-	-	1	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
435	Димитров Валентин Яковлевич, ул.Семеновская, 8	на опоре ВЛ-0,4кВ	20135621	Нева МТ 124 ASO	-	-	-	-	1	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
436	Терезникова Наталья Владимировна, ул.Семеновская, 9	на опоре ВЛ-0,4кВ	40676921	Меркурий 201,8	-	-	-	-	1	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
437	Сувясова Лилия Гагиковна, ул.Семеновская, 10	на опоре ВЛ-0,4кВ	11067152145765	Энергомера сс 101	-	-	-	-	1	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
438	Токолов Геннадий Дмитриевич, ул.Семеновская, 12	на опоре ВЛ-0,4кВ	20141921	Нева МТ 124 ASO	-	-	-	-	1	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
439	Демидов Владимир Владимирович, ул.Семеновская, 13	на опоре ВЛ-0,4кВ	007791153075386	Энергомера	-	-	-	-	1	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
440	Токолов Геннадий Дмитриевич, ул.Семеновская, 14	на опоре ВЛ-0,4кВ	40676960-20	Меркурий 201,8	-	-	-	-	1	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
441	Череповский Виктор Александрович, ул.Семеновская, 15	на опоре ВЛ-0,4кВ	007791153075486	Энергомера	-	-	-	-	1	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
442	Токолов Геннадий Дмитриевич, ул.Семеновская, 16	на опоре ВЛ-0,4кВ	011067152171314	СЕ 101 RS.1 145 M6	-	-	-	-	1	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
443	Третьяк Ирина Михайловна, ул.Семеновская, 17	на опоре ВЛ-0,4кВ	11067152164106	Энергомера	-	-	-	-	1	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
444	Савенко Виктор Сергеевич, ул.Семеновская, 18	на опоре ВЛ-0,4кВ	38108835	Меркурий 201,8	-	-	-	-	1	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
445	Токолов Дмитрий Геннадьевич, ул.Семеновская, 19	на опоре ВЛ-0,4кВ	58004213	Нева 106 ISO	-	-	-	-	1	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
446	Исаева Ольга Викторовна, ул.Семеновская, 20	на опоре ВЛ-0,4кВ	60017133	Нева 106 ISO	-	-	-	-	1	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
447	Токолов Дмитрий Геннадьевич, ул.Семеновская, 21	на опоре ВЛ-0,4кВ	20051391	Нева МТ 124 AS OP	-	-	-	-	1	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
448	Токолов Дмитрий Геннадьевич, ул.Семеновская, 22	на опоре ВЛ-0,4кВ	59015079	Нева 106 ISO	-	-	-	-	1	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
449	Харламович Людмила Павловна, ул.Семеновская, 23	на опоре ВЛ-0,4кВ	013437	НЕВА МТ 113 AS OP	-	-	-	-	1	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
450	Петровских Сергей Анатольевич, ул.Семеновская, 24	на опоре ВЛ-0,4кВ	40676956	Нева	-	-	-	-	1	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
451	Резниченко Виталий Витальевич, ул.Семеновская, 25	на опоре ВЛ-0,4кВ	40921219-20	Меркурий	-	-	-	-	1	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
452	Сривомон Максим Сергеевич, ул.Семеновская, 26	на опоре ВЛ-0,4кВ			-	-	-	-	1	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексейво", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11

453	Пятаков Евгений Васильевич, ул.Семеновская, 27	на опоре ВЛ-0,4кВ	64029613	Нива МТ 324	-	1	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
454	Петякин Кирилл Олегович, ул.Семеновская, 28	на опоре ВЛ-0,4кВ	40676959-20	Меркурий	-	1	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
455	Былаева Евгения Ивановна, ул.Семеновская, 29	на опоре ВЛ-0,4кВ	20149716	Нива МТ 124	-	1	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
456	Сироткин Сергей Владимирович, ул.Семеновская, 30	на опоре ВЛ-0,4кВ	20149716	Нива МТ 124 ASO	-	1	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
457	Абрамов Сергей Анатольевич, ул.Семеновская, 31	на опоре ВЛ-0,4кВ	12073206	Нива МТ 124 ASO	-	1	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
458	Красноручкая Наталья Ивановна, ул.Семеновская, 32	на опоре ВЛ-0,4кВ	57003198	Нива-306	-	1	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
459	Раджабов Ибрагимжол Ибрагимжолевич, ул.Семеновская, 34	на опоре ВЛ-0,4кВ	40677430-20	Меркурий	-	1	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
460	Галицкая Ольга Михайловна, ул.Семеновская, 35	на опоре ВЛ-0,4кВ	20149593	Нива МТ 124 ASO	-	1	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
461	Чернов Алексей Владимирович, ул.Семеновская, 36	на опоре ВЛ-0,4кВ	20147962	Нива МТ1	-	1	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
462	Беспалов Кирилл Николаевич, ул.Семеновская, 37	на опоре ВЛ-0,4кВ	20149593	Нива МТ 124 AS OP	-	1	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
463	Перепелицина Галина Анатольевна, ул.Семеновская, 38	на опоре ВЛ-0,4кВ	20149594	Нива МТ 124 ASO	-	1	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
464	Сардаров Михаил Давидович, ул.Семеновская, 39	на опоре ВЛ-0,4кВ	20149737	Нива МТ 124 AS OP	-	1	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
465	Фомочкин Александр Михайлович, ул.Семеновская, 40	на опоре ВЛ-0,4кВ	12104726	Нива МТ 124 AS OP	-	1	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
466	Нормитов Абулрузок Джурасович, ул.Семеновская, 41	на опоре ВЛ-0,4кВ	20062989	Нива МТ 124 AS OP	-	1	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
467	Токолов Геннадий Дмитриевич, ул.Семеновская, 42	на опоре ВЛ-0,4кВ	11124150214386	CE I01 RS.1 145 M6	-	1	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
468	Абдумаликов Шохлол Отоол, ул.Семеновская, 43	на опоре ВЛ-0,4кВ	59015543	Нива	-	1	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
469	Олькин Оксана Брониславовна, ул.Семеновская, 46	на опоре ВЛ-0,4кВ	20147965	Нива МТ 124 ASO	-	1	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
470	Кузьмин Владимир Васильевич, ул.Семеновская, 47	на опоре ВЛ-0,4кВ	20147857	Нива	-	1	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
471	Веревская Елена Викторовна, ул.Семеновская, 48	на опоре ВЛ-0,4кВ	20149399	Нива МТ 124 AS OP	-	1	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
472	Жуликора Виктория Андреевна, ул.Семеновская, 50	на опоре ВЛ-0,4кВ	43708415	Меркурий	-	1	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
473	Каюмов Хамзалилохот Маликович, ул.Семеновская, 52	на опоре ВЛ-0,4кВ	20147859	Нива МТ 124 AS OP	-	1	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
474	Бодия Светлана Владимировна, ул.Семеновская, 53	на опоре ВЛ-0,4кВ	64029826	Нива МТ 324	-	1	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
475	Веревкин Григорий Дмитриевич, ул.Семеновская, 54	на опоре ВЛ-0,4кВ	64028393	Нива МТ 124 AS OP	-	1	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
476	Маркина Ирина Владимировна, ул.Семеновская, 55	на опоре ВЛ-0,4кВ	59014135	Нива	-	1	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
477	Веревкин Григорий Дмитриевич, ул.Семеновская, 56	на опоре ВЛ-0,4кВ	20148122	Нива МТ 124 ASO	-	1	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
478	Давилова Светлана Эдуардовна, ул.Семеновская, 61	на опоре ВЛ-0,4кВ	20147920	Нива МТ 124 ASO	-	1	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11
479	Мухамидов Сиддухриддин Шабонович, ул.Семеновская, 63	на опоре ВЛ-0,4кВ			-	1	-	прибор учёта на границе раздела сетей	ООО "Алексеево", от ПС 35/6кВ АС-8 КВЛ-6кВ №804 опора №12/11

Производственное отделение Северо-Восточные электрические сети

505	ОАО "Глубоковский кирпичный завод"	яч. №1 КРУН-10кВ	011558134140462	SE 308 S31 503 O.A.SYYJF	200/5	10000/100	4000		ΔЭр=ΔРхх*Тп+ΔРхз*Эр*2/ (Тр*совр*2*Sh*2) ΔЭл=(Эл*2+Эр*2)*R*Кф*2/ (10*3*Uр*2*Тп)	ООО «Сетевая компания «Тесла»	ПС 35/10кВ ЗСК КРУН-10кВ яч№1
506	ОАО "Глубоковский кирпичный завод"	яч. №2 КРУН-10кВ	3D013328	ЦЭ 6830	100/5	10000/10	2000	4264	ΔЭр=ΔРхх*Тп+ΔРхз*Эр*2/ (Тр*совр*2*Sh*2) ΔЭл=(Эл*2+Эр*2)*R*Кф*2/ (10*3*Uр*2*Тп)	ООО «Сетевая компания «Тесла»	ПС 35/10кВ ЗСК КРУН-10кВ яч№2
507	ОАО "Глубоковский кирпичный завод"	яч. №4 КРУН-10кВ	01229892	A1802RAL-P4G-DW-4	100/5	10000/100	2000		ΔЭр=ΔРхх*Тп+ΔРхз*Эр*2/ (Тр*совр*2*Sh*2) ΔЭл=(Эл*2+Эр*2)*R*Кф*2/ (10*3*Uр*2*Тп)	ООО «Сетевая компания «Тесла»	ПС 35/10кВ ЗСК КРУН-10кВ яч№4
508	ОАО "Глубоковский кирпичный завод"	яч. №16 КРУН-10кВ	01231293	A1803RAL	200/5	10000/100	4000		ΔЭр=ΔРхх*Тп+ΔРхз*Эр*2/ (Тр*совр*2*Sh*2) ΔЭл=(Эл*2+Эр*2)*R*Кф*2/ (10*3*Uр*2*Тп)	ООО «Сетевая компания «Тесла»	ПС 35/10кВ ЗСК КРУН-10кВ яч№16
509	ООО «Шахтоуправление Садкинского»	яч. №18 ПС Садкинская Ввод Т1-6,6кВ	0604112152	ПСЧ-4ТМ.05М 12	1500/5	6000/100	18000		прибор учёта на границе раздела сетей	-	ВЛ-110кВ «Б-3 – Садкинская»; ПС 110/6/6кВ Садкинская
510	ООО «Шахтоуправление Садкинского»	яч. №23 ПС Садкинская Ввод Т1-6,3кВ	0607113309	ПСЧ-4ТМ.05М 12	1500/5	6000/100	18000	9183	прибор учёта на границе раздела сетей	-	
511	ООО «Шахтоуправление Садкинского»	яч. №38 ПС Садкинская Ввод Т2-6,6кВ	0607113302	ПСЧ-4ТМ.05М 12	1500/5	6000/100	18000		прибор учёта на границе раздела сетей	-	ВЛ-110кВ «Болотовская ПТФ – Садкинская»; ПС 110/6/6кВ Садкинская
512	ООО «Шахтоуправление Садкинского»	яч. №49 ПС Садкинская Ввод Т2-6,3кВ	0607113408	ПСЧ-4ТМ.05М 12	1500/5	6000/100	18000		прибор учёта на границе раздела сетей	-	

Примечание:

- ΔЭр - потери эл. энергии в трансформаторах, кВт*ч;
ΔРхх-потери холостого хода трансформатора, кВт;
Тп-полное число часов работы трансформатора;
Тр-число часов работы трансформатора в месяц с номинальной нагрузкой;
- ΔЭл - потери эл. энергии в линии (кВт*ч), где:
Эр - потребление реактивной эл. энергии за расчётный период, кВтч;
R - величина сопротивления линии, Ом;

ΔРхз-потери в яси (короткого замыкания) кВт;

совр-коэффициент мощности;

Эл-потребление активной эл. энергии за расчётный период, кВт*ч;

Sh-номинальная мощность, кВА.

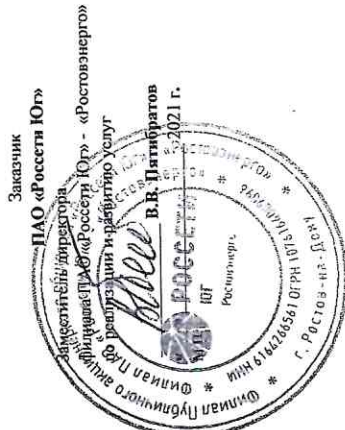
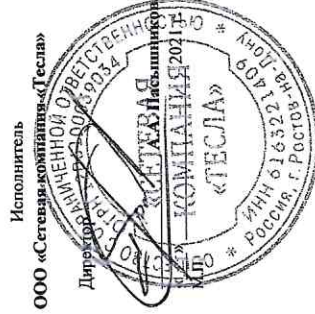
U - уровень напряжения в линии, кВ;

Тп - полное число часов работы линии за расчётный период, час;

Тр - полное число часов работы линии за расчётный период, час;

Кф-коэффициент учитывающий формы графика за расчётный период принимаются равным 1,15; согласно уровню напряжения питающей

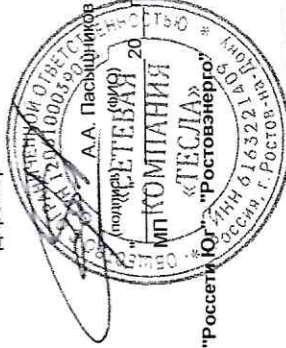
линии (6-10, 0,4кВ).



Приложение № 5
к договору № 6182022101000568 от 10.12.2021г.

Форма согласована:
Исполнитель
ООО «СК «ТЕСЛА»

Директор



Форма согласована:
Заказчик
ПАО "Россети Юг"

Заместитель директора филиала
ПАО "Россети Юг" - "Ростовэнерго"
по реализации и развитию услуг

В.В. Петрибратор
(подпись)
(ФИО)



Акт сальдо-перетоков электрической энергии между ООО «СК «ТЕСЛА» и филиалом ПАО «Россети Юг» (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, кВт.	Вычисляемая добавка, кВт.ч (с учетом знака)	Акт о недоучете		Примечание (технологические к границам балансовой принадлежности, кВт.ч отметки)	
				на 0.00ч 1-ого числа (текущего мес.)	на 0.00ч 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 _____													
II. Всего получено электроэнергии _____ (наименование Заказчика или смежной сетевой организации)													
III. Передано электроэнергии _____ (наименование ПС)													
1													
2													
IV. Всего передано электроэнергии _____													
V. Сальдо-переток электроэнергии _____													

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

Исполнитель: _____

_____ (должность)
_____ (подпись)
_____ (дата)
МП

Заказчик: _____

(наименование Заказчика или смежной сетевой организации)

_____ (должность)
_____ (подпись)
_____ (дата)
МП

А К Т

об осуществлении технологического присоединения

№ 09-700/20-16

от 27 сентября 2016 г.

Публичное акционерное общество "Межрегиональная Распределительная Сетевая Компания Юга", именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице начальника производственного отделения «Центральные электрические сети» филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» Забарина Владимира Анатольевича, действующего на основании доверенности № 157-15 от 31.12.2015 г. с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «БазисСервис»

(полное наименование заявителя – юридического лица, Ф.И.О. заявителя – физического лица)

именуемое в дальнейшем Заявитель, в лице

генерального директора УК ООО «ТИБЛ-Групп» Калинова Алексея Владимировича

(сокращенное наименование заявителя)

действующего на основании Устава, ИНН 6165558609, ОГРН 1146196000851.

(Устава, доверенности, иных документов)

с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, составили настоящий акт о нижеследующем:

Сетевая организация оказала заявителю услугу по технологическому присоединению энергопринимающих устройств (энергетических установок) заявителя в соответствии с мероприятиями по договору о возмездном оказании услуг

от 16.12.2015 г. № 61201502000953 в полном объеме на сумму 1000 (одна тысяча) рублей 00 копеек, в том числе НДС (18%) 152,54 (сто пятьдесят два) рубля 54 копейки

выполненными по техническим условиям от _____ № _____

Акт о выполнении технических условий от _____ № _____

Характеристики выполненного присоединения:

максимальная мощность 1975,31 кВт (одна тысяча девятьсот семьдесят пять кВт триста десять Вт), в т.ч. собственная максимальная мощность 728 кВт (семьсот двадцать восемь кВт)

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов _____ кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность	Величина номинальной мощности и присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электроснабжения	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg φ)
кабельные наконечники присоединяемые к шинам ВЛ 6 кВ №602	ПС 110/6 кВ НГ-6	ВЛ 6 кВ, ТП-1, ТП-2, ТП-3 для энергоснабжения (1.Административно-бытовой корпус, 2.Главный производственный корпус, 3.Производственное здание, 4.Проходная, литер П, 5.Проходная, литер П2, 6. Проходная, литер П3, 7.Здание мат. склада, 8.Трикт подачи заподлинителей, 9. Склад готовой продукции, 10.Склад цемента)	6	1975,31 кВт, в т.ч. собственная максимальная мощность 728 кВт	---	третья	0,4

Приборы учета (измерительные комплексы):

Точка присоединения	Приборы учета			Измерительные трансформаторы тока				Измерительные трансформаторы напряжения			
	Место установки	Тип	Класс точности	Место установки	Тип	Коефф. индент трансформации	Класс точности	Место установки	Тип	Коефф. индент трансформации	Класс точности
кабельные, навесные присоединяемые к линиям ВЛ 6 кВ №602 ПС 110/6 кВ НГ-6	Ф. 602	ЦЭ 6850 0873844167	0,5	Ф. 602	ТТ	200/5	0,5	Ф. 602	ТН	6000/100	0,5

Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики:

(виды защиты и автоматики, действия и др.)

Автономный резервный источник питания:

(место установки, тип, мощность и др.)

Прочие сведения:

Имеются опосредованно подключенные потребители (субабоненты):

- ООО «Новочеркасский Промжелдортранс» - 45 кВт;
- ООО «Иннова» - 955,41 кВт;
- ИП Мкртчян А.Р. - 15 кВт;
- ЗАО «Югэнергосервис» - 55 кВт;
- ИП Согомонян М.Е. - 30 кВт;
- ИП Молоков А.В. - 15 кВт;
- ЗАО «Компания Югроспром» - 10 кВт;
- ООО «Интеграция» - 52 кВт;
- ООО НПП «Элексир» - 10 кВт;
- ИП Гергедава Н.А. - 30 кВт;
- Кисляков В.П. - 10 кВт;
- Вознюк Ю.П. - 19,9 кВт.

(в том числе сведения об опосредованно присоединенных потребителях, наименование, адрес, максимальная мощность, категория надежности, уровень напряжения и др.)

Стороны подтверждают, что технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрической сети сетевой организации выполнено в соответствии с правилами и нормами.

Заявитель претензий по оказанию услуг к сетевой организации не имеет.

Подписи сторон:

Сетевая организация
Начальник производственного отделения
«Центральные Электрические Сети» филиала ПАО
«МРСК Юга» - «Кубаньэнерго»

В.А. Забарин
ф. и. о.

м.п.

Заместитель главного инженера -
начальник СРС ПО ЦЭС

И.П. Требух
ф. и. о.

Заявитель

Генеральный директор
УК ООО «ТИБЛ-Групп»

А.В. Калинов
ф. и. о.



ГЕНДИРЕКТОР
КАЛИНОВ А.В.

АКТ

об осуществлении технологического присоединения

№ АТП-4/2016

от «30» августа 2016 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Энергопрогресс» (ООО «Энергопрогресс»), именуемое в дальнейшем Сетевой организацией, в лице директора Пилипенко Александра Родионовича, действующего на основании Устава с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «НОВОЧЕРКАССКИЙ ЗАВОД СТРОИТЕЛЬНЫХ МАТЕРИАЛОВ» (ООО «НЗСМ»), ОГРН 1146196000862, дата внесения в ЕГРЮЛ записи 11.12.2014г., именуемое в дальнейшем Заявителем, в лице исполнительного директора Пчелинцева Сергея Леонидовича, действующего на основании доверенности № 159/2014 от 01 сентября 2014 г., с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт о нижеследующем.

Сетевая организация оказала заявителю услугу по технологическому присоединению энергопринимающих устройств (энергетических установок) заявителя в соответствии с мероприятиями по договору о взимездном оказании услуг от «29» августа 2016г, № 1/У в полном объеме на сумму 300 (триста) рублей 00 копеек, в том числе НДС (НДС не предусмотрен), выполненными по техническим условиям от 16.12.2015г. № 09-700/38.

Акт о выполнении технических условий от _____ № _____.

Характеристики выполненного присоединения:

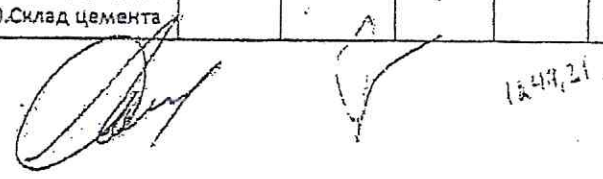
максимальная мощность 1975,31 кВт (одна тысяча девятьсот семьдесят пять кВт триста десять Вт), в т.ч.

собственная максимальная мощность 728 кВт (семьсот двадцать восемь кВт);

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов --- кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электроснабжения	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (кВФ)
Кабельные наконечники КВЛ 6 кВ №602 присоединенные к шинам РУ-6 кВ ПС НГ-6	ПС 110/6 кВ, НГ-6	КВЛ-6 кВ, КТП НЗСМ-1, КТП НЗСМ-2, КТП НЗСМ-3 для энергоснабжения (1.Административно-бытовой корпус, 2.Главный производственный корпус, 3.Производственное здание, 4.Проходная, литер П, 5.Проходная, литер П2, 6.Проходная, литер П3, 7.Здание мат. склада, 8.Тракт подачи заполнителей, 9.Склад готовой продукции, 10.Склад цемента	6	1975,31 кВт в т.ч. собственная максимальная мощность 728 кВт	-	третья	0,4



Приборы учета (измерительные комплексы):

Точка присоединения	Приборы учета			Измерительные трансформаторы тока				Измерительные трансформаторы напряжения			
	Место установки	Тип	Класс точности	Место установки	Тип	Коэффициент трансформации	Класс точности	Место установки	Тип	Коэффициент трансформации	Класс точности
Кабельные наконечники КВЛ-6 кВ №602 присоединенные к шинам РУ-6 кВ ПС НГ-6	РУ-6 кВ ПС НГ-6 ф. 602	ЦЭ 6850 №73844167	0,5	РУ-6 кВ ПС НГ-6 ф. 602	ТТ	200/5	0,5	РУ-6 кВ ПС НГ-6 ф. 602	ТН	6000/100	0,5

Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики:

Автономный резервный источник питания:

Прочие сведения:

Имеются опосредованно подключенные потребители (субабоненты)

- ООО «Новочерковский Промжелдортранс» - 45 кВт; ✓
- ООО «Иннова» - 955,41 кВт;
- ИП Мкртчян А.Р. ✓ - 15 кВт;
- ЗАО «Югэнергосервис» ✓ - 55 кВт;
- ИП Сагомоян М.Е. ✓ - 30 кВт;
- ИП Молоков А.В. ✓ - 15 кВт;
- ЗАО «Компания Югроспром» ✓ - 10 кВт;
- ООО «Интеграция» ✓ - 52 кВт;
- ООО НПП «Элексир» ✓ - 10 кВт;
- ИП Гергедава Н.А. ✓ - 30 кВт;
- гр. Кисляков В.П. ✓ - 10 кВт;
- гр. Вознюк Ю.П. - 19,9 кВт.

(в том числе сведения об опосредованно присоединенных потребителях, наименование, адрес, максимальная мощность, категория надежности, уровень напряжения и др.)

Стороны подтверждают, что технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрической сети сетевой организации выполнено в соответствии с правилами и нормами.

Заявитель претензий по оказанию услуг к сетевой организации не имеет.

Подписи сторон:

Сетевая организация
Директор ООО «Энергопрогресс»

А.Р. Пилипенко/

КОПИЯ
ВЕРНА



АКТ

разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон

Настоящий акт составлен представителем Сетевой организации ООО «Энергопрогресс» Директором Булавиновым В.С. в присутствии представителя Потребителя Исполнительного директора ООО «Иннова» Пчелинцева С.Л. в том что:

1. Граница балансовой принадлежности электрических сетей (граница раздела) между Сетевой организацией и Потребителем устанавливается в: РУ – 0,4 кВ КТП 6/0,4 кВ (2х630 кВА) «Иннова» на шинах сборки, РУ-6 кВ КТП 6/0,4 кВ (2х630 кВА) «Иннова» на болтовых соединениях вакуумного выключателя VS1-12-630 и отходящей кабельной линии 6 кВ;

2. Граница эксплуатационной ответственности сторон устанавливается в: РУ – 0,4 кВ КТП 6/0,4 кВ (2х630 кВА) «Иннова» на шинах сборки, РУ-6 кВ КТП 6/0,4 кВ (2х630 кВА) «Иннова» на болтовых соединениях вакуумного выключателя VS1-12-630 и отходящей кабельной линии 6 кВ;

3. Расчетные приборы учета установлены: не на границе раздела, в РУ-6 кВ КТП 6/0,4кВ (2х630 кВа) «Иннова».

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

Мощность, тип силовых трансформаторов, установленных между границей раздела и местом установки приборов учета: КТП 6/0,4кВ (2х630 кВа) «Иннова».

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

Соответствие схемы питания категоричности электроприемников в отношении надежности электроснабжения:

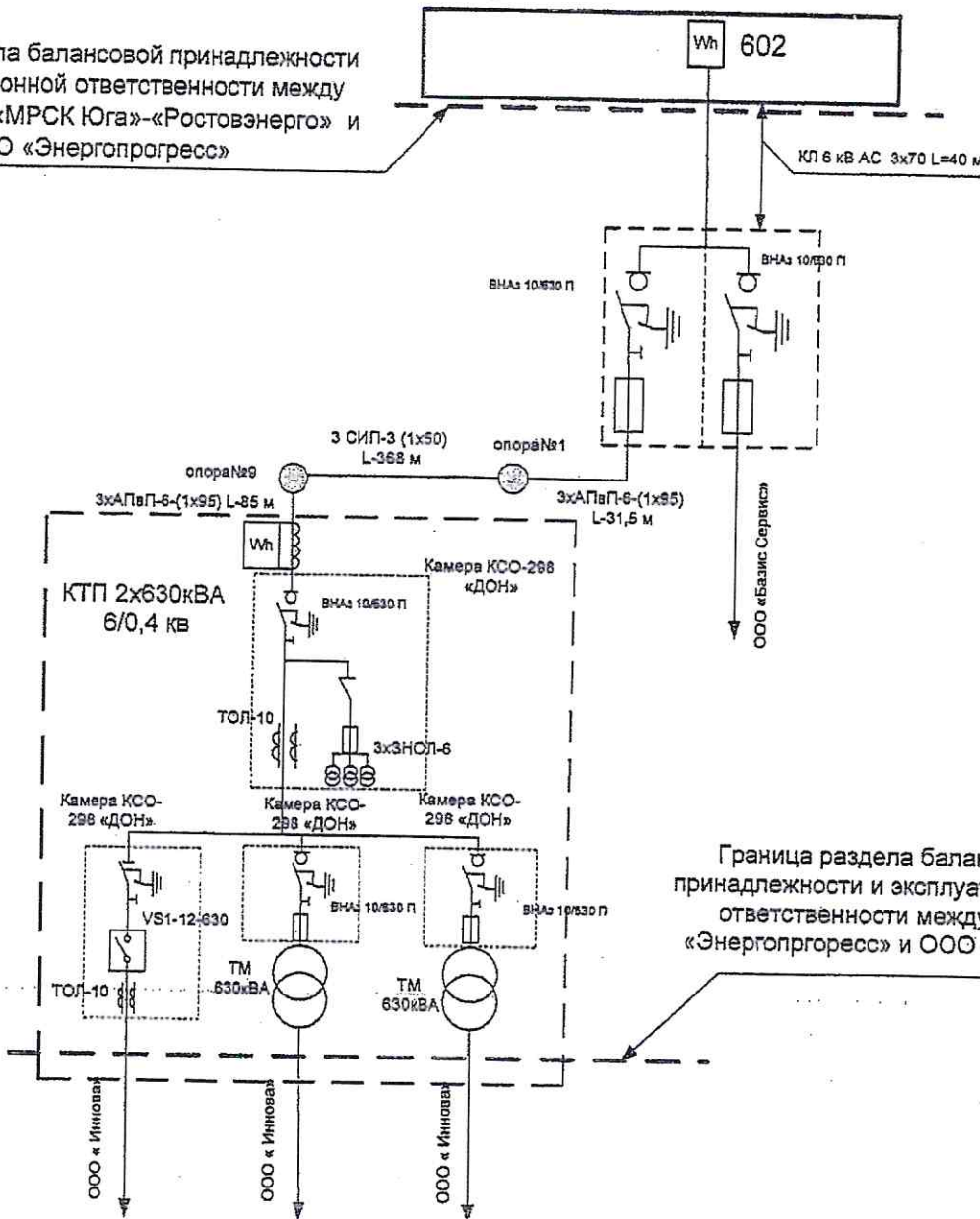
Категория электроприемников	Соответствие фактической схемы внешнего электроснабжения категоричности электроприемников	
	кВт	%
Особая группа:		
Первая		
Вторая		
Третья	955,41	100

Потребитель и Сетевая организация обязуются, установки, указанные в настоящем акте, содержать в исправности и эксплуатировать в соответствии с ПТЭЭП, ПТЭЭСиС и МПОТ (ПБ)

ОДНОЛИНЕЙНАЯ СХЕМА

КТП 2х630 кВА «Иннова» по адресу: Россия, Ростовская обл., Октябрьский р-н, 11 км автодороги Новочеркасск-Багаевская.

Граница раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности между филиала ПАО «МРСК Юга»-«Ростовэнерго» и ООО «Энергопрогресс»



Условные обозначения:

- _____ Оборудование принадлежащие ПАО «МРСК Юга» -«Ростовэнерго»
- _____ Оборудование принадлежащие ООО «Энергопрогресс»
- _____ Оборудование принадлежащие потребителям

Сетевая организация:

ООО «Энергопрогресс»

Директор Булавинов В.С.

(должность) (ф.и.о.)

(подпись)

«30» 08 2016г.

МП

Потребитель:

ООО «Иннова»

Исполнительный директор Пчелинцев С.Л.

(ф.и.о.)

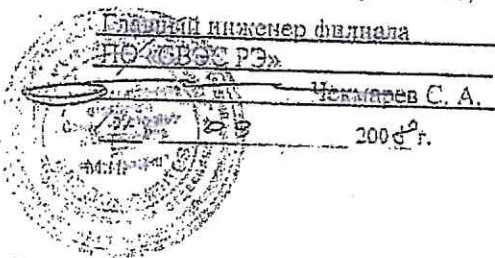


2016г.

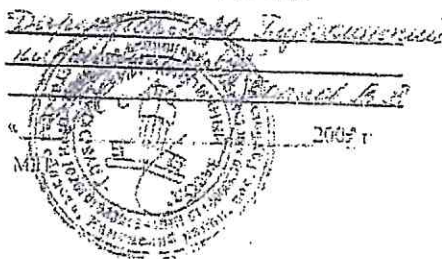
Приложение №4
к договору поставки электроэнергии
№ 131/В-2007 от 26 сентября 2007 г.

Приложение №4
к Договору № 131/В от 26.09.07 г. 2007 г.

УТВЕРЖДАЮ:
(со стороны Владельца электрической сети)



УТВЕРЖДАЮ:
(со стороны Потребителя)



Акт
разграничения балансовой принадлежности электросетей и
эксплуатационной ответственности сторон

Настоящий акт составлен представителем Владельца электрической сети –
начальником метрологической службы филиала ПО «СВЭС РЭ» Трушинным Д. А.
(должность, Ф. И. О.)
в присутствии представителя Потребителя –

(должность, Ф. И. О.)
и представителя Гарантирующего поставщика – ОАО «Энергосбыт Ростовэнерго»
заместителя директора СВМО Черноткач В. Д.
(должность, Ф. И. О.)

в том что:

1. Граница балансовой принадлежности электрических сетей (граница раздела) между
Владельцем электрической сети и Потребителем устанавливается на контактных соединенных ячейки 10 кВ № 16 «РП-1» ко 2-ой секции шин 10 кВ КРУН 10 кВ ПС «ЗСК» на зажимах кабельных
наконечников в ячейках №№ 1, 2 и 4 1-ой секции шин 10 кВ КРУН 10 кВ ПС «ЗСК».

(указать точное наименование коммутационных аппаратов, присоединений, шин, ПС, сбор и т.п.)
Причем ячейки 10 кВ №№ 1, 2 и 4, КРУН 10 кВ, а также сама ПС «ЗСК», находятся на балансе
филиала ПО «СВЭС РЭ», а ячейка 10 кВ № 16 «РП-1», зажимы кабельных наконечников, силовые
кабели 10 кВ, отходящие от ячеек 10 кВ №№ 1, 2, 4 и 16 состоят на балансе ОАО «Глубокинский
кирпичный завод».

2. Граница эксплуатационной ответственности сторон между Владельцем электрической сети и
Потребителем устанавливается на контактных соединенных ячейки 10 кВ № 16 «РП-1» ко 2-ой
секции шин 10 кВ КРУН 10 кВ ПС «ЗСК» на зажимах кабельных наконечников в ячейках №№ 1, 2 и
4 1-ой секции шин 10 кВ КРУН 10 кВ ПС «ЗСК».

(указать точное наименование коммутационных аппаратов, присоединений, шин, ПС, сбор и т.п.)
Причем ячейки 10 кВ №№ 1, 2 и 4, КРУН 10 кВ, а также сама ПС «ЗСК», обслуживаются
персоналом филиала ПО «СВЭС РЭ», а ячейка 10 кВ № 16 «РП-1», зажимы кабельных наконечников,
силовые кабели 10 кВ отходящие от ячеек 10 кВ №№ 1, 2, 4 и 16 обслуживаются персоналом ОАО
«Глубокинский кирпичный завод».

3. Расчетные приборы учета установлены на границе раздела (в КРУН 10 кВ ПС «ЗСК»).
(указать на границе раздела или нет их месторасположение)

Протяженность, марка 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:
КОИМ ВЕРНА

Нет

Исполнительный директор
ОАО «Ростов Энерго»
Расход электрической энергии на передачу по электросетям на участке сети от границы до
места установки расчетных приборов учета относится на счет:

Нет

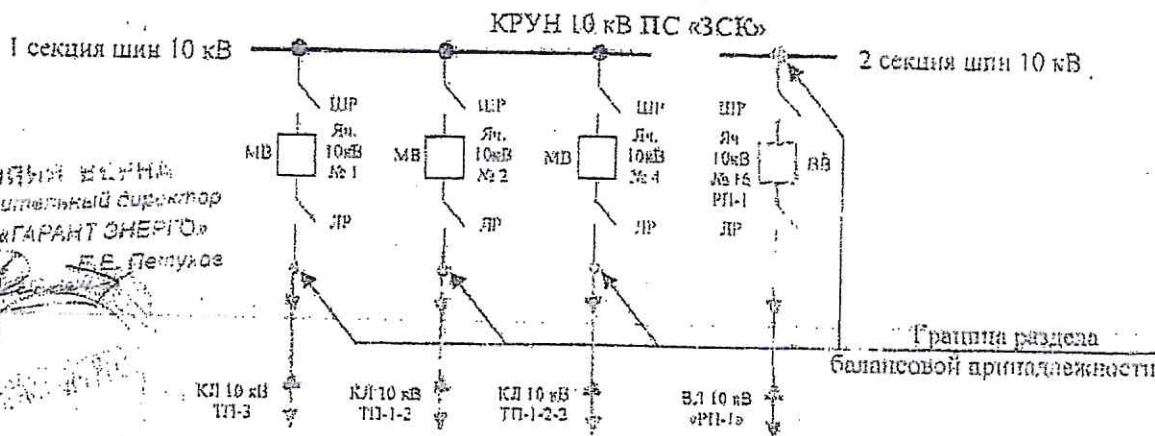
(Потребитель, Владелец сети)

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

Категория электроприемников	Соответствие фактической схеме внешнего электроснабжения категоричности электроприемников	
	кВт	%
Особая группа:		
Первая		
Вторая	704	17,0
Третья	3560	83,0

5. 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, Правилами охраны электрических сетей напряжением свыше 1000 Вольт.

ОДНОЛИНЕЙНАЯ СХЕМА с указанием грани балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон



КОПИЯ ВЕРНА
Исполнительный директор
ООО «ГАРАНТ ЭНЕРГО»
Б.Е. Петушков

- Примечание:
1. Электрические сети, принадлежащие Владельцу сети, обозначены черным цветом, Потребителя красным цветом.
 2. Однолинейная схема приводится с привязкой к районной подстанции.
 3. При невозможности размещения схемы в выделенном поле - схема оформляется на отдельном листе, прилагается к Акту.

Владелец электрической сети

ОАО «Глубокийский
кирпичный завод»

Гарантирующий поставщик

ОАО «Энергосбыт
Ростовэнерго»
Директор СВМО
(должность)

Начальник МС филиала
ПО «СВЭС РЭ»
(должность)

Д. А. Твашин
(подпись) (Ф.И.О.)

(подпись) (Ф.И.О.)

В. М. Карпов
(подпись) (Ф.И.О.)

200 г.г.

200 г.г.

200 г.г.

№ 279787

от "20" 05 2020 г.

Настоящий акт составлен Публичным акционерным обществом «Россети Юг», именуемым в дальнейшем сетевой организацией, в лице заместителя генерального директора по развитию и технологическому присоединению Журавлева Дмитрия Олеговича, действующего на основании доверенности от 01.01.2020 № 36-20, с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «Шахтоуправление Садкинское», именуемое в дальнейшем заявителем, в лице генерального директора ООО УК «Южуголь» управляющей организации ООО «Шахтоуправление Садкинское» Штейнцайг Романа Михайловича, действующий на основании Устава, с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами. Стороны оформили и подписали настоящий акт о нижеследующем.

1. Сетевая организация оказала заявителю услугу по технологическому присоединению объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) заявителя в соответствии с мероприятиями по договору об осуществлении технологического присоединения от 06.12.2016 № 61-1-16-00279787 в полном объеме на сумму 50 563.81 (пятьдесят тысяч пятьсот шестьдесят три рубля восемьдесят одна копейка), в том числе НДС 8 427.30 (восемь тысяч четыреста двадцать семь рублей тридцать копеек) (20%).

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям от 06.12.2016 г. № 61-1-16-00279787.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу: Подстанция «Садкинская» находится примерно в 1440м по направлению на восток от ориентира Российская Федерация, Ростовская обл., р-н. Белокалитвинский. х. Голубинка., пункт триангуляции "Казьминский к.н.: № 61:04:600019:197.

Акт о выполнении технических условий от 27.06.2019 № 000279787.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств 14 083 (четырнадцать тысяч восемьдесят три кВт) кВт, в том числе:

максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности) 4900 кВт;

ранее присоединенная максимальная мощность 9183 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 32000 кВА.

Категория надежности электроснабжения:

I категория 4000 кВт;

II категория 7400 кВт;

III категория 2683 кВт.

2. Перечень точек присоединения:

№	Источник питания	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg φ)
1	ВЛ-110 кВ «БЗ – Ясногорская – Синегорская – Садкинская на ПС 110 кВ Садкинская»	ПС 110/6,6/6,3 кВ «Садкинская» – расположенная: Российская Федерация, примерно в 1440 м по направлению на восток от ориентира Ростовская область, Белокалитвинский	110	14083 кВт	16000	0,5
2	ВЛ 110кВ Богатовская ПТФ – Ясногорская – Синегорская –		110	11400 кВт	16000	0,5

110 кВ Садкинская	триангуляции «Казьминский», к.н. № 61:04:600019:197				
В том числе опосредованно присоединенные					
-	-	-	-	-	-

Границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон:

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
Натяжные зажимы натяжных гирлянд изоляторов спусков к линейному разъединителю ВЛ 110 кВ БЗ – Ясногорская – Синегорская – Садкинская на ПС 110 кВ Садкинская	Натяжные зажимы натяжных гирлянд изоляторов спусков к линейному разъединителю ВЛ 110 кВ БЗ – Ясногорская – Синегорская – Садкинская на ПС 110 кВ Садкинская
Натяжные зажимы натяжных гирлянд изоляторов спусков к линейному разъединителю ВЛ 110 кВ Богатовская ПТФ – Ясногорская – Синегорская – Садкинская на ПС 110 кВ Садкинская	Натяжные зажимы натяжных гирлянд изоляторов спусков к линейному разъединителю ВЛ 110 кВ Богатовская ПТФ – Ясногорская – Синегорская – Садкинская на ПС 110 кВ Садкинская

3. У сторон на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
ВЛ 110 кВ БЗ – Ясногорская – Синегорская – Садкинская ВЛ 110 кВ Богатовская ПТФ – Ясногорская – Синегорская – Садкинская	ОРУ-110кВ; 2 трансформатора ТДТНШ-16000кВА; ЗРУ-6,6кВ, ЗРУ-6,6кВ, система шин; трансформатор плавки гололеда ТМ-2500кВА; оборудование систем технологического управления

У сторон в эксплуатационной ответственности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации заявителя
ВЛ 110 кВ БЗ – Ясногорская – Синегорская – Садкинская ВЛ 110 кВ Богатовская ПТФ – Ясногорская – Синегорская – Садкинская	ОРУ-110кВ; 2 трансформатора ТДТНШ-16000кВА; ЗРУ-6,6кВ, ЗРУ-6,6кВ, система шин; трансформатор плавки гололеда ТМ-2500кВА; оборудование систем технологического управления

4. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию.

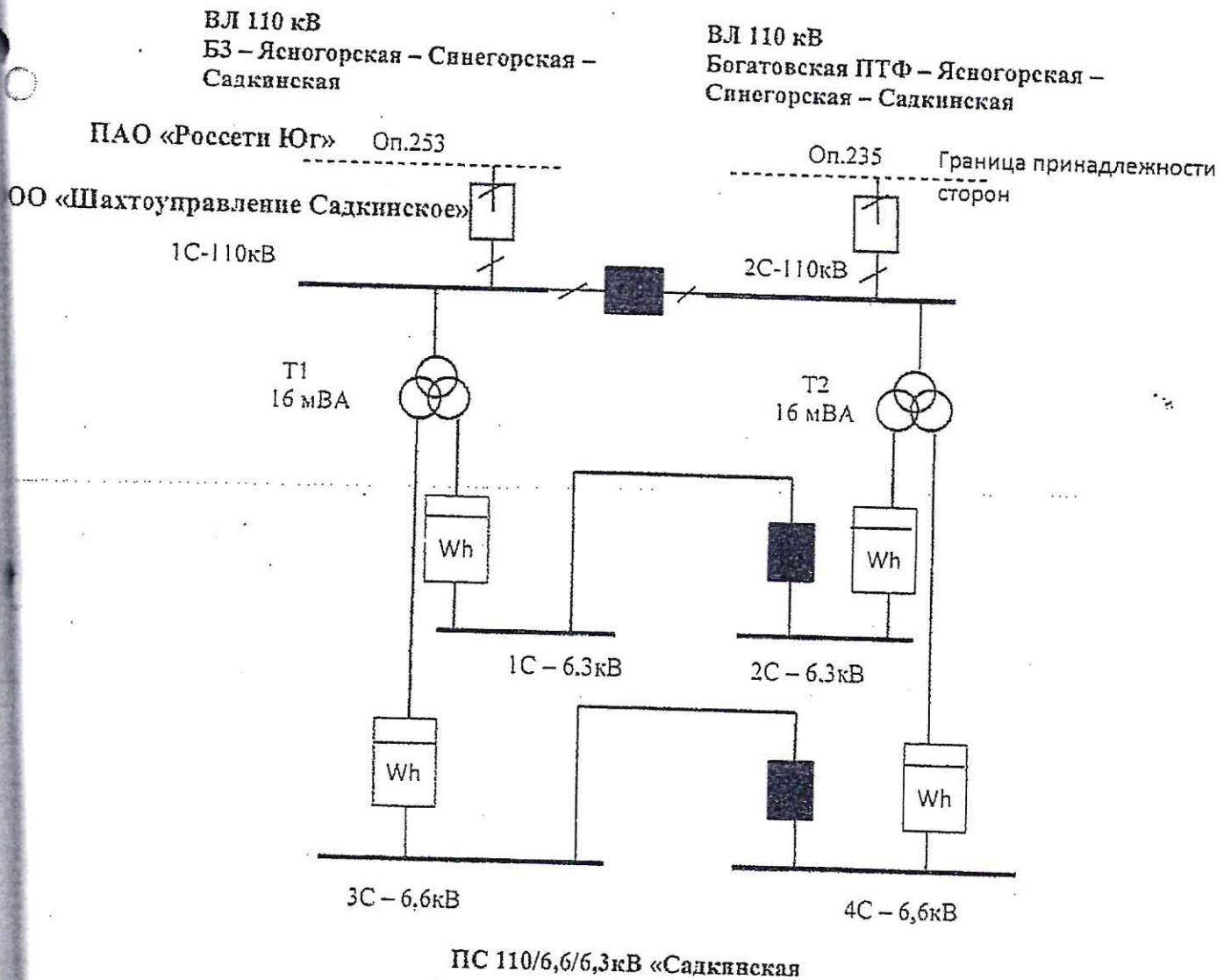
Релейная защита силового трансформатора Т-1, Т-2 выполнена на базе микропроцессорных терминалов НПП «ЭКРА» серии ШЭ 2607

(виды защиты и автоматики, действия и др.)

6. Автономный резервный источник питания: шкаф организации и распределения оперативного тока с аккумуляторными батареями суммарной емкостью 300 А/ч.
(место установки, тип, мощность и др.)

7. Прочие сведения: Приборы учета установлены не на границе раздела. Потери, возникающие на участках сети 110-6.6/6,3 кВ от точки присоединения до узлов учета в ЗРУ-бкВ; потери холостого хода в трансформаторах Т-1 и Т-2 ПС «Садкинская» относятся на Заявителя.

8. Схематично границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств.



Прочее: --

9. Стороны подтверждают, что технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрической сети сетевой организации выполнено в соответствии с правилами и нормами.

Заявитель претензий к оказанию услуг сетевой организацией не имеет.

Подписи сторон:

Сетевая организация

Публичное акционерное общество
«Россети Юг»

Заместитель генерального директора по
развитию и технологическому присоединению
ПАО «Россети Юг»



Журавлев Д.О.
2020г.

Заявитель

Общество с ограниченной
ответственностью

«Шахтоуправление Садкинское»
Генеральный директор ООО УК «Южуголь»
управляющей организации ООО
«Шахтоуправление Садкинское»

Штейнцвайг Р. М.
2020г.

А К Т
об осуществлении технологического присоединения

№ 527231

от "12" 02 2021 г.

Настоящий акт составлен Публичным акционерным обществом «Россети Юг, именуемым в дальнейшем сетевой организацией, в лице Заместителя генерального директора по развитию и технологическому присоединению Журавлева Дмитрия Олеговича, действующего на основании доверенности от 29.08.2020 г. № 333-20 с одной стороны, и **Обществом с ограниченной ответственностью «Спец-энерго»**

(полное наименование заявителя – юридического лица, Ф.И.О. заявителя – физического лица) именуемое в дальнейшем заявителем, в лице директора Ний Константина Борисовича, действующего на основании Устава, с другой стороны, в дальнейшем именуемые Сторонами, оформили и подписали настоящий акт о нижеследующем:

1. Сетевая организация оказала Заявителю услугу по технологическому присоединению объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) заявителя в соответствии с мероприятиями по договору об осуществлении технологического от 09.09.2020 г. № 61-1-20-00527231 в полном объеме на сумму 15820.24 (пятнадцать тысяч восемьсот двадцать рублей двадцать четыре копейки), в том числе НДС 2636.71 (две тысячи шестьсот тридцать шесть рублей семьдесят одна копейка) (20%)

Акт о выполнении технических условий от 12.02.2021 № 000527231
 Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу ориентир: Российская Федерация, Ростовская обл., г. Ростов-на-Дону, б-р Платова, д. 21а, бывший аэродром ДОСААФ участок XXIII, к.н. 61:44:000000:1080.

Характеристики выполненного присоединения:

Максимальная мощность **2694,73** (две тысячи шестьсот девяносто четыре кВт семьсот тридцать Вт) кВт, собственная мощность - **831,06** кВт, мощность субабонентов - **1863,67** кВт) в том числе:

максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности) **831,06** кВт;

ранее присоединенная максимальная мощность **1863,67** кВт;

Категория надежности электроснабжения:

Первая- **529,00** (пятьсот двадцать девять кВт) кВт;

Вторая- **2165,73** (две тысячи сто шестьдесят пять кВт семьсот тридцать Вт) кВт, в том

числе:

Собственная мощность- 1(первая)-**150,0** кВт, 2(вторая)-**681,06** кВт.

Мощность субабонентов- 1(первая) **379,00** кВт, 2 (вторая)-**1484,67** кВт.

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов **6500** кВА.

2. Перечень точек присоединения:

Источник питания	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Предельное значение коэффициента реактивной мощности ($\text{tg } \varphi$)
ПС 110/10/6 кВ Р-28 1 сек.10 кВ ячейка №28-65	Линейная ячейка 10 кВ №28-65	10	2694,73	2x1250 4x1000	0,4
ПС 110/10/6 кВ Р-28 2 сек.10 кВ ячейка №28-66	Линейная ячейка 10 кВ №28-66				
В том числе опосредованно присоединенные:					
ООО «Донстрой»		0,4	1863,67	-	0,35

Границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон:

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
на кабельных наконечниках в линейных ячейках 10 кВ №28-65, №28-66 ПС 110/10/6 кВ Р-28	на кабельных наконечниках в линейных ячейках 10 кВ №28-65, №28-66 ПС 110/10/6 кВ Р-28

3. У сторон на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) <u>Сетевой организации</u>	Наименование электроустановки (оборудования) <u>Заявителя</u>
ПС 110/10/6 кВ Р-28 линейные ячейки 10 кВ №28-65 и №28-66	КЛ-10 кВ от ячеек №28-65 и №28-66 до 2БКТП-10/0,4 кВ №3, КЛ-10 кВ до 2БКТП-10/0,4 кВ №1, №2 и все оборудование 2БКТП-10/0,4 кВ №1, №2, №3

У сторон в эксплуатационной ответственности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети

Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации <u>Сетевой организации</u>	Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации <u>Заявителя</u>
ПС 110/10/6 кВ Р-28 линейные ячейки 10 кВ №28-65 и №28-66	КЛ-10 кВ от ячеек №28-65 и №28-66 до 2БКТП-10/0,4 кВ №3, КЛ-10 кВ до 2БКТП-10/0,4 кВ №1, №2 и все оборудование 2БКТП-10/0,4 кВ №1, №2, №3

4. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию.

5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики:

(виды защиты и автоматики, действия и др.)

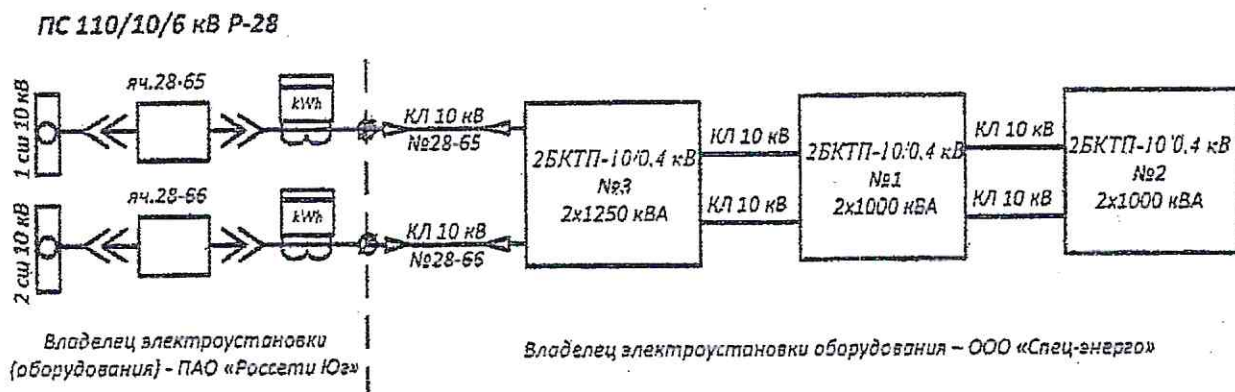
6. Автономный резервный источник питания:

(место установки, тип, мощность и др.)

7. Прочие сведения: собственная мощность ООО «Спец-энерго» - 831,06 кВт, мощность субабонентов ООО «Донстрой» - 1863,67 кВт)

(в том числе сведения об опосредованно присоединенных потребителях, наименование, адрес, максимальная мощность, категория надежности, уровень напряжения, сведения о расчетах потерь электрической энергии в электрической сети потребителя электрической энергии и др.)

8. Схематично границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств.



9. Стороны подтверждают, что технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрической сети сетевой организации выполнено в соответствии с правилами и нормами.

Заявитель претензий к оказанию услуг сетевой организацией не имеет.

Подписи сторон:

Сетевая организация:

ПАО «Россети Юг»

Заместитель генерального директора по развитию и технологическому

развитию



Заявитель:

ООО «Спец-Энерго»

Директор



1230кВА УРЧИЩАЛЛ № 4ТЛ,

АКТ

об осуществлении технологического присоединения

№ 123117

от "13" 03 2018 г.

Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице заместителя Генерального директора по развитию и технологическому присоединению Журавлева Дмитрия Олеговича, действующего на основании доверенности от 01.01.2018, зарегистрированной за №32-18, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью "Алексеево", ОГРН 1136195003911, в лице генерального директора Слепаковой Татьяны Витальевны, действующей на основании устава именуемого в дальнейшем заявителем, с другой стороны, вместе именуемые «Сторонами», составили настоящий акт о нижеследующем:

1. Сетевая организация оказала заявителю услугу по технологическому присоединению энергопринимающих устройств (энергетических установок) заявителя в соответствии с мероприятиями по договору об осуществлении технологического присоединения от 23.05.2013г № 22300-13-00123117-1 в полном объеме на сумму 557693.08 (пятьсот пятьдесят семь тысяч шестьсот девяносто три рубля восемь копеек), в том числе НДС (18%) 85071.83 (восемьдесят пять тысяч семьдесят один рубль восемьдесят три копейки),

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям от 23.05.2013г № 820-347/13

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу: Российская Федерация, Ростовская обл., р-н. Аксайский, х. Большой Лог, примерно в 3 км от ориентира по направлению на северо-запад, поле №31-111.87

Акт о выполнении технических условий № _____ от _____ 2017г.

Характеристики выполненного присоединения:

максимальная мощность (всего) 500 кВт (пятьсот кВт)

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 1300 кВА

Категория надежности электроснабжения:

Третья 500 кВт (пятьсот кВт)

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности и электроснабжения	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg φ)
Опора №12/11 ВЛ 6 кВ №804 ПС 35/6 кВ АС-8	ВЛ 6 кВ №804 ПС 35/6 кВ АС-8	«коттеджный городок» по адресу: р-н. Аксайский, х. Большой Лог, примерно в 3 км от ориентира по направлению на северо-запад, поле №31-111.87	6	500	1300	третья	---

2. Границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон:

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
изоляторы опоры №12/11 ВЛ 6 кВ №804 ПС 35/6кВ АС-8	изоляторы опоры №12/11 ВЛ 6 кВ №804 ПС 35/6кВ АС-8

3. У сторон на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
ПС 35/6кВ АС-8 ВЛ 6 кВ № 804, опора № 12/11	отпаечная ВЛ 10кВ, ПКУ 6 кВ, РЛНД, КТП 1827/250 кВА; КТП №1622/400кВА; КТП №1752/400кВА; КТП №1753/250кВА со всем оборудованием

У сторон в эксплуатационной ответственности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
ПС 35/6кВ АС-8 ВЛ 6 кВ № 804, опора № 12/11	отпаечная ВЛ 10кВ, ПКУ 6 кВ, РЛНД, КТП 1827/250 кВА; КТП №1622/400кВА; КТП №1752/400кВА; КТП №1753/250кВА со всем оборудованием

4. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию.
5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики:

(виды защиты и автоматики, действия и др.)

6. Автономный резервный источник питания:

Проектом не предусмотрен

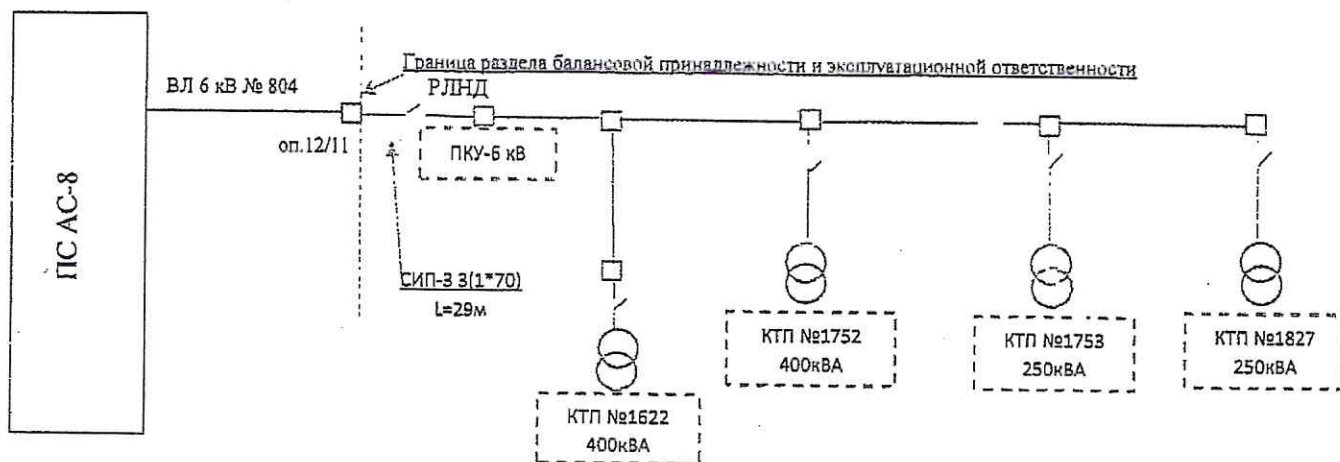
(место установки, тип, мощность и др.)

7. Прочие сведения:

отсутствуют

(в том числе сведения об опосредованно присоединенных потребителях, наименование, адрес, максимальная мощность, категория надежности, уровень напряжения, сведения о расчетах потерь электрической энергии в электрической сети потребителя электрической энергии и др.)

8. Схематично границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств.



Прочее: Потери, возникающие на участке сети от опоры № 12/11 до ПКУ 6 кВ и потери холостого хода трансформатора относятся на ООО «Алексеево»

9. Стороны подтверждают, что технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрической сети сетевой организации выполнено в соответствии с правилами и нормами.

Заявитель претензий по оказанию услуг к сетевой организации не имеет.

Подписи сторон:

Сетевая организация

Заместитель генерального директора
по развитию и технологическому присоединению
ПАО «МРСК Юга»

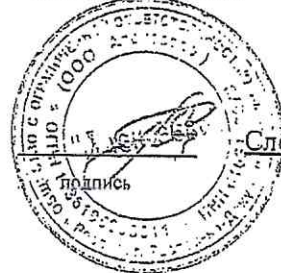


Д.О. Журавлев

ф. и. о.

Заявитель

Генеральный директор
ООО «Алексеево»



Слепакова Т.В.

ф. и. о.

АКТ

об осуществлении технологического присоединения

№ 307197

от 28 МАРТА 2018г.

Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице заместителя Генерального директора по развитию и технологическому присоединению Журавлева Дмитрия Олеговича, действующего на основании доверенности от 30.12.2016г., зарегистрированной за №204-16, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью "Алексеево", ОГРН 1136195003911, в лице генерального директора Слепаковой Татьяны Витальевны, действующей на основании устава именуемого в дальнейшем заявителем, с другой стороны, вместе именуемые «Сторонами», составили настоящий акт о нижеследующем:

1. Сетевая организация оказала заявителю услугу по технологическому присоединению энергопринимающих устройств (энергетических установок) заявителя в соответствии с мероприятиями по договору об осуществлении технологического присоединения от 24.04.2017г № 61-1-17-00307197 в полном объеме на сумму 119837.85 (сто девятнадцать тысяч восемьсот тридцать семь рублей восемьдесят пять копеек), в том числе НДС (18%) 18280.35 (восемнадцать тысяч двести восемьдесят рублей тридцать пять копеек),

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям от 24.04.2017г № 61-1-17-00307197

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу: Российская Федерация, Ростовская обл., р-н. Аксайский, х. Большой Лог, примерно в 3 км от ориентира по направлению на северо-запад, поле №31, к.н. 61:02:060010:5488

Акт о выполнении технических условий № 000307197 от 15.12. 2017г.

Характеристики выполненного присоединения:

максимальная мощность (всего) 750 кВт (семьсот пятьдесят кВт), в т.ч. существующая 600 кВт (шестьсот кВт)

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 1050 кВА

Категория надежности электроснабжения:

Третья 750 кВт (семьсот пятьдесят кВт);

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности и электроснабжения	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg φ)
Опора №12/11 ВЛ 6 кВ №804 ПС 35/6 кВ АС-8	ВЛ 6 кВ №804 ПС 35/6 кВ АС-8	«ТП 6/0,4 кВ» по адресу: р-н. Аксайский, х. Большой Лог, примерно в 3 км от ориентира по направлению на северо- запад, поле №31, к.н. 61:02:060010:5488	6	750	1050	третья	---

2. Границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон:

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
изоляторы опоры №12/11 ВЛ 6 кВ №804 ПС 35/6кВ АС-8	изоляторы опоры №12/11 ВЛ 6 кВ №804 ПС 35/6кВ АС-8

3. У сторон на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
ПС 35/6кВ АС-8 ВЛ 6 кВ № 804, опора № 12/11	отпаечная ВЛ 10кВ, ПКУ 6 кВ, РЛНД, КТП 1827/250 кВА со всем оборудованием

У сторон в эксплуатационной ответственности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
ПС 35/6кВ АС-8 ВЛ 6 кВ № 804, опора № 12/11	отпаечная ВЛ 10кВ, ПКУ 6 кВ, РЛНД, КТП 1827/250 кВА со всем оборудованием

4. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию.
5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики:

(виды защиты и автоматики, действия и др.)

6. Автономный резервный источник питания:

Проектом не предусмотрен

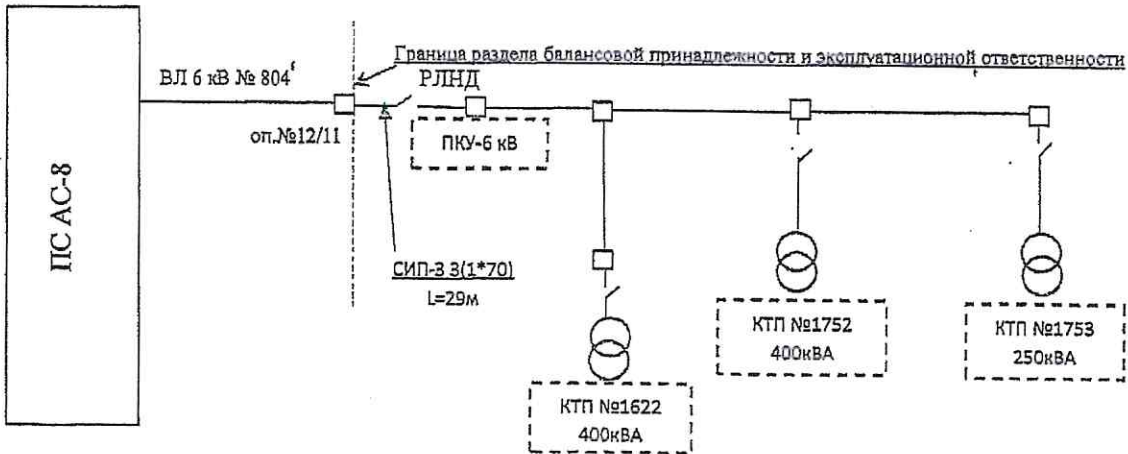
(место установки, тип, мощность и др.)

7. Прочие сведения:

отсутствуют

(в том числе сведения об опосредованно присоединенных потребителях, наименование, адрес, максимальная мощность, категория надежности, уровень напряжения, сведения о расчетах потерь электрической энергии в электрической сети потребителя электрической энергии и др.)

8. Схематично границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств.



Прочее: Потери, возникающие на участке сети от опоры № 12/11, ВЛ 6 № 804 кВ, АС-8 до ПКУ -6 кВ относятся на ООО «Алексеево»

9. Стороны подтверждают, что технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрической сети сетевой организации выполнено в соответствии с правилами и нормами.

Заявитель претензий по оказанию услуг к сетевой организации не имеет.

Подписи сторон:

Сетевая организация

Заявитель

Заместитель генерального директора
по развитию и технологическому присоединению
ПАО «МРСК Юга»

Генеральный директор
ООО «Алексеево»



Д.О. Журавлев

ф.и.о.



Слепакова Т.В.

ф.и.о.

Форма согласована:

Форма согласована:

Заказчик
ПАО «Россети Юг»

Исполнитель
ООО «СК «ТЕСЛА»



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

№ п/п	Наименование потребителя услуг	Всего	кВтч в том числе:			
			ВН	СН1	СН2	НН
1.	Итого объем полезного отпуска электрической энергии потребителям. (п.2.+.....+ п.7), в том числе:					
2.	Собственное потребление по договору энергоснабжения					
3.	Потребители юридические лица, в т.ч.					
3.1.	Потребитель 1					
.....					
3.N.	Потребитель N					
4.	Потребители приравненные к населению, в т.ч.					
4.1.	Потребитель 1					
.....					
4.N.	Потребитель N					
5.	Городское население с газовыми плитами					
5.1.	Потребитель 1					
.....					
5.N.	Потребитель N					
6.	Городское население с электроплитами					
6.1.	Потребитель 1					
.....					
6.N.	Потребитель N					
7.	Сельское население					
7.1.	Потребитель 1					
.....					
7.N.	Потребитель N					

(наименование энергосбытовой организации)

(должность)

(подпись) _____ (ФИО)
МП

(наименование сетевой организации)

(должность)

(подпись) _____ (ФИО)
МП

Форму УТВЕРЖДАЮ
Заказчик
ПАО «Россети Юг»

Форму УТВЕРЖДАЮ
Исполнитель
ООО «СК «ТЕСЛА»



Акт
об оказании услуг по передаче электроэнергии
за _____ 20 г.

г. _____ " _____ 20__ г.

ПАО "Россети Юг", именуемое в дальнейшем "Заказчик", в лице _____, с одной стороны, и ООО «СК «ТЕСЛА», именуемое в дальнейшем "Исполнитель", в лице _____, с другой стороны составили настоящий Акт о нижеследующем:

1. Исполнитель оказал услуги Заказчику в соответствии с Договором оказания услуг по передаче электрической энергии от " _____ 20__ г. № _____ в _____ месяце 20__ года в объеме, стоимость услуг составила:

Заявленная мощность		Ставка тарифа на содержание эл.сетей	Сумма без НДС,	Сумма с НДС,
кВт		руб./МВт.мес.	руб.	руб.
Итого	0	0	0,00	0,00
ВН				
СН1				
СН2				
НН				
Объем переданной электроэнергии,		Ставка тарифа на оплату технологического расхода потерь	Сумма без НДС,	Сумма с НДС,
кВт.ч		руб./МВт.ч	руб.	руб.
Итого	0	0	0,00	0,00
ВН				
СН1				
СН2				
НН				
Объем переданной электроэнергии,		Одноставочный тариф	Сумма без НДС,	Сумма с НДС,
кВт.ч		руб./МВт.ч	руб.	руб.
Итого	0	0	0,00	0,00
ВН				
СН1				
СН2				
НН				

2. По данным Исполнителя общая стоимость оказанных услуг по передаче электрической энергии составила:

0,00 руб., кроме того НДС 0,00 руб., всего с НДС 0,00 руб.

Заказчик:

Исполнитель:

(Ф.И.О., подпись, печать)

(Ф.И.О., подпись, печать)

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

1. Линии электропередачи

№ п/п	Наименование оборудования (указывается диспетчерское наименование оборудования)	Сторона Договора	
		Выполняющая изменения эксплуатационного состояния (указывается сторона Договора, в ремонтно-эксплуатационном обслуживании и в оперативном управлении диспетчера которой находится данное оборудование)	Согласующая изменения эксплуатационного состояния (указывается сторона Договора, не выполняющая его ремонтно- эксплуатационное обслуживание, но в оперативном ведении диспетчера которой находится данное оборудование)
ПС 110 кВ НГ 6			
1	КВЛ 6кВ №602	ООО "СК "Тесла"	ПО ЦЭС филиала ПАО "Россети Юг" - "Ростовэнерго"
ПС 35 кВ АС 8			
2	КВЛ 6кВ №804 отпайка от опоры №12/11 к КТП-6/0,4кВ №№1622, 1752, 1753, 1827	ООО "СК "Тесла"	Аксайский РЭС ПО ЦЭС филиала ПАО "Россети Юг" - "Ростовэнерго"
ПС 110 кВ Р 28			
3	КЛ 10кВ № 28-65	ООО "СК "Тесла"	ПО ЦЭС филиала ПАО "Россети Юг" - "Ростовэнерго"
4	КЛ 10кВ № 28-66	ООО "СК "Тесла"	ПО ЦЭС филиала ПАО "Россети Юг" - "Ростовэнерго"
ПС 35 кВ ЗСК			
5	КЛ ТП-3	ООО "СК "Тесла"	Каменский РЭС ПО СВЭС филиала ПАО "Россети Юг" - "Ростовэнерго"
6	КЛ ТП-1-2	ООО "СК "Тесла"	Каменский РЭС ПО СВЭС филиала ПАО "Россети Юг" - "Ростовэнерго"
7	КЛ ТП-1-2-2	ООО "СК "Тесла"	Каменский РЭС ПО СВЭС филиала ПАО "Россети Юг" - "Ростовэнерго"
8	ВЛ 10кВ РП-1	ООО "СК "Тесла"	Каменский РЭС ПО СВЭС филиала ПАО "Россети Юг" - "Ростовэнерго"

ПС 110 кВ Б 3

9	ВЛ-110 кВ "БЗ-Садкинская" с отпайками	ПО СВЭС филиала ПАО "Россети Юг" - "Ростовэнерго"	Белокалитвенский РЭС ПО СВЭС филиала ПАО "Россети Юг" - "Ростовэнерго"; ООО "МЭС"
---	---------------------------------------	---	---

ПС 110 кВ БПТФ

10	ВЛ-110 кВ "БПТФ-Садкинская" с отпайками	ПО СВЭС филиала ПАО "Россети Юг" - "Ростовэнерго"	Белокалитвенский РЭС ПО СВЭС филиала ПАО "Россети Юг" - "Ростовэнерго"; ООО "МЭС"
----	---	---	---

2. Оборудование подстанций

№ п/п	Наименование оборудования (указывается диспетчерское наименование оборудования)	Сторона Договора	
		Выполняющая изменения эксплуатационного состояния (указывается сторона Договора, в ремонтно-эксплуатационном	Согласующая изменения эксплуатационного состояния (указывается сторона Договора, не выполняющая его ремонтно-

ПС 110 кВ НГ 6

1	В-6 КВЛ №602	ПО ЦЭС филиала ПАО "Россети Юг" - "Ростовэнерго"	ООО "СК "Тесла"
---	--------------	--	-----------------

ПС 35 кВ АС 8

2	В-6 КВЛ №804	ПО ЦЭС филиала ПАО "Россети Юг" - "Ростовэнерго"	ООО "СК "Тесла"
---	--------------	--	-----------------

ПС 110 кВ Р 28

3	В-10 КЛ №28-65	ПО ЦЭС филиала ПАО "Россети Юг" - "Ростовэнерго"	ООО "СК "Тесла"
4	В-10 КЛ №28-66	ПО ЦЭС филиала ПАО "Россети Юг" - "Ростовэнерго"	ООО "СК "Тесла"

ПС 35 кВ ЗСК

5	МВ-10кВ КЛ ТП-3	Каменский РЭС ПО СВЭС филиала ПАО "Россети Юг" - "Ростовэнерго"	ООО "СК "Тесла"
6	МВ-10кВ КЛ ТП-1-2	Каменский РЭС ПО СВЭС филиала ПАО "Россети Юг" - "Ростовэнерго"	ООО "СК "Тесла"
7	МВ-10кВ КЛ ТП-1-2-2	Каменский РЭС ПО СВЭС филиала ПАО "Россети Юг" - "Ростовэнерго"	ООО "СК "Тесла"
8	ВВ-10кВ ВЛ РП-1	Каменский РЭС ПО СВЭС филиала ПАО "Россети Юг" - "Ростовэнерго"	ООО "СК "Тесла"

ПС 110 кВ Садкинская			
9	1 секция 110 кВ	ООО "СК "Тесла"	Белокалитвенский РЭС, ПО СВЭС филиала ПАО "Россети Юг" - "Ростовэнерго"
10	2 секция 110 кВ	ООО "СК "Тесла"	Белокалитвенский РЭС, ПО СВЭС филиала ПАО "Россети Юг" - "Ростовэнерго"
11	СЭВ-110 кВ	ООО "СК "Тесла"	Белокалитвенский РЭС, ПО СВЭС филиала ПАО "Россети Юг" - "Ростовэнерго"
12	Т-1	ООО "СК "Тесла"	Белокалитвенский РЭС, ПО СВЭС филиала ПАО "Россети Юг" - "Ростовэнерго"
13	Т-2	ООО "СК "Тесла"	Белокалитвенский РЭС, ПО СВЭС филиала ПАО "Россети Юг" - "Ростовэнерго"

Заказчик
ПАО «Россети Юг»

Исполнитель
ООО "СК "Тесла"

Заместитель директора
филиала ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»
по реализации и развитию услуг

Директор



Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства

№	Наименование присоединения	Напряжение, кВ	P заявл, МВт	S присоед, МВА	P макс, МВт	cos φ	Пропускная способность ЦП, МВт	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	КВЛ-6кВ №602 от ПС 110/6кВ НГ-6 РУ-6кВ яч.№602	6	-	2*0,63+2*0,63+2*0,63+1+0,63=5,41	1,97531	0,9	-	
2	Отпайка ВЛ-6кВ от опоры №12/11 к КТП-6/0,4кВ №№1622, 1752, 1753, 1827 (ООО "Алексеево") от ПС 35/6кВ АС-8 по КВЛ-6кВ №804	6	-	0,4+0,4+0,25+0,25=1,3	0,5	0,9	-	
3	2КЛ-10кВ к 2БКТП-10/0,4кВ-1250кВА №3 (ООО "Спецэнерго"): 2КЛ-10кВ к 2БКТП-10/0,4кВ-1000кВА №1, б-р Платова, 21а; 2КЛ-10кВ к 2БКТП-10/0,4кВ-1000кВА №2, ул.2-я Володарского от ПС 110/10/6кВ Р-28 яч.№№28-65 и 28-66	10	-	2*1,25+2*4=6,5	2,69473*	0,9	-	1. * В т.ч. P _{макс.} =0,83106 МВт - ООО "Спецэнерго"; 2. * P _{макс.} =1,86367 МВт - ранее присоединённая максимальная мощность субабонентов
4		10	-			0,9	-	
5	КЛ-10кВ ТП-3 от ПС 35/10кВ ЗСК КРУН-10кВ яч.№1	10	-	2*1+2*0,25+1+0,63+0,4=4,53	4,264	0,9	-	
6	КЛ-10кВ ТП-1-2 от ПС 35/10кВ ЗСК КРУН-10кВ яч.№2	10	-			0,9	-	
7	КЛ-10кВ ТП-1-2-2 от ПС 35/10кВ ЗСК КРУН-10кВ яч.№4	10	-			0,9	-	
8	ВЛ-10кВ РП-1 от ПС 35/10кВ ЗСК КРУН-10кВ яч.№16	10	-			0,9	-	
9	ВЛ-110кВ «Б-3 – Ясногорская - Синегорская - Садкинская»; отпайка от опоры №253 к ПС 110/6/6кВ Садкинская	110	-	2*16=32	14,083	0,9	-	
10		110	-			0,9	-	
11	ВЛ-110кВ «Богатовская ПТФ – Ясногорская - Синегорская - Садкинская»; отпайка от опоры №235 к ПС 110/6/6кВ Садкинская	110	-			0,9	-	
12		110	-			0,9	-	

Заказчик
ПАО «Россети Юг»

Исполнитель
ООО «Сетевая компания «Тесла»



**Перечень
предоставляемой филиалу ПАО «Россети Юг» - «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
ПАО «Россети Юг»

Исполнитель
ООО «СК «ТЕСЛА»

Заместитель директора филиала
ПАО «Россети Юг»-«Ростовэнерго»
по реализации и развитию услуг



В.В. Пятибратов
(ФИО)
20__ г.

Директор



А.А. Пасышников
(ФИО)
«__» 20__ г.
МП


Форма информации о полной цепочке собственников, включая конечных бенефициаров и их данных, данных руководителей

№ п/п	Наименование контрагента (ИНН, вид деятельности)				Договор (реквизиты, предмет, цена, срок действия и иные существенные условия)**				Информация о цепочке собственников контрагента, включая бенефициаров (в том числе, конечных)										
	ИНН	ОГРН	Наименование организации	Код ОКВЭД	Фамилия, Имя, Отчество руководителя	серия и номер документа, удостоверяющего личность руководителя	№ и дата	предмет договора	цена (млн.руб)	срок действия	иные существенные условия	* № п/п	ИНН	ОГРН	Наименование/ ФИО	Адрес регистрации	серия и номер документа, удостоверяющего личность (для физического лица)	Руководитель / участник / акционер / бенефициар	Информация о подтверждающих документах (наименование, реквизиты и т.д.)
1.												1.1							
												1.1.1							
												1.1.2							
												1.1.3							
												1.1.3.1							
												1.1.3.1							
												...							
												1.2							
												1.2.1							
												1.2.2							
												1.2.3							
												...							
												1.4							
												...							

* Примечание: 1.1, 1.2 и т.д. - собственники контрагента по договору (собственники первого уровня)
 1.1.2, 1.2.1, 1.2.2 и т.д. - собственники организаций 1.1 (собственники второго уровня)
 и далее - по аналогичной схеме до конечного бенефициарного собственника (пример: 1.1.3.1)
 ** Данный раздел контрагентом не заполняется

Приведенные в таблице сведения о физических и юридических лицах являются условными и указаны в качестве примера заполнения формы.
 Руководитель (единоличный исполнительный орган, представитель по доверенности) _____

Форму предоставления информации подтверждаем:
 М.П. **ПАО «Россети Юг»**
 Заместитель директора филиала ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго» по реализации и развитию услуг



В.В. Пятибратов



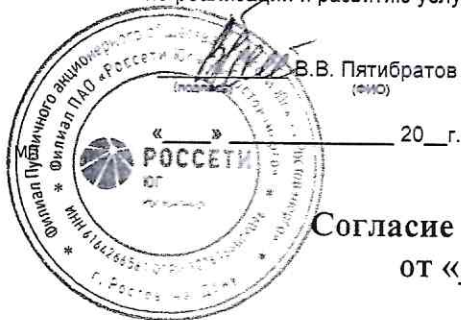
М.П. А.А. Пашышников

Форма согласована:

Форма согласована:

Заказчик
ПАО «Россети Юг»

Заместитель директора филиала
ПАО «Россети Юг»-«Ростовэнерго»
по реализации и развитию услуг



Исполнитель
ООО «СК «ТЕСЛА»

Директор



МП

Согласие на обработку персональных данных
от «___» _____ 201__ г.

Настоящим *указывается полное наименование участника закупочной процедуры (потенциального контрагента), контрагента, его место нахождения, ИНН, КПП и ОГРН*, в лице _____, действующего на основании _____, дает свое согласие на совершение Публичным акционерным обществом «Россети Юг» и ПАО «Россети» действий, предусмотренных п. 3 ст. 3 ФЗ «О персональных данных» от 27.07.2006 № 152-ФЗ, в отношении персональных данных участника закупки (потенциального контрагента)/контрагента/планируемых к привлечению субконтрагентов и их собственников (участников, учредителей, акционеров), в том числе конечных бенефициаров (фамилия, имя, отчество; серия и номер документа, удостоверяющего личность; ИНН (участников, учредителей, акционеров) ПАО «Россети Юг», в том числе с использованием информационных систем, а также на представление указанной информации в уполномоченные государственные органы (Минэнерго России, Росфинмониторинг России, ФНС России) и подтверждает, что получил согласие на обработку персональных данных от всех своих собственников (участников, учредителей, акционеров) и бенефициаров. *

Цель обработки персональных данных: выполнение поручений Правительства Российской Федерации от 28.12.2011 № ВП-П13-9308, протокольного решения Комиссии при Президенте Российской Федерации по вопросам стратегии развития топливно-энергетического комплекса и экологической безопасности (протокол от 10.07.2012 № А-60-26-8), а также связанных с ними иных поручений Правительства Российской Федерации и решений Комиссии при Президенте Российской Федерации по вопросам стратегии развития топливно-энергетического комплекса и экологической безопасности.

Срок, в течение которого действует настоящее согласие субъекта персональных данных: со дня его подписания до момента фактического выполнения / отмены действия поручений Правительства Российской Федерации, решений Комиссии при Президенте Российской Федерации по вопросам стратегии развития топливно-энергетического комплекса и экологической безопасности, либо до истечения сроков хранения представленной информации, определяемых в соответствии с законодательством Российской Федерации, либо отзыва настоящего согласия.

(Подпись уполномоченного представителя)
М.П.

(Ф.И.О. и должность подписавшего)

* Заполнение участником закупки (потенциальным контрагентом) / контрагентом на сайте электронной торговой площадки / на бумажном носителе согласия на обработку его данных и информации о его собственниках (участниках, учредителях, акционерах) и бенефициарах исключает ответственность Общества перед собственником (участником, учредителем, акционером), а также бенефициаром участника закупки / контрагента / их субконтрагентов за предоставление Обществу данных о своих собственниках (участниках, учредителях, акционерах), в том числе бенефициарах и бенефициарах своего субконтрагента, и предполагает, что участник закупки (потенциальный контрагент) / контрагент получил у своих бенефициаров и бенефициаров своих субконтрагентов согласие на представление (обработку) Обществу и в уполномоченные государственные органы указанных сведений.

АНТИКОРРУПЦИОННАЯ ОГОВОРКА

1. Контрагенту* известно о том, что ПАО «Россети Юг»** реализует требования статьи 13.3 Федерального закона от 25.12.2008 № 273-ФЗ «О противодействии коррупции», принимает меры по предупреждению коррупции, присоединилось к Антикоррупционной хартии российского бизнеса (свидетельство от 02.04.2015 № 1517), включено в Реестр надежных партнеров, ведет Антикоррупционную политику и развивает не допускающую коррупционных проявлений культуру, поддерживает деловые отношения с контрагентами, которые гарантируют добросовестность своих партнеров и поддерживают антикоррупционные стандарты ведения бизнеса.

2. Контрагент настоящим подтверждает, что он ознакомился с Антикоррупционной хартией российского бизнеса и Антикоррупционной политикой ПАО «Россети» и ДЗО ПАО «Россети» (представленных в разделе «Противодействие коррупции» на официальном сайте ПАО «Россети Юг»), полностью принимает положения Антикоррупционной политики ПАО «Россети» и ДЗО «ПАО «Россети» и обязуется обеспечивать соблюдение ее требований как со своей стороны, так и со стороны аффилированных с ним физических и юридических лиц, действующих по настоящему Договору, включая собственников, должностных лиц, работников и/или посредников.

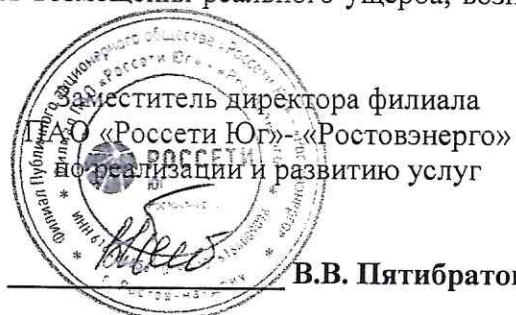
3. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или достичь иные неправомерные цели.

Стороны отказываются от стимулирования каким-либо образом работников друг друга, в том числе путем предоставления денежных сумм, подарков, безвозмездного выполнения в их адрес работ (оказания услуг) и другими, не поименованными здесь способами, ставящими работника в определенную зависимость и направленным на обеспечение выполнения этим работником каких-либо действий в пользу стимулирующей его стороны (Исполнителя и Заказчика).

4. В случае возникновения у одной из Сторон подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений пунктов 1 - 3 Антикоррупционной оговорки***, указанная Сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме. После письменного уведомления Сторона имеет право приостановить исполнение настоящего Договора до получения подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет. Это подтверждение должно быть направлено в течение десяти рабочих дней с даты направления письменного уведомления.

В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты и/или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений пунктов 1, 2 Антикоррупционной оговорки любой из Сторон, аффилированными лицами, работниками или посредниками.

5. В случае нарушения одной из Сторон обязательств по соблюдению требований Антикоррупционной политики, предусмотренных пунктами 1, 2 Антикоррупционной оговорки, и обязательств воздерживаться от запрещенных в пункте 3 Антикоррупционной оговорки действий и/или неполучения другой стороной в установленный срок подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет, Исполнитель или Заказчик имеет право расторгнуть настоящий Договор в одностороннем порядке, полностью или в части, направив письменное уведомление о расторжении. Сторона, по чьей инициативе был расторгнут настоящий Договор, в соответствии с положениями настоящего пункта, вправе требовать возмещения реального ущерба, возникшего в результате такого расторжения.



Плановые объемы услуг по передаче электрической энергии и мощности на 2022 год

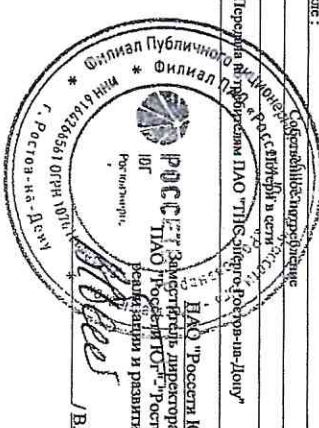
ООО «СК «ТЕСИА»
(наименование газовой организации)

к Договору № Б/2022/00045568 от 10.12.2021 г. Приложение № 11

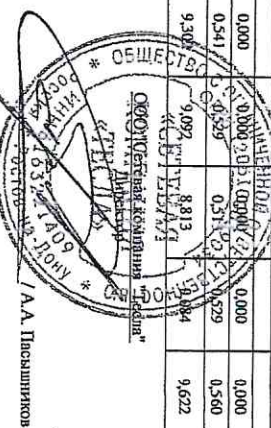
Итого сальдированный перекрет электроэнергии:	Удельная мощность, кВт	Пример годового потребления, кВт*ч	13 том числе по кварталам и месяцам												ТОИ
			I квартал			II квартал			III квартал			IV квартал			
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	
5 346,325	5 452,182	5 646,415	4 915,656	4 522,252	4 711,134	5 022,486	4 956,775	4 644,564	4 834,709	5 025,355	5 389,541	60 467,293			
11,100	11,423	11,993	9,804	8,861	10,026	9,843	9,622	9,326	9,612	10,182	12,052	10,320			

ПО СВЭС	Филиал ПАО "Россети Ю-У" "Ростовэнерго"	электроэнергия	ВНЧ, кВт	Пример	13 том числе по кварталам и месяцам												ТОИ
					I квартал			II квартал			III квартал			IV квартал			
					январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	
1	Губокинский карьерный завод, ПС 35/10кВ КЭС/КМ, КРУН 10 кВ, №161, 2, 4, 16	электроэнергия	СН-2	Пример	263,33	332,08	404,66	393,49	393,96	338,20	388,79	415,24	403,89	399,46	357,07	344,76	4 434,95
2	Оп.233 ВЛ-110кВ "БЗ-Ялаторская-Сингоровская-Сиднинская" на ПС 110кВ Оп.233 ВЛ-110кВ "Богдановая ШТФ-Ялаторская-Сингоровская-Сиднинская" на ПС 110кВ Сиднинская.	электроэнергия	ВН	Пример	4 624,29	4 580,47	4 785,17	4 062,16	3 785,16	3 971,87	4 203,43	4 068,87	3 814,01	3 987,08	4 199,92	4 535,20	50 617,63
3	Алексеево, Опора №12/11 ВЛ 6кВ №804 ПС 35/6кВ АС-8, г. Аксий, Дюстровск ПС 110/10/6кВ В28 №28-65, 28-66	электроэнергия	СН-2	Пример	184,33	226,88	213,84	216,30	154,01	199,19	202,15	197,18	193,84	189,33	196,34	195,77	2 369,16
4	Сырахово, Сельхозхоз погребовые Потери в сети	электроэнергия	СН-2	Пример	0,34	0,41	0,29	0,29	0,28	0,36	0,37	0,36	0,35	0,34	0,36	0,36	0,36
5	Алексеево, Опора №12/11 ВЛ 6кВ №804 ПС 35/6кВ АС-8, г. Аксий, Дюстровск ПС 110/10/6кВ В28 №28-65, 28-66	мощность	СН-2	Пример	151,32	161,41	131,14	126,10	95,84	100,88	108,17	151,32	121,06	126,10	136,19	161,41	1 570,93
6	Алексеево, Опора №12/11 ВЛ 6кВ №804 ПС 35/6кВ АС-8, г. Аксий, Дюстровск ПС 110/10/6кВ В28 №28-65, 28-66	мощность	СН-2	Пример	0,68	0,72	0,59	0,56	0,43	0,45	0,48	0,68	0,54	0,56	0,61	0,72	0,58
7	Сырахово, Сельхозхоз погребовые Потери в сети	мощность	СН-2	Пример	123,06	151,34	111,60	117,60	93,28	100,99	119,94	124,17	111,77	132,74	135,83	152,40	1 474,73
8	Сырахово, Сельхозхоз погребовые Потери в сети	мощность	СН-2	Пример	0,55	0,68	0,50	0,53	0,42	0,45	0,54	0,55	0,50	0,59	0,61	0,68	0,55
9	Сырахово, Сельхозхоз погребовые Потери в сети	электроэнергия	СН-2	Пример	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Сырахово, Сельхозхоз погребовые Потери в сети	электроэнергия	СН-2	Пример	294,05	299,87	310,55	270,36	248,72	259,11	276,24	272,62	255,45	265,91	276,39	296,42	3 325,71
11	Сырахово, Сельхозхоз погребовые Потери в сети	электроэнергия	СН-2	Пример	5 052,28	5 152,31	5 335,86	4 615,29	4 273,53	4 452,02	4 746,25	4 684,15	4 389,11	4 568,80	4 748,96	5 093,12	57 141,69

Итого заявленная мощность:	Удельная мощность, кВт	Пример годового потребления, кВт*ч	13 том числе по кварталам и месяцам												ТОИ
			I квартал			II квартал			III квартал			IV квартал			
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	
11,100	11,423	11,993	9,804	8,861	10,026	9,843	9,622	9,326	9,612	10,182	12,052	10,320			
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
0,610	0,628	0,660	0,539	0,487	0,551	0,541	0,529	0,512	0,529	0,560	0,663	0,568			
10,489	10,795	11,334	9,264	8,374	9,475	9,307	9,097	8,813	9,084	9,622	11,389	9,753			



В.В. Дятлов



И.А. Пышкинов