

Информация о закупке электрической энергии для компенсации потерь

№	Контрагент	Договор	Примечание
1	ОАО "Кузбассэнергосбыт"	Договор купли-продажи электрической энергии (мощности) для целей компенсации потерь в электрических сетях №101640 от 01.04.2015	Приложение 1

ДОГОВОР № 101640

"01" апреля 2015 г.

купли-продажи электрической энергии (мощности)
для целей компенсации потерь
в электрических сетях

Общество с ограниченной ответственностью
"ВОДОКАНАЛ"
(полное наименование)

ООО "ВОДОКАНАЛ"
(сокращённое наименование)

654006, Кемеровская обл., г.Новокузнецк, пр-т Строителей, 98
(почтовый адрес)

Гарантирующий поставщик:

Генеральный директор	Петров Леонид Прохорович	(3842)45-33-00
Первый заместитель генерального директора	Элер Владимир Федорович	(3842) 35-27-75
Технический директор	Кранзеев Владимир Александрович	(3842)45-33-01
Начальник договорного отдела	Сулейманова Марина Михайловна	(3842)45-38-07
Инженер по договорам	Дробот Ольга Александровна	(3842)35-06-79

Сетевая компания:

Генеральный директор	Тихонова Татьяна Евгеньевна	(3843) 79-04-94
----------------------	-----------------------------	-----------------

Открытое акционерное общество «Кузбасская энергетическая сбытовая компания» (ОАО «Кузбассэнергосбыт»), именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице первого заместителя генерального директора Элера Владимира Федоровича, действующего на основании доверенности №80-03/2957 от 27.06.2014г., с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «ВОДОКАНАЛ» (ООО «ВОДОКАНАЛ»), именуемое в дальнейшем «Сетевая компания», в лице генерального директора Тихоновой Татьяны Евгеньевны, действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. По настоящему договору Гарантирующий поставщик обязуется осуществлять продажу Сетевой компании электрической энергии (мощности) для целей компенсации потерь в электрических сетях Сетевой компании.

1.2. Сетевая компания обязуется принимать и своевременно оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность).

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

Сетевая организация - филиал ОАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС».

Смежные сетевые организации (ССО) - сетевые организации, включенные в Реестр энергоснабжающих организаций Кемеровской области, в отношении которых осуществляется государственное регулирование, раздел III «Услуги по передаче и распределению электрической энергии (мощности)», группа 3.1 «Хозяйствующие субъекты, оказывающие услуги по передаче электрической энергии межсетевых характера на территории Кемеровской области», и включенных органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов субъекта Российской Федерации в перечень сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых учтена при утверждении (расчете) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Кемеровской области на соответствующий период регулирования.

Сетевая компания (ООО «ВОДОКАНАЛ») – потребитель электрической энергии для целей компенсации потерь в электрических сетях.

Потребители - физические и юридические лица, приобретающие электрическую энергию у Гарантирующего поставщика для собственных нужд и имеющие на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающие устройства, технологически присоединенные в установленном порядке к электрической сети Сетевой компании, в том числе и опосредованно, а также энергосбытовые организации, приобретающие энергию у Гарантирующего поставщика для дальнейшей перепродажи.

Точка приема - место в электрической сети Сетевой компании, находящееся на границе балансовой принадлежности электросетевого оборудования Сетевой компании и Смежных сетевых организаций, в котором определяется сальдированный объем энергии, поступившей в сеть Сетевой компании.

Точки приема определены Сторонами в *Приложении № 4.1.* к договору, которое является неотъемлемой частью настоящего договора.

Точка поставки – место в электрической сети, находящееся на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителей Гарантирующего поставщика и являющееся местом исполнения обязательства по поставке электрической энергии, в котором определяется количество энергии, отпущенной из сети Сетевой компании.

Точки поставки определены Сторонами в *Приложении № 4.2.* к договору, которое является неотъемлемой частью настоящего договора.

Расчетный период – календарный месяц, начало которого определяется с 00 часов 00 минут московского времени первого дня месяца и заканчивается в 24 часа 00 минут московского времени последнего дня этого месяца. Первым расчетным периодом по настоящему Договору

является период, начало которого определяется с даты вступления в силу настоящего Договора и заканчивается в 24 часа 00 минут московского времени последнего дня месяца, в котором вступил в силу договор.

Нерегулируемые цены — цены, рассчитанные Гарантирующим поставщиком в соответствии с порядком определения цены, установленным на момент оплаты по настоящему договору действующим законодательством Российской Федерации на соответствующий расчётный период.

Правила розничных рынков - «Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденные постановлением Правительства РФ от 04 мая 2012 года № 442.

Сводный прогнозный баланс - Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденный Федеральной службой по тарифам (ФСТ России) на соответствующий период.

Иные используемые понятия имеют значение, определенное Федеральным законом от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", иными нормативными правовыми актами.

1.4. Границы балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности за состояние и обслуживание электроустановок между Сетевой компанией, Сетевой организацией, Смежными сетевыми компаниями и Потребителями установлена актами раздела границ балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности за состояние и обслуживание электроустановок, являющимися неотъемлемой частью настоящего договора.

2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА

2.1. *Гарантирующий поставщик имеет право:*

2.1.1. Осуществлять проверку соблюдения Сетевой компанией требований к порядку учета электрической энергии, в том числе проведение проверок приборов расчетного учета, принадлежащих Сетевой компании и установленных в границах объектов электросетевого хозяйства Сетевой компании.

2.1.2. В одностороннем порядке отказаться от исполнения договора полностью, в случае если Сетевой компанией не исполняются или исполняются ненадлежащим образом обязательства по оплате, уведомив Сетевую компанию об этом за 10 рабочих дней до заявляемой им даты отказа от договора.

2.2. *Гарантирующий поставщик обязан:*

2.2.1. Обеспечивать продажу Сетевой компании электрической энергии (мощности) в количестве, установленном договором и качестве, установленном требованиями законодательства Российской Федерации и разделом 5 настоящего договора.

2.2.2. Урегулировать в интересах Сетевой компании отношения с организациями, относящимися к коммерческой инфраструктуре рынка энергии (мощности), по оказанию услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии (за исключением услуг по передаче энергии).

2.2.3. Производить расчет за электрическую энергию (мощность) и услуги по выбранной Сетевой компанией ценовой категории, в соответствии с Правилами розничных рынков и с пунктами 7.8., 7.9. настоящего договора.

2.2.4. В случае заключения с Потребителем договора электроснабжения (купли-продажи электрической энергии (мощности)) предоставлять в адрес Сетевой компании сведения о заключенном договоре путем направления ей соответствующего уведомления в течение 3 рабочих дней со дня заключения договора способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления, а также предоставлять Сетевой компании информацию в виде электронных реестров о Потребителях, с которыми за период, истекший с даты последней передачи информации, заключены или расторгнуты договоры электроснабжения (купли-продажи электрической энергии (мощности)) в целях ее

использования при выявлении фактов осуществления Потребителями бездоговорного потребления электрической энергии.

2.2.5. При получении от Сетевой компании уведомления о расторжении настоящего договора в одностороннем порядке (направленного Гарантирующему поставщику Сетевой компанией в случае, предусмотренном пунктом 3.1.4 настоящего договора), выставить счет, либо, при наличии сумм, излишне внесенных Сетевой компанией в счет оплаты электрической энергии (мощности) по настоящему договору, направить Сетевой компании соответствующее извещение в течение 5 рабочих дней со дня получения уведомления о расторжении договора от Сетевой компании.

2.2.6. Предоставлять Сетевой компании счета и счета-фактуры, оформленные в порядке и сроки, предусмотренные действующим законодательством РФ и настоящим договором.

2.2.7. Оформлять совместно с Сетевой компанией акты сверки поставленной и оплаченной энергии не реже 1 раза в квартал.

2.2.8. В десятидневный срок в письменной форме сообщать Сетевой компании об изменениях банковских реквизитов, юридического и почтового адреса, электронного адреса (E-mail), наименования юридического лица и других реквизитов, влияющих на надлежащее исполнение договора, с предоставлением соответствующих документов.

2.2.9. Незамедлительно уведомлять Сетевую компанию при выявлении фактов неисправности или утраты приборов расчетного учета Потребителей, истечения межповерочного интервала, нарушениях схемы учета, о нарушениях защитных и пломбирующих устройств приборов учета.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СЕТЕВОЙ КОМПАНИИ

3.1. *Сетевая компания имеет право:*

3.1.1. Принимать энергию в количестве, предусмотренном п. 6.1 настоящего договора.

3.1.2. Выбирать ценовую категорию для расчетов по настоящему договору в соответствии с Правилами розничных рынков и пунктами 7.8., 7.9. настоящего договора, а также при условии оборудования Сетевой компанией точек приема/поставки приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, осуществлять планирование объемов потребления по часам суток.

3.1.3. Привлекать на основании соответствующих гражданско-правовых договоров для осуществления действий по установке, замене и (или) эксплуатации приборов учета лиц, отвечающих требованиям, установленным законодательством Российской Федерации для осуществления таких действий, при условии выполнения требований к порядку установки, замены и эксплуатации приборов учета установленных Правилами розничных рынков.

3.1.4. В одностороннем порядке отказаться от исполнения договора полностью или в одностороннем порядке уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые у Гарантирующего поставщика, путем приобретения части объемов электрической энергии (мощности) по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке или путем приобретения части объемов электрической энергии (мощности) на оптовом рынке при выполнении следующих обязанностей:

а) Сетевая компания обязана передать Гарантирующему поставщику письменное уведомление о расторжении или изменении договора не позднее, чем за 20 рабочих дней до заявляемой ей даты расторжения или изменения договора способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления;

б) Сетевая компания не позднее, чем за 10 рабочих дней до заявляемой ей даты расторжения или изменения договора оплатить Гарантирующему поставщику стоимость потребленной до заявленной даты расторжения или изменения договора электрической энергии (мощности), а также в случаях, предусмотренных Правилами розничных рынков, начисленной ей Гарантирующим поставщиком суммы компенсации в связи с полным отказом от исполнения

договора или с изменением договора, что должно быть подтверждено оплатой счета, выставяемого Гарантирующим поставщиком в соответствии с Правилами розничных рынков;

в) Сетевая компания не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой ей даты изменения договора предоставить Гарантирующему поставщику выписку из договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности), с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке, содержащую сведения о продавце, а также согласованные сторонами указанные в Правилах розничных рынков условия, обязательные при заключении такого договора, которая должна быть подписана уполномоченными лицами сторон такого договора и заверена печатями сторон такого договора; (предоставляется в случае заключения Сетевой компанией договора с производителем электрической энергии);

г) Сетевая компания обязана обеспечить предоставление Гарантирующему поставщику показаний приборов учета, используемых для расчетов по договору, на дату расторжения для осуществления окончательных расчетов за электрическую энергию (мощность);

д) Сетевая компания обязана произвести окончательный расчет за электрическую энергию (мощность) в сроки, предусмотренные разделом 7 настоящего договора;

3.1.5. С даты утраты Гарантирующим поставщиком его статуса перейти на обслуживание:

а) к организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика, вне зависимости от соблюдения условий, предусмотренных подпунктами (а), (б), (в) пункта 3.1.4. настоящего договора;

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

3.2. Сетевая компания обязана:

3.2.1. Оплачивать принятую энергию (мощность) и оказанные услуги в соответствии с условиями настоящего договора.

3.2.2. Урегулировать отношения по передаче электрической энергии в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 N 861, и уведомить Гарантирующего поставщика о дате заключения договора оказания услуг по передаче электрической энергии.

3.2.3. Обеспечить оснащение объектов электросетевого хозяйства Сетевой компании в точках приема электрической энергии приборами расчетного учета соответствующими требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений, а также Правилам розничных рынков.

3.2.4. Обеспечить сохранность, целостность и функционирование приборов учета принадлежащих Сетевой компании, установленных и допущенных в эксплуатацию в соответствии с их назначением на всей стадии их жизненного цикла со дня допуска в эксплуатацию до выхода из строя, включающих в том числе осмотры приборов учета, техническое обслуживание (при необходимости) и проведение своевременной поверки.

3.2.5. Незамедлительно уведомлять Гарантирующего поставщика и Сетевую организацию при выявлении фактов неисправности или утраты приборов расчетного учета, истечения межповерочного интервала, нарушениях схемы учета, о нарушениях защитных и пломбирующих устройств приборов расчетного учета.

3.2.6. В десятидневный срок в письменной форме сообщать Гарантирующему поставщику об изменениях банковских реквизитов, юридического и почтового адреса, электронного адреса (E-mail), наименования юридического лица и других реквизитов, влияющих на надлежащее исполнение договора, с предоставлением соответствующих документов.

3.2.7. Совместно с Гарантирующим поставщиком оформлять акты сверки поставленной и оплаченной энергии не реже 1 раза в квартал.

4. КОЛИЧЕСТВО ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

4.1. Договорное (плановое) количество приобретаемой у Гарантирующего поставщика электрической энергии, необходимой для целей компенсации потерь в сетях Сетевой компании устанавливается, по согласованию Сторон, в Приложении № 1 к настоящему договору.

4.2. Величина норматива потерь в электрических сетях Сетевой компании устанавливается в Приложении № 2 к настоящему договору в процентах к объему энергии, поставляемому в сеть Сетевой компании, на основании норматива технологических потерь, утвержденного для Сетевой компании приказом Минэнерго России на соответствующий расчетный год.

4.3. Изменение договорных величин приобретаемой электрической энергии допускается по соглашению Сторон на основании письменной заявки Сетевой компании, полученной Гарантирующим поставщиком не позднее, чем за десять дней до начала расчетного месяца.

4.4. Сетевая компания передает Гарантирующему поставщику сведения о плановых годовых объемах потребления электрической энергии для компенсации потерь в принадлежащих ей сетях (с разбивкой по месяцам) на следующий календарный год в следующие сроки: предварительная заявка - до 15 мая текущего года, окончательная заявка - до 1 ноября текущего года.

В случае непредставления Сетевой компанией окончательной заявки в установленный срок договорный объем потребления энергии для компенсации потерь на следующий год принимается равным указанному в предварительной заявке, а в случае отсутствия предварительной заявки - договорному объему потребления энергии для компенсации потерь в текущем году.

4.5. Количество энергии определяется с точностью ноль знаков после запятой в следующих единицах измерения: активная электрическая энергия – в кВт.ч. (киловатт в час).

5. КАЧЕСТВО ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

5.1. Качество поставляемой энергии должно соответствовать ГОСТ 32144-2013.

6. ОБЪЕМ ПОКУПКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

6.1. Фактический объем энергии, приобретаемый для целей компенсации потерь в электрических сетях Сетевой компании, определяется как произведение объема энергии, поставленной в электрическую сеть Сетевой компании (точки приема), на норматив потерь, установленный для данной Сетевой компании приказом Минэнерго России на соответствующий расчетный год, и согласованный сторонами в Приложении №2 к настоящему договору.

Объемы электрической энергии (мощности), принятой в объекты электросетевого хозяйства Сетевой компании из сетей Сетевой организации и Смежных сетевых организаций (точки приема), и отпущенной из объектов электросетевого хозяйства Сетевой компании (точки поставки) определяются Сторонами по окончании каждого расчетного периода на основании порядка учета электрической энергии (мощности) и применения расчетных способов при определении объема электрической энергии (мощности), в соответствии с Правилами розничных рынков.

6.2. На основании определенных в соответствии с пунктом 6.1. настоящего договора объемов потребления электрической энергии (мощности) Сетевая компания ежемесячно составляет баланс электрической энергии, который является основанием для определения фактических потерь электрической энергии, подлежащих покупке Сетевой компанией за соответствующий расчетный период.

6.3. Фактический объем электрической энергии, поставленной в объекты электросетевого хозяйства Сетевой компании (точки приема), и отпущенной из объектов электросетевого хозяйства Сетевой компании (точки поставки), определенными способами, согласованными

Сторонами в соответствии с Правилами розничных рынков предоставляется Гарантирующему поставщику Сетевой компанией в срок не позднее второго рабочего дня месяца, следующего за расчётным, по форме, установленной в Приложении № 6 к настоящему договору, в электронном виде на электронный адрес grts@mechel.com с обязательным уведомлением об отправке по телефону **8(3842) 35-06-79** и с последующим подтверждением переданной информации на бумажном носителе за подписью Сторон, указанных в Приложении № 6, не позднее седьмого числа месяца, следующего за расчётным.

6.4. В случае непредоставления сведений, указанных в пункте 6.3 настоящего договора, Гарантирующий поставщик самостоятельно определяет величину потерь путем распределения объема электрической энергии, рассчитанный как разность между совокупным объемом электрической энергии, приобретенной Гарантирующим поставщиком, и объемом электрической энергии, поставленной Гарантирующим поставщиком потребителям на розничном рынке и сетевым организациям, предоставившим сведения о фактических потерях электрической энергии в принадлежащих им объектах электросетевого хозяйства, пропорционально доле нормативных потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства таких сетевых организаций в суммарных нормативных потерях электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства всех сетевых организаций, приобретающих электрическую энергию (мощность) для компенсации потерь у такого Гарантирующего поставщика.

6.5. В случае если по данным, полученным от всех сетевых организаций, приобретающих электрическую энергию (мощность) для целей компенсации потерь у Гарантирующего поставщика, суммарная величина фактических потерь электрической энергии в принадлежащих им объектах электросетевого хозяйства отличается от объема электрической энергии, приобретенной Гарантирующим поставщиком на оптовом и розничном рынках (без учета потерь электрической энергии, учтенных в ценах (тарифах) на электрическую энергию на оптовом рынке), уменьшенного на объем электрической энергии, поставленной иным его потребителям (покупателям)), то объем образовавшейся разницы распределяется между сетевыми организациями при определении объема электрической энергии (мощности), подлежащей приобретению ими для компенсации потерь, следующим образом:

- если суммарная величина фактических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства по данным сетевых организаций больше указанного объема электрической энергии, то объем электрической энергии (мощности), подлежащий приобретению сетевой организацией для компенсации потерь, уменьшается на часть объема образовавшейся разницы, пропорциональную доле нормативных потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства данной сетевой организации в суммарных нормативных потерях электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства всех сетевых организаций, приобретающих электрическую энергию (мощность) для компенсации потерь у гарантирующего поставщика;
- если суммарная величина фактических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства по данным сетевых организаций меньше указанного объема электрической энергии, то объем электрической энергии (мощности), подлежащий приобретению сетевой организацией для компенсации потерь, увеличивается на часть объема образовавшейся разницы, пропорциональную доле нормативных потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства данной сетевой организации в суммарных нормативных потерях электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства всех сетевых организаций, приобретающих электрическую энергию (мощность) для компенсации потерь у гарантирующего поставщика.

6.6. В пунктах 6.4-6.5 настоящего договора термин «сетевые организации» указан в значении, определенном Правилами розничных рынков.

6.7. Порядок учета электрической энергии (мощности) и применения расчетных способов при определении объема электрической энергии принятой в объекты электросетевого

хозяйства Сетевой компании и отпущенной из объектов электросетевого хозяйства Сетевой компании определяется Правилами розничных рынков.

7. ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

7.1. Расчеты за полученную энергию (мощность) производятся по нерегулируемым (свободным) ценам.

Гарантирующий поставщик после окончания расчетного периода доводит до сведения Сетевой компании рассчитанные за прошедший расчетный период предельные уровни нерегулируемых цен путем размещения соответствующей информации на сайте Гарантирующего поставщика (www.kuzesc.ru, Кузбассэнергобыт.рф).

В случае, если в ходе исполнения договора вступил в силу нормативный правовой акт, изменяющий порядок определения цены за энергию (мощность), то новый порядок определения цен и (или) новые цены становятся обязательными с момента их введения и не требуют дополнительного согласования сторон.

7.2. Сетевая компания обязана оплачивать по настоящему договору:

7.2.1. стоимость энергии (мощности) по первой ценовой категории (для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период) в объеме фактического потребления энергии для целей компенсации потерь за расчетный период по нерегулируемым ценам.

7.2.2. стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии (за исключением услуг по передаче электрической энергии).

7.3. Стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой Сетевой компанией для целей компенсации потерь в электрических сетях, рассчитывается по формуле:

$$S = \text{MIN} [\Delta V_{\text{факт}}; \Delta V_{\text{баз}}] \times T_{\text{сво}}^{\text{сво}} + (\Delta V_{\text{факт}} - \Delta V_{\text{баз}}) \times T_{\text{потр}}^{\text{сво}} - \Delta V_{\text{нагр}} \times T_{\text{нагр}}$$

где

$\Delta V_{\text{факт}}$ - фактический объём электрической энергии (мощности), приобретаемый Сетевой компанией для целей компенсации потерь в электрических сетях, определяемый в соответствии с пунктом 6.1. настоящего договора.

$\Delta V_{\text{баз}}$ - доля объёмов потерь электрической энергии, учтённых для Сетевой компании в Сводном прогнозном балансе электрической энергии и мощности (Приложение №3 к настоящему договору)

**При этом, если разность $(\Delta V_{\text{факт}} - \Delta V_{\text{баз}})$ составит отрицательную величину, в расчётной формуле для определения стоимости электрической энергии (мощности), приобретаемой Сетевой компанией для целей компенсации потерь в электрических сетях данная составляющая принимается равной нулю.*

$T_{\text{сво}}^{\text{сво}}$ - предельный уровень нерегулируемой цены электрической энергии (мощности), для первой ценовой категории (для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период) определенный Гарантирующим поставщиком в соответствии с Основными положениями, с учётом сбытовой надбавки установленной в отношении сетевых организаций;

$T_{\text{потр}}^{\text{сво}}$ - предельный уровень нерегулируемой цены электрической энергии (мощности), для первой ценовой категории (для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период) определенный Гарантирующим поставщиком в соответствии с Основными положениями, с учётом сбытовой надбавки, установленной в отношении потребителей, относящихся к подгруппе группы «прочие потребители» с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт.

$\Delta V_{\text{нагр}}$ - объём расчётных нагрузочных потерь в электрических сетях Сетевой компании в энергорайоне Гарантирующего поставщика, оплаченных участниками оптового рынка электрической энергии и мощности, отнесенный Гарантирующим поставщиком на долю Сетевой компании;

*В случае, если компенсация нагрузочных потерь в полном объёме осуществляется Сетевой организацией, то данная составляющая $\Delta V_{\text{нагр}} = 0$, в ином случае $\Delta V_{\text{нагр}}$ для Сетевой компании рассчитывается Гарантирующим поставщиком пропорционально доле технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях, учтенного в Сводном прогнозном балансе электрической энергии и мощности на соответствующий расчетный период в отношении Сетевой компании.

$T_{\text{нагр}}$ - стоимость плановых нагрузочных потерь в электрических сетях Сетевой компании в энергорайоне Гарантирующего поставщика, предоставленных для расчета стоимости электрической энергии, покупаемой Сетевой компанией на розничном рынке, определяемая для Гарантирующего поставщика ОАО «АТС» на основе Правил оптового рынка электрической энергии (мощности) и Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка.

7.4. Сетевая компания обязана произвести оплату энергии (мощности) и услуг путем перечисления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика в следующем порядке:

- до 10 числа расчётного месяца – 30% стоимости энергии (мощности) планируемого месячного количества энергии;
- до 25 числа расчётного месяца – 40% стоимости энергии (мощности) планируемого месячного количества энергии;
- до 18 числа месяца, следующего за расчетным - окончательный расчет за фактическое потребление энергии (мощности) в расчетном месяце, с обязательным уведомлением Гарантирующего поставщика о произведенном платеже на факс **8(3843)93-19-32**.

Расчёт суммы промежуточных платежей осуществляется с применением фактической средней цены на электроэнергию (мощность), сложившейся за месяц, предшествующий предыдущему по отношению к планируемому.

В случае нарушения Сетевой компанией двух сроков платежа, указанных в настоящем пункте, Гарантирующий поставщик без согласования с Сетевой компанией имеет право выставить на расчетный счет Сетевой компании платежные требования об оплате за энергию (мощность) и услуги в вышеуказанные сроки, которые подлежат исполнению с акцептом плательщика (Сетевой компании).

7.5. Счет-фактура со счетом выписывается Гарантирующим поставщиком на основании данных, представленных (рассчитанных) в соответствии с разделом 6 настоящего договора. Сетевая компания получает счет-фактуру у Гарантирующего поставщика по доверенности под роспись, неполученные счета фактуры направляется Сетевой компании почтой.

На полученную от Сетевой компании оплату в счет следующего расчётного месяца, Гарантирующий поставщик выставляет счета-фактуры в сроки, установленные действующим законодательством РФ.

Неполучение Сетевой компанией счёта-фактуры не является основанием для нарушения сроков оплаты.

7.6. В случае, если оплата по пункту 7.4 настоящего договора превысит сумму, причитающуюся к оплате за фактическое потребление энергии, переплата относится на погашение имеющейся задолженности, либо учитывается в счет оплаты за следующий месяц.

7.7. При оплате Сетевой компанией и/или третьим лицом самостоятельно платежным поручением на расчетный счет Гарантирующего поставщика необходимо в платежном поручении указывать назначение платежа, в том числе номер договора и месяц, в счет которого производится оплата. В случае неясного назначения платежа или его отсутствия платеж считается произведенным в счет погашения задолженности Сетевой компании за период, определяемый Гарантирующим поставщиком.

7.8. Сетевая компания вправе в текущем периоде регулирования (расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике) изменить ценовую категорию с первой на вторую, третью или пятую ценовую категорию при условии:

- установки и допуска в эксплуатацию соответствующих приборов расчетного учета, позволяющих измерять объемы потребления электрической энергии по часам (зонам) суток по всем точкам поставки/отпуска в границах балансовой принадлежности Сетевой компании (за исключением точек поставки/отпуска на объектах напряжением 10 кВ и ниже, при условии, что суммарная максимальная мощность всех точек поставки не превышает 2,5 % максимальной мощности всех точек поставки в единых границах балансовой принадлежности Сетевой компании);

- письменного уведомления Гарантирующего поставщика об изменении ценовой категории не позднее, чем за 10 рабочих дней до начала расчетного периода, с которого предполагается изменить ценовую категорию;

- подписания дополнительного соглашения к настоящему договору, предусматривающего обязанности Сетевой компании, в соответствии с выбранной ценовой категорией (в том числе о порядке осуществления почасового планирования объемов потребления электрической энергии), оформленного Гарантирующим поставщиком на основании уведомления Сетевой компании, в течение 10 дней с момента получения данного соглашения.

- предоставления Гарантирующему поставщику планового почасового потребления энергии не позднее 25 числа месяца предшествующего планируемому (в случае перехода на пятую ценовую категорию).

7.9. Сетевая компания выбирает ценовую категорию на последующий период регулирования (расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике) посредством письменного уведомления, Гарантирующего поставщика в течение одного месяца с даты принятия решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по Кемеровской области. В случае отсутствия уведомления о выборе ценовой категории на каждый последующий период регулирования расчеты осуществляются по ценовой категории, которая применялась в предыдущем периоде регулирования.

8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

8.4. За ненадлежащее исполнение или неисполнение условий настоящего договора Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством и настоящим договором.

8.5. В рамках настоящего договора Гарантирующий поставщик несет перед Сетевой компанией ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по договору, в том числе за действия лиц, привлеченных им для оказания услуг, которые являются неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителям. За неоказание или ненадлежащее оказание услуг по передаче электрической энергии ответственность перед Сетевой компанией несет оказывающая такие услуги сетевая организация.

8.6. Гарантирующий поставщик не несет материальной ответственности за неисполнение обязанности, предусмотренной п. 2.1.1 настоящего договора, в следующих случаях:

- при наличии вины Сетевой компании;
- ограничения или прекращения подачи энергии Сетевой компании посредством противоаварийной автоматики (АЧР, САОН, АСН, ЧАПВ, АПВ, АВР) в случаях необходимости принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварии (аварийных режимов) в работе систем электроснабжения.

8.7. В случае нарушения Сетевой компанией сроков оплаты, предусмотренных пунктом 7.4 настоящего договора, Гарантирующий поставщик вправе начислить и потребовать от Сетевой компании уплаты пени в размере 1/300 ставки рефинансирования Центрального банка РФ.

действующей на день, когда обязательство по оплате должно быть исполнено, за каждый день просрочки платежа.

8.8. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если это явилось следствием форс-мажорных обстоятельств: стихийных явлений (наводнение, пожар, землетрясение, ураган), обледенения ЛЭП и/или электрооборудования, военных действий любого характера, диверсий, террористических актов, забастовок.

9. ПОРЯДОК РАСТОРЖЕНИЯ ДОГОВОРА

9.4. Настоящий договор может быть расторгнут:

- а) по соглашению Сторон;
- б) по решению суда в случаях, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации;
- в) в одностороннем порядке по инициативе Сетевой компании в случаях, предусмотренных пунктом 3.1.4 настоящего договора;
- д) в одностороннем порядке по инициативе Гарантирующего поставщика в случае если Сетевой компанией не исполняются или исполняются ненадлежащим образом обязательства по оплате, (при этом Гарантирующий поставщик уведомляет Сетевую компанию об этом за 10 рабочих дней до заявляемой им даты отказа от договора).

9.5. При передаче объектов электросетевого хозяйства другому юридическому лицу Сетевая компания обязана:

- а) за 30 дней направить письменное сообщение Гарантирующему поставщику о предстоящем расторжении договора;
 - б) сдать акт показаний электрических счетчиков Гарантирующему поставщику и в Сетевую организацию;
 - в) произвести полный расчет за потребленную электрическую энергию.
- При невыполнении условий данного пункта договор считается действующим.

9.6. Если Сетевая компания расторгла договор с Гарантирующим поставщиком в отношении объектов электросетевого хозяйства, потребление электрической энергии которыми в целях компенсации потерь продолжается после даты и времени его расторжения, и при этом еще не наступили дата и время начала поставки электрической энергии в отношении таких объектов электросетевого хозяйства по договорам, заключенным на розничном рынке, или по договорам, заключенным на оптовом рынке, то такое потребление электрической энергии рассматривается как бездоговорное потребление и влечет последствия бездоговорного потребления.

10. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

10.4. Настоящий договор вступает в силу с 00 часов 00 минут 01.04.2015г. и действует по 24 часа 00 минут московского времени 31.12.2015 г.

10.5. Договор считается продленным на тот же срок и на тех же условиях, если за 30 дней до окончания срока его действия Сетевая компания не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора. Если за 30 дней до окончания срока действия договора, Сетевой компанией внесено предложение об изменении договора или заключении нового договора, то отношения Сторон до изменения договора или до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями ранее заключенного договора.

10.6. При нарушении Сетевой компании порядка уведомления Гарантирующего поставщика о расторжении или изменении договора в установленные настоящим договором сроки и (или) при нарушении ей требования о выполнении условий, предусмотренных пунктом 3.1.4. настоящего договора, определенные настоящим договором обязательства Сетевой компании и Гарантирующего поставщика сохраняются в неизменном виде вплоть до момента надлежащего выполнения указанных требований Сетевой компанией.

11. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

11.4. По всем вопросам, не урегулированным настоящим договором, Стороны руководствуются действующим законодательством РФ.

11.5. Все споры и разногласия, возникающие из настоящего договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его выполнения, нарушения, прекращения, подлежат разрешению в Арбитражном суде Кемеровской области.

11.6. Настоящий договор заключен в соответствии с положениями законов РФ и (или) иных нормативных правовых актов, действующих на момент его заключения. В случае вступления в силу после заключения договора законов РФ и (или) иных нормативных правовых актов, устанавливающих иные правила исполнения публичных договоров или содержащих иные правила деятельности гарантирующего поставщика, а также регулирующих договорные отношения на розничных рынках электрической энергии, то установленные такими документами новые нормы обязательны для Сторон с момента их вступления в силу, если самими нормативными правовыми актами не установлен иной срок. В целях приведения действующего договора в соответствие с новыми нормами Гарантирующий поставщик в течение 1 месяца с момента вступления в силу нормативных правовых актов направляет Сетевой компании уведомление об изменении условий договора.

11.7. В случае, если новая норма предусматривает положение, которое может быть изменено соглашением Сторон, то Стороны обязуются достичь такое соглашение в течение одного месяца с момента получения Сетевой компанией соответствующего уведомления от Гарантирующего поставщика. При недостижении согласия в указанный срок согласованным является условие, определенное в нормативном правовом акте. Действие такого условия распространяется на отношения Сторон, возникшие с даты вступления в силу нормативного правового акта, независимо от даты достижения соглашения по нему.

11.8. После получения Сторонами уведомлений о смене банковских реквизитов, юридического, почтового, электронного адресов одной из Сторон, новые реквизиты и адреса становятся неотъемлемой частью договора и не требуют дополнительного согласования Сторонами.

11.9. Любые изменения и дополнения к настоящему договору должны быть оформлены в письменном виде и подписаны полномочными представителями Сторон, после чего они становятся неотъемлемой частью настоящего договора за исключением случаев, установленных в п.п. 11.4 и 11.5 настоящего договора.

11.10. Изменение, расторжение или прекращение действия настоящего договора не освобождает Стороны от взаимных расчетов за проданную (поставленную) электрическую энергию (мощность).

11.11. Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

11.12. Перечень приложений, являющихся неотъемлемой частью настоящего договора:

Приложение № 1: «Договорная (плановая) величина отпуска электрической энергии для целей компенсации потерь в электрических сетях Сетевой компании»;

Приложение № 2: «Величина норматива потерь в электрических сетях Сетевой компании в процентах к объему электрической энергии, поставляемому в сеть Сетевой компании»;

Приложение № 3: «Объемы потерь электрической энергии Сетевой компании, учтенные в Сводном прогнозном балансе электрической энергии и мощности»;

Приложение № 4.1: «Перечень точек приема электрической энергии в сеть Сетевой компании»;

Приложение № 4.2: «Перечень точек поставки электрической энергии из сети Сетевой компании»;

Приложение № 5: «Список полномочных представителей сторон, имеющих право ведения переговоров, подписания ежемесячных отчетов о потреблении, телефоны, факс и e-mail для оперативной связи»;

Приложение № 6: «Форма акта учета приёма электрической энергии в сеть Сетевой компании за расчётный месяц текущего года»;

Приложение: Акты на установление границ обслуживания и ответственности за состояние сетей и электрооборудования

12. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Гарантирующий поставщик:

Банковские реквизиты:

ОАО «Кузбассэнергосбыт»
650036, Российская Федерация, г. Кемерово, пр-т Ленина, 90/4
ИНН 4205109214 КПП 424950001
Новосибирский филиал ОАО Банка «ФК Открытие»
Расчетный счет: 40 702 810 906 110 000 038
Корреспондентский счет: 30 101 810 550 040 000 839
БИК 043207750

Юридические адреса:

Наименование Гарантирующего поставщика: ОАО «Кузбассэнергосбыт»
ОКПО 00127290, ОКВЭД 40.10.3, ИНН/КПП 4205109214/424950001,
Юридический адрес: 650036, Российская Федерация, г. Кемерово, пр-т Ленина, 90/4
Почтовый адрес: 650036, Российская Федерация, г. Кемерово, пр-т Ленина, 90/4
Телефон/факс (384-2) 45-33-09, 35-00-24
Сайт: Кузбассэнергосбыт.рф

Сетевая компания:

Банковские реквизиты:

Плательщик: ООО «ВОДОКАНАЛ»
ИНН/КПП 4217166136/421701001
Банк Плательщика: АКБ «КУЗНЕЦКБИЗНЕСБАНК»
БИК 043207612
Расчетный счет: 40 702 810 200 000 000 494
Корреспондентский счет: 30 101 810 600 000 000 740

Юридические адреса:

Наименование Сетевой компании: ООО «ВОДОКАНАЛ»
ОГРН 1144217006966, ОКПО 03272880, ОКВЭД 41.00, ИНН/КПП 4217166136/421701001,

Договор купли-продажи электрической энергии для целей компенсации потерь от 01.04.2015 г. № 101640

Юридический адрес: 654005, Кемеровская обл., г.Новокузнецк, пр-т Строителей, 98
Почтовый адрес: 654005, Кемеровская обл., г.Новокузнецк, пр-т Строителей, 98
Почтовый адрес бухгалтерии: 654005, Кемеровская обл., г.Новокузнецк, пр-т Строителей, 98
Телефон/факс (384-3)79-04-94
Сайт: offise@vdk.ru

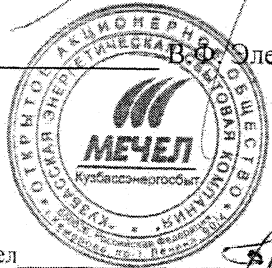
Реквизиты для счетов - фактур:

Грузополучатель: ООО «ВОДОКАНАЛ»
Почтовый адрес грузополучателя: 654005, Кемеровская обл., г.Новокузнецк, пр-т Строителей, 98
Покупатель (полное наименование):
Общество с ограниченной ответственностью «ВОДОКАНАЛ»
Адрес покупателя: 654005, Кемеровская обл., г.Новокузнецк, пр-т Строителей, 98

«Гарантирующий поставщик»
ОАО «Кузбассэнергосбыт»
Первый заместитель генерального директора

«Сетевая компания»
ООО «ВОДОКАНАЛ»
Генеральный директор

МП



В.Ф. Элер



Т.Е. Тихонова

Подписи:

Юридический отдел _____

Отдел реализации
электроэнергии юридическим лицам _____

Отдел по работе на ОРЭиМ _____

Отдел технического аудита _____

ОРЭиМ _____

Договорный отдел _____



ФОРМА

к договору от 01.04.2015 г. № 1016/09
кули-продажи электрической энергии (мощности)
для целей компенсации потерь в электрических сетях

Договорная (плановая) величина отпуска электрической энергии для целей компенсации потерь в электрических сетях
Сетевой компании

на 2015_год

	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	год
Тыс. кВтч													

"Гарантирующий поставщик"

ОАО «КузбассэнергоСбыт»

Первый заместитель генерального директора

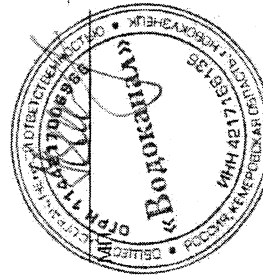


В.Ф. Элер

"Сетевая компания"

ООО «Водоканал»

Генеральный директор



Т.Е. Тихонова

Приложение № 2
к договору от 01.04.2015 г. № 101640
купли-продажи электрической энергии (мощности)
для целей компенсации потерь в электрических сетях

Величина норматива потерь в электрических сетях Сетевой компании
в процентах к объёму электрической энергии, поставляемому в сеть Сетевой компании

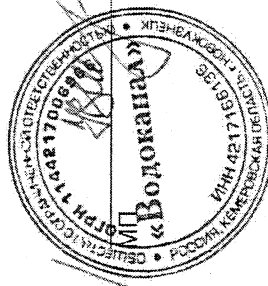
	%
	2015 год
Норматив потерь от поступления в сеть	3,52%

"Гарантирующий поставщик"
ОАО «Кузбассэнергобыт»
Первый заместитель генерального директора



В. Ф. Элер

"Сетевая компания"
ООО «Водоканал»
Генеральный директор



Т. Е. Тихонова

Приложение № 1
к договору от 01.04.2015 г. № 1016-40
купли-продажи электрической энергии (мощности)
для целей компенсации потерь в электрических сетях

Объёмы потерь электрической энергии Сетевой компании, учтённые в Сводном прогножном балансе электрической энергии и мощности
на 2015 год

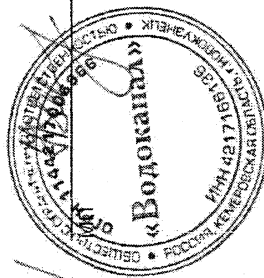
Показатель	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Год
Потери в электрической сети, млн. кВтч	-	0,0103	0,0089	0,0087	0,0090	0,0075	0,0072	0,0071	0,0079	0,0084	0,0085	0,0090	0,0925

"Гарантирующий поставщик"
ОАО «Кузбассэнерго-сбыт»
Первый заместитель генерального директора



В.Ф. Элер

"Сетевая компания"
ООО «Водоканал»
Генеральный директор



Т.Е. Тихонова

Перечень точек приема электрической энергии в сеть Сетевой компании ООО "Волоканал"

№ п/п	Наименование точки приема			Место установки учета				Класс напряжения фактический, кВ	Класс напряжения по тарифу, кВ	Технические характеристики учета						Коэффициент от комплекса КТТ+КТН	Валюсовая принадлежность учета	Линия от ТЭП до прибора учета				Потери электроэнергии в сети, %	Примечание			
	Наименование ПС (ТП)	Наименование присоединения	Описание границ балансовой принадлежности	Тип	Дата поверки	Класс точности	Вид энергии			Запасной номер	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации	Тип	Класс точности			Коэффициент трансформации	Расстояние от ТЭП до прибора учета, км	Марка провода (кабели) ВЛ (КЛ)	Сечение			Тип силового трансформатора		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
1 Из сети ОАО "РУСАЛ Новокузнецк" по точкам поставки электрической энергии с оптового рынка																										
1.1.	ЦП-13 КНС-301	КНС-301	контактное соединение кабелей наконечников на выведенных гребнях линейного разъединителя фидера "Волоканал" в РУ-6 кВ ЦП-13, контактное соединение кабелей линии фидера "Волоканал" от ЦП-6	ЦП-13	ком	10	СН-2 EA 05L-B-3	СЭТ-4ТМ.02.2			A	1082689	ТПЛ-10М	30/5		НТМК 6		6000/10	360	ООО "Волокан ад"						
1.2.	ЦП-6 КНС 401	КНС-301		ЦП-6	ком	10	СН-2 EA 05L-B-3				A	1082692		180/5				6000/10	1800	ООО "Волокан ад"						
2 Из сети филиала ОАО "МРСК Сибирь" - "Кузбассэнерго-РЭС" по точкам поставки электрической энергии с розничного рынка																										
2.1.	ПС "Володыбор" (Муски)	ф. 10-5В0С	наконечники кабелей отходящих фидеров ф. 10-5-В0С, ф. 10-12-В0С	ПС "Володыбор"	ком	10	ВН	СЭТ-4ТМ.02.2			A	12013108		400/5				10000/100	8 000	ООО "Волокан ад"						
2.2.	ПС "Володыбор" (Муски)	ф. 10-12В0С	ПС "Володыбор"	ПС "Володыбор"	ком	10	ВН	СЭТ-4ТМ.02.2			A	02030598		400/5				10000/100	8 000	ООО "Волокан ад"						
2.3.	ПС "Володыбор" (Муски)	ф. 10-4Н2	наконечники кабелей отходящих фидеров ф. 10-4-Н2, ф. 10-13-4Н2	ПС "Володыбор"	ком	10	ВН	СЭТ-4ТМ.02.2			A	02034028		600/5				10000/100	12 000	ООО "Волокан ад"						
2.4.	ПС "Володыбор" (Муски)	ф. 10-13Н2	ПС "Володыбор"	ПС "Володыбор"	ком	10	ВН	СЭТ-4ТМ.02.2			A	02030201		600/5				10000/100	12 000	ООО "Волокан ад"						
2.5.	ПС "Володыбор" (Муски)	ф. 10-6БУ2	наконечники кабелей отходящих фидеров ф. 10-6-БУ2 ПС "Володыбор"	ПС "Володыбор"	ком	10	ВН	СЭТ-4ТМ.02.2			A	02032092		400/5				10000/100	8 000	ООО "Волокан ад"						
2.6.	ПС "Володыбор" (Муски)	ф. 10-17к	ф. 10-17к	ф. 10-17к	ком	10	ВН	СЭТ-4ТМ.02.2			A	10030014		100/5				10000/100	2000	ООО "Волокан ад"						
2.7.	ПС "Володыбор" (Муски)	ф. 10-24к	ф. 10-24к	ф. 10-24к	ком	10	ВН	СЭТ-4ТМ.02.2			A	04021888		100/5				10000/100	2000	ООО "Волокан ад"						
2.8.	ПС "Володыбор" (Муски)	ф. 10-3Н1	ф. 10-3Н1	ф. 10-3Н1	ком	10	ВН	СЭТ-4ТМ.02.2			A	12013001		100/5				10000/100	2000	ООО "Волокан ад"						
2.9.	ПС "Володыбор" (Муски)	ф. 10-14Н1	ф. 10-14Н1	ф. 10-14Н1	ком	10	ВН	СЭТ-4ТМ.02.2			A	10030147		400/5				10000/100	8000	ООО "Волокан ад"						

Перечень точек приема электрической энергии в сеть Сетевой компании ООО "Волокнал"

№ пп	Наименование точки приема			Место установки учета	Вид учета	Класс напряжения фактический, кВ	Класс напряжения по тарифу, кВ	Технические характеристики учета						Коэффициент трансформации от ГВИ до расчетного учета	Валютная принадлежность учета	Линия от ГВИ до прибора учета			Потери электроэнергии в сети, %	Примечание				
	Наименование ПС (ТП)	Наименование присоединения	Описание границ балансовой принадлежности					тип	Дата поверки	Класс точности	Вид энергии	Заводской номер	Тип			Класс	Классификация трансформатора	Тип сечения			Марка провода (кабели) ВЛ (КЛ), км	Расстояние от ГВИ до расчетного учета	Тип сечения	Тип силового трансформатора
2.10	ПС "Володар" (Мыски)	ф. 10-11БУ6	ф. 10-11БУ6	ф. 10-11БУ6	ком	10	ВН	СЭТ-4ТМ.02.2			А	12011170			10000/100	8000	ООО "Волокнал" д/г	21	22	23	24	25	26	
2.11	ПС "Володар" (Мыски)	ф. 10-22А Тр-р Т1 (СП-250кВА "жилое дома" с.Атлашово)	контактные соединения от опоры №76 ф. 10-22-А ПС 110/10 "Володар" и контактные соединения от опоры №67 ф. 10-1-К РП-10кВ "Тальжино" с.Атлашово	ТП-250кВА "жилое дома" с.Атлашово	ком	10	СН-2	Меркурий 230 ART-03 PRS IDN			А	01721190				60	ООО "Волокнал" д/г							
2.12	ПС "Володар" (Мыски)	ф. 10-22А Тр-р Т2 (СП-250кВА "жилое дома" с.Атлашово)	контактные соединения от опоры №67 ф. 10-1-К РП-10кВ "Тальжино" с.Атлашово	ТП-250кВА "жилое дома" с.Атлашово	ком	10	СН-2	Меркурий 230 ART-03 PRS IDN			А	03462596				60	ООО "Волокнал" д/г							
2.13	ПС "Свердлов" (Муром)	ф. 6-34-ПН	контактные соединения кабельных колодезиков фазеров ф. 6-34-ПН и ф. 6-4ПН ПС 110/35/6кВ «Свердлов»	ПС "Свердлов"	ком	10	ВН	СЭТ-4ТМ.03			А	02032240				4800	ООО "Волокнал" д/г							
2.14	ПС "Свердлов" (Муром)	ф. 6-11-ПН	контактные соединения кабельных колодезиков фазеров ф. 6-11-ПН ПС 110/35/6кВ «Свердлов»	ПС "Свердлов"	ком	10	ВН	СЭТ-4ТМ.03			А	02030999				4800	ООО "Волокнал" д/г							
2.15	ПС "Абальскель" (Муром)	РП-33 вл БУ ф. 6-16-В3	контактные соединения кабельных колодезиков в ячейках 6кВ РП-33, яч. 12 ф. 6-11-В3, яч. 9 ф. 6-16-В3	Абальскель подзабор	ком	6	СН-2	Меркурий 230 ART-00 PRS IDN			А	01811599	ТПОЛ-10У3	600/5		7 200	ООО "Волокнал" д/г							
2.16	ПС "Абальскель" (Муром)	РП-33 вл БУ ф. 6-16-В3	контактные соединения кабельных колодезиков в ячейках 6кВ РП-33, яч. 12 ф. 6-11-В3, яч. 9 ф. 6-16-В3	Абальскель подзабор	ком	6	СН-2	Меркурий 230 ART-00 PRS IDN			А	01811628	ТПОЛ-10У3	600/5		7 200	ООО "Волокнал" д/г							
2.17	ПС "Абальскель" (Муром)	РП-33 вл 46 ф. 6-25-А	контактные соединения кабельных колодезиков в ячейке №6 РП-6кВ "Володар"	Абальскель подзабор	ком	6	СН-2	Меркурий 230 ART-AM-00			А	03929657	ТПОЛ-10У3	600/5		7 200	ООО "Волокнал" д/г							
2.18	ПС "Володар" (Мыски)	ПР-6 (вл Ескаманов, 30), ф. 10-12-17У	ПС "Володар" - городская-2" № 110/10	ПС "Володар" - городская-2" 110/10	ком	10	ВН	СЭТ-4ТМ.02.2			А	8018022600144			10000/100	1000	ООО "Волокнал" д/г							
2.19	ПС "Абальскель" (Муром)	ВНС 508	ВНС 508	ВНС 508	ком	6	СН2	Меркурий 230 ART-03 PQRS IDN			А	1311130				60	ООО "Волокнал" д/г							
2.20	ПС "Абальскель" (Муром)	ВНС 309	ВНС 309	ВНС 309	ком											000	ООО "Волокнал" д/г							

Перечень точек приема электрической энергии в сеть Сетевой компании ООО "Водоканал"

№ п/п	Наименование точки приема		Место установки учета	Вид учета	Класс напряжения фактический, кВ	Класс напряжения по тарифу, кВ	Технические характеристики учета				Трансформатор тока			Трансформатор напряжения			Коэффициент коррекции К _{ТТ} *К _{ТН}	Балансность учета	Линия от ТЭЦ до прибора учета				Примечание		
	Наименование присоединения	Описание границ балансовой принадлежности					Тип	Дата поверки	Класс точности	Вид энергии	Знаковый номер	Тип	Класс точности	Коэффициент	Тип	Класс точности			Коэффициент	Тип	Класс точности	Коэффициент		Расстояние от ТЭЦ до расчетного учета, км	Марка провода (кабеля) ВЛ (КЛ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
2.21. 1/2*	ПС "Абашевская"	ВНС-512 ул. Кустарная (Абашево) Новый ПУ	ВНС-512 ул. Кустарная (Абашево)	ком	0,4	НН	НН	Меркурий 230 ART-03 PQRS IDN			A	1318268			200/5				40	ООО "Водоканал"					
2.22. 1/2*	ПС "Абашевская"	ВНС-505 Автодорожная 22а	ВНС-505 Автодорожная 22а	ком	6	СН2	СН2	Меркурий 230 ART-03 PRS IDN			A	7978647			300/5				60	ООО "Водоканал"					
2.23. 1/2*	ПС "Абашевская"	ВНС-506 Колпашевская 4а	ВНС-506 Колпашевская 4а	ком	0,4	НН	НН	Меркурий 230 ART-03 PRS IDN			A	10198525			150/5				10	ООО "Водоканал"					
2.24. 1/2*	ПС "Абашевская"	ВНС-510 пер. Неполюевский 1а	ВНС-510 пер. Неполюевский 1а	ком	6	СН2	СН2	Меркурий 230 ART-03 PQRS IDN			A	6201751			200/5				40	ООО "Водоканал"					
2.25	ПС Байдаевская	9-й гидроузел	9-й гидроузел	ком	6	СН2	СН2	Меркурий 230 ART-01 PQRSIN			A	07904112			50/5				10	ООО "Водоканал"					
2.26	ПС Байдаевская	ВНС-502 по ул. Радичева, 20	ВНС-502 по ул. Радичева, 20	ком	0,4	НН	НН	Меркурий 230 ART-02 PRS IN (10-100А) упр. ак			A	409026							1	ООО "Водоканал"					
2.27	ПС Байдаевская	ВНС-503 по ул. Мурманской	ВНС-503 по ул. Мурманской	ком	0,4	НН	НН	Меркурий 230 ART-03 PQRS IDN			A	07817155			50/5				10	ООО "Водоканал"					
2.28	ПС Байдаевская	КНС-503 Байдаевский мост	КНС-503 Байдаевский мост	ком	6	СН2	СН2	Меркурий 230 ART-03 PRS IDN			A	10190342			300/5				60	ООО "Водоканал"					
2.29	ПС Байдаевская	КНС-503 Байдаевский мост	КНС-503 Байдаевский мост	ком	6	СН2	СН2	Меркурий 230 ART-03 PRS IDN			A	10185920			300/5				60	ООО "Водоканал"					
2.30	ПС Байдаевская	КНС-502а по ул. Зыриловская	КНС-502а по ул. Зыриловская	ком	6	СН2	СН2	Меркурий 230 ART-03 PQRS IDN			A	06215274			600/5				120	ООО "Водоканал"					
2.31	ПС Байдаевская	КНС-502а по ул. Зыриловская	КНС-502а по ул. Зыриловская	ком	6	СН2	СН2	Меркурий 230 ART-03 PQRS IDN			A	06215277			600/5				120	ООО "Водоканал"					
2.32	ПС "Курбановская"	ВНС-403 по ул. Челюскина, 42	ВНС-403 по ул. Челюскина, 42	ком	6	СН2	СН2	Меркурий 230 ART-02 PQRSIN			A	13070588							1	ООО "Водоканал"					

Перечень точек приема электрической энергии в сеть Сетевой компании ООО "Водоканал"

№ п/п	Наименование точки приема			Место установки учета	Вид учета	Класс фактический, кВ	Класс напряжения по тарифу, кВ	Прибор учета				Технические характеристики учета				Коэффициент трансформации КТ*Ктн	Балансовая принадлежность учета	Линия от ГВН по прибору учета				Потери электроэнергии в трансформаторах, %	Примечание		
	Наименование присоединения	Описание границ балансовой принадлежности	Вид прибора					Тип	Дата поверки	Класс точности	Вид энергии	Заводской номер	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации			Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации	Расстояние от ГВН до расчетного учета, км			Марка прибора (конкретно) ВЛ (КЛ)	Тип сечения
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
2.13	ПС "Кубышевская"	ВНС-414 по ул. В. Соловьиной, 35	ВНС-414 по ул. В. Соловьиной, 35	ВНС-414 по ул. В. Соловьиной, 35	ком	0,4	НН	Меркурий 230 ART-02 PRS TN(10-100A)пр.вк			А	09348378							000 "Водоканал"						
2.14	ПС "Кубышевская"	ВНС-415 "Шахтер"	ВНС-415 "Шахтер"	ВНС-415 "Шахтер"	ком	6	СН2	Меркурий 230 ART-03 PQRS IDN			А	1311148			150/5				000 "Водоканал"						
2.15	ПС "Кубышевская"	ВНС-416 по ул. К. Маркса, 22	ВНС-416 по ул. К. Маркса, 22	ВНС-416 по ул. К. Маркса, 22	ком	6	СН2	Меркурий 230 ART-02 PRS TN(10-100A)пр.вк			А	09348249							000 "Водоканал"						
2.16	ПС "Кубышевская"	ВНС-417 по ул. К. Маркса, 3а	ВНС-417 по ул. К. Маркса, 3а	ВНС-417 по ул. К. Маркса, 3а	ком	6	СН2	СА4У-11072М			А	424138			50/5				000 "Водоканал"						
2.17	ПС "Кубышевская"	КНС-402 ул. Мавлевская	КНС-402 ул. Мавлевская	КНС-402 ул. Мавлевская	ком	6	СН2	Меркурий 230 ART-02 PRS TN(10-100A)пр.вк			А	9141233							000 "Водоканал"						
2.18	ПС "Кубышевская"	КНС-403 ул. К. Маркса, 20а	КНС-403 ул. К. Маркса, 20а	КНС-403 ул. К. Маркса, 20а	ком	6	СН2	Меркурий 230 ART-01М CLIN			А	9274648							000 "Водоканал"						
2.19	ПС "Кубышевская"	КНС-417 ул. Дмитрова 246	КНС-417 ул. Дмитрова 246	КНС-417 ул. Дмитрова 246	ком	6	СН2	Меркурий 230 AM-02			А	2679184							000 "Водоканал"						
2.40	ПС "Кубышевская"	КНС-418 ул. Дмитрова 3179	КНС-418 ул. Дмитрова 3179	КНС-418 ул. Дмитрова 3179	ком	0,4	НН	ЦЭ 6803В			А	009026031003488							000 "Водоканал"						
2.41	ПС "Кубышевская"	ВНС-465 по ул. Дмитрова, 33/1	ВНС-465 по ул. Дмитрова, 33/1	ВНС-465 по ул. Дмитрова, 33/1	ком	0,4	НН	Меркурий 230 ART-01 PRS TN			А	1867435							000 "Водоканал"						
2.42	ПС "Кубышевская"	ВНС-466 по ул. Карпатская, 39а	ВНС-466 по ул. Карпатская, 39а	ВНС-466 по ул. Карпатская, 39а	ком	0,4	НН	Меркурий 230 ART-00 PQRS TN IDN			А	10719404							000 "Водоканал"						
2.43	ПС "Кубышевская"	ВНС-468 "Жасминная" по ул. Карпатская, 40а	ВНС-468 "Жасминная" по ул. Карпатская, 40а	ВНС-468 "Жасминная" по ул. Карпатская, 40а	ком	6	СН2	Меркурий 230 AM-02			А	10719483							000 "Водоканал"						
2.44	ПС "Водо канал"	ВНС-501 по ул. Пржевальского, 6	ВНС-501 по ул. Пржевальского, 6	ВНС-501 по ул. Пржевальского, 6	ком	0,4	НН	Меркурий 230 ART-02 PRS TN(10-100A)пр.вк			А	029846306							000 "Водоканал"						

Приложение №1 к протоколу согласования разногласий от 10.06.2015г.
к договору от 01.04.2015 № 101540

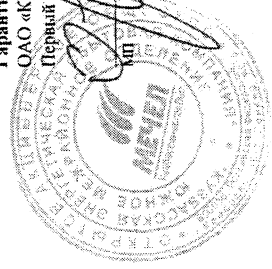
Приложение № 4.1
к договору от 01.04.2015 № 101540

Перечень точек приема электрической энергии в сеть Сетевой компании ООО "Волокнал"

№ п/п	Наименование точки приема		Место установки учета	Вид учета	Класс напряжения фактический, кВ	Класс напряжения по тарифу, кВ	Прибор учета				Технические характеристики учета				Коэффициент трансформации	Классификация комплекса КЭУ*КТИ	Валютная принадлежность учета	Линия от ГИИ до прибора учета				Потери электроэнергии в сети, %	Примечание				
	Наименование ПС (ТП)	Наименование присоединения					Тип	Дата поверки	Класс точности	Вид энергии	Заводской номер	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации				Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации	Расстояние от ГИИ по расчетному учету, км			Марка провода (кабели) ВЛ (КЛ), сечение	Тип силового трансформатора		
2.4б	ПС "Ново-Благовещенская"	КНС-501 ресторан "Волна" вил	КНС-501 ресторан "Волна" вил	ком	0,4	НН	Мерcurий 230 ART-03 PRS IDN	А	А	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26		
2.4б	ПС "Ново-Благовещенская"	КНС-501 ресторан "Волна" вил 2	КНС-501 ресторан "Волна" вил 2	ком	0,4	НН	Мерcurий 230 ART-03 PRS IDN	А	А	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26		

Гарантирующий поставщик:
ОАО «Курскоеэнерго»

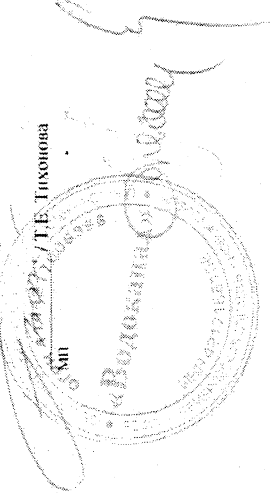
Первый заместитель генерального директора



В.Ф. Элер
16.03.2013 от 28.06.14

Сетевая компания:
ООО "Волокнал"

Генеральный директор



Приложение № 4.2 к договору от 01.04.2015 № 101640

Перечень точек поставки электрической энергии из сети Сетевой компании ООО "Волоколамск"

№ пп	Наименование точки приема				Описание балансовой принадлежности	Место установки учета	Вид учета	Класс напряжения фактический, кВ	Класс напряжения по тарифу, кВ	Технические характеристики учета						Классификация по КОС	Виды от ГИ до прибора учета	Потери электроэнергии в сети, %	Примечание							
	Наименование ПС (ТП)	Наименование присоединения	Границы балансовой принадлежности	Дата поверки						Класс точности	Вид энергии	Номер заводской	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации					Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации	Класс точности	Тип сиваового трансформатора	Тип счетного учета	Марка прибора
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
13	ПС "Володабор" (Мыски)	ф. 10-22а Тр-р Т1 (ТП-250кВА "жилое дома" с Атаманово)	контактные соединения от опоры №76 ф. 10-22-А ПС 110/10 "Володабор" и контактные соединения от опоры № 67 ф. 10-1-К ПТ-10кВ "Тальжино"	ТП-250кВА "жилое дома" с Атаманово	ком	10	СН-2	Меркурий 230 ART-03 PRS IDN		А	01721190			300/5					60	ООО "Волоколамск"						
14	ПС "Володабор" (Мыски)	ф. 10-22а Тр-р Т2 (ТП-250кВА "жилое дома" с Атаманово)	соединения от опоры № 67 ф. 10-1-К ПТ-10кВ "Тальжино"	ТП-250кВА "жилое дома" с Атаманово	ком	10	СН-2	Меркурий 230 ART-03 PRS IDN		А	0346296			300/5					60	ООО "Волоколамск"						
15	ПС "Северная" 110/35/6	ф. 6-34-ГН	контактные соединения кабельных наконечников фидеров ф. 6-34ГН и ф. 6-41ГН ПС 110/35/6кВ "Северная"	ПС "Северная"	ком	10	ВН	СЭТ-4ТМ.03		А	02032240								4800	ООО "Волоколамск"						
16	ПС "Северная" 110/35/6	ф. 6-41-ГН	"Северная"	ПС "Северная"	ком	10	ВН	СЭТ-4ТМ.03		А	02037099								4800	ООО "Волоколамск"						
17	ПС "Аблицкая" 127	РП-33 яч. № 9 ф. 6-16-В3	контактные соединения кабельных наконечников в ячейке № 6 РП-33 яч. № 9 ф. 6-16-В3	Аблицкий володабор	ком	6	СН-2	Меркурий 230 ART-100 PRS IDN		А	01811599		ТПОЛ-10У3	600/5		6000/100			7 200	ООО "Волоколамск"						
18	ПС "Аблицкая" 127	РП-33 яч. № 12 ф. 6-11-В3	контактные соединения кабельных наконечников в ячейке № 6 РП-33 яч. № 12 ф. 6-11-В3	Аблицкий володабор	ком	6	СН-2	Меркурий 230 ART-100 PRS IDN		А	01811628		ТПОЛ-10У3	600/5		6000/100			7 200	ООО "Волоколамск"						
19	ПС "Аблицкая" 127	РП-33 яч. № 6, ф. 6-25-А	контактные соединения кабельных наконечников в ячейке № 6 РП-33 яч. № 6, ф. 6-25-А	Аблицкий володабор	ком	6	СН-2	Меркурий 230 ART-100 PRS IDN		А	03929657		ТПОЛ-10У3	800/5		6000/100			7 200	ООО "Волоколамск"						
20	ПС "Ныниская-горская-2" 110/10	ПЗУ 001 Воксмонитор, 3эл. ф. 10-12-17-У	ПС "Ныниская-горская-2" 110/10	ПС "Ныниская-горская-2" 110/10	ком	10	ВН	СЭТ-4ТМ.02.2		А	8018022000144			50/5		10000/100			1000	ООО "Волоколамск"						
21	ПС "Аблицкая" 127	ВНЧ 308	ВНЧ 308	ВНЧ 308	ком	6	СН2	Меркурий 230 ART-03 PQRS IDN		А	13111130			300/5					60	ООО "Волоколамск"						
22	ПС "Аблицкая" 127	ВНЧ 309	ВНЧ 309	ВНЧ 309	ком															ООО "Волоколамск"						
23	ПС "Кустарная (Аблицко)	ВНЧ 512 ул. Кустарная (Аблицко) ПЗУ	ВНЧ 512 ул. Кустарная (Аблицко)	ВНЧ 512 ул. Кустарная (Аблицко)	ком	0,4	РН	Меркурий 230 ART-03 PQRS IDN		А	1318268			200/5					40	ООО "Волоколамск"						
24	ПС "Аблицкая" 127	ВНЧ 308	ВНЧ 308	ВНЧ 308	ком	6	СН2	Меркурий 230 ART-03 PRS IDN		А	7975647			300/5					60	ООО "Волоколамск"						
25	ПС "Аблицкая" 127	ВНЧ 308	ВНЧ 308	ВНЧ 308	ком	0,4	ПН	Меркурий 230 ART-03 PRS IDN		А	10198525			150/5					30	ООО "Волоколамск"						

Приложение №2 к протоколу согласования разногласий от 10.06.2015г
к договору от 01.04.2015 № 101640

Приложение № 4.2
к договору от 01.04.2015 № 101640

Перечень точек поставки электрической энергии из сети Сетевой компании ООО "Водоканал"

№ п/п	Наименование точки приема		4	5	6	7	8	Технические характеристики учета										20	21	22	Линия от ГЭИ до прибора учета			23	24	25	26
	1	2						3	9	10	11	12	13	14			15				16						
Наименование ПС (ТП)		Наименование преобразователя	Описание балансовой принадлежности	Место установки учета	Вид учета	Класс напряжения фактический, кВ	Класс напряжения по тарифу, кВ	тип	Дата проверки	Класс точности	Вид энергии	Запасной номер	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации	Коэффициент индуктивности Кгг/Ки	Балансовая принадлежность учета	Расстояние от ГЭИ до расчетного учета, км	Марка проводов (кабели) ВЛ (КЛ)	Тип силового трансформатора	Потери эквивалентные в стгн, %
26	ПС "Абальская 1/2"	ВНС-510 пер. Непольский 1а	ВНС-510 пер. Непольский 1а	ВНС-510 пер. Непольский 1а	ком	6	СН2	Меркурий 230 АКТ-03 PQRS IDN			А	6201751										ООО "Водоканал"					
27	ПС Байдаевский	9-й пгторуэл	9-й пгторуэл	9-й пгторуэл	ком	6	СН2	Меркурий 230 АКТ-01 PQRSIN			А	07904112										ООО "Водоканал"					
28	ПС Байдаевский	ВНС-502 по ул. Радичева, 20	ВНС-502 по ул. Радичева, 20	ВНС-502 по ул. Радичева, 20	ком	0,4	НН	Меркурий 230 АКТ-02 PQRS IN (10-100А) Др. вк			А	409026										ООО "Водоканал"					
29	ПС Байдаевский	ВНС-503 по ул. Мурманской	ВНС-503 по ул. Мурманской	ВНС-503 по ул. Мурманской	ком	0,4	НН	Меркурий 230 АКТ-03 PQRS IDN			А	07817155										ООО "Водоканал"					
30	ПС Байдаевский	КНС-503 Байдаевский мост	КНС-503 Байдаевский мост	КНС-503 Байдаевский мост	ком	6	СН2	Меркурий 230 АКТ-03 PQRS IDN			А	10190342										ООО "Водоканал"					
31	ПС Байдаевский	КНС-503 Байдаевский мост	КНС-503 Байдаевский мост	КНС-503 Байдаевский мост	ком	6	СН2	Меркурий 230 АКТ-03 PQRS IDN			А	10185920										ООО "Водоканал"					
32	ПС Байдаевский	КНС-502а по ул. Зыряновская	КНС-502а по ул. Зыряновская	КНС-502а по ул. Зыряновская	ком	6	СН2	Меркурий 230 АКТ-03 PQRS IDN			А	06215274										ООО "Водоканал"					
33	ПС Байдаевский	КНС-502а по ул. Зыряновская	КНС-502а по ул. Зыряновская	КНС-502а по ул. Зыряновская	ком	6	СН2	Меркурий 230 АКТ-03 PQRS IDN			А	06215277										ООО "Водоканал"					
34	ПС Байдаевский	КНС-502а по ул. Зыряновская	КНС-502а по ул. Зыряновская	КНС-502а по ул. Зыряновская	ком	6	СН2	Меркурий 230 АКТ-03 PQRS IDN			А	13070588										ООО "Водоканал"					
35	ПС "Вульфовская"	ВНС-403 по ул. Челюсская, 42	ВНС-403 по ул. Челюсская, 42	ВНС-403 по ул. Челюсская, 42	ком	6	СН2	Меркурий 230 АКТ-02 PQRSIN			А	09248378										ООО "Водоканал"					
36	ПС "Вульфовская"	ВНС-414 по ул. Иг. Соловьиной, 35	ВНС-414 по ул. Иг. Соловьиной, 35	ВНС-414 по ул. Иг. Соловьиной, 35	ком	0,4	НН	Меркурий 230 АКТ-02 PQRS IN (10-100А) Др. вк			А	13111148										ООО "Водоканал"					
37	ПС "Вульфовская"	ВНС-415 "Шахтер"	ВНС-415 "Шахтер"	ВНС-415 "Шахтер"	ком	6	СН2	Меркурий 230 АКТ-03 PQRS IDN			А	09348349										ООО "Водоканал"					
38	ПС "Вульфовская"	ВНС-416 по ул. К. Маркса, 22	ВНС-416 по ул. К. Маркса, 22	ВНС-416 по ул. К. Маркса, 22	ком	6	СН2	Меркурий 230 АКТ-02 PQRS IN (10-100А) Др. вк			А	424138										ООО "Водоканал"					
39	ПС "Вульфовская"	ВНС-417 по ул. К. Маркса, 2а	ВНС-417 по ул. К. Маркса, 2а	ВНС-417 по ул. К. Маркса, 2а	ком	6	СН2	СА4V-11672M			А											ООО "Водоканал"					

Приложение №2 к протоколу согласования разгласлений от 10.06.2015г.
к договору от 01.04.2015 № 101640

Приложение № 4.2
к договору от 01.04.2015 № 101640

Перечень точек поставки электрической энергии из сети Сетевой компании ООО "Водоанал"

№ п/п	Наименование точки приема			Место установки учета	Вид учета	Класс напряжения фактический, кВ	Класс напряж. кВ	Прибор учета				Технические характеристики учета				Коэффициент трансформации КТТ+КТн	Вид учета	Датум в ГИИ			
	Наименование ПС (ТП)	Наименование присоединения	Описание границ балансовой принадлежности					Тип	Дата поверки	Класс точности	Вид энергии	Идентификационный номер	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации				Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
39	ПС "Кубовицкая"	КНС-402 ул. Максевская	КНС-402 ул. Максевская	КНС-402 ул. Максевская	ком	6	СН2	Меркурий 230 АРТ-02 PRS IN (10-100)Др.ак			А	9341233							1	ООО "Водоанал"	
40	ПС "Кубовицкая"	КНС-403 ул. К. Маркса, 20а	КНС-403 ул. К. Маркса, 20а	КНС-403 ул. К. Маркса, 20а	ком	6	СН2	Меркурий 230 АРТ-01М CLN			А	9274648							1	ООО "Водоанал"	
41	ПС "Кубовицкая"	КНС-417 ул. Дмитрова 24б	КНС-417 ул. Дмитрова 24б	КНС-417 ул. Дмитрова 24б	ком	6	СН2	Меркурий 230 АМ-02			А	2679184							1	ООО "Водоанал"	
42	ПС "Кубовицкая"	КНС-418 ул. Дмитрова 31/9	КНС-418 ул. Дмитрова 31/9	КНС-418 ул. Дмитрова 31/9	ком	0,4	НН	ЦЗ 6803В			А	0992026031003488							1	ООО "Водоанал"	
43	ПС "Кубовицкая"	ВНС-465 по ул. Дмитрова, 33/1	ВНС-465 по ул. Дмитрова, 33/1	ВНС-465 по ул. Дмитрова, 33/1	ком	0,4	НН	Меркурий 230 АРТ-01 PRS IN			А	1867435							1	ООО "Водоанал"	
44	ПС "Кубовицкая"	ВНС-466 по ул. Карлакса, 39а	ВНС-466 по ул. Карлакса, 39а	ВНС-466 по ул. Карлакса, 39а	ком	0,4	НН	Меркурий 230 АРТ-00 PQBST IDN			А	10719464							1	ООО "Водоанал"	
45	ПС "Кубовицкая"	ВНС-468 "Жасминная" по ул. Матросова, 40а	ВНС-468 "Жасминная" по ул. Матросова, 40а	ВНС-468 "Жасминная" по ул. Матросова, 40а	ком	6	СН2	Меркурий 230 АМ-02			А	10719483							1	ООО "Водоанал"	
46	ПС "Ново-Байдакская"	ВНС-501 по ул. Пржевальского, 6	ВНС-501 по ул. Пржевальского, 6	ВНС-501 по ул. Пржевальского, 6	ком	0,4	НН	Меркурий 230 АРТ-02 PRS IN (10-100)Др.ак			А	026546306							1	ООО "Водоанал"	
47	ПС "Ново-Байдакская"	ВНС-501 ресторан "Волна" п/п	ВНС-501 ресторан "Волна" п/п	ВНС-501 ресторан "Волна" п/п	ком	0,4	НН	Меркурий 230 АРТ-03 PRS IDN			А	09231869			2505				50	ООО "Водоанал"	
48	ПС "Ново-Байдакская"	ВНС-501 ресторан "Волна" п/п	ВНС-501 ресторан "Волна" п/п	ВНС-501 ресторан "Волна" п/п	ком	0,4	НН	Меркурий 230 АРТ-03 PRS IDN			А	13117776			2505				50	ООО "Водоанал"	

Гарантирующий поставщик:
ОАО «Восток-энерджи»
Первый заместитель генерального директора
И.В. Бусур

Сетевая компания:
«Водоанал»
Генеральный директор
Т.П. Тухомова

И.В. Бусур
18.06.2015

Т.П. Тухомова

Перечень точек поставки электрической энергии из сети Сетевой компании потребителям

№ п/п	Наименование ИС (ПН), присоединение	Наименование потребителя	код ИРО	Номер договора энергоснабжения	Описание граница балансовой принадлежности	Место установки учета			Класс напряжения фактического, кВ	Уровень напряжения	Характеристики учета				Билетная принадлежность учета	Имя от ЕИД до прибора учета				Потери электротехнических сект, %	Примечание														
						Дата поверки	Класс точности	Знаковое число			Тип	Точность	Коэффициент трансформации	Тип		Класс точности	Коэффициент трансформации	КСИИМ	КСИИМ			КСИИМ	КСИИМ	КСИИМ	КСИИМ	КСИИМ									
1	ЦП 13 КНС-301		4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30						
1	ЦП 13 КНС-301				ЦП 13 КНС-301	ИЗЛКНС-301	10	СН2	ЕА 05-Б-3		10X20R8								380																
2	ЦП 6 ВНС-301				ЦП 6 ВНС-301	ИП 10 ВНС-301	10	СН2	ЕА 05-Б-3		10X20R2								1650																
3	ПС "Водоканал" (Мяснон) ф. 10-580С				ПС "Водоканал" (Мяснон) ф. 10-580С	ПС "Водоканал" (Мяснон) ф. 10-580С	10	ВН			10X1310R								8 900																
4	ПС "Водоканал" (Мяснон) ф. 10-1250С				ПС "Водоканал" (Мяснон) ф. 10-1250С	ПС "Водоканал" (Мяснон) ф. 10-1250С	10	ВН			0X300R8								8 900																
5	ПС "Водоканал" (Мяснон) ф. 10-412				ПС "Водоканал" (Мяснон) ф. 10-412	ПС "Водоканал" (Мяснон) ф. 10-412	10	ВН			0X2040R								12 990																
6	ПС "Водоканал" (Мяснон) ф. 10-1347				ПС "Водоканал" (Мяснон) ф. 10-1347	ПС "Водоканал" (Мяснон) ф. 10-1347	10	ВН			0X300R2								12 990																
7	ПС "Водоканал" (Мяснон) ф. 10-6972				ПС "Водоканал" (Мяснон) ф. 10-6972	ПС "Водоканал" (Мяснон) ф. 10-6972	10	ВН			0X300R2								8 190																
8	ПС "Водоканал" (Мяснон) ф. 10-228 Тр-Р 12 ПП, 250МВ, "жилые дома" с Алашиной			001381 101502	ПС "Водоканал" (Мяснон) ф. 10-228 Тр-Р 12 ПП, 250МВ, "жилые дома" с Алашиной	ПС "Водоканал" (Мяснон) ф. 10-228 Тр-Р 12 ПП, 250МВ, "жилые дома" с Алашиной	10	СН2			01721190								99																
9	ПС "Водоканал" (Мяснон) ф. 10-228 Тр-Р 12 ПП, 250МВ, "жилые дома" с Алашиной				ПС "Водоканал" (Мяснон) ф. 10-228 Тр-Р 12 ПП, 250МВ, "жилые дома" с Алашиной	ПС "Водоканал" (Мяснон) ф. 10-228 Тр-Р 12 ПП, 250МВ, "жилые дома" с Алашиной	10	СН2			0440266								99																
10	ПС "Севская" ф. 5-34 ДН				ПС "Севская" ф. 5-34 ДН	ПС "Севская" ф. 5-34 ДН	10	ВН			0913240								900																
11	ПС "Севская" ф. 5-34 ДН				ПС "Севская" ф. 5-34 ДН	ПС "Севская" ф. 5-34 ДН	10	ВН			020X099								900																
12	ПС "Севская" ф. 5-34 ДН				ПС "Севская" ф. 5-34 ДН	ПС "Севская" ф. 5-34 ДН	10	ВН			030X001								1 000																
13	ПС "Алашиной" ф. 16-83				ПС "Алашиной" ф. 16-83	ПС "Алашиной" ф. 16-83	6	СН2			01611609								7 300																
14	ПС "Алашиной" ф. 16-83				ПС "Алашиной" ф. 16-83	ПС "Алашиной" ф. 16-83	6	СН2			01611608								7 300																
15	ПС "Алашиной" ф. 16-83				ПС "Алашиной" ф. 16-83	ПС "Алашиной" ф. 16-83	6	СН2			0929887								7 300																

ПРОТ. КОЛЛЕКТИВНОГО
СЕТЕВОГО ПОСТАВЩИКА
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
ОАО "Водоканал"
Генеральный директор
Т. Е. Тихонова

ПРОТ. КОЛЛЕКТИВНОГО
ПОТРЕБИТЕЛЯ
ОАО "Водоканал"
Генеральный директор
Б. Ф. Зюбр

ПРОТ. КОЛЛЕКТИВНОГО
СЕТЕВОГО ПОСТАВЩИКА
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
ОАО "Водоканал"
Генеральный директор
Т. Е. Тихонова

ПРОТ. КОЛЛЕКТИВНОГО
ПОТРЕБИТЕЛЯ
ОАО "Водоканал"
Генеральный директор
Б. Ф. Зюбр

Список полномочных представителей сторон, имеющих право ведения переговоров, подписания ежемесячных отчетов о потреблении, телефоны, факс и e-mail для оперативной связи

№ п/п	Должность	Ф.И.О.	Контактные данные			Право	
			Телефон	факс	e-mail	подписания документов	ведение переговоров
1.	Генеральный директор	Тихонова Татьяна Евгеньевна	(3843) 79-04-94				Да
2.	Генеральный директор ОАО «Кузбассэнергобыт»	Петров Леонид Прохорович	35-00-24	35-34-48	KESadm@mechel.com		Да
3.	Первый заместитель генерального директора ОАО «Кузбассэнергобыт»	Элер Владимир Фёдорович	35-27-75		KEsoffice@mechel.com		Да
4.	Технический директор ОАО «Кузбассэнергобыт»	Кранзев Владимир Александрович	45-33-01		KEsoffice@mechel.com		Да

Контактные данные для оперативной связи

телефон: (3842) 35-00-24

факс: (3842) 35-34-48

e-mail: kesadm@mechel.com

телефон: (3843) 79-04-94

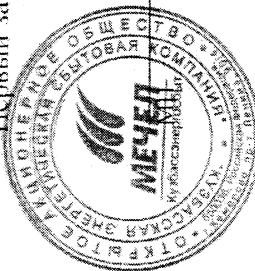
факс: (3843) 79-04-94

e-mail: office@vdk.ru

«Гарантирующий поставщик»

ОАО «Кузбассэнергобыт»

Первый заместитель генерального директора

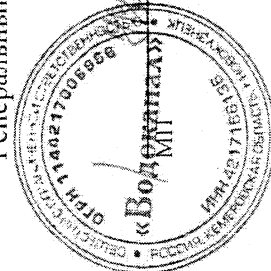


В.Ф. Элер

«Сетевая компания»

ООО «ВОДОКАНАЛ»

Генеральный директор

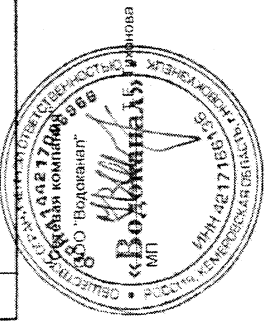


Т.Е. Тихонова

ФОРМА Акта учёта приёма электрической энергии в сеть Сетевой компании за расчётный месяц текущего года

Акт учёта приёма электрической энергии в сеть Сетевой компании за 20__ г.

№ п/п	Наименование объекта учёта	Направление учёта	Направление потерь	Показания прибора учёта		Разность показаний прибора учёта (Кт*Сп)	Коэф-циент факт. расхода прибора учёта (Кт*Сп)	Количество электрической энергии, учтенной прибором учёта кВтч	Время, в течение которого добавка	Количество электроэнергии, приращенное к графикам балансовой принадлежности кВтч	Примечание	
				на 000 ч 1-го числа текущего месяца	на 000 ч 1-го числа следующего месяца							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
ПРИЕМ В СЕТЬ												
ВСЕГО, В ТОМ ЧИСЛЕ:												
		ВН										
		СН1										
		СН2										
		НН										
ОТДАЧА ИЗ СЕТИ (смежные сетевые организации, потребители других энергосбытовых организаций)												
			отдача									
			отдача									
ВСЕГО, В ТОМ ЧИСЛЕ:												
		ВН										
		СН1										
		СН2										
		НН										
ПОТЕРИ, приобретаемые Сетевой компанией у Гарантирующего поставщика												
			отдача									
			отдача									
ВСЕГО, В ТОМ ЧИСЛЕ:												
		ВН										
		СН1										
		СН2										
		НН										



"Сетевая организация"
Филиал ОАО "МРСК Сибирь" - "Кузбассэнерго-РЭС"

МП

"Смежная сетевая организация"

МП

"Гарантирующий поставщик"
ОАО "КузбассэнергоСбыт"

В.Ф. Элер



ПРОТОКОЛ РАЗНОГЛАСИЙ
к Договору № 101640/_____ от 01/04/2015 г.,
заключенному между

Открытое Акционерное Общество «Кузбасская энергетическая сбытовая компания» (г. Кемерово) и ООО «Водоканал» (г. Новокузнецк)

20.мая 2015 г.

г. Новокузнецк

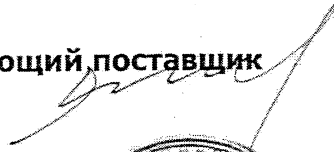
Настоящий протокол разногласий составлен в соответствии со ст. ст. 441, 443 ГК РФ и является неотъемлемой частью договора № 101640/_____ от 01 апреля 2015 г.

Редакция договора	Редакция ООО «Водоканал»
См.п. 6.3 договора	П. 6.3 изменить, заменив слова « не позднее второго рабочего дня месяца» на слова «не позднее четверного рабочего дня месяца».
См.п.6.4 договора	П.6.4 договора изложить в следующей редакции : «В случае непредоставления сведений, указанных в пункте 6.3 настоящего договора, объем потерь определяется в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 442» Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии».
См. п.7.5 договора	Пункты 7.5 изложить в следующей редакции: «Счет-фактура со счетом выписывается Гарантирующим поставщиком на основании данных, предоставленных (рассчитанных) в соответствии с разделом 6 настоящего договора. Сетевая компания получает счет – фактуру у Гарантирующего поставщика по доверенности до 5 числа месяца следующего за расчетным под роспись, в случае неполучения (невыдачи) счета-фактуры Гарантирующий поставщик направляет счет-фактуру почтой до 10 числа месяца следующего за расчетным с с последующим направлением в электронном виде на электронный адрес _____ с обязательным уведомлением об отправке по телефону _____».
См.п. 7.6 договора	П. 7.6 изменить, заменив слова : «либо учитываются в счет оплаты за следующий месяц.» на слова: « а в случае отсутствия задолженности сумма переплаты должна быть возвращена Сетевой компании.»
См.п.7.7 договора	П.7.7 из текста договора исключить.
См.п.п.11.6,11.7 договора	Пункты 11.6 и 11.7 из текста исключить.
См.	Приложение №4.1 к договору заменить на Приложение №4.1

приложение №4.1 к договору	от 20.05.2015года в редакции Сетевой компании.
Приложение № 4.2 к договору	Приложение №4.2 к договору заменить на Приложение №4.2 от 20.05.2015года в редакции Сетевой компании.

Подписи сторон

Гарантирующий поставщик




Сетевая компания



**С ПРОТОКОЛОМ
СОГЛАСОВАНИЯ
РАЗНОГЛАСИЙ**



Протокол согласования разногласий
к протоколу разногласий от 20.05.2015г. к договору от 01.04.2015 №101640
купи-продажи электрической энергии (мощности)
для целей компенсации потерь в электрических сетях

г. Кемерово

10.06.2015г.

Открытое акционерное общество «Кубасская энергетическая сбытовая компания» (ОАО «Кубассэнергосбыт»), именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице первого заместителя генерального директора Элера Владимира Федоровича, действующего на основании доверенности №80-03/2957 от 27.06.2014г., с одной стороны, и
Общество с ограниченной ответственностью «ВОДОКАНАЛ» (ООО «ВОДОКАНАЛ»), именуемое в дальнейшем «Сетевая компания», в лице генерального директора Тихоновой Татьяны Евгеньевны, действующего на основании Устава, с другой стороны, далее совместно именуемые «Стороны», рассмотрев Протокол разногласий от 20.05.2015г. (далее по тексту – протокол разногласий) к договору от 01.04.2015г. №101640 (далее по тексту – договор), пришли к соглашению о нижеследующем:

№ п/п	№ пункта договора	Редакция Гарантирующего поставщика по тексту договора	Редакция Сетевой компании по тексту протокола разногласий	Согласованная Сторонами редакция
1	6.3.	Фактический объём электрической энергии, поставленной в объекты электросетевого хозяйства Сетевой компании (точки приёма), и отпущенной из объектов электросетевого хозяйства Сетевой компании (точки поставки), определённый способами, согласованными Сторонами в соответствии с Правилами розничных рынков предоставляется Гарантирующему поставщику Сетевой компанией в срок не позднее второго рабочего дня месяца, следующего за расчётным, по форме, установленной в Приложении № 6 к настоящему договору, в электронном виде на электронный адрес <u>grts@mechel.com</u> с обязательным уведомлением об отправке по телефону 8(3842) 35-06-79 и с последующим	П.6.3. изменить, заменив слова «не позднее второго рабочего дня месяца» на слова «не позднее четвертого рабочего дня месяца».	Пункт 6.3. принять в редакции Сетевой компании по тексту протокола разногласий.

2	<p>подтверждением переданной информации на бумажном носителе за подписью Сторон, указанных в Приложении № 6, не позднее седьмого числа месяца, следующего за расчётным.</p>	<p>В случае непредоставления сведений, указанных в пункте 6.3 настоящего договора, Гарантирующей поставщик самостоятельно определяет величину потерь путем распределения объема электрической энергии, рассчитанный как разность между совокупным объемом электрической энергии, приобретенной Гарантирующим поставщиком, и объемом электрической энергии, поставленной Гарантирующим поставщиком потребителям на розничном рынке и системным организациям, предоставившим сведения о фактических потерях электрической энергии в принадлежащих им объектах электросетевого хозяйства, пропорционально доле нормативных потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства таких сетевых организаций в суммарных нормативных потерях электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства всех сетевых организаций, приобретающих электрическую энергию (мощность) для компенсации потерь у такого Гарантирующего поставщика.</p>	<p>П.6.4. договора изложить в следующей редакции: «В случае непредоставления сведений, указанных в пункте 6.3. настоящего договора, объем потерь определяется в соответствии с Постановлением Правительства РФ №442 «Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии»</p>	<p>Пункт 6.4. принять в редакции Сетевой компании по тексту протокола разногласий</p>
---	---	--	--	---

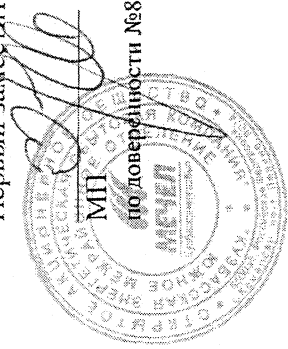
3	7.5.	<p>Счет-фактура со счетом выписывается Гарантирующим поставщиком на основании данных, представленных (расчитанных) в соответствии с разделом 6 настоящего договора. Сетевая компания получает счет-фактуру у Гарантирующего поставщика по доверенности под роспись, неполученные счета фактуры направляются Сетевой компании почтой.</p> <p>На полученную от Сетевой компании оплату в счет следующего расчётного месяца, Гарантирующий поставщик выставляет счета-фактуры в сроки, установленные действующим законодательством РФ.</p> <p>Неполучение Сетевой компанией счета-фактуры не является основанием для нарушения сроков оплаты.</p>	<p>Пункт 7.5. изложить в следующей редакции: «Счет-фактура со счетом выписывается Гарантирующим поставщиком на основании данных, представленных (расчитанных) в соответствии с разделом 6 настоящего договора. Сетевая компания получает счет-фактуру у Гарантирующего поставщика по доверенности до 5 числа месяца следующего за расчетным под роспись, в случае неполучения (невыдачи) счет-фактуры Гарантирующей поставщик направляет счет-фактуру почтой до 10 числа месяца следующего за расчетным с последующим направлением в электронном виде на электронный адрес _____ с обязательным уведомлением об отправке по телефону _____».</p>	<p>Пункт 7.5. принять в следующей редакции: «7.5. Счет-фактура со счетом выписывается Гарантирующим поставщиком по адресу 654005, г. Новокузнецк, ул. Орджоникидзе, 18А на основании данных, представленных (расчитанных) в соответствии с разделом 6 настоящего договора. Сетевая компания получает счет-фактуру у Гарантирующего поставщика по доверенности под роспись, неполученные счета фактуры направляются Сетевой компании почтой.</p> <p>На полученную от Сетевой компании оплату в счет следующего расчётного месяца, Гарантирующий поставщик выставляет счета-фактуры в сроки, установленные действующим законодательством РФ.</p> <p>Неполучение Сетевой компанией счета-фактуры не является основанием для нарушения сроков оплаты».</p>
4	7.6.	<p>В случае, если оплата по пункту 7.4 настоящего договора превысит сумму, причитающуюся к оплате за фактическое потребление энергии, переплата относится на погашение имеющейся задолженности, либо учитывается в счет оплаты за следующий месяц.</p>	<p>П.7.6. изменить, заменив слова: «либо учитываются в счет оплаты за следующий месяц» на слова: «а в случае отсутствия задолженности сумма переплаты должна быть возвращена Сетевой компании».</p>	<p>Пункт 7.6. принять в редакции Гарантирующего поставщика по тексту договора.</p>

Приложение №4.2. к договору	Приложение №4.2. по тексту договора	Приложение №4.2. к договору заменить на Приложение №4.2. от 20.05.2015 в редакции Сетевой компании.	Приложение №4.2 к договору принять в редакции приняты в редакции Приложения №2 к настоящему протоколу согласования разногласий.
-----------------------------	-------------------------------------	---	---

Условия договора от 01.04.2015 №101640, не затронутые настоящим протоколом согласования разногласий и протоколом разногласий от 20.05.2015г. к договору от 01.04.2015 №101640, считаются согласованными Сторонами в первоначальной редакции договора от 01.04.2015 №101640.

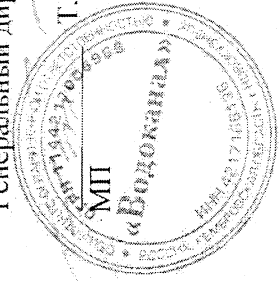
Настоящий протокол согласования разногласий согласован Сторонами по всем пунктам, принимается в согласованной Сторонами редакции, является неотъемлемой частью договора от 01.04.2015 №101640, составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

Гарантирующий поставщик:
 ОАО «Кузбассэнергосбыт»
 Первый заместитель генерального директора



МП
 по доверенности №80-03/3013 от 27.06.2014г.)
 В.Ф. Элер
 (Е.С. Захаров)

Сетевая компания:
 ООО «Водоканал»
 Генеральный директор



Т.Е. Тихонова