

**ДОГОВОР № \_\_\_\_\_**  
**ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

Когалым

«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

**Акционерное общество «Югорская территориальная энергетическая компания - Покачи» (ОАО «ЮТЭК-Покачи»)**, именуемое в дальнейшем «Сетевая организация № 1», в лице директора **ОАО «ЮТЭК-Покачи» Веприкова Юрия Александровича**, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

**Акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго»**, именуемое в дальнейшем «Сетевая организация № 2», в лице директора филиала АО «Тюменьэнерго» **Когалымские электрические сети Мазурова Виталия Сергеевича**, действующего на основании доверенности 2Д-711 от 03.09.2015г., с другой стороны,

совместно именуемые в дальнейшем «Стороны», по результатам закупки у единственного поставщика, объявленного на официальном сайте РФ [www.zakupki.gov.ru](http://www.zakupki.gov.ru) (извещение № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_), на корпоративном сайте [www.te.ru](http://www.te.ru) (извещение № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_), заключили настоящий Договор оказания услуг по передаче электрической энергии ОАО «ЮТЭК-Покачи» № \_\_\_\_\_ (далее - Договор) о нижеследующем:

### 1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ ДОГОВОРА

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

**Точка поставки** – место исполнения обязательств по договору об оказании услуг по передаче электрической энергии, используемое для определения объема взаимных обязательств сторон по договору, расположенное 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).

Точки поставки определены Сторонами в Приложении № 1 к настоящему Договору.

**Точка отпуска** – место на границе балансовой принадлежности электрической сети Сетевой организации 1, в котором производится отпуск электрической энергии из сети Сетевой организации 1 в технологически присоединенную к нему электрическую сеть Потребителя, НПСО.

**Непосредственно присоединенная сетевая организация (НПСО)** – сетевая организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном законом основании объектами электросетевого хозяйства, непосредственно технологически присоединенными к электрическим сетям Сетевой организации 1, по которым производится передача электрической энергии, в том числе не получившая на момент фактической передачи энергии тариф на оказание соответствующих услуг.

**Заявленная мощность** – величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии и исчисляемая в мегаваттах (МВт), определенная соглашением сторон в Приложении № 2 к настоящему Договору.

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

### 2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. По настоящему Договору Стороны обязуются взаимно предоставлять друг другу услуги по передаче электрической энергии (мощности) путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии (мощности) через технические устройства электрических сетей,

СОГЛАСОВАНО  
Копия от филиала АО «Тюменьэнерго»  
Когалымские электрические сети

СОГЛАСОВАНО  
секретарь конкурсной комиссии  
«Когалымские электрические сети»<sup>1</sup>

принадлежащих им на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании, а так же обязуются оплачивать услуги по передаче электрической энергии (мощности) в порядке, предусмотренном настоящим Договором, по индивидуальному тарифу, утвержденному уполномоченным органом государственной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов (РЭК Тюменской области, ХМАО, ЯНАО).

2.2. Стороны в настоящем Договоре и приложениях к нему определили следующие существенные условия:

2.2.1. Объемы передачи электрической энергии и мощности (Приложение № 2 к настоящему Договору);

2.2.2. Величина максимальной мощности, в пределах которой Сетевая организация 2 обязуется обеспечить передачу электрической энергии и мощности в соответствующей точке поставки (Приложение №1 к настоящему Договору);

2.2.3. Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства Сторон, максимальная мощность, пропускная способность, приборы учета электроэнергии, с указанием их балансовой принадлежности (Приложение № 1 к настоящему Договору);

2.2.4. Ответственность Сторон Договора за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая фиксируется в прилагаемых к договору актах разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон (реквизиты актов указаны в Приложении № 1 к настоящему Договору);

2.2.5. 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 РФ 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 (п. 3.1.10 настоящего Договора);

2.2.6. 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 РФ, которые направлены на обеспечение баланса потребления активной и реактивной мощности в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (на момент заключения настоящего договора мероприятий по установке устройств компенсации и регулирования реактивной мощности, согласованных с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, не имеется);

2.2.7. Порядок осуществления расчетов за оказанные услуги (раздел 6 настоящего Договора).

2.3. В случае если в период действия настоящего договора изменятся точки поставки электроэнергии, объемы присоединенной мощности в этих точках, произойдет замена средств и схемы учета, то Стороны вносят изменения в соответствующие приложения к настоящему договору путем оформления дополнительных соглашений.

### 3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Стороны обязуются:

3.1.1. При исполнении обязательств по настоящему Договору руководствоваться действующими нормативно-правовыми и нормативно-техническими актами.

3.1.2. Соблюдать требования Системного оператора, касающиеся оперативно-диспетчерского управления процессами производства, передачи, преобразования, распределения и потребления электроэнергии; соблюдать Инструкции межсетевое взаимодействия, согласованные между сетевыми организациями.

3.1.3. При обнаружении неисправности приборов коммерческого учета, находящихся на балансе Сторон, требовать их проверки и замены (в случае выхода прибора из строя).

Юриисконсульт филиала АО "Тюменьэнерго"  
"Когалымские электрические сети"

СОГЛАСОВАНО  
секретарь конкурсной комиссии  
филиала  
"Когалымские электрические сети"

3.1.4. Предоставлять друг другу информацию, необходимую для осуществления контроля соблюдения договорных величин потребления электроэнергии и мощности по приборам коммерческого учета.

3.1.5. Производить самостоятельно или с привлечением третьих лиц снятие показаний приборов учета, установленных на границе балансовой принадлежности каждой из Сторон, и производить взаимный информационный обмен.

3.1.6. Обеспечить уполномоченным представителям Сторон беспрепятственный доступ к приборам учета, находящимся на балансе другой Стороны и установленным на непосредственной балансовой границе между электрическими сетями Сторон, для снятия показаний.

3.1.7. Своевременно, в порядке, предусмотренном настоящим Договором информировать другую Сторону о возникновении (угрозе возникновения) аварийных ситуаций в работе принадлежащих Сторонам объектов электросетевого хозяйства, а также о ремонтных и профилактических работах, проводимых на указанных объектах.

3.1.8. Обеспечить в течение всего срока действия настоящего договора работоспособность, сохранность и соблюдение эксплуатационных требований к объектам электросетевого хозяйства, к средствам релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборам учета электроэнергии и мощности, иным устройствам, необходимым для измерения требуемых параметров количества и качества электроэнергии, поддержания надежности и безопасности энергопередачи, находящихся на балансе Сторон, а так же соблюдение и исполнение требований субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике к объектам электросетевого хозяйства, к средствам релейной защиты и противоаварийной автоматики. При изменении параметров устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики одной из Сторон, влияющих на электросетевое оборудование Сторон и показатели качества электрической энергии, Стороны обязуются взаимно уведомлять друг друга не менее чем за 10 дней до планируемых изменений.

3.1.9. Обеспечить оборудование принадлежащих сторонам договора объектов электросетевого хозяйства приборами учета электрической энергии и мощности и учета перетоков электрической энергии через точки присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сторонам договора в соответствии с действующим законодательством РФ, нормативно-правовыми и нормативно-техническими актами.

В случае установки/замены средств/приборов учета электрической энергии и мощности на границе балансовой принадлежности Сторон, Сторона, осуществляющая установку/замену, направляет уведомление другой Стороне, в котором указана дата, время снятия показаний прибора учёта и его осмотра перед установкой/заменой. Сторона получившая уведомление об установке/замене средств/приборов учета обязана обеспечить присутствие полномочного представителя и согласовать со Стороной, направившей такое уведомление дату и время проведения работ. Результаты проведения работ (снятие показаний прибора учета, осмотр состояния прибора учета и схемы его подключения) на дату проведения указанных действий фиксируются, а акте, который должен быть подписан между Сторонами.

3.1.10. Соблюдать требуемые параметры надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, включая условия параллельной работы, режимы потребления электрической энергии, включая поддержание соотношения потребления активной и реактивной мощности на уровне, установленном законодательством РФ и требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, а также требованиям по соблюдению установленных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике уровней компенсации и диапазонов регулирования реактивной мощности.

3.1.11. При возникновении аварийной ситуации и ликвидации технологических нарушений Стороны руководствуются действующими нормативно-правовыми актами.

3.1.12. Производить взаимную сверку финансовых расчетов путем составления «Акта сверки платежей по договору» не позднее 25 числа месяца, следующего за кварталом оказания услуг.

### 3.2. Сетевая организация 1 имеет право:

3.2.1. Требовать оплаты оказанных услуг в порядке, сроки и на условиях, предусмотренных настоящим договором.

Юристы филиала АО "Тюменьэнерго"  
"Когалымские электрические сети"

Секретарь конкурсной комиссии  
филиала  
"Когалымские электрические сети"

3.2.2. При выявлении Сетевой организацией 1 обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Сетевой организацией 2 условий настоящего договора и которые были неизвестны Сетевой организации 1 на момент подписания «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии» (в том числе поступление писем, претензий от потребителя, энергосбытовой организации, гарантирующего поставщика), Сетевая организация 1 вправе предъявить Сетевой организации 2 претензии по указанным обстоятельствам. Не направление претензии не лишает Сетевую организацию 1 права на защиту ее интересов в судебном порядке.

3.2.3. Требовать от Сетевой организации 2 выполнения иных принятых на себя обязательств по настоящему Договору.

**3.3. Сетевая организация 1 обязуется:**

3.3.1. Ежемесячно в срок до 05 числа месяца, следующего за расчетным периодом предоставлять Сетевой организации 2, оформленный со стороны Заказчика «Акт объема переданной электрической энергии и мощности» (Приложение № 3 к настоящему Договору) из сети Заказчика за соответствующий расчетный период.

3.3.2. Направлять Сетевой организации 2 письменное уведомление о расторжении Сетевой организацией 1 с энергосбытовой организацией (гарантирующим поставщиком) или Потребителем договора оказания услуг по передаче электроэнергии за 5 рабочих дней до предполагаемой даты расторжения договора, способом, обеспечивающим подтверждение факта получения Сетевой организацией 2 указанного уведомления.

3.3.3. Соблюдать определенные Приложением № 1 настоящего договора величины максимальной мощности. Возмещать убытки Сетевой организации 2, возникшие в результате несоблюдения величин максимальной мощности.

**3.3.4. Представлять Сетевой организации 2:**

3.3.4.1. На следующий календарный год не позднее 1 мая текущего года, а также уточненные не позднее, чем за 15 дней окончания текущего года, следующие сведения:

а) заявленную мощность по каждой точке присоединения (поставки);

б) годовые (с разбивкой по месяцам и уровням напряжения) объемы потребления электроэнергии и мощности.

3.3.4.2. Сведения о выбранном варианте тарифа на услуги по передаче электрической энергии (одноставочный или двухставочный), подлежащий применению в следующем периоде регулирования, уведомив об этом Сетевую организацию 2 в течение 1 месяца со дня официального опубликования решений органов исполнительной власти субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов об установлении соответствующих тарифов. При отсутствии такого уведомления расчет за услуги по передаче электрической энергии (мощности) производится по варианту тарифа, действовавшему в предыдущем периоде регулирования.

3.3.4.3. Электрические схемы, характеристики оборудования, данные о режимах его работы, необходимые для надлежащего выполнения условий договора.

3.3.5. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим договором и действующими нормативно-правовыми актами.

3.3.6. В день подписания договора со стороны Сетевой организации 1, Сетевая организация 1 обязана направить Сетевой организации 2 на электронный адрес SEtmanov@koges.ru в формате файла \*.pdf скан-копию подписанного договора (со всеми приложениями к нему), с последующим направлением оригинала договора. В случае неисполнения указанной обязанности Сетевая организация 1 обязан оплатить Сетевой организации 2 штраф в размере 50 000 рублей.

**3.4. Сетевая организация 2 имеет право:**

3.4.1. При выявлении Сетевой организацией 2 обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Сетевой организацией 1 условий настоящего договора и которые были неизвестны Сетевой организации 2 на момент подписания «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии» (в том числе поступление писем, претензий от потребителей, энергосбытовой организации, гарантирующего поставщика), Сетевая организация 2 вправе предъявить Сетевой организации 1 претензии по указанным обстоятельствам. Не направление претензии не лишает Сетевую организацию 2 права на защиту его интересов в судебном порядке.

Согласовано  
Генеральный директор филиала АО "Тюменьэнерго"  
"Когалымские электрические сети"

Согласовано  
Секретарь конкурсной комиссии  
филиала  
"Когалымские электрические сети" 4

3.4.2. Требовать от Сетевой организации 1 выполнения иных принятых ею на себя обязательств по настоящему договору.

3.4.3. Исполнение условий настоящего договора со стороны Сетевой организации 2 на соответствующей территории вправе осуществлять филиалы АО «Тюменьэнерго» на данной территории.

3.5. **Сетевая организация 2 обязуется:**

3.5.1. Производить оплату оказанных Сетевой организации 1 услуг в сроки, порядке и на условиях настоящего договора.

3.5.2. Обеспечить передачу электроэнергии в точки поставки в соответствии с согласованными параметрами надежности и с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств. Качество и иные параметры передаваемой электроэнергии должны соответствовать техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе ГОСТу Р54149-2010.

3.5.3. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим договором и действующими нормативно-правовыми актами.

3.5.4. Подписать Акт сверки расчетов в течение рабочих 5 дней после получения его от Сетевой организации 1.

#### 4. УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

4.1. Учет электрической энергии в точках поставки из сети Сетевой организации 2 в сеть Сетевой организации 1 производится по приборам учета, указанным в Приложении № 1 (Перечень точек поставки электрической энергии и приборов учёта) к настоящему договору.

4.2. Учет электрической энергии в точках отпуска (Приложение №1.1 «Перечень точек отпуска электрической энергии из сети Заказчика») производится по приборам учета, установленным на границе балансовой принадлежности Заказчика и Потребителя, НПСО.

4.3. В случае установки приборов учета не на границе балансовой принадлежности, величина электроэнергии определяется с учетом доли нормативных потерь в сетях от места установки прибора учета до границы балансовой принадлежности между Сторонами. Расчет указанной доли нормативных потерь производится индивидуально по каждой точке поставки энергии, в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь, согласно соответствующему «Акту разграничения балансовой принадлежности сетей и эксплуатационной ответственности сторон» (Приложении № 1 к настоящему договору).

#### 5. ПОРЯДОК ПОЛНОГО И (ИЛИ) ЧАСТИЧНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

5.1. Приостановление передачи электрической энергии (ограничение режима потребления электрической энергии) допускается в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации и настоящим Договором.

5.2. В случае возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов по причине дефицита электрической энергии и мощности и (или) падения напряжения, перегрузки электротехнического оборудования, и в иных чрезвычайных ситуациях допускается полное и (или) частичное ограничение режима потребления, в том числе без согласования с Сетевой организацией 1 при необходимости принятия неотложных мер. Аварийные ограничения осуществляются в соответствии с графиками аварийного ограничения, а также посредством действия аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики.

#### 6. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМОВ ОКАЗАНЫХ УСЛУГ И ПОРЯДОК ИХ ОПЛАТЫ

6.1. Ориентировочная стоимость объемов электроэнергии и мощности в 2017 году составит **51 087 767** рублей **97** копеек, в том числе НДС **7 793 049** рублей **36** копеек.

6.2. Расчетным периодом для определения объема исполненных Сторонами обязательств по Договору является один календарный месяц.

6.3. Сетевая организация 2 и Сетевая организация 1, по состоянию на 24:00 часа последнего дня отчетного месяца производят снятие показаний приборов учета, находящихся

Юриисконсульт филиала АО «Тюменьэнерго»  
«Когалымские электрические сети»

филиала  
«Когалымские электрические сети»

в зоне их эксплуатационной ответственности, согласно Приложению № 1 и 2 к настоящему договору. Стороны не позднее 02-го числа месяца, следующего за отчетным, оформляют в 2-х экземплярах Акты снятия показаний приборов учета по точкам поставки/отпуска электроэнергии и передают их друг другу. В случае, если приборы учета по точкам поставки/отпуска позволяют измерять почасовые объемы передачи электрической энергии, то по таким приборам учета Стороны оформляют Интервальные Акты (Приложение № 7 к Договору) и передают их друг другу.

6.4. Сетевая организация 1 на основании Актов снятия показаний приборов учета (Интервальных актов) по точкам поставки/отпуска электроэнергии, полученных от Сетевой организации 2, потребителей, гарантирующих поставщиков, энергосбытовых компаний, НПСО, расчётных способов определения объёма отпущенной/ переданной электроэнергии, актов безучётного потребления, определяет величину отпущенной электроэнергии и мощности за отчетный период и оформляет «Акт объёма переданной электрической энергии и мощности» (Приложение № 3 к настоящему Договору) в 2-х экземплярах.

6.5. В срок не позднее 03 числа месяца, следующего за расчетным, Сетевая организация 1 предоставляет Сетевой организации 2 электронной почтой, а также на бумажном носителе, заверенный подписью и скреплённый печатью Сетевой организации 1 оформленный «Акт объёма переданной электрической энергии и мощности» (приложение № 3 к настоящему договору) за соответствующий расчётный период, способом, позволяющим подтвердить факт получения.

6.6. Сетевая организация 2 согласовывает и подписывает «Акт объёма переданной электрической энергии и мощности» в течение 2 (двух) рабочих дней с момента получения. При возникновении у Сетевой организации 2 обоснованных претензий к объемам и качеству оказанных услуг, Сетевая организация 2 должна сделать соответствующие отметки на «Акте объёма переданной электрической энергии и мощности» и подписать его. При этом Акт считается согласованным в неоспариваемой части и услуги по передаче электрической энергии в неоспариваемой части подлежат оплате. В отношении оспариваемой части оказанных услуг Сетевая организация 2 в течение 2 (двух) рабочих дней с момента получения «Акта объёма переданной электрической энергии и мощности» должна предоставить Сетевой организации 1 обоснованную претензию.

6.7. В случае не подписания Акта со стороны Сетевой организации 2 и непредставления Сетевой организации 1 мотивированных возражений в сроки, указанные в п.6.5 настоящего договора, Акт объёма переданной электрической энергии и мощности принимается в редакции Сетевой организации 1, а услуги подлежат оплате в полном объёме, согласно направленному Акту объёма переданной электрической энергии и мощности.

6.8. Сетевая организация 1 в течение 2 (двух) рабочих дней с момента получения от Сетевой организации 2 подписанного «Акта объёма переданной электрической энергии и мощности» оформляет на неоспариваемый объем оказанных услуг «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии» (Приложение № 5 к настоящему Договору), подписывает его, скрепляет печатью и направляет Сетевой организации 2 способом, позволяющим подтвердить факт получения.

6.9. Сетевая организация 2 в течение 2 (двух) рабочих дней с момента получения Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии обязана рассмотреть, подписать, скрепить печатью и вернуть один экземпляр Сетевой организации 1.

6.10. В целях согласования оспариваемого объёма передачи электроэнергии и принятия решения о включении либо не включении его в объем услуги, по необходимости, не позднее окончания месяца, следующего за отчетным, создается совместная согласительная комиссия, состоящая из представителей Сторон, призванная урегулировать возникшие разногласия.

6.11. По мере урегулирования разногласий, согласованные оспариваемые объёмы передачи электроэнергии, на основании подписанного Сторонами Протокола согласования, дополнительно включаются в «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии» за месяц оказания услуг, к которому относятся оспариваемые объёмы. После согласования оспариваемых объёмов Сетевая организация 1 выставляет корректировочный счет-фактуру.

6.12. Если Стороны не пришли к согласию по оспариваемому объёму, то спор решается в соответствии с действующим законодательством РФ и настоящим Договором.

Согласовано  
Директор филиала АО "Поменьэнерго"  
"Когалымские электрические сети"

Согласовано  
Директор филиала  
"Когалымские электрические сети" 6

6.13. Урегулированный сторонами ранее оспариваемый объем услуги подлежит оплате одновременно с очередным окончательным платежом за месяц, в котором стороны произвели согласование оспариваемого объема.

6.14. Отчетным периодом для оплаты оказываемых по настоящему Договору услуг является один календарный месяц.

6.15. Сетевая организация 2 оплачивает Сетевой организации 1 услуги по передаче электроэнергии по индивидуальному тарифу, в порядке и на условиях настоящего Договора.

6.16. В случае выбора Сетевой организацией 1 одноставочного тарифа стоимость услуг по передаче электроэнергии определяется по формуле:

$$S = T_{одн} * W_{одн.тариф}$$

где:

- $T_{одн}$  – одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии на соответствующем уровне напряжения, установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов (индивидуальный одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии);
- $W_{одн.тариф}$  – объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде, на соответствующем уровне напряжения из сетей Заказчика, определенный по точкам отпуска (Приложение №1.1.).

В случае выбора Сетевой организацией 1 двухставочного тарифа стоимость услуг по передаче электроэнергии определяется по формуле:

$$S = T_{сод} * N_{факт} + T_{потерь} * W_{двух.тариф}$$

где:

- $T_{сод}$  – ставка на содержание электрических сетей на соответствующем уровне напряжения, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов (индивидуальный тариф на содержание сети);
- $N_{факт}$  – фактическая мощность, переданная в данном расчетном периоде, определенная по точкам отпуска (Приложение №1.1.);
- $T_{потерь}$  – ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях соответствующего уровня напряжения, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов (индивидуальный тариф на оплату технологического расхода);
- $W_{двух.тариф}$  – объем электрической энергии, фактически отпущенной в данном расчетном периоде, на соответствующем уровне напряжения из сетей Заказчика, определенный по точкам отпуска (Приложение №1.1.).

Величина фактической использованной мощности по точкам отпуска определяется исходя из среднего арифметического значения из максимальных в каждые рабочие сутки расчетного периода фактических почасовых объемов потребления электрической энергии (суммарных по всем точкам поставки) в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки по форме приложения №7 к Договору.

6.17. Изменение тарифов уполномоченным органом в области государственного регулирования тарифов в период действия Договора не требует внесения изменений в Договор, а измененный тариф вводится в действие со дня его установления.

6.18. Оплата услуг по передаче электроэнергии производится по 25 число (включительно) месяца, следующего за отчетным, исходя из объемов передачи электроэнергии (мощности) согласно «Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии» и на основании выставленного счета-фактуры.

6.19. Сетевая организация 1 обязана выставить Сетевой организации 2 счет-фактуру, соответствующий положениям ст. 169 НК РФ, в срок не позднее 5 календарных дней, считая

со дня оказания услуг. В случае, если Сетевая организация 1 не выставила в срок счет-фактуру, либо выставила счет-фактуру, содержание которого не соответствует ст. 169 НК РФ, Сетевая организация 2 вправе взыскать с Сетевой организации 1 неустойку в сумме налога на добавленную стоимость, которая могла бы быть предъявлена Сетевой организацией 2 к вычету или возмещению из бюджета, при условии надлежащего оформления и предоставления счета-фактуры. Для целей применения настоящего пункта стороны признают, что понятие «выставила» означает изготовление и передачу Сетевой организации 2 оригинала счета-фактуры. Стороны также признают, что для взыскания неустойки, предусмотренной настоящим пунктом, Сетевая организация 2 не обязана доказывать факт отказа налоговых органов в предоставлении вычетов или возмещения Сетевой организации 2 из бюджета, указанных выше.

6.20. Обязательства Сетевой организации 2 по оплате считаются исполненными на дату списания денежных средств с расчетного счета Сетевой организации 2.

## 7. КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ

7.1. Стороны обязуются без взаимного предварительного письменного согласования не разглашать третьим лицам информацию, составляющую коммерческую тайну: информацию, полученную в ходе заключения настоящего Договора; информацию, относящуюся к предмету и условиям настоящего Договора (содержащуюся в тексте настоящего Договора, а также в документах, являющихся неотъемлемой частью настоящего Договора); информацию, полученную в ходе исполнения Сторонами обязательств по настоящему Договору (далее – конфиденциальная информация)\*. Срок неразглашения конфиденциальной информации устанавливается Сторонами в течение всего срока действия Договора, а также в течение трех лет после прекращения данного срока.

7.2. Каждая из Сторон обязуется предпринять все разумные меры, необходимые и целесообразные для предотвращения несанкционированного раскрытия конфиденциальной информации.

7.3. Стороны обязуются не использовать незаконно конфиденциальную информацию, а также обязуются незамедлительно информировать друг друга о ставших им известными угрозе разглашения, разглашении или ином незаконном использовании конфиденциальной информации, о случаях запросов конфиденциальной информации третьими лицами, в том числе органами государственной власти, иными государственными органами, органами местного самоуправления.

\*За разглашение или незаконное использование конфиденциальной информации Сторона, нарушившая обязательства, предусмотренные данным разделом настоящего Договора, обязана возместить потерпевшей Стороне причиненные убытки.

## 8. АНТИКОРРУПЦИОННАЯ ПОЛИТИКА

8.1. Сетевой организации 1 известно о том, что АО «Тюменьэнерго» 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 01.07.2015 № 414), 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.

8.2. Сетевая организация 1 настоящим подтверждает, что она ознакомилась с Антикоррупционной хартией российского бизнеса и Антикоррупционной политикой ПАО «Россети» и ДЗО «ПАО «Россети», представленных в разделе «Антикоррупционная политика» на официальном сайте АО «Тюменьэнерго» по адресу: [http://www.te.ru/about/antikorrupsionnaya\\_politika/](http://www.te.ru/about/antikorrupsionnaya_politika/), - 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.

Юриисконсульт филиала АО «Тюменьэнерго»  
«Когалымские электрические сети»

секретарь конкурсной комиссии  
филиала

«Когалымские электрические сети» 8

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

8.4. Стороны отказываются от стимулирования каким-либо образом работников друг друга, в том числе путем предоставления денежных сумм, подарков, безвозмездного выполнения в их адрес работ (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 (Сетевой организации 1 и АО «Тюменьэнерго»).

8.5. В случае возникновения у одной из Сторон подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений пунктов 1 - 3 настоящего раздела Договора, 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.

8.6. 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 настоящего раздела Договора любой из Сторон, аффилированными лицами, работниками или посредниками.

8.7. В случае нарушения одной из Сторон обязательств по соблюдению требований Антикоррупционной политики, предусмотренных пунктами 1, 2 настоящего раздела Договора, и обязательств воздерживаться от запрещенных в пункте 3 настоящего раздела Договора действий и/или неполучения другой стороной в установленный срок подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет, Сетевая организация 1 или АО «Тюменьэнерго» 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.

## 9. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

9.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения своих обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в размере реального ущерба. Упущенная выгода возмещению не подлежит.

9.2. Сетевая организация 2 не несет ответственности за снижение показателей качества электроэнергии, наступившее вследствие неправомерных действий (бездействий) Сетевой организации 1 и третьих лиц.

9.3. Сетевая организация 2 несет ответственность за оказание услуг по передаче электроэнергии до границы балансовой принадлежности энергоустановок Сетевой организации 2.

9.4. Сетевая организация 1 несет ответственность перед потребителями электрической энергии за качество оказанных услуг по передаче электроэнергии.

9.5. За технологические нарушения (аварии и инциденты) на оборудовании, принадлежащем Сетевой организации 1 на праве собственности или ином предусмотренном федеральными законами основании, а также за повреждения объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации 2, вызванные неправомерными действиями персонала Сетевой организации 1, ответственность несет Сетевая организация 1 в соответствии с гражданским законодательством.

9.6. Ответственность за содержание и эксплуатацию энергетических установок определяется границами балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон, которые фиксируются в Актах разграничения балансовой принадлежности и

Юрисконсульт филиала АО «Тюменьэнерго»  
«Когалымские электрические сети»

секретарь конкурсной комиссии  
филиала  
«Когалымские электрические сети»<sup>9</sup>

эксплуатационной ответственности, реквизиты которых указаны в Приложении №1 к настоящему Договору.

## 10. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ

10.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему Договору, если это неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения договора в результате событий чрезвычайного характера, которые Сторона не могла ни предвидеть, ни предотвратить разумными мерами (форс-мажор) и непосредственно повлиявших на исполнение обязательств по Договору.

10.2. К событиям чрезвычайного характера в контексте настоящего договора относятся: наводнение, землетрясение, шторм, эпидемии или иные проявления сил природы, а также война или военные действия.

10.3. При наступлении указанных в пункте 10.2 Договора обстоятельств, Сторона, для которой создалась невозможность исполнения своих обязательств, должна немедленно известить об этом другую Сторону, приложив к извещению справку компетентного государственного органа.

10.4. При отсутствии своевременного извещения, предусмотренного в пункте 10.3 Договора, виновная Сторона обязана возместить другой Стороне убытки, причиненные не извещением или несвоевременным извещением.

10.5. Наступление обстоятельств, вызванных действием непреодолимой силы, влечет увеличение срока исполнения Договора на период действия указанных обстоятельств, если они действуют не более 3 месяцев. В случае действия этих обстоятельств более 3 месяцев любая из сторон вправе расторгнуть Договор в одностороннем порядке, при этом стороны провести взаимные расчеты в течение 15 дней с момента расторжения Договора. При этом упущенная выгода не возмещается.

## 11. РАССМОТРЕНИЕ СПОРОВ

11.1. Все споры, разногласия или требования, возникшие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его заключения, изменения, исполнения, нарушения, расторжения, прекращения или недействительности, подлежат разрешению в арбитражном суде ХМАО - Югры в соответствии с действующим законодательством РФ.

## 12. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

12.1. Настоящий договор вступает в силу с момента подписания, распространяет свое действие на правоотношения Сторон, возникшие с 1 января 2017 года и действует по 31 декабря 2017 года.

12.2. 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 до конца следующего календарного года на тех же условиях.

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

## 13. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

13.1. Переход возникших из настоящего договора прав требований Сетевой организации 2, зачет взаимных требований без письменного согласия Сетевой организации 2 не допускается. Уступка прав требований к Сетевой организации 2 оформляется трехсторонним договором.

13.2. Сетевая организация 2 вправе в одностороннем внесудебном порядке отказаться от исполнения договора (в т.ч. при неисполнении/ненадлежащем исполнении Сетевой организацией 1 обязательств по Договору). При этом договор считается расторгнутым с даты

Согласовано  
секретарь конкурсной комиссии  
филиала  
Юридический филиал АО "Тюменьэнерго"  
"Когалымские электрические сети"

Согласовано  
секретарь конкурсной комиссии  
филиала  
"Когалымские электрические сети" 10

получения Сетевой организацией 1 уведомления об отказе от исполнения договора, если иной более поздний срок не указан в уведомлении. При неполучении Сетевой организацией 1 уведомления по причинам, связанным с отсутствием у Сетевой организации 2 информации о фактическом месте нахождения Сетевой организации 1, с изменением наименования, реорганизацией последнего, договор считается расторгнутым с даты получения Сетевой организацией 2 уведомления об отсутствии Сетевой организации 1 по последнему известному Сетевой организации 2 адресу, либо уведомления об истечении срока хранения корреспонденции органами связи и т.п.

13.3. При разрешении вопросов, не урегулированных Договором, Стороны учитывают взаимные интересы и руководствуются действующим законодательством. 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 ФЗ «Об электроэнергетике», «Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии...», утв. Постановлением Правительства РФ № 861 от 27.12.2004 г. и «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии», «Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии», утв. Постановлением Правительства РФ №442 от 04.05.2012г. в редакциях, действующих на дату существования соответствующих отношений по настоящему договору.

13.4. На отношения сторон по возврату финансового обеспечения, а также по оплате электрической энергии и мощности положения ст. 317.1 ГК РФ не распространяются.

13.5. Любые изменения и дополнения к Договору действительны только при условии оформления их в письменном виде и подписания обеими Сторонами, за исключением случаев, предусмотренных в настоящем договоре.

13.6. Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, – по одному экземпляру для каждой из Сторон.

#### 14. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

- 14.1. Приложение № 1 «Перечень точек поставки электрической энергии и приборов учета».
- 14.2. Приложение №1.1 «Перечень точек отпуска электрической энергии из сети Заказчика».
- 14.3. Приложение № 2 «Объемы передачи электрической энергии и мощности».
- 14.4. Приложение № 3 «Акт объёма переданной электрической энергии и мощности (форма)».
- 14.5. Приложение № 5 «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии (форма)».
- 14.6. Приложение № 7 «Интервальный акт снятия показаний приборов учета (форма)».

Все приложения, указанные в настоящем пункте, являются неотъемлемой частью настоящего Договора.

#### 15. АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

##### Сетевая организация 1:

**ОАО «ЮТЭК-Покачи»**

**Юридический адрес:**

Россия, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Покачи, ул. Промышленная, д.4

**Почтовый адрес:** 628661, Россия,

Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Покачи, ул. Промышленная, д.4

**Банковские реквизиты:**

##### Сетевая организация 2:

**АО «Тюменьэнерго»**

**Юридический адрес:**

Россия, г. Сургут, Тюменская обл., Ханты-Мансийский округ - Югра, ул. Университетская, 4

**Почтовый адрес:**

628406, Россия, г. Сургут, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, ул. Университетская, 4

**ОГРН** 1028600587399

СОГЛАСОВАНО  
Юридический отдел филиала АО "Тюменьэнерго"  
"Когалымские электрические сети"

СОГЛАСОВАНО  
Юридический отдел филиала АО "Тюменьэнерго"  
"Когалымские электрические сети"

Р/счет 40702810300100020009  
в филиале «Западно-Сибирском» ПАО  
Банка «ФК Открытие»  
К/счет 30101810465777100812  
БИК 047162812 ОГРН 1048600401684  
ОКПО 74730257 ИНН 8621005479  
КПП 862101001  
ОКОГУ 49014 ОКВЭД 40.10.5  
ОКОПФ 47 ОКАТО 71184000000  
Тел./факс: 8 (34669) 7-19-39, 7-05-97

ИНН/КПП 8602060185/860802001  
**Банковские реквизиты:**  
Западно-Сибирский банк  
ОАО «Сбербанк России» г. Тюмень  
БИК047102651  
Р/с №40702810267170101719  
Кор/с №30101810800000000651  
ОКПО 34932732 ОКПД2 35.12.10.110  
ОКВЭД 40.10.2 ОКВЭД2 35.12.1  
Тел. (34667)91-359,4-41-02  
Факс 91-290,2-41-46

**Сетевая организация 1:**

**Директор ОАО «ЮТЭК-Покачи»**

\_\_\_\_\_ **Ю.А. Веприков**  
м.п.

**Сетевая организация 2:**

**Директор филиала  
АО «Тюменьэнерго»  
Когалымские электрические сети**

\_\_\_\_\_ **В. С. Мазуров**  
м.п.

**СОГЛАСОВАНО:**  
Юриисконсульт филиала АО «Тюменьэнерго»  
«Когалымские электрические сети»

**СОГЛАСОВАНО:**  
секретарь конкурсной комиссии  
филиала  
«Когалымские электрические сети»

## Перечень точек поставки электрической энергии и приборов учёта электрической энергии

№ пп	Наименование точки приема		Место установки учета	Класс напряжения, кВ	Тип электросчетчика	Заводской номер электросчетчика	Потери эл.энергии в сети		Класс точности электросчетчика	Дата предыдущей поверки	Дата очередной поверки	Межповерочный интервал	Трансформатор тока		Трансформатор напряжения		Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон					Категория надежности энергопринимающих устройств	Допустимое число часов ограничения потребления в год и срок восстановления	Реквизиты актов технологической и (или) аварийной брони	
	Источник питания	Наименование присоединения					tq	Присоединенная мощность, МВА					Максимальная мощность, МВт	Тип	Коэффициент трансформации	Тип	Коэффициент трансформации	Балансовая принадлежность учета	Реквизиты акта	tq	Присоединенная мощность, МВА				Максимальная мощность, МВт
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	
Из сети АО "Тюменьэнерго"																									
1.	Покачевская 110/35/6 кВ	В-35 ф.№5	ОПУ	35	СЭТ-4ТМ.03М	0104070214			0,5S	31.08.2009	31.08.2021	12 лет	ТВ35-I	300 / 5	НАМИ	35000 / 100	ОАО "ЮТЭК-Региональные сети"	АРБП № 6 от 01.07.2014	0,33	20,3	10,1	1	-	Акт б/н от 25.05.2015	
2.	Покачевская 110/35/6 кВ	В-35 ф.№6	ОПУ	35	СЭТ-4ТМ.03М	0104072006			0,5S	11.08.2009	11.08.2021	12 лет	ТВ35-I	300 / 5	НАМИ	35000 / 100	ОАО "ЮТЭК-Региональные сети"	АРБП № 6 от 01.07.2014	0,33	20,3	10,1	1	-	Акт б/н от 25.05.2015	

Сетевая организация 1

Сетевая организация 2

Директор ОАО "ЮТЭК-Покачи"  
Ю.А.Веприков

Директор филиала АО "Тюменьэнерго"  
Когалымские электрические сети  
В.С. Мазуров

СОГЛАСОВАНО:  
Юрисконсульт филиала АО "Тюменьэнерго"  
"Когалымские электрические сети"

СОГЛАСОВАНО:  
секретарь конкурсной комиссии  
филиала  
"Когалымские электрические сети"

Перечень точек отпуска электрической энергии из сети Сетевой организации 1

№ п/п	Наименование потребителя (объект)	Максимальная мощность, кВт	tg φ	Характеристики измерительного комплекса (ИК)								Дата ввода в эксплуатацию (МУ)	Потери по границе ИК, %	Базисная принадлежность прибора учета	Уровень напряжения
				тип счетчика	Заводской № счетчика	класс точности	Тип ТТ	Коэфф. ТТ	Тип ТН	Коэфф. ТН	Коэфф. ИК				
<b>I. Точки поставки электроэнергии Потребителям ОАО "ТЭК"</b>															
1	ООО "Лукойл - Уралнефтепродукт" (АЗС №9)	21	0,4	NP73L.3-5-2	3487426	2	T-0,66	300/5	-	-	60	1 кв. 2000 г.	16	ООО "Лукойл-УНИП"	СН-2
2	(АЗС №11)	7	0,4	БИМ 4200.44.C1	306234	1	-	-	-	-	20	4 кв. 2005 г.	16		СН-2
3	(АЗС №13)	13	0,4	NP73L.2-5-2	3281679	2	ТВ35-1	200/5	НОМ-6	6000/100	1	3 кв. 2003 г.	16		СН-2
<b>II. Точки поставки электроэнергии Потребителям ООО "Лукойл-Энергосервис"</b>															
4	СЦ Теплоснабжения по ЛРН УТС ООО ЛУКОЙЛ - ЭС (АД-1,2 Котельная№1)	672,5	0,4	СЭТ-4ТМ.02.02	8010055	1	JMZ-10	150/5	НОМ-6	6000/100	1800	1 кв.2005(12)	-	ООО "УТС"	СН-1
5	(АД-3,4 Котельная №1)	672,5	0,4	СЭТ-4ТМ.02.02	8010022	1	JMZ-10	150/5	НОМ-6	6000/100	1800	1 кв. 2005(12)	-	ООО "УТС"	СН-1
6	(ВОС-2000)	710	0,4	СА4У-И672М	634068	2	D6	600/5	-	-	120	4кв. 2007(10)	-	ООО "УТС"	СН-2
7	(ВОС-2000)	377,91	0,4	NP73L.2-5-2	3804372	2	T-0,66	600/5	-	-	120	4кв. 2007(10)	-	ООО "УТС"	СН-2
8	(Артыкан №8,9,а,10,13а)	67,2	0,4	СТЭБ-04Н/1-7,5р	03806051	1	T-0,66	100/5	-	-	20	3 кв. 2008(10)	-	ООО "УТС"	СН-2
9	(Артыкан №9,11,11а,12,13)	40,8	0,4	СТЭБ-04Н/1-7,5р	03803374	1	T-0,66	100/5	-	-	20	3 кв. 2008(10)	-	ООО "УТС"	СН-2
10	(Артыкан №1,3,4)	40,8	0,4	NP73E.2-2-2	03806190	1	-	-	-	-	1	2 кв.2014(10)	-	ООО "УТС"	СН-2
11	ТПП "ПНИ" ООО ЛУКОЙЛ-ЭС (теплыня)	106,00	0,4	СКАТ 30130-1-ИР	314000871	0,5	-	-	-	-	120	2 кв.2015(16)	-	ТПП ПНИ	СН-2
12	ТПП "ПНИ" ООО ЛУКОЙЛ-ЭС (ЦСП)	15,00	0,4	БИМ 4200.44.C1	323351	1	-	-	-	-	1	3 кв. 2016(12)	-	ТПП ПНИ	НН
13	ООО ПВП АБС	15,00	0,4	СЭТ-4ТМ.02.02	4052198	1	T-0,66	150/5	-	-	30	1 кв. 2008 (12)	-	ТПП "ПНИ"	СН-2
14	ООО "ПрогрессНефтеСервис" (пром.базы)	95	0,4	Меркурий	РиМ489,05	1	ТТН-А	200/5	-	-	40	2 кв.2016(10)	-	ООО "ПНС"	НН
15	ТПП "ПНИ" ООО ЛУКОЙЛ-ЭС (Стелла"Куб")	5	0,4	СТЭБ-04Н/1-50-Р	129787	1	-	-	-	-	1	2 кв.2007(10)	-	ТПП "ПНИ"	НН
16	(Холодильник 250тонн)	70,0	0,4	СА4У-И672М	1008562	2	T-0,66	600/5	-	-	120	4 кв.2009(10)	-	ТПП "ПНИ"	НН
17	(Пост(ДКП) СБ)	12,0	0,4	NP73E.2-2-2	03221156	1	-	-	-	-	1	1 кв.2015(10)	-	ТПП "ПНИ"	НН
18	(Гараж №65, 66)	3,0	0,4	NP73E.2-2-2	02365656	1	-	-	-	-	1	4 кв.2015(10)	-	ТПП "ПНИ"	НН
19	(Гараж №43)	3,0	0,4	NP523.20D	02159838	1	-	-	-	-	1	4 кв.2015(10)	-	ТПП "ПНИ"	НН
20	(Пост (ДКП-5) СБ)	13,0	0,4	СЭТ-3.А.В.1.02П	719593	2	ТОП-0,66	200/5	-	-	40	4 кв.2006(6)	-	ТПП "ПНИ"	НН
21	(Рекламышы (вертолетка))	7,0	0,4	NP73L.2-5-2	03271753	1	-	-	-	-	1	2кв.2013(10)	-	ТПП "ПНИ"	НН
22	ООО "Норма"	1,0	0,4	Меркурий230АМ-02	11803329	1	-	-	-	-	1	1кв.2015(10)	-	ТПП "ПНИ"	НН
23	(Въезд в Покаяч)	1,0	0,4	NP523.20D	0323448	1	-	-	-	-	1	1кв.2013(10)	-	ТПП "ПНИ"	НН
<b>III. Точки поставки электроэнергии Потребителям ОАО "ЮТЭК-Покаяч"</b>															
№ п/п	Наименование потребителя (объект)	Максимальная мощность, кВт	tg φ	Характеристики измерительного комплекса (ИК)								Дата ввода в эксплуатацию (МУ)	Потери по границе ИК, %	Базисная принадлежность прибора учета	Уровень напряжения
				тип счетчика	Заводской № счетчика	класс точности	Тип ТТ	Коэфф. ТТ	Тип ТН	Коэфф. ТН	Коэфф. ИК				
<b>IV. Точки поставки электроэнергии Потребителям ОАО "ЮТЭК-РС"</b>															
24	ВОС Ввод №1 (ООО "Аквалдер")	111	0,4	NP73L.3-7-1	10751488	0,5	T-0,66	1000/5	-	-	200	2кв.2014г.	-	-	СН-2
25	ВОС Ввод №2 (ООО "Аквалдер")		0,4	NP73L.3-7-1	10751490	0,5	T-0,66	1000/5	-	-	200	2кв.2014г.	-	-	СН-2
26	КОС Ввод №1 (ООО "Аквалдер")	67,9	0,4	NP73L.3-7-1	10752031	0,5	T-0,66	1000/5	-	-	200	2кв.2014г.	-	-	СН-2
27	КОС Ввод №2 (ООО "Аквалдер")		0,4	NP73L.3-7-1	3408079	0,5	T-0,66	1000/5	-	-	200	2кв.2014г.	-	-	НН
28	"Турма" ввод-1 (ИП Гаджиев) УЛ.Тажаня 11	150	0,4	NP73L.3-5-2	3488754	0,5	T-0,66	300/5	-	-	60	3кв.2013г.	-	-	НН
29	"Турма" ввод-1 (ИП Гаджиев) УЛ.Тажаня 11	150	0,4	NP73L.3-5-4	3498139	0,5	T-0,66	300/5	-	-	60	3кв.2013г.	-	-	НН
30	Кафе "Кавказ" ввод-1 (ООО "Багира")	67,9	0,4	NP73L.3-5-2	3482166	0,5	T-0,66	300/5	-	-	60	3кв.2013г.	-	-	НН
31	Кафе "Кавказ" ввод-2 (ООО "Багира")		0,4	NP73L.3-5-2	3480818	0,5	T-0,66	300/5	-	-	60	3кв.2013г.	-	-	НН
32	"Картодром" (НУУ УПЦ "Агаспасс")	60	0,4	NP73L.3-5-2	3489196	0,5	T-0,66	100/5	-	-	20	3кв.2013г.	-	-	НН
33	ТЦ "ЮГРА" ввод-1 (ООО "ЮГРА")	300	0,4	NP73L.3-5-2	3492554	0,5	T-0,66	300/5	-	-	60	3кв.2013г.	-	-	НН
34	ТЦ "ЮГРА" ввод-2 (ООО "ЮГРА")		0,4	NP73L.3-5-2	3495876	0,5	T-0,66	300/5	-	-	60	3кв.2013г.	-	-	НН
35	Склад ввод-1 (ООО "Ресурс")	60	0,4	NP73L.3-5-2	1483941	0,5	T-0,66	200/5	-	-	60	3кв.2013г.	-	-	НН
36	База(ул.Тажаня№) вв-1 (ООО "Покачвторэнерго")	15	0,4	NP73L.3-5-2	3489286	0,5	T-0,66	300/5	-	-	60	3кв.2013г.	-	-	НН
37	База(ул.Тажаня№) вв-2 (ООО "Покачвторэнерго")	15	0,4	NP73L.3-5-2	34891812	0,5	T-0,66	300/5	-	-	60	3кв.2013г.	-	-	НН
38	ООО "КОМФОРТ" плюс ж/д. Комсомольская 12, ВРУ 1, ввод-1	80	0,4	NP73L.3-5-2	3371573	0,5	T-0,66	150/5	-	-	30	4кв.2013г.	-	-	НН
39	ООО "КОМФОРТ" ж/д. Комсомольская 12, ВРУ 1, ввод-2		0,4	NP73L.3-5-2	3371573	0,5	T-0,66	150/5	-	-	30	4кв.2013г.	-	-	НН
40	ООО "КОМФОРТ" ж/д. Комсомольская 12 ВРУ-2 ввод-1		0,4	NP73L.2-5-2	3273742	0,5	T-0,66	-	-	-	-	4кв.2013г.	-	-	НН
41	ООО "КОМФОРТ" ж/д. Комсомольская 12 ВРУ 2 ввод-2		0,4	NP73L.2-5-2	3371573	0,5	T-0,66	-	-	-	-	4кв.2013г.	-	-	НН
42	ООО "КОМФОРТ" ж.д. ул. Ленина 1 ввод № 1	120	0,4	NP73L.3-5-2	3499021	0,5	T-0,66	300/5	-	-	60	2кв.2014г.	-	-	НН
43	ООО "КОМФОРТ" ж.д. ул. Ленина 1 ввод № 2		0,4	NP73L.3-5-2	3498979	0,5	T-0,66	300/5	-	-	60	2кв.2014г.	-	-	НН

СОГЛАСОВАНО:  
Юридический филиал АО "Тюменьэнерго"  
Котальские электрические сети"

секретари конкурсной комиссии  
Филиала  
"Котальские электрические сети"

44	ООО "КОМФОРТ" ж/д. ул. Ленина 5 в/вод № 1	60	0,4	NP73L.3-5-2	3498836	0,5	T-0,66	300/5		60	2кв.2014г.		НИ
45	ООО "КОМФОРТ" ж/д. ул. Ленина 5 в/вод № 2		0,4	NP73L.3-5-2	3499089	0,5	T-0,66	300/5		60	2кв.2014г.		НИ
46	ООО "КОМФОРТ" ж/д. ул. Ленина 7 в/вод № 1	60	0,4	NP73L.3-5-2	34987792	0,5	T-0,66	300/5		60	2кв.2014г.		НИ
47	ООО "КОМФОРТ" ж/д. ул. Ленина 7 в/вод № 2		0,4	NP73L.3-5-2	3499289	0,5	T-0,66	300/5		60	2кв.2014г.		НИ
48	ООО "КОМФОРТ" ж/д. ул. Ленина 14 в/вод № 1	40	0,4	NP73L.3-5-2	3498647	0,5	T-0,66	300/5		60	2кв.2014г.		НИ
49	ООО "КОМФОРТ" ж/д. ул. Ленина 14 в/вод № 2		0,4	NP73L.3-5-2	3499089	0,5	T-0,66	300/5		60	2кв.2014г.		НИ
50	ООО "КОМФОРТ" ж/д. ул. Ленина 12 в/вод № 1	60	0,4	NP73L.3-5-2	3499585	0,5	T-0,66	300/5		60	2кв.2014г.		НИ
51	ООО "КОМФОРТ" ж/д. ул. Ленина 12 в/вод № 2		0,4	NP73L.3-5-2	3498741	0,5	T-0,66	300/5		60	2кв.2014г.		НИ
52	ЦТП-5 в/вод №1 (ЗАО "УТВиК")	22	0,4	NP73L.3-5-2	328553	0,5	T-0,66	100/5		20	2кв.2014г.		НИ
53	ЦТП-5 в/вод № 2 (ЗАО "УТВиК")		0,4	NP73L.3-5-2	328542	0,5	T-0,66	100/5		20	2кв.2014г.		НИ
54	ЦТП-7 в/вод №1 (ЗАО "УТВиК")	19	0,4	NP73L.3-5-2	376150	0,5	T-0,66	100/5		20	2кв.2014г.		НИ
55	ЦТП-7 в/вод № 2 (ЗАО "УТВиК")		0,4	NP73L.3-5-2	376230	0,5	T-0,66	100/5		20	2кв.2014г.		НИ
56	ШНО, маг."Омега" (ИП Гартман)	30	0,4	NP73L.3-5-2	3498914	0,5	T-0,66	300/5		60	2кв.2014г.		НИ
57	ШНО, маг."Спектр" (ИП Гартман)	15	0,4	NP73L.3-5-2	3499433	0,5	T-0,66	100/5		20	2кв.2014г.		НИ
58	Автозона (ИП Захарчук)	6	0,4	NP73L.3-5-2	3498747	0,5	T-0,66	100/5		20	2кв.2014г.		НИ
59	г. Покази, маг. "Гранд" (ЗАО "Готгар Гранд")	15	0,4	NP73L.3-5-2	1212164	0,5	T-0,66	1			2кв.2014г.		НИ
60	г. Покази, маг. "Анастаски" (ИП Рамзанов)	15	0,4	NP73L.3-5-2	3499147	0,5	T-0,66	100/5		20	2кв.2014г.		НИ
62	ООО "КОМФОРТ" ж/д. ул. Ленина 3 в/вод №1	120	0,4	NP73L.3-5-2	3499180	0,5	T-0,66	300/5		60	2кв.2014г.		НИ
63	ООО "КОМФОРТ" ж/д. ул. Ленина 3 в/вод №2		0,4	NP73L.3-5-2	3498912	0,5	T-0,66	300/5		60	2кв.2014г.		НИ
64	ООО "КОМФОРТ" ж/д. ул. Комсомольская 2 в/вод №1	120	0,4	БИМ 4100.44.C1	306237	0,5	T-0,66	200/5		40	1кв.2010г.		НИ
65	ООО "КОМФОРТ" ж/д. ул. Комсомольская 2 в/вод №2		0,4	БИМ 4100.44.C1	306225	0,5	T-0,66	150/5		30	1кв.2010г.		НИ
66	ООО "КОМФОРТ" ж/д. ул. Комсомольская 4 в/вод №1	120	0,4	БИМ 4100.44.C1	306221	0,5	T-0,66	200/5		40	1кв.2010г.		НИ
67	ООО "КОМФОРТ" ж/д. ул. Комсомольская 4 в/вод №2		0,4	БИМ 4100.44.C1	306220	0,5	T-0,66	200/5		40	1кв.2010г.		НИ
68	ООО "КОМФОРТ" ж/д. ул. Комсомольская 6 в/вод №1	120	0,4	БИМ 4100.44.C1	306145	0,5	T-0,66	200/5		40	1кв.2010г.		НИ
69	ООО "КОМФОРТ" ж/д. ул. Комсомольская 6 в/вод №2		0,4	БИМ 4100.44.C1	306233	0,5	T-0,66	300/5		60	1кв.2010г.		НИ
70	ООО "КОМФОРТ" ж/д. ул. Молодзьяна 8 в/вод №1	120	0,4	БИМ 4100.44.C1	306137	0,5	T-0,66	300/5		60	1кв.2010г.		НИ
71	ООО "КОМФОРТ" ж/д. ул. Молодзьяна 8 в/вод №2		0,4	БИМ 4100.44.C1	306182	0,5	T-0,66	200/5		40	1кв.2010г.		НИ
72	г. Покази, магазин "Русь" (ООО "Жанна")	20	0,4	NP73L.3-7-1	108010821	0,5	T-0,66	50/5		10	1кв.2007г.		НИ
73	г. Покази, МАДОУ Детский сад "Рябиношка" № 4, в/вод № 2	50	0,4	БИМ 4100.44.C1	306087	0,5	T-0,66	200/5		40	1кв.2010г.		НИ
74	г. Покази, МАДОУ Детский сад "Рябиношка" № 4, в/вод № 1		0,4	БИМ 4100.44.C1	306088	0,5	T-0,66	200/5		40	1кв.2010г.		НИ
75	Маг. Арс г. Покази, магазин "Арс" (ИП Нуреев)	20	0,4	БИМ 4100.44.C1	307617	0,5	T-0,66	1			1кв.2010г.		НИ
76	ЦТП-3 (ЗАО "УТВиК")ул.Ленина вв-1	22	0,4	СЭТЗАр-02-034	376148	0,5	T-0,66	150/5		30	3кв.2009г.		НИ
77	ЦТП-3 (ЗАО "УТВиК")ул.Ленина вв-2		0,4	СЭТЗАр-02-034	376149	0,5	T-0,66	150/5		30	3кв.2009г.		НИ
78	ХМАО Банк (филиал, суб. ПАО Ханты-Мансийский банк "Открытие")	10	0,4	БИМ 4100.44.C1	16020	0,5	T-0,66	300/5		60	1кв.2010г.		НИ
79	г. Покази, ЗАГС ("УМТО")	10	0,4	БИМ 4100.44.C1	120144	0,5	T-0,66	1			1кв.2010г.		НИ
81	г. Покази, магазин "Калинка" (ИП Багчу)	30	0,4	СТЭВ-04Н/1-7,5Р	127806	1	T-0,66	150/5		30	3кв.2009г.		НИ
83	КБУ Сервис в-2 (МУП "КБУ Сервис")	10	0,4	БИМ 4100.44.C1	40616	0,5	T-0,66	150/5		30	3кв.2009г.		НИ
85	ШНО (Администрация г. Покази)	15	0,4	МИР-0,4	4,88821409	0,5	T-0,66	1			4кв.2014г.		НИ
87	Магазин "Север" (ИП Кошечко)	110	0,4	NP73L.3-5-2	3499199	0,5	T-0,66	200/5		40	3кв.2014г.		НИ
88	Магазин - кафе "Альпийск" (ООО "Покавитторгсервис")	30	0,4	NP73L.3-5-2	3499196	0,5	T-0,66	300/5		60	3кв.2014г.		НИ
90	ЗАО "ТАНДЕР" магазин "Магистр" (Поларочья)	50	0,4	NP73L.3-5-2	3498669	0,5	T-0,66	300/5		60	2кв.2014г.		НИ
92	МАДОУ ЦРР-д/с Ввод №1	50	0,4	NP73L.3-5-2	3498894	0,5	T-0,66	300/5		60	1кв.2014г.		НИ
94	МАДОУ ЦРР-д/с Ввод №2		0,4	NP73L.3-5-2	3498896	0,5	T-0,66	300/5		60	1кв.2014г.		НИ
96	МУ "ШЭЭО"	10	0,4	NP73L.3-5-2	3714423	0,5	T-0,66	вр.включ			3кв.2014г.		НИ
97	ООО "КОМФОРТ" ж/д. ул. Комсомольская 1 в/вод №1	120	0,4	NP73L.3-5-2	3499109	0,5	T-0,66	300/5		60	3кв.2014г.		НИ
98	г. Покази, ж/д. ул. Комсомольская 1 в/вод №2		0,4	NP73L.3-5-2	3498993	0,5	T-0,66	300/5		60	3кв.2014г.		НИ
99	ООО "КОМФОРТ" ж/д. ул. Молодзьяна 9 в/вод №1	120	0,4	NP73L.3-5-2	3498675	0,5	T-0,66	300/5		60	3кв.2014г.		НИ
100	г. Покази, ж/д. ул. Молодзьяна 9 в/вод №2		0,4	NP73L.3-5-2	3499206	0,5	T-0,66	300/5		60	3кв.2014г.		НИ
101	ООО "КОМФОРТ" ж/д. ул. Молодзьяна 11 в/вод №1	120	0,4	NP73L.3-5-2	3498945	0,5	T-0,66	300/5		60	3кв.2014г.		НИ
102	г. Покази, ж/д. ул. Молодзьяна 11 в/вод №2		0,4	NP73L.3-5-2	3499149	0,5	T-0,66	300/5		60	3кв.2014г.		НИ

СОГЛАСОВАНО:  
 филиала АО "Томьэнерго"  
 филиала  
 "Когалымские электрические сети"

СОГЛАСОВАНО:  
 секретаря конкурсной комиссии  
 Филиала  
 "Когалымские электрические сети"

103	ООО "КОМФОРТ" ж/д. ул. Молодежная 15 ввд №1	120	0,4	NP73L.3-5-2	3498832	0,5	T-0,66	300/5		60	3кв.2014г.			НИ
104	ООО "КОМФОРТ" ж/д. ул. Молодежная 15 ввд №2		0,4	NP73L.3-5-2	3498729	0,5	T-0,66	300/5		60	3кв.2014г.			НИ
105	ИШНО (Администрация г. Покази)	15	0,4	NP73L.3-5-2	.03457691	0,5	T-0,66	300/5		60	3кв.2014г.			НИ
106	КНС-3 Ввод №1 (ООО "Аквадесер"ул.Комсомольская	2	0,4	NP73L.3-5-2	148643	2	T-0,66	100/5		20	43кв.2013г.			НИ
107	ОАО Ростелеком ул.Комсомольская 3А вв-1	15	0,4	NP73L.3-5-2	.03221134	0,5	T-0,66	300/5		60	2кв.2014г.			НИ
108	ОАО Ростелеком ул.Комсомольская 3А вв-1		0,4	NP73L.3-5-2	.03221150	0,5	T-0,66	300/5		60	2кв.2014г.			НИ
109	ЛПШКоледж филиал: Показиул.Ташкина9/4 секта2	15	0,4	СТЭВ-04Н/1-7,5Р	005109	1	T-0,66	100/5		20	3кв.2009г.			НИ
110	МАУДО ДВОСШг.Покази автодром	60	0,4	СТЭВ-04Н/1-7,5Р	128781	0,5	T-0,66	50/5		10	3кв.2009г.			НИ
111	ООО Показиторгафит ул.Ташкина 9 ВЛ0,4кВ №1	15	0,4	САУ4У672	3489286	2	T-0,66	200/5		40	1кв.2003г.			НИ
112	ООО Показиторгафит ул.Ташкина 9 ВЛ0,4кВ №2	15	0,4	ЦЭ6803	53835702127	0,5	T-0,66	100/5		20	1кв.2010г.			НИ
113	Мезонский лесхоз ул.Промышленная 15	50	0,4	NP73L.3-5-2	.01003728	0,5	T-0,66	150/5		30	3кв.2011г.			НИ
114	ООО Уралстройинвестул.Строительная К1/1 стоянка вв-1	30	0,4	NP73L.3-5-2	10313246	0,5	T-0,66	600/5		120	2кв.2012г.			НИ
115	ООО Уралстройинвестул.Строительная К1/1 стоянка вв-2		0,4	NP73L.3-5-2	10312307	0,5	T-0,66	600/5		120	2кв.2012г.			НИ
116	ООО "КОМФОРТ" ж/д. ул. Баканская 11	50	0,4	СЕ 301 R33 040	1133	0,5	T-0,66	200/5		40	1кв.2013г.			НИ
117	ООО Лукойлуралнефтепродукт АЭС №11	15	0,4	ЦЭ6822	50874707	1	T-0,66	1			3кв.2010г.			НИ
118	ООО "КОМФОРТ" ж/д. ул. Баканская 15	50	0,4	БИМ 4100.44.С1	303030	0,5	T-0,66	150/5		30	3кв.2009г.			НИ
119	ООО "КОМФОРТ" ж/д. ул. Баканская 17	50	0,4	уста.мощн.										НИ
120	ЗАО УК ТВК ул.Баканская Теплопункт	0,5	0,4	СЕ 301 R33 040	8993	0,5		1			2кв.2012г.			НИ
121	ООО "КОМФОРТ" ж/д. ул. Харьковская 4	50	0,4	СЕ 301 R33 040	824	0,5	T-0,66	150/5		30	3кв.2012г.			НИ
122	ООО "КОМФОРТ" ж/д. ул. Харьковская 24	50	0,4	СЕ 301 R33 040	615	0,5	T-0,66	150/5		30	3кв.2012г.			НИ
123	ИП Магомедов Ш.М. ул.Пионерная 10	10	0,4	NP73L.3-5-2	3492962	0,5	T-0,66	150/5		30	2кв.2012г.			НИ
124	ИШНО Уличное освещение по ул.Ленина		0,4	СА4У-И672	111733	2	T-0,66	50/5		10	3кв.2008г.			НИ
125	ИШНО Уличное освещение по ул.Молодежная		0,4	СА4У-И678	537270	1	T-0,66	50/5		10	4кв.2001г.			НИ
126	ИШНО Уличное освещение по переулку Парковый		0,4	БИМ4100,44С1	300933	1	T-0,66	1			2кв.2008г.			НИ
127	ИШНО Уличное освещение по ул.Комсомольская		0,4	NP73L.3-7-1	10750721	0,5	T-0,66	300/5		60	2кв.2014г.			НИ
128	ИШНО Уличное освещение по ул.Пионерная		0,4	NP73L.3-5-2	3472459	0,5	T-0,66	50/5		10	4кв.2013г.			НИ
129	ИШНО Уличное освещение по ул.Пионерная		0,4	БИМ4100,44С1	3483267	1	T-0,66	100/5		20	3кв.2013г.			НИ
130	ИШНО Уличное освещение по ул.Пионерная		0,4	РнМ 789.01	102835	1	T-0,66	1			3кв.2009г.			НИ
131	ИШНО Уличное освещение по ул.Пионерная		0,4	СА4У-И672	5063245	0,5	T-0,66	100/5		20	3кв.2011г.			НИ
132	Светофоры-Молодежная ИШНО ТП-1,2		0,4	СА4У-И672	3108674	0,5	T-0,66		1		3кв.2013г.			НИ
133	Уличное освещение по ул.Мира торшерная группа Север-д/с Сольшишко		0,4	СА4У-И672	17692	1	T-0,66		1	10	3кв.2003г.			НИ
134	Креведческий музей Выставочный зал ул.Комсомольская 3		0,4	БИМ 4200	317106	1	T-0,66		1		2кв.2010г.			НИ
135	ФГУП "Почта России" В-1		0,4	NP73L.2-5-2	102803	0,5	T-0,66		1		4кв.2012г.			НИ
136	ФГУП "Почта России" В-2		0,4	NP73L.2-5-2	1003686	0,5	T-0,66		1		4кв.2012г.			НИ
137	Ветеринарный центр ул.Комсомольская 3		0,4	СОЭ2Т	7603	1	T-0,66		1		1кв.2000г.			НИ
138	Физикл №5 Фонд социального страхования ул.Комсомольская 3		0,4	NP71L.1-1-3	3012259	1	T-0,66		1		2кв.2013г.			НИ
139	ГУ отдел Пенсионного фонда ул.Комсомольская 3		0,4	Меркурий	9045580	1	T-0,66		1		2кв.2011г.			НИ
140	Прокуратура офис ХМАО-Югры ул.Комсомольская 3		0,4	NP71L.1-1-2	3421568	1	T-0,66		1		2кв.2013г.			НИ
141	Прокуратура Гараж №679 ул. Ташкина		0,4	NP523.20D-1P1ALNI	2345296	1	T-0,66		1		2кв.2013г.			НИ
142	Лангепасская Аптека В-1 ул.Комсомольская 3		0,4	СЭТ ЗР-02 34-10А	199451 (199421)	1	T-0,66		150/5		1кв.2006г.			НИ
143	Лангепасская Аптека В-2 ул.Комсомольская 3		0,4	СЭТ ЗР-02 34-10А	202675	1	T-0,66		150/5		1кв.2006г.			НИ
144	Светофоры-Молодежная (ИШНО ТП-1,2)		0,4	NP73L.2-5-2	3108674									НИ
145	И.П. Останки В-1		0,4	NP73L.2-5-2	1004363	0,5	T-0,66		1		1кв.2012г.			НИ
146	И.П. Останки В-2		0,4	NP73L.2-5-2	1001644	0,5	T-0,66		1		1кв.2012г.			НИ
147	Мега-Интер ул.Молодежная 11		0,4	NP73L.3-5-2	3498720	0,5	T-0,66	300/5		60	3кв.2014г.			НИ
148	ФГКУ"10 отряд Фед. Противопожарной Службы по ХМАО-Югре" ПЧ-96 В-1		0,4	NP73L.3-5-2	306191	1	T-0,66	100/5		20	1кв.2010г.			НИ
149	ФГКУ"10 отряд Фед. Противопожарной Службы по ХМАО-Югре" ПЧ-96 В-2		0,4	NP73L.3-5-2	306231	1	T-0,66	200/5		40	1кв.2010г.			НИ
150	ФКУ (ЦХиСО) УМВД России по ХМАО-Югре В-1		0,4	СА4У-И672М	306192	1	T-0,66	100/5		20	1кв.2007г.			НИ
151	ФКУ (ЦХиСО) УМВД России по ХМАО-Югре В-2		0,4	СА4У-И672М	306231	1	T-0,66	100/5		20	1кв.2007г.			НИ
152	ФКУ (ЦХиСО) УМВД России по ХМАО-Югре Стрелковый тир	по уст.	0,4	СА4У-И672М	100/5	1	T-0,66	100/5		20	3кв.1995г.			НИ
153	Когалым НИПИ Лукойл-инжиниринг В-1		0,4	СЭТ 4-1/ИМ	603563	1	T-0,66	100/5		20	1кв.2007г.			НИ
154	Когалым НИПИ Лукойл-инжиниринг В-2		0,4	СЭТ 4-1/ИМ	634053	1	T-0,66	100/5		20	1кв.2007г.			НИ
155	ООО"КОМФОРТ плюс", ж/д Харьковская 8 В-1 (2-х тарифный)	В ТП-10/0,4	0,4	NP73L.3-5-2	3227694	0,5	T-0,66	100/5		20	4кв.2013г.			НИ
156	ООО"КОМФОРТ плюс", ж/д Харьковская 8 В-2 (2-х тарифный)		0,4	NP73L.3-5-2	3464093	0,5	T-0,66	100/5		20	4кв.2013г.			НИ
157	ООО"КОМФОРТ плюс" ж/д Харьковская 8 В-2 (2-х тарифный)		0,4	NP73L.3-5-2	3472169	0,5	T-0,66	100/5		20	4кв.2013г.			НИ
158	ООО"КОМФОРТ плюс" ж/д Харьковская 6 В-1 (2-х тарифный)		0,4	NP73L.3-5-2	3464876	0,5	T-0,66	100/5		20	4кв.2013г.			НИ
159	ООО"КОМФОРТ плюс" ж/д Харьковская 6 В-2 (2-х тарифный)		0,4	NP73L.3-5-2	3464477	0,5	T-0,66	100/5		20	4кв.2013г.			НИ
160	ООО"КОМФОРТ плюс" ж/д Харьковская 6 МОП (2-х тарифный)		0,4	NP73L.3-5-2	0322754	0,5	T-0,66	100/5		20	4кв.2009г.			НИ
161	ООО"КОМФОРТ плюс" ж/д Харьковская 6 АВР (2-х тарифный)		0,4	NP73L.3-5-2	3464551	0,5	T-0,66	100/5		20	4кв.2013г.			НИ

162	ООО"КОМФОРТ плюс" ж/д Харьковская 12		0,4	NP71L.1-1-3	3150754	0,5		1			1 кв.2014г.		НИ
163	ООО"КОМФОРТ плюс" ж/д Харьковская 14		0,4	NP71L.1-1-3	570194	0,5		1			1 кв.2014г.		НИ
164	ООО"КОМФОРТ плюс" Таежная 3 (2-х тарифный)		0,4	NP73L.3-5-2	502028	0,5	T-0,66	200/5		40	4 кв.2013г.		НИ
165	ООО"КОМФОРТ плюс" Коммунальная 6 (2-х тарифный)		0,4	NP73L.3-5-2	543571	0,5	T-0,66	300/5		60	4 кв.2013г.		НИ
166	Айвазян Э.В. Маг."Lisette"		0,4	NP73L.3-5-2	3482954	0,5	T-0,66	200/5			1 кв.2014г.		НИ
167	ООО"КОМФОРТ плюс" ж/д Харьковская 2 (2-х тарифный)		0,4	NP73L.3-5-2	.00884005600081	0,5	T-0,66	300/5		60	4 кв.2013г.		НИ
168	ЧП Ермолаева		0,4	NP73L.3-5-2	3370627	0,5	T-0,66	200/5		40	1 кв.2014г.		НИ
169	ООО"КОМФОРТ плюс" ул. Комсомольская 5 В-1 (2-х тарифный)		0,4	БИМ 4100.44.C1	307393	1	T-0,66	300/5		60	4 кв.2010г.		НИ
170	ООО"КОМФОРТ плюс" ул. Комсомольская 5 В-2 (2-х тарифный)		0,4	БИМ 4100.44.C1	307336	1	T-0,66	400/5		80	4 кв.2010г.		НИ
171	МАДОУ ДСКВ "Солнышко" В-1 (2-х тарифный)		0,4	БИМ 4100.44.C1	32974007	1	T-0,66	300/5		60	2 кв.2010г.		НИ
172	МАДОУ ДСКВ "Солнышко" В-1		0,4	БИМ 4100.44.C1	307366	1	T-0,66	300/5		60	2 кв.2010г.		НИ
173	МАДОУ ДСКВ "Солнышко" В-2		0,4	БИМ 4100.44.C1	307345	1	T-0,66	300/5		60	2 кв.2010г.		НИ
174	ООО"КОМФОРТ плюс" ул. Комсомольская 7 В-1 (2-х тарифный)		0,4	БИМ 4100.44.C1	307356	1	T-0,66	400/5		80	2 кв.2010г.		НИ
175	ООО"КОМФОРТ плюс" ул. Комсомольская 7 В-2 (2-х тарифный)		0,4	БИМ 4100.44.C1	307361	1	T-0,66	300/5		60	2 кв.2010г.		НИ
176	ООО"НэтБайНэт Холдинг" В-1		0,4	Меркурий 203.2Т RBO	9765727	1		1			4 кв.2011г.		НИ
177	ООО"НэтБайНэт Холдинг" В-2		0,4	Меркурий 203.2Т RBO	9761029	1		1			4 кв.2011г.		НИ
178	ООО"НэтБайНэт Холдинг" Оборудование мультисервисной сети связи МКД		0,4	по участ. мощности									НИ
179	ООО"КОМФОРТ плюс" ул. Мира 16 В-1 (2-х тарифный)		0,4	БИМ 4100.44.C1	307317	1	T-0,66	300/5		60	2 кв.2010г.		НИ
180	ООО"КОМФОРТ плюс" ул. Мира 16 В-2 (2-х тарифный)		0,4	БИМ 4100.44.C1	307354	1	T-0,66	300/5		60	2 кв.2010г.		НИ
181	ООО"КОМФОРТ плюс" ул. Таежная 2 В-1 (2-х тарифный)		0,4	NP73L.3-5-2	3450713	0,5	T-0,66	300/5		60	3 кв.2012г.		НИ
182	ООО"КОМФОРТ плюс" ул. Таежная 2 В-2 (2-х тарифный)		0,4	NP73L.3-5-2	1451052	0,5	T-0,66	200/5		60	2 кв.2014г.		НИ
183	ООО Уютный дом, ж/д ул. Таежная 8		0,4	NP73L.3-5-2	3450713	0,5	T-0,66	300/5		60	3 кв.2012г.		НИ
184	ООО"КОМФОРТ плюс" ул. Молодежная 7 В-1 (2-х тарифный)		0,4	NP73L.3-5-2	3451136	0,5	T-0,66	300/5		60	3 кв.2012г.		НИ
185	ООО"КОМФОРТ плюс" ул. Молодежная 7 В-2 (2-х тарифный)		0,4	NP73L.3-5-2	3451136	0,5	T-0,66	300/5		60	3 кв.2012г.		НИ
186	ООО"КОМФОРТ плюс" ул. Молодежная 1 В-1 (2-х тарифный)		0,4	NP73L.3-5-2	3451159	0,5	T-0,66	300/5		60	3 кв.2012г.		НИ
187	ООО"КОМФОРТ плюс" ул. Молодежная 1 В-2 (2-х тарифный)		0,4	NP73L.3-5-2	3450186	0,5	T-0,66	200/5		40	3 кв.2012г.		НИ
188	ООО"КОМФОРТ плюс" ул. Молодежная 5 В-1 (2-х тарифный)		0,4	СЭ-301 R33	.00884005300171	1	T-0,66	300/5		60	3 кв.2012г.		НИ
189	ООО"КОМФОРТ плюс" ул. Молодежная 5 В-2 (2-х тарифный)		0,4	СЭ-301 R33	.00884005300129	1	T-0,66	300/5		60	3 кв.2012г.		НИ
190	ООО"КОМФОРТ плюс" ул. Таежная 10 В-1 (2-х тарифный)		0,4	NP73L.3-5-2	1450265	0,5	T-0,66	300/5		60	3 кв.2012г.		НИ
191	ООО"КОМФОРТ плюс" ул. Таежная 10 В-2 (2-х тарифный)		0,4	NP73L.3-5-2	1451273	0,5	T-0,66	200/5		40	3 кв.2012г.		НИ
192	ООО"КОМФОРТ плюс" ул. Ленина 16 В-1(2-х тарифный)		0,4	СЭ-301 R33	.00884005500009	1	T-0,66	200/5		40	2 кв.2012г.		НИ
193	ООО "Медиа-холдинг" ЭС "телерадиокомпания Ракурс +" Вышка связи		0,4	БИМ 4100.44.C1	8023765	0,5		1			3 кв.2014г.		НИ
194	ООО "Медиа-холдинг" ЭС "телерадиокомпания Ракурс +" В-1		0,4	NP73L.3-5-2	306080	0,5	T-0,66	150/5		30	3 кв.2014г.		НИ
195	ООО "Медиа-холдинг" ЭС "телерадиокомпания Ракурс +" В-2		0,4	NP73L.3-5-2	306075	0,5	T-0,66	150/5		30	3 кв.2014г.		НИ
196	ЗАО "УТВик" ЦТП-2 В-1		0,4	СЭТЗАр-02-34-10	309641	1	T-0,66	150/5		30	3 кв.2008г.		НИ
197	ЗАО "УТВик" ЦТП-2 В-2		0,4	СЭТЗАр-02-34-10	314122	1	T-0,66	150/5		30	3 кв.2008г.		НИ
198	ЗАО "УТВик" ЦТП-1 В-1		0,4	СЭТЗАр-02-34-10	313829	1	T-0,66	100/5		20	3 кв.2008г.		НИ
199	ЗАО "УТВик" ЦТП-1 В-2		0,4	СЭТЗАр-02-34-10	313946	1	T-0,66	100/5		20	3 кв.2008г.		НИ
200	Исмаилова А.Н. Магазин "Любимый"		0,4	СТЭВ-04Н/1-7,5Р	6050	1	T-0,66	100/5		20	4 кв.2007г.		НИ
201	Исмаилова А.Н. Магазин "Комета"		0,4	СТЭВ-04Н/1-7,5Р	7590148	1		1			4 кв.2007г.		НИ
202	Исмаилова А.Н. Кафе-бар "Пальма" (ул. Таежная, 17/1)		0,4	NP523.20D-IPALN	10001033	1		1			4 кв.2007г.		НИ
203	Ночовка С.М.Магазин "Рассвет"		0,4	СА4У-510	63945	1	T-0,66	100/5		20	4 кв.2006г.		НИ
204	МАУ ИПЦ "Медиа"		0,4	БИМ 4100.44.C1	307377	1	T-0,66	100/5		20	2 кв.2010г.		НИ
205	Попов А.Ю. ( нежилое помещение ул. Таежная 6)		0,4	СТЭВ-04Н/1-50-р	129929	1		1			1 кв.2007г.		НИ
206	ООО"КОМФОРТ плюс" ул. Молодежная 10 В-2 (2-х тарифный)		0,4	СЭ-301 R33	.00884005800178	1	T-0,66	400/5		80	3 кв.2012г.		НИ
207	ООО"КОМФОРТ плюс" ул. Молодежная 31 В-1 (2-х тарифный)		0,4	СЭ-301 R33	.00884005800112	1	T-0,66	300/5		80	3 кв.2012г.		НИ
208	ООО"КОМФОРТ плюс" ул. Молодежная 31 В-2 (2-х тарифный)		0,4	СЭ-301 R33	.00884005800099	1	T-0,66	300/5		80	3 кв.2012г.		НИ
209	БУ"ПБ"ЦТП-6 МУЭ ЦБ В-1		0,4	СЭТ-3р-02-10Ап	251222	1	T-0,66	150/5		30	4 кв.2006г.		НИ
210	БУ"ПБ"ЦТП-6 МУЭ ЦБ В-2		0,4	СЭТ-3р-02-10Ап	251215	1	T-0,66	150/5		30	4 кв.2006г.		НИ
211	ЗАО "УТВик", Офис ГХ Ком. 6/1 В-1		0,4	NP542.24Т-435	1562157	0,5	T-0,66	200/5		15	4 кв.2008г.		НИ
212	ЗАО "УТВик", Офис ГХ Ком. 6/1 В-2		0,4	NP542.24Т-435	1558622	0,5	T-0,66	200/5		15	4 кв.2008г.		НИ
213	БУ"ПБ"Трачевная МУЭ ЦБ В-1		0,4	БИМ 4100.44.C1	309378	1	T-0,66	200/5		40	4 кв.2010г.		НИ
214	БУ"ПБ"Трачевная МУЭ ЦБ В-2		0,4	БИМ 4100.44.C1	309388	1	T-0,66	150/5		30	4 кв.2010г.		НИ
215	ПАО Банк "Финансовая корпорация Открытие" Гараж №81,109(Таежная 17)		0,4	NP523.20D-IPALN	2350755	1	T-0,66	75/5		15	1 кв.2007г.		НИ
216	ПАО Банк "Финансовая корпорация Открытие" В-1		0,4	СТЭВ-04Н/1-7,5Р	128768	1	T-0,66	75/5		15	1 кв.2007г.		НИ
217	ПАО Банк "Финансовая корпорация Открытие" В-2		0,4	СТЭВ-04Н/1-7,5Р	128713	1	T-0,66	75/5		15	1 кв.2007г.		НИ
218	МАУ ДК "Октябрь" ДЦ "Этвиг" В-1		0,4	СА4У-И672М	306192	1	T-0,66	100/5		20	1 кв.2007г.		НИ
219	МАУ ДК "Октябрь" ДЦ "Этвиг" В-2		0,4	СА4У-И672М	306192	1	T-0,66	100/5		20	1 кв.2007г.		НИ
220	ООО"КОМФОРТ плюс" ул.Ленина 16 В-1 (2-х тарифный)		0,4	СБ 301 R33 040	.0088400550000091	1	T-0,66	100/5		20	1 кв.2007г.		НИ
221	МАОУ СОН №2 В-1		0,4	БИМ 4100.44.C1	306077	1	T-0,66	200/5		40	1 кв.2010г.		НИ
222	МАОУ СОН №2 В-2		0,4	БИМ 4100.44.C1	306078	1	T-0,66	200/5		40	1 кв.2010г.		НИ
223	МАДОУ ДСКВ "Югорка" В-1		0,4	БИМ 4100.44.C1	306182	1	T-0,66	200/5		40	1 кв.2010г.		НИ
224	МАДОУ ДСКВ "Югорка" В-2		0,4	БИМ 4100.44.C1	306082	1	T-0,66	300/5		60	1 кв.2010г.		НИ

СОГЛАСОВАНО:  
 секретарь конкурсной комиссии  
 филиала  
 "Котальские электрические сети"

225	МАДОУ ДСКВ "Югорка" АВР		0,4	NP73L.3-5-2	3427230	0,5	T-0,66	1			1 кв.2010г.			НН
226	ЗАО "УТВик" ЦПП-8		0,4	СА4У-И672М	469531	1		1			1 кв.2010г.			НН
227	ООО"КОМФОРТ плюс"ул. Мира 3 В-1 (2-х тарифный)		0,4	NP73L.3-5-2	3477418	0,5	T-0,66	300/5		40	3 кв.2013г.			НН
228	ООО"КОМФОРТ плюс"ул. Мира 3 В-2 (2-х тарифный)		0,4	NP73L.3-5-2	3751249	0,5	T-0,66	300/5		40	3 кв.2013г.			НН
229	ООО"КОМФОРТ плюс" ул.Ленина 2 В-1 (2-х тарифный)		0,4	NP73L.3-5-2	3478527	0,5	T-0,66	300/5		40	3 кв.2013г.			НН
230	ООО"КОМФОРТ плюс" ул.Ленина 2 В-2 (2-х тарифный)		0,4	NP73L.3-5-2	3753508	0,5	T-0,66	300/5		40	3 кв.2013г.			НН
231	ООО"КОМФОРТ плюс" ул.Ленина 4 В-1 (2-х тарифный)		0,4	NP73L.3-5-2	3476734	0,5	T-0,66	300/5		40	3 кв.2013г.			НН
232	ООО"КОМФОРТ плюс" ул.Ленина 4 В-2		0,4	NP73L.3-5-2	3751401	0,5	T-0,66	300/5		40	3 кв.2013г.			НН
233	ЗАО "УТВик" ЦПП-4 В-1		0,4	NP73L.3-5-2	328577	0,5	T-0,66	100/5		20	3 кв.2013г.			НН
234	ЗАО "УТВик" ЦПП-4 В-2		0,4	NP73L.3-7-1	328600	0,5	T-0,66	100/5		20	1 кв.2015г.			НН
235	ООО"КОМФОРТ плюс" ул.Мира 5 В-1 (2-х тарифный)		0,4	NP73L.3-5-2	3753217	0,5	T-0,66	300/5		40	3 кв.2013г.			НН
236	ООО"КОМФОРТ плюс" ул.Мира 5 В-2 (2-х тарифный)		0,4	NP73L.3-5-2	3751388	0,5	T-0,66	300/5		40	3 кв.2013г.			НН
237	БУ По ХМАО ЮГРЫ "Лангасский политехнический колледж"		0,4	СТЭБ-04Н1-7,5Р	128943	1	T-0,66	150/5		30	2 кв.2009г.			НН
238	БУ По ХМАО ЮГРЫ "Лангасский политехнический колледж"		0,4	СТЭБ-04Н1-7,5Р	128942	1	T-0,66	150/5		30	2 кв.2009г.			НН
239	БУ По ХМАО ЮГРЫ "Лангасский политехнический колледж" Склад 2 Арочник БИЗ (ул.Таскаяя 9/4)		0,4	СТЭБ-04Н1-7,5Р	5109	1	T-0,66	150/5		30	2 кв.2009г.			НН
240	ООО"КОМФОРТ плюс" ул.Мира 7 В-1 (2-х тарифный)		0,4	NP73L.3-5-2	3752773	0,5	T-0,66	300/5		60	3 кв.2013г.			НН
241	ООО"КОМФОРТ плюс" ул.Мира 7 В-2 (2-х тарифный)		0,4	NP73L.3-5-2	3751164	0,5	T-0,66	300/5		60	3 кв.2013г.			НН
242	ООО"КОМФОРТ плюс" ул.Мира 1 В-1 (2-х тарифный)		0,4	NP73L.3-5-2	3752261	0,5	T-0,66	300/5		60	3 кв.2013г.			НН
243	ООО"КОМФОРТ плюс" ул.Мира 1 В-2 (2-х тарифный)		0,4	NP73L.3-5-2	3754675	0,5	T-0,66	300/5		60	3 кв.2013г.			НН
244	СОК "Звездный" ФОК "Сибиряк" В-1		0,4	БИМ 4100.44.С1	312366	0,5	T-0,66	200/5		40	1 кв.2011г.			НН
245	СОК "Звездный" ФОК "Сибиряк" В-2		0,4	БИМ 4100.44.С1	312367	0,5	T-0,66	200/5		40	1 кв.2011г.			НН
246	СОК "Звездный" Бассейн "Дельфин" В-1		0,4	БИМ 4100.44.С1	312368	0,5	T-0,66	100/5		20	1 кв.2011г.			НН
247	СОК "Звездный" Бассейн "Дельфин" В-1		0,4	БИМ 4100.44.С1	312369	0,5	T-0,66	150/5		40	1 кв.2010г.			НН
248	ООО Жанна магазин "Восход"		0,4	БИМ 4100.44.С1	307348	1	T-0,66	200/5		40	2 кв.2010г.			НН
249	ООО Жанна магазин "Жанна"		0,4	NP73L.3-7-1	.063834	0,5	T-0,66	100/5		20	1 кв.2015г.			НН
250	ИП Багдасарян Л.И. Аптека "Айболит"		0,4	ПСЧ-3Т.03.2	10018004	1		1			1 кв.2010г.			НН
251	ФКУ ЦХиСО УМВД России по ХМАО Югре " Стрелковый Тир"		0,4	СА4У-И672М	По установочной мощности									НН
252	ООО Лига Магазины "Минутка"		0,4	Меркурий 230АМ-02	1087383	1		1			3 кв.2011г.			НН
253	ИП Нагиев Г.Г. Магазины "Овощи-фрукты"		0,4	СЭТ-11-1Ш-С2-У	32663	1		1			1 кв.2010г.			НН
254	ИП Воложинина В.Н. Пав.Центральный		0,4	СО-ЭЭ6706	219206	1		1			1 кв.2000г.			НН
255	БРУ ЗАО "Утвик" Вв-1		0,4	СЭТ3Ар	148649	1	T-0,66	400/5		80	1 кв.2004г.			НН
256	БРУ ЗАО "Утвик" Вв-2		0,4	СЭТ3Ар	299548	1	T-0,66	100/5		20	1 кв.2004г.			НН
257	Раду С.П. Магазины "Мясопродукты" ( 2-х тарифный)		0,4	СТЭБ 0,4ДР	015883	1		1			3 кв.2009г.			НН
258	Холодильник ( ИП Раду С.П.)		0,4	NP73L.3-5-2	3488310	0,5	T-0,66	150/5		30	3 кв.2014г.			НН
259	База Раду С.П. ( 2-х тарифный)		0,4	СТЭБ 0,4ДР	015883	1		1			3 кв.2009г.			НН
260	Рем.пех(ИП СидовЯ.Р.)		0,4	NP73L.3-5-2	3482878	0,5	T-0,66	100/5		20	3 кв.2014г.			НН
261	ИП Сидорова (деревообрабатывающий пех)		0,4	СА4У-И672М	03372100	1	T-0,66	75/5		15	1 кв.2000г.			НН
262	КУ ХМАО Югры Мегионский лесхоз		0,4	NP73L.2-5-2	1002716	0,5		1			2 кв.2012г.			НН
263	Екатеринбург 2000Вышка связи "Мотив"		0,4	NP73L.2-5-2	3221919	0,5		1			3 кв.2013г.			НН
264	ГСК "Южный"		0,4	СЭТ4-1/1М	664646	1		150/5			3 кв.2009г.			НН
265	ИП Гаврилов А.Л. Автомойка "Юлия"		0,4	СТЭБ-0,4	003644	1		1			2 кв.2010г.			НН
266	ИП Куликова В.Г. Магазины "Вика"		0,4	БИМ4113	307403	1		1			3 кв.2010г.			НН
267	СТО ИП Колодий		0,4	СТЭБ 0,4Н1-7,5	128768	0,5	T-0,66	150/5		30	1 кв.2007г.			НН
268	ЗАО "УТВик" Котельная В-1		0,4	СЭТ-4ТМ.02.2.	10040181	1		1500/5			2 кв.2005г.			СН-2
269	ЗАО "УТВик" Котельная В-2		0,4	СЭТ-4ТМ.02.2.	04052555	1		1500/5			2 кв.2005г.			СН-2

Частный жилой фонд														
270	ул. Весенняя 1 ж/д.		15	NP73L/1-1-2	.03252266	0,5	T-0,66	150/5			4 кв.2013г.			НН
271	ул. Весенняя 10 ж/д.		15	NP73L/1-1-2	.03252187	0,5	T-0,66	150/5			4 кв.2013г.			НН
272	ул. Весенняя 11 ж/д.		15	NP73L/1-1-2	.03252403	0,5	T-0,66	150/5			4 кв.2013г.			НН
273	ул. Весенняя 12 ж/д.		15	NP73L/1-1-2	.0325129	0,5	T-0,66	150/5			4 кв.2013г.			НН
274	ул. Весенняя 14 ж/д.		15	NP73L/1-1-2	.03252350	0,5	T-0,66	150/5			4 кв.2013г.			НН
275	ул. Весенняя 15 ж/д.		15	NP73L/1-1-2	.03251138	1,0		пр.включ			4 кв.2013г.			НН
276	ул. Весенняя 16 ж/д.		15	NP73L/1-1-2	.03257691	1,0		пр.включ			4 кв.2013г.			НН
277	ул. Весенняя 17 ж/д.		15	NP73L/1-1-2	.03251232	1,0		пр.включ			4 кв.2013г.			НН
278	ул. Весенняя 17/1 ж/д.		15	NP73L/1-1-2	.03254909	1,0		пр.включ			4 кв.2013г.			НН
279	ул. Весенняя 18 ж/д. стройплож.		5	NP73L/1-1-2	.03252266	1,0		пр.включ			4 кв.2013г.			НН
280	ул. Весенняя 20 ж/д.		15	NP73L/1-1-2	.03271840	1,0		пр.включ			4 кв.2013г.			НН
281	ул. Весенняя 22 ж/д.		15	NP73L/1-1-2	.03220677	1,0		пр.включ			4 кв.2013г.			НН
282	ул. Весенняя 23 ж/д.		15	NP73L/1-1-2	.03221001	1,0		пр.включ			4 кв.2013г.			НН
283	ул. Весенняя 24 ж/д.		15	NP73L/1-1-2	.0322209	1,0		пр.включ			4 кв.2013г.			НН
284	ул. Весенняя 25 ж/д.		15	NP73L/1-1-2	.03221055	1,0		пр.включ			4 кв.2013г.			НН

Юриконсульт филиала АО "Томьэнерго"  
Когалымские электрические сети

СОГЛАСОВАНО:  
секретарь конкурсной комиссии  
филиала  
"Когалымские электрические сети"

285	ул. Весенняя 26 ж/д.	15	NP73L/1-1-2	.03220118	1,0	пр.включ		4кв.2013г.		НИ
286	ул. Весенняя 27 ж/д.	15	NP73L/1-1-2	.03251224	1,0	пр.включ		4кв.2013г.		НИ
287	ул. Весенняя 28 ж/д. стройплощадка	5	NP73L/1-1-2	.03220549	1,0	пр.включ		4кв.2013г.		НИ
288	ул. Весенняя 3 ж/д.	5	NP73L/1-1-2	.03251875	1,0	пр.включ		4кв.2013г.		НИ
289	ул. Весенняя 4 ж/д.	15	NP73L/1-1-2	.03244186	1,0	пр.включ		4кв.2013г.		НИ
290	ул. Весенняя 5 ж/д.	15	NP73L/1-1-2	.03251485	1,0	пр.включ		4кв.2013г.		НИ
291	ул. Весенняя 6 ж/д.	15	NP73L/1-1-2	.0324170	1,0	пр.включ		4кв.2013г.		НИ
292	ул. Весенняя 7 ж/д.	15	NP73L/1-1-2	.03252185	1,0	пр.включ		4кв.2013г.		НИ
293	ул. Весенняя 8 ж/д.	15	NP73L/1-1-2	.03252042	1,0	пр.включ		4кв.2013г.		НИ
294	ул. Весенняя 9 ж/д.	15	NP73L/1-1-2	.03252163	1,0	пр.включ		4кв.2013г.		НИ
295	ул. Мира 38 ж/д.	15	NP73L/1-1-2	.03220990	1,0	пр.включ		4кв.2013г.		НИ
296	ул. Молодежная 17 ж/д.	15	NP73L/1-1-2	.03251922	1,0	пр.включ		4кв.2013г.		НИ
297	ул. Молодежная 17/1 ж/д.	15	NP73L/1-1-2	.03252308	1,0	пр.включ		4кв.2013г.		НИ
298	ул. Молодежная 17/2 ж/д.	15	NP73L/1-1-2	.03251101	1,0	пр.включ		4кв.2013г.		НИ
299	ул. Молодежная 19 ж/д.	15	NP73L/1-1-2	.03252258	1,0	пр.включ		4кв.2013г.		НИ
300	ул. Молодежная 21 ж/д.	15	NP73L/1-1-2	.03251873	1,0	пр.включ		4кв.2013г.		НИ
301	ул. Молодежная 23 ж/д.	15	NP73L/1-1-2	.03252080	1,0	пр.включ		4кв.2013г.		НИ
302	ул. Молодежная 25 ж/д.	15	NP73L/1-1-2	.03251809	1,0	пр.включ		4кв.2013г.		НИ
303	ул. Молодежная 29 ж/д.	5	NP73L/1-1-2	.03254555	1,0	пр.включ		4кв.2013г.		НИ
304	ул. Молодежная 33 ж/д.	15	NP73L/1-1-2	.03220887	1,0	пр.включ		4кв.2013г.		НИ
305	ул. Северная 17 ж/д.	15	NP73L/1-1-2	.03221036	1,0	пр.включ		4кв.2013г.		НИ
306	ул. Северная 18 ж/д.	15	NP73L/1-1-2	.03271232	1,0	пр.включ		4кв.2013г.		НИ
307	ул. Северная 20 ж/д.	15	NP73L/1-1-2	.03219080	1,0	пр.включ		4кв.2013г.		НИ
308	ул. Северная 24 ж/д.	15	NP73L/1-1-2	.03223507	1,0	пр.включ		4кв.2013г.		НИ
309	ул. Северная 27 ж/д.	15	NP73L/1-1-2	.03221016	1,0	пр.включ		4кв.2013г.		НИ
310	ул. Северная 28 ж/д.	15	NP73L/1-1-2	.03223643	1,0	пр.включ		4кв.2013г.		НИ
311	ул. Северная 30 ж/д.	15	NP73L/1-1-2	.032523307	1,0	пр.включ		4кв.2013г.		НИ
312	ул. Северная 31 ж/д.	15	NP73L/1-1-2	.03217210	1,0	пр.включ		4кв.2013г.		НИ
313	ул. Сосновая 1 ж/д.	15	NP73L/1-1-2	.03254411	1,0	пр.включ		4кв.2013г.		НИ
314	ул. Сосновая 10 ж/д.	15	NP73L/1-1-2	.03252418	1,0	пр.включ		4кв.2013г.		НИ
315	ул. Сосновая 11 ж/д.	15	NP73L/1-1-2	.03255186	1,0	пр.включ		4кв.2013г.		НИ
316	ул. Сосновая 12 ж/д.	15	NP73L/1-1-2	.03254915	1,0	пр.включ		4кв.2013г.		НИ
317	ул. Сосновая 13 ж/д.	15	NP73L/1-1-2	.03250907	1,0	пр.включ		4кв.2013г.		НИ
318	ул. Сосновая 14 ж/д.	15	NP73L/1-1-2	.03254860	1,0	пр.включ		4кв.2013г.		НИ
319	ул. Сосновая 15 ж/д.	15	NP73L/1-1-2	.03252104	1,0	пр.включ		4кв.2013г.		НИ
320	ул. Сосновая 16 ж/д.	15	NP73L/1-1-2	.03251194	1,0	пр.включ		4кв.2013г.		НИ
321	ул. Сосновая 17 ж/д.	15	NP73L/1-1-2	.032521124	1,0	пр.включ		4кв.2013г.		НИ
322	ул. Сосновая 18 ж/д.	15	NP73L/1-1-2	.03252301	1,0	пр.включ		4кв.2013г.		НИ
323	ул. Сосновая 19 ж/д.	15	NP73L/1-1-2	.03220663	1,0	пр.включ		4кв.2013г.		НИ
324	ул. Сосновая 2 ж/д.	15	NP73L/1-1-2	.03254804	1,0	пр.включ		4кв.2013г.		НИ
325	ул. Сосновая 20 ж/д.	15	NP73L/1-1-2	.03271426	1,0	пр.включ		4кв.2013г.		НИ
326	ул. Сосновая 22 ж/д.	15	NP73L/1-1-2	.03221952	1,0	пр.включ		4кв.2013г.		НИ
327	ул. Сосновая 23 ж/д.	15	NP73L/1-1-2	.03220927	1,0	пр.включ		4кв.2013г.		НИ
328	ул. Сосновая 24 ж/д.	15	NP73L/1-1-2	.03221183	1,0	пр.включ		4кв.2013г.		НИ
329	ул. Сосновая 25 ж/д.	15	NP73L/1-1-2	.03220962	1,0	пр.включ		4кв.2013г.		НИ
330	ул. Сосновая 27 ж/д.	15	NP73L/1-1-2	.03402997	1,0	пр.включ		4кв.2013г.		НИ
331	ул. Сосновая 3 ж/д.	15	NP73L/1-1-2	.03252687	1,0	пр.включ		4кв.2013г.		НИ
332	ул. Сосновая 31 ж/д.	15	NP73L/1-1-2	.03220342	1,0	пр.включ		4кв.2013г.		НИ
333	ул. Сосновая 4 ж/д.	5	NP73L/1-1-2	.03252081	1,0	пр.включ		4кв.2013г.		НИ
334	ул. Сосновая 5 ж/д.	15	NP73L/1-1-2	.03252370	1,0	пр.включ		4кв.2013г.		НИ

СОГЛАСОВАНО:  
 Юридический филиал АО "Томьэнерго"  
 "Кобальские электрические сети"

СОГЛАСОВАНО:  
 секретарь курсной комиссии  
 филиала  
 "Кобальские электрические сети"













### Объемы передачи электрической энергии и мощности на 2017 г.

Тарифная группа		Единицы измерения	Год	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
			1	4	5	7	9	11	13	15	16	17	18	20	21
<b>I. Объем услуг оказываемых Исполнителем [п.2+п.3+п.4*]</b>															
Заявленная мощность, ВСЕГО	всего	МВт	10,234	13,190	14,920	9,620	9,720	9,020	8,200	5,420	6,400	9,160	10,900	12,200	14,060
	ВН		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
	СН-I		0,568	0,820	0,870	0,790	0,750	0,660	0,150	0,020	0,020	0,280	0,750	0,820	0,890
	СН-II		2,794	3,590	3,940	2,580	2,630	2,370	2,540	1,630	1,720	2,610	3,190	2,850	3,880
	НН		6,872	8,780	10,110	6,250	6,340	5,990	5,510	3,770	4,660	6,270	6,960	8,530	9,290
Электроэнергия, ВСЕГО	всего	млн. кВт ч	50,853	5,969	5,022	4,926	4,085	3,562	2,638	2,697	2,951	3,652	4,734	5,110	5,507
	ВН		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	СН-I		4,469	0,623	0,560	0,583	0,467	0,251	0,025	0,014	0,021	0,201	0,541	0,575	0,608
	СН-II		12,062	1,407	1,092	1,243	0,979	0,848	0,656	0,804	0,756	0,895	1,190	0,966	1,226
	НН		34,322	3,939	3,370	3,100	2,639	2,463	1,957	1,879	2,174	2,556	3,003	3,569	3,673

Сетевая организация 1

Директор ОАО "ЮТЭК-Покачи"  
Ю.А. Веприков

Сетевая организация 2

Директор филиала АО "Тюменьэнерго"  
Когалымские электрические сети  
В.С. Мазуров

СОГЛАСОВАНО:  
Юрисконсульт филиала АО "Тюменьэнерго"  
"Когалымские электрические сети"

СОГЛАСОВАНО:  
секретарь конкурсной комиссии  
филиала  
"Когалымские электрические сети"

**Акт объёма переданной электроэнергии и мощности (форма)**

за (месяц) 20 г.

№ п/п	Тарифная группа	Уровень напряжения	Мощность	Электроэнергия
			кВт	кВт.ч.
1.	Заявленные объемы передачи мощности и электроэнергии (Приложение 2)	Всего		
		ВН		
		СН-1		
		СН-2		
2	Фактически отпущено мощности и электроэнергии из сети "Тюменьэнерго" <span style="float: right;">ОАО</span>	Всего		
		ВН		
		СН-1		
		СН-2		
		НН		

Стороны взаимных претензий друг к другу не имеют

Сетевая организация 1

Сетевая организация 2

\_\_\_\_\_  
Директор ОАО "ЮТЭК-Покачи"  
**Ю.А.Веприков**

\_\_\_\_\_  
Директор филиала АО "Тюменьэнерго"  
Когалымские электрические сети  
**В.С. Мазуров**

**Форма согласована:**

Сетевая организация 1

Сетевая организация 2

\_\_\_\_\_  
Директор ОАО "ЮТЭК-Покачи"  
**Ю.А.Веприков**

\_\_\_\_\_  
Директор филиала АО "Тюменьэнерго"  
Когалымские электрические сети  
**В.С. Мазуров**

СОГЛАСОВАНО:  
Юрисконсульт филиала АО "Тюменьэнерго"  
"Когалымские электрические сети"

СОГЛАСОВАНО:  
секретарь конкурсной комиссии  
филиала  
"Когалымские электрические сети"

к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности)  
через технические устройства электрических сетей, принадлежащих АО «Тюменьэнерго»  
№19/74/17 от "01 " января 2017 г.

**АКТ**  
**об оказании услуг по передаче электрической энергии (форма)**

г.Сургут

" " 20 г.

Сетевая организация 1, в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_

Сетевая организация 2, в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_

Сетевая организация 2 оказала услуги по передаче электроэнергии, а Сетевая организация 1

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Значение
1.	Стоимость услуг по передаче электрической энергии по одноставочному тарифу (без НДС)	руб	
	в том числе :		
	ВН	руб	
	СН-2	руб	
	НН	руб	
2	Объем фактически переданной электрической энергии	МВт.ч	
	в том числе:		
	ВН	МВт.ч	
	СН-2	МВт.ч	
	НН	МВт.ч	
3	Одноставочный тариф (без НДС)	руб/МВт.ч	
4	Итого стоимость услуг по передаче электроэнергии ( п.1) (без НДС)	руб	
5	Кроме того, НДС 18%	руб	
6	Всего стоимость услуг по передаче электроэнергии ( п.4.+ п.5)	руб	

Стороны взаимных претензий друг к другу не имеют

Сетевая организация 1

Сетевая организация 2

\_\_\_\_\_  
Директор ОАО "ЮТЭК-Покачи"  
**Ю.А.Веприков**

\_\_\_\_\_  
Директор филиала АО "Тюменьэнерго"  
Когалымские электрические сети  
**В.С. Мазуров**

Форма согласована:

Сетевая организация 1

Сетевая организация 2

\_\_\_\_\_  
Директор ОАО "ЮТЭК-Покачи"  
**Ю.А.Веприков**

\_\_\_\_\_  
Директор филиала АО "Тюменьэнерго"  
Когалымские электрические сети  
**В.С. Мазуров**

**СОГЛАСОВАНО:**  
Юрисконсульт филиала АО "Тюменьэнерго"  
"Когалымские электрические сети"

**СОГЛАСОВАНО:**  
секретарь конкурсной комиссии  
филиала  
"Когалымские электрические сети"

**Интервальный акт снятий показаний приборов учета (форма)**  
за период с 00:00 часов 1 \_\_\_\_\_ по 00:00 часов 1 \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.  
(месяц расчетного периода)

к договору на оказание услуг по передаче электрической энергии № от 20 \_\_\_\_ года

дата/время	1:00	2:00	3:00	4:00	5:00	6:00	7:00	8:00	9:00	10:00	11:00	12:00	13:00	14:00	15:00	16:00	17:00	18:00	19:00	20:00	21:00	22:00	23:00	0:00	ИТОГО
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																									
27																									
28																									
29																									
30																									
31																									
<b>итого</b>	<b>0</b>																								

Итого расчетный период:

кВт\*ч

Сетевая организация 1

Сетевая организация 2

\_\_\_\_\_  
Директор ОАО "ЮТЭК-Покачи"  
Ю.А.Веприков

\_\_\_\_\_  
Директор филиала АО "Тюменьэнерго"  
Когалымские электрические сети  
В.С. Мазуров

Форма согласована:

Сетевая организация 1

Сетевая организация 2

\_\_\_\_\_  
Директор ОАО "ЮТЭК-Покачи"  
Ю.А.Веприков

\_\_\_\_\_  
Директор филиала АО "Тюменьэнерго"  
Когалымские электрические сети  
В.С. Мазуров

СОГЛАСОВАНО:  
Юрисконсульт филиала АО "Тюменьэнерго"  
"Когалымские электрические сети"

СОГЛАСОВАНО:  
секретарь конкурсной комиссии  
филиала  
"Когалымские электрические сети"