

ДОГОВОР № 05/У – 82/1012
ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

г. Нефтеюганск

20 августа 2012 года

ОАО «Тюменская энергосбытовая компания», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице начальника Нефтеюганского межрайонного отделения Анисимовой Любовь Геннадьевны, действующего на основании доверенности от 02.05.2012г. N 12/101, с одной стороны, и

ОАО «Аэропорт Урай», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице исполнительного директора Кузнецова Николая Ивановича, действующего на основании доверенности от 15.12.2011г. N 34, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем.

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

Точка приема – место в электрической сети Исполнителя, являющееся местом исполнения договоров поставки электрической энергии Заказчику и совпадающее со следующими точками:

- точками поставки электрической энергии с оптового рынка, закрепленными за Заказчиком в порядке, установленном «Правилами оптового рынка электрической энергии (мощности)» (далее – Правила оптового рынка);
- точками поставки электрической энергии с розничного рынка, согласованными между Заказчиком и поставщиками электроэнергии на розничном рынке;
- точками поставки от смежных сетевых организаций.

Точки приема с оптового, розничного рынков и от смежных сетевых организаций определены Сторонами в Приложении № 1 к настоящему Договору.

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).

Точка присоединения к электрической сети – место физического соединения энергопринимающего устройства (энергетической установки) потребителя услуг по передаче электрической энергии (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор об оказании услуг по передаче электрической энергии) с электрической сетью сетевой организации и находящаяся

- на границе балансовой принадлежности электросетевого оборудования Исполнителя и Потребителей Заказчика,
- на границе балансовой принадлежности электросетевого оборудования Исполнителя и смежных сетевых организаций, согласованное между Заказчиком и иной энергосбытовой организацией в договорах энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии).

Точки поставки электроэнергии из сети Исполнителя в сеть смежной сетевой организации, либо в сеть Потребителя, определяются Сторонами в Приложении № 2 к настоящему Договору.

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.

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, определенная в Приложении № 2 к настоящему Договору по точкам поставки каждого Потребителя, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах.

$\Delta W_m^{\text{сверхплан}} = \Delta W_m^{\text{факт}} - \Delta W_m^{\text{план}}$ - фактический объем сверхплановых потерь в электрических сетях Исполнителя за расчетный период (м).

5.6. Предельные уровни нерегулируемых цен для целей компенсации потерь определяются Заказчиком по окончании каждого расчетного периода (месяца) в отношении величин непревышения, а также в отношении величин превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период.

В отношении величин непревышения:

$$\Pi_m^{\text{ПУНЦЭМ}_1} = \Pi_m^{\text{СВНЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_m^{\text{СН,ЭМ}_1},$$

где:

$\Pi_m^{\text{ПУНЦЭМ}}$ – предельный уровень нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), приобретаемую в целях компенсации потерь, в отношении величин непревышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за расчетный период (м);

$\Pi_m^{\text{СВНЦЭМ}}$ – средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (м), рассчитываемая Заказчиком и публикуемая на официальном сайте в сети Интернет (www.tmesk.ru);

$\Pi_m^{\text{ПУ}}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается Заказчиком в отношении расчетного периода (м) и публикуется на официальном сайте в сети Интернет (www.tmesk.ru);

$\Pi_m^{\text{СН,ЭМ}_1}$ – сбытовая надбавка Заказчика, установленная решением государственного регулирующего органа в отношении потребителей группы «организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании» на расчетный период (м).

В отношении величин превышения:

$$\Pi_m^{\text{ПУНЦЭМ}_2} = \Pi_m^{\text{СВНЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_m^{\text{СН,ЭМ}_2},$$

где:

$\Pi_m^{\text{ПУНЦЭМ}_2}$ – предельный уровень нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), приобретаемую в целях компенсации потерь, в отношении величин превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за расчетный период (м);

$\Pi_m^{\text{СН,ЭМ}_2}$ – сбытовая надбавка Заказчика, установленная решением государственного регулирующего органа в отношении потребителей группы «прочие» на расчетный период (м).

5.7. Оплата потерь осуществляется путем перечисления денежных средств на расчетный счет Заказчика в следующие сроки:

- До 10 числа текущего месяца – 30 % стоимости электроэнергии, указанной в счете;
- До 25 числа текущего месяца – 40 % стоимости электроэнергии, указанной в счете;

Окончательный расчет производится до 18 числа месяца, следующего за расчетным. В случае, если на основании выставленного счета Исполнитель произвел платеж, размер которого превышает стоимость фактических потерь электроэнергии, и отсутствует задолженность Исполнителя по настоящему Договору за прошлые периоды платежа (за исключением задолженности, по которой достигнуто соглашение о порядке ее погашения), сумма превышения засчитывается в счет следующего платежа.

5.8. Объем бездоговорного потребления электрической энергии включается в объем потерь электроэнергии в сетях Исполнителя. Исполнитель взыскивает стоимость выявленного объема с допустившего бездоговорное потребление лица по действующему на дату взыскания тарифу на электрическую энергию для соответствующей категории потребителей, включающему стоимость электроэнергии, услуг по передаче электрической энергии, а также услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей и размер платы за которые в соответствии с законодательством Российской Федерации подлежат государственному регулированию.

5.9. При обнаружении фактов бездоговорного потребления электроэнергии Исполнитель обязан инициировать и (или) произвести отключение таких энергопринимающих устройств, принадлежащих лицу, осуществляющему бездоговорное потребление, если это лицо самостоятельно до этого не произвело отключение, и принять меры, направленные на возмещение причиненных Исполнителю убытков.

6. СТОИМОСТЬ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ЗАКАЗЧИКОМ ОКАЗЫВАЕМЫХ ПО ДОГОВОРУ УСЛУГ

6.1. Расчетным периодом для оплаты оказываемых Исполнителем по настоящему Договору услуг является один календарный месяц.

6.2. Исполнитель в срок не позднее 10 числа месяца, следующего за расчетным, представляет Заказчику:

6.2.1. акт об оказании услуг по передаче электроэнергии за расчетный месяц;

6.2.2. ведомость об объемах переданной по Договору (поставленной Потребителям Заказчика) электроэнергии за расчетный месяц. Акты о неучтенном потреблении Исполнитель представляет Заказчику в порядке, определенном Сторонами в Приложении № 6 к Договору;

6.2.3. расчет объемов электроэнергии, приобретаемой Исполнителем в целях компенсации потерь в принадлежащих ему сетях;

6.2.4. акт об оказании услуг по введению полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителями и по возобновлению их электроснабжения;

6.3. Заказчик обязан в течение 3 рабочих дней с момента получения от Исполнителя документов, указанных в п. 6.2. Договора, рассмотреть их и при отсутствии претензий подписать представленные акты.

6.4. При возникновении у Заказчика обоснованных претензий к объему и (или) качеству оказанных услуг он обязан: сделать соответствующую отметку в акте, указать отдельно в акте неоспариваемую и оспариваемую часть оказанных услуг, подписать акт в неоспариваемой части, и в течение 3-х рабочих дней направить Исполнителю претензию по объему и (или) качеству оказанных услуг.

Неоспариваемая часть оказанных услуг подлежит оплате в сроки согласно условиям настоящего Договора. В этом случае Исполнитель оплачивает электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь в том месяце, по итогам которого Заказчик недоплачивает оспариваемую часть, в размере, пропорциональном неоспариваемой Заказчиком части оказанных услуг к объему, указанному в акте. Оспариваемая часть подлежит оплате в течение 3-х дней с даты урегулирования разногласий по объему и качеству оказанных услуг.

В качестве претензий к объему и (или) качеству оказанных услуг по передаче электроэнергии могут рассматриваться:

а) непредставление Исполнителем ведомости об объемах переданной по настоящему Договору (поставленной Потребителям Заказчика) электроэнергии за расчетный месяц;

б) несоответствие показаний приборов учета Потребителя, предоставленных Исполнителем, показаниям, которые получены Заказчиком в ходе проведенной им контрольной проверки либо в заявлении Потребителя;

в) несоответствие показаний приборов учета Потребителя, полученных Заказчиком от Исполнителя и от Потребителя в рамках договора энергоснабжения;

г) определение одной из Сторон объемов переданной электроэнергии способом, не согласованным Сторонами.

6.5. При возникновении у сторон претензий к объему и (или) качеству оказанных услуг по передаче электроэнергии стороны обязуются совместно предпринять все необходимые меры для скорейшего

урегулирования сложившейся ситуации по договору. Для этих целей стороны создают специальную комиссию (далее - комиссия), состоящую из уполномоченных представителей ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» и ОАО «Аэропорт Урай». Комиссия в течение месяца с даты ее создания выявляет и изучает причины, повлекшие расхождения в учетных данных по договору и готовит соответствующие предложения по их устранению. На основании выводов и предложений комиссии стороны принимают совместное решение об отнесении спорных объемов оказанных услуг по передаче и (или) потерь электроэнергии на одну и (или) каждую из сторон в установленном комиссией порядке. При не возможности урегулирования разногласий в установленном настоящим пунктом порядке стороны вправе урегулировать соответствующие разногласия в установленном законом порядке.

6.6. Оплата услуг Исполнителя по передаче электрической энергии может осуществляться Заказчиком дифференцированно (по единому «котловому» тарифу на услуги по передаче электрической энергии, установленному органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов) в одноставочном и (или) в двухставочном выражении, исходя из выбранного Заказчиком варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии в соответствующих точках поставки, а также в случаях, предусмотренных действующим законодательством.

В зависимости от применяемого в отношении потребителя вида цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии объем услуг по передаче электрической энергии, определяется исходя из фактического объема потребления электрической энергии или исходя из фактического объема потребления электрической энергии и 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.

С 1 января 2013 г. определение обязательств Заказчика, действующего в интересах обслуживаемых им по договорам энергоснабжения потребителей электрической энергии, по оплате услуг по передаче электрической энергии осуществляется в соответствии с требованиями настоящего пункта по совокупности точек поставки в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств каждого из обслуживаемых Заказчиком потребителей электрической энергии, в том числе исходя из варианта цены (тарифа), применяемого в отношении соответствующего потребителя в установленном порядке.

Ставка тарифа на содержание электрических сетей применяется к величине фактически использованной (потребленной) Заказчиком в расчетном периоде мощности (совокупно по всем точкам поставки).

В точках присоединения потребителей к объектам электросетевого хозяйства ЕНЭС, арендуемым Исполнителем, оплата услуг по передаче электрической энергии осуществляется Заказчиком по тарифу в двухставочном выражении.

6.7. Изменение соответствующими органами исполнительной власти Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов размера тарифов указанных в п. 6.6. настоящего Договора и Приложении № 5 к настоящему Договору в период действия Договора не требует внесения изменений в Договор, а измененный тариф вводится в действие со дня его установления, если решением регулирующего органа не установлен иной срок введения его в действие

Об изменении варианта тарифа (в одноставочном выражении или в двухставочном) на услуги по передаче электрической энергии в соответствующих точках поставки на очередной период регулирования Заказчик уведомляет Исполнителя в сроки установленные законодательством Российской Федерации

6.8. Оплата услуг по передаче электроэнергии производится Заказчиком до 15 числа месяца, следующего за расчетным исходя из объемов переданной электроэнергии, указанных в Акте об оказании услуг по передаче по выставленному Исполнителем счету-фактуре.

6.9. Стоимость и порядок оплаты Заказчиком иных оказываемых по договору услуг указаны в Приложении № 7 к настоящему Договору

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

7.1. Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии устанавливается действующими нормативными правовыми актами РФ.

Порядок взаимодействия определен Сторонами в Приложении № 7 к настоящему Договору («Регламент взаимодействия Сторон при ограничении режима потребления электрической энергии и возобновлении электроснабжения»).

8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

8.1. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение условий настоящего Договора при наличии вины. Сторона, нарушившая обязательства по договору, обязана возместить причиненный этим реальный ущерб.

8.2. В целях распределения ответственности Сторон в случаях разрешения споров, связанных с возмещением ущерба, причиненного Потребителям, Стороны устанавливают следующие пределы ответственности:

8.2.1 Пределы ответственности Заказчика:

а) ограничение (прекращение) поставки электроэнергии в сети Исполнителя в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением Заказчиком обязательств по оплате электроэнергии, приобретаемой на оптовом/розничном рынке электроэнергии;

б) направление Исполнителю необоснованной заявки на введение ограничения режима потребления электроэнергии в отношении Потребителя;

в) последствия, возникшие в результате исполнения заявок Заказчика на введение ограничения режима потребления электроэнергии Потребителям;

г) неуведомление Потребителя о полном и (или) частичном ограничении режима потребления электроэнергии при направлении Исполнителю заявки.

8.2.2 Пределы ответственности Исполнителя:

а) непредусмотренное договором полное или частичное ограничение режима потребления электроэнергии Потребителям Заказчика сверх сроков, определенных категорией надежности электроснабжения;

б) нарушение установленного порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии;

в) отклонение показателей качества электроэнергии сверх величин, установленных обязательными требованиями, принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации.

8.3. Заказчик самостоятельно рассматривает и принимает решения по поступающим в его адрес претензиям Потребителей в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в пределах ответственности Заказчика.

Заказчик направляет Исполнителю копии всех поступивших претензий Потребителей в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в пределах ответственности Исполнителя.

8.4. В случае если Исполнитель не исполнил или ненадлежащим образом исполнил заявку Заказчика на введение ограничения режима потребления электроэнергии Потребителя, Исполнитель несет ответственность перед Заказчиком в размере стоимости электроэнергии, отпущенной Потребителю, Покупателю сверх объема (срока), указанного в заявке на введение ограничения режима потребления, при условии, что заявка на введение ограничения режима потребления получена Исполнителем не менее чем за 10 дней до предполагаемой даты введения ограничения режима потребления.

Исполнитель не несет ответственность перед Заказчиком за неисполнение или ненадлежащее исполнение заявки на введение ограничения в случае, когда надлежащее исполнение оказалось невозможным вследствие непреодолимой силы, а также в случаях, когда выполнение заявки не соответствует действующим нормативным правовым актам.

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

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

Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти и уполномоченных организаций.

По требованию любой из сторон создается согласительная комиссия, определяющая возможность дальнейшего исполнения взаимных обязательств. При невозможности дальнейшего исполнения обязательств Сторонами сроки их исполнения отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действуют обстоятельства непреодолимой силы.

8.6. Убытки, причинённые Заказчику, в том числе Потребителю, Покупателю Заказчика, в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем условий настоящего Договора, подлежат возмещению Исполнителем Заказчику.

Убытки, причинённые Потребителю, Покупателю Заказчика в ходе исполнения Договора, подлежат возмещению в соответствии с гражданским законодательством. При этом ответственность перед Потребителем, Покупателем несет Заказчик, который в последующем вправе обратиться с иском на Исполнителя в установленном законодательством (регрессном) порядке.

9. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

9.1. Настоящий Договор заключен бессрочно и вступает в силу с 1 сентября 2012 года

Если одной из Сторон внесено предложение о заключении нового договора, отношения Сторон до его заключения регулируются настоящим Договором.

9.2. Обязательным условием для вступления в силу настоящего Договора и начала исполнения Сторонами его условий является возникновение у Заказчика права распоряжения электроэнергией, которую последний намерен продавать Потребителям и Исполнителю и об оказании услуг по передаче которой заключен настоящий Договор.

Право распоряжения электроэнергией у Заказчика возникает с момента начала исполнения заключенных Заказчиком договоров купли-продажи электроэнергии на оптовом и (или) розничном рынке электроэнергии.

9.3. Исполнитель приступает к оказанию услуг по передаче с момента вступления в силу настоящего Договора в отношении Потребителей, с которыми Заказчик имеет вступившие в силу на этот момент договоры энергоснабжения (купли – продажи электроэнергии).

В отношении иных Потребителей Исполнитель приступает к оказанию услуг по передаче с момента вступления в силу дополнительного соглашения «О внесении изменений в Приложение № 3» к настоящему Договору или в иной, указанный в Дополнительном соглашении срок, с момента уведомления об этом Заказчиком (полномочным представителем Заказчика) в порядке, предусмотренном п. 3.1.5. договора.

9.4. Исполнитель прекращает оказание услуг по передаче электроэнергии в отношении отдельных потребителей путем введения полного ограничения режима потребления с даты указанной в уведомлении Заказчика о расторжении договора купли-продажи электроэнергии между Заказчиком и Потребителем, а в случае получения уведомления Заказчика позднее указанной в нем даты расторжения договора с Потребителем с даты, указанной в п. 3.2.5. Договора, если иной срок прекращения оказания услуг по передаче не установлен законодательством Российской Федерации.

9.5. Исполнитель при прекращении оказания услуг по передаче снимает показания приборов учета на момент прекращения и передает указанные данные Заказчику.

В случае несвоевременного выполнения Исполнителем надлежащим образом оформленной Заказчиком заявки на отключение Потребителя в связи с расторжением договора электроснабжения или в случае несвоевременного снятия Исполнителем показаний прибора учета Потребителя, в отношении которого Заказчик уведомил Исполнителя о прекращении оказания услуг по передаче, расчет показаний приборов учета на момент прекращения оказания услуг, о котором заявил Заказчик, определяется в соответствии с порядком, указанным в Приложении № 5 к настоящему Договору.

9.6. Исполнитель в порядке и по основаниям, предусмотренным действующим законодательством, вводит ограничения режима потребления электрической энергии потребителем, что не влечет за собой расторжение договора.

10. ПРИМЕНЕНИЕ СРЕДСТВ ЭЛЕКТРОННОГО ДОКУМЕНТООБОРОТА

10.1. Стороны дают взаимное согласие на применение в своих отношениях по настоящему Договору средств электронного документооборота, с обязательным условием использования квалифицированной электронной подписи, в следующих случаях:

- подписание изменений и дополнений к настоящему Договору;
- подписание первичных учетных документов к настоящему Договору (счетов, счетов-фактур, актов об оказанных услугах по передаче, актов объема потерь, сведения о показаниях приборов учета, а также всех иных документов, связанных с исполнением настоящего Договора).

10.2. Стороны установили, что, изменения и дополнения к настоящему Договору, первичные учетные документы, связанные с исполнением настоящего Договора, составленные в бумажном виде, подписанные сторонами и заверенные печатью, имеют равную юридическую силу с аналогичными документами, составленными в электронном виде с использованием квалифицированной электронной подписи (именуемых далее – «электронные документы»), при соблюдении требований к электронным документам, предусмотренным действующим законодательством РФ и настоящим Договором, в том числе:

10.2.1. Электронный документ выставлен и получен через организацию, обеспечивающую обмен открытой и конфиденциальной информацией по телекоммуникационным каналам связи в рамках электронного документооборота между сторонами Договора (при условии наличия у сторон совместимых технических средств и возможностей). Стороны договорились, что такой организацией (Оператором электронного документооборота) является информационная система «Международная бизнес-почта».

10.2.2. Электронный документ подписан лицом, ответственным за подписание данного вида документа, на основании приказа или доверенности.

10.3. Стороны договорились, что лицами, уполномоченными на подписание электронных документов, указанных в настоящем Договоре, являются:

От Покупателя: начальник Нефтеюганского МРО Анисимова Л.Г. действующий на основании

От Продавца: исполнительный директор Кузнецов Николай Иванович действующий на основании

10.2.3. Электронный документ подписан квалифицированной электронной подписью уполномоченного лица.

11. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

11.1 Сведения о деятельности Сторон, полученные ими при заключении, изменении (дополнении), исполнении и расторжении Договора, а также сведения, вытекающие из содержания Договора, являются коммерческой тайной и не подлежат разглашению третьим лицам (кроме как в случаях, предусмотренных действующим законодательством или по соглашению Сторон) в течение срока действия Договора и в течение трех лет после его окончания.

11.2 Каждая из сторон, в случае принятия их уполномоченными органами управления решения о реорганизации и ликвидации, при внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения, при изменении банковских реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств, в срок не более 10 дней с момента принятия решения / внесения изменений обязана письменно известить другую сторону о принятых решениях и произошедших изменениях.

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

11.4 Любые изменения и дополнения к Договору действительны только при условии оформления их в письменном виде и подписания обеими Сторонами, в том числе в порядке, предусмотренном п. 3.1.5. Договора.

11.5 Стороны обязаны письменно уведомлять друг друга об изменении формы собственности, банковских и почтовых реквизитов, смене руководителя и т.д. в срок не позднее 10 дней с момента изменения.

11.6. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего договора (соглашения) или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в Арбитражном суде ХМАО-Югры.

11.7. Изменения, внесенные в нормативные правовые акты Российской Федерации, обязательны для сторон с момента вступления их в силу.

11.8. Направление подлинных документов (изменений и дополнений условий настоящего Договора, актов первичного учета электрической энергии, актов объемов потребления электрической энергии и оказанных услуг, актов сверки платежей, счетов-фактур, уведомлений об ограничении режима потребления электроэнергии и др.) по настоящему Договору должно производиться в адрес другой стороны заказной корреспонденцией с уведомлением о вручении, либо путем направления с нарочным, а также иными способами, позволяющими подтвердить получение документов адресатом.

Получение указанных документов по факсимильной связи считается достаточным основанием для осуществления прав и исполнения обязанностей Сторонами в соответствии с условиями настоящего Договора, при условии направления стороне в последующем оригиналов документов одним из указанных выше способов.

Стороны признают допустимым и достаточным в случаях, предусмотренных настоящим Договором, в ходе исполнения его условий руководствоваться и использовать информацию, размещаемую в сети Интернет на официальных сайтах Заказчика – «www.tmesk.ru» и ОАО «АТС» - коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии и мощности – «www.atsenergo.ru», а также передаваемую с использованием адресов электронной почты.

11.9. Переход к другому лицу возникших из настоящего договора прав требований к Заказчику или Исполнителю без письменного согласия не допускается. Уступка прав требований и (или) замена стороны в настоящем договоре оформляется трехсторонним соглашением.

11.10. Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу и находящихся по одному экземпляру у каждой из Сторон.

12. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

Все приложения, указанные в настоящем пункте, являются неотъемлемыми частями настоящего Договора.

12.1. Приложение № 1 «Перечень средств учета в точках приема электроэнергии в сеть Исполнителя».

12.2. Приложение № 2 «Перечень средств учета в точках поставки электроэнергии».

12.3. Приложение № 3 «Перечень Потребителей (Покупателей) ОАО «ТЭК»

12.4. Приложение № 4 «Плановое количество отпускаемой из сети Исполнителя Потребителям электроэнергии. Плановый объем электрической энергии, приобретаемой Исполнителем в целях компенсации потерь в принадлежащих ему сетях».

12.5. Приложение № 5 «Регламент взаимодействия Исполнителя и Заказчика в процессе учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета и применения расчетных способов при определении объемов переданной электроэнергии»

12.6. Приложение № 6 «Регламент взаимодействия Исполнителя и Заказчика в процессе составления и оборота актов о неучтенном потреблении и расчета объемов потребленной/переданной электроэнергии».

12.7. Приложение № 7 «Регламент взаимодействия Исполнителя и Заказчика при ограничении режима потребления электроэнергии Потребителями Заказчика и возобновлении их электроснабжения.»

13. АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Исполнитель: ОАО «Аэропорт Урай»

Юридический адрес: Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Урай, поселок Аэропорт, 31

Почтовый адрес: 628284, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Урай, поселок Аэропорт, 31

ИНН // КПП 8606010379//860601001 ОГРН 1058600100327

Р/с 40702810867340000095

К/с 30101810800000000651

Банк: Западно-Сибирский банк ОАО «Сбербанк России» г. Тюмень. БИК 047102651

Заказчик: ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»

Юридический адрес: 628406, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, Нижневартовское шоссе, 3, сооружение 7;

Почтовый адрес: 628406, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, Нижневартовское шоссе, 3, сооружение 7;

Адрес Нефтеюганского МРО для доставки курьером: 628311, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Нефтеюганск, 13 мкр., ббд. т/ф 24-25-66, 242-680

Адрес Нефтеюганского МРО для доставки почтой: 628310, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Нефтеюганск, а/я 60

Адрес Урайского участка Нефтеюганского МРО для доставки почтой и курьером: 628285, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Урай, 2 мкр., д.62а т.8(34676) 34394

ОГРН 1058602102415

ИНН // КПП 8602067215 // 862450001

р/с 40702810900100000583 в Московском филиале ОАО «Акционерный банк «РОССИЯ» г. Москва;

к/с № 30101810500000000112 в ОПЕРУ МГТУ Банка России

БИК 044525112

Заказчик:

ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»



Л.Г. Анисимова

Исполнитель:

ОАО «Аэропорт Урай»



Н.И. Кузнецов

Протокол разногласий
к договору № 5/У - 821002 от 20 августа 2012 года
между Нефтеюганским МРО ОАО «ТЭК» и ОАО «Аэропорт Урай»

№ п/п	№ пункта	Редакция Заказчика	Редакция Исполнителя
1.	1.1.	По тексту договора	Добавить в следующей редакции: «термины: Сетевая организация – коммерческая организация, основным видом деятельности которой является оказание услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям, а так же осуществление мероприятий по технологическому присоединению. Потребители (покупатели) электрической энергии – лица, приобретающие электрическую энергию для собственных бытовых и (или) производственных нужд или в целях ее последующей продажи.
2.	2.2.	По тексту договора	Изменить на: «Заказчик обязуется по заявке Исполнителя приобретать электрическую энергию для целей компенсации потерь электрической энергии в ее сетях, согласно Приложению № 4 к настоящему Договору, а Исполнитель обязуется принять и оплатить её в объеме, в сроки и на условиях, предусмотренных настоящим Договором.»
3.	3.1.1.	По тексту договора	Добавить в следующей редакции: «...руководствоваться Гражданским кодексом РФ, федеральными законами и постановлениями Правительства РФ, регулирующими отношения купли-продажи, передачи, потребления и распределения электрической энергии.»
4.	3.1.2.	По тексту договора	Добавить в следующей редакции: « По требованию одной из сторон...»
5.	3.1.4. абз.1	По тексту договора	Изменить на: « - Величина максимальной мощности энергопринимающего устройства Потребителя, технологически присоединенного к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя, с распределением указанной величины по каждой точке присоединения; - Ответственность Потребителя и Исполнителя за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью Потребителя и Исполнителя, и фиксируется в Акте разграничения балансовой принадлежности эксплуатационной ответственности сторон с приложением к нему однолинейной схемы электрической сети Потребителя, присоединенного к сетям Исполнителя»
	абз.2		Добавить: «...согласно Приложению 3 настоящего Договора»
	абз. 4		Добавить: « - Объемы и предполагаемый режим передачи электроэнергии с разбивкой по месяцам; - Величина технологической и аварийной брони электроснабжения Потребителя (для юридических лиц, либо без образования юридического лица), зафиксированная «Актом согласования
	абз.5,6		

			технологической и аварийной брони электроснабжения.»
6.	3.2.2.1. п. Л)	По тексту договора	Добавить: « - Эксплуатация приборов учета электрической энергии, в том числе обеспечение поверки прибора учета по истечении установленного для него межповерочного интервала; - Восстановление учета в случае выхода из строя или утраты прибора учета, срок которого не может быть более двух месяцев.»
7.	3.2.12.	По тексту договора	Изменить: «п. 3.3.18. на п. 3.3.19»
8.	6.8	По тексту договора	Изложить п. 6.8. в следующей редакции: «Сбытовая компания оплачивает Сетевой организации стоимость услуг по передаче электрической энергии путем перечисления денежных средств на расчетный счет Сетевой организации в следующем порядке: - 30 % стоимости услуг по передаче электрической энергии в месяце за который осуществлялась оплата, вносимая до 10-го числа, этого месяца: - 40 % стоимости услуг по передаче электрической энергии в месяце за который осуществлялась оплата, вносимая до 25-го числа, этого месяца: Фактические услуги по передаче электроэнергии в текущем месяце с учетом средств, ранее внесенных Сбытовой компанией, оплачиваются в срок до 15-го числа, следующего за месяцем, за которым осуществлялась оплата. В случае, если размер предоплаты превысил стоимость фактических услуг по передаче электроэнергии за расчетный период, излишне уплаченная сумма засчитывается в счет платежа за следующий месяц. Стоимость величины услуг по передаче электроэнергии для расчета платежей 10-го и 25-го чисел месяца, в котором осуществляется услуга по передаче электроэнергии, определяется Сетевой организацией самостоятельно, исходя из объемов услуг по передаче электроэнергии в предыдущем периоде и регулируемой цены за передачу электроэнергии.»

Исполнитель:

Исполнительный директор
ОАО «Аэропорт Урай»



Н.И. Кузнецов

Заказчик:

Начальник Нефтеюганского МРО
ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»



Л.Г. Анисимова

Л.Г. Анисимова
руководитель

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

Иные термины и определения, не указанные в настоящем разделе, используемые в настоящем договоре, имеют значение, определенное действующим законодательством РФ.

Заказчик заключает настоящий Договор в интересах:

- Потребителей, которым в соответствии с ранее заключенными договорами энергоснабжения (купли-продажи электроэнергии) Заказчик обязан организовать передачу электроэнергии;
- Потребителей, обратившихся к Заказчику с офертой о заключении договора энергоснабжения, предусматривающего обязанность Заказчика урегулировать за счет Потребителя отношения, связанные с передачей электроэнергии.

Исполнитель самостоятельно урегулирует отношения с потребителями по технологическому присоединению энергоустановок потребителей к электрической сети Исполнителя, в том числе потребителей, энергопринимающие устройства которых были присоединены к электрической сети Исполнителя до заключения настоящего Договора. Исполнитель по запросу Заказчика передает последнему копии выданных в отношении Потребителей Заказчика технических условий.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Исполнитель обязуется оказывать Заказчику услуги по передаче электрической энергии посредством осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электроэнергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности или ином установленном федеральным законом основании, а Заказчик обязуется оплачивать услуги Исполнителя в порядке, установленном настоящим Договором.

2.2. Заказчик обязуется по заявке Исполнителя приобретать электроэнергию для компенсации потерь согласно Приложению № 4 к настоящему Договору, а Исполнитель обязуется оплачивать указанные объемы электроэнергии на условиях настоящего Договора.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Стороны обязуются:

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

3.1.2. Производить взаимную сверку финансовых расчетов путем составления «Акта сверки платежей по договору» не позднее 20 числа месяца, следующего за месяцем оказания услуг.

3.1.3. Соблюдать требования Системного оператора и его региональных подразделений, касающиеся оперативно-диспетчерского управления процессами производства, передачи, распределения и потребления электроэнергии при исполнении настоящего Договора.

3.1.4. Стороны определили следующие существенные условия настоящего Договора в отношении Потребителей, интересы которых представляет Заказчик:

- Величина максимальной мощности энергопринимающего устройства Потребителя, присоединенного к электрической сети, с распределением указанной величины по каждой точке присоединения электрической сети, в отношении которой было осуществлено технологическое присоединение в установленном законодательством Российской Федерации порядке;

- Ответственность потребителя и сетевой организации за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью сетевой организации и потребителя (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор) и фиксируется в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и акте эксплуатационной ответственности сторон с приложением к нему однолинейной схемы электрической сети Потребителя, присоединенной к сетям Исполнителя, являющихся Приложением к настоящему Договору;

- Сведения о приборах учета электрической энергии (мощности), установленных на дату заключения договора в отношении энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики и используемых для расчетов по договору, с указанием мест их установки, заводских номеров, даты

ПРОТОКОЛ СОГЛАСОВАНИЯ РАЗНОГЛАСИЙ

к договору оказания услуг по передаче электрической энергии № 5/У-82/1012 от 20.08.2012г.
между ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» и ОАО «Аэропорт Урай»

Открытое акционерное общество «Тюменская энергосбытовая компания», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице начальника Нефтеюганского межрайонного отделения Анисимовой Любовь Геннадьевны, действующего на основании доверенности № 12/101 от 02.05.2012г., с одной стороны, и

Открытое акционерное общество «Аэропорт Урай», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице исполнительного директора Кузнецова Николая Ивановича, действующего на основании доверенности №34 от 15.12.2011г., с другой стороны, и вместе именуемые «Стороны», подписали настоящий протокол согласования разногласий о следующем:

Редакция ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» (Заказчик)	Редакция ОАО «Аэропорт Урай» (Исполнитель)	Согласованная редакция
П. 1.1. по тексту договора.	П. 1.1. по тексту протокола разногласий.	П. 1.1. изложить в редакции Исполнителя.
П.2.2 по тексту договора.	П.2.2. по тексту протокола разногласий.	П.2.2. изложить в редакции Исполнителя.
П.3.1.1. по тексту договора.	П.3.1.1 по тексту протокола разногласий.	П.3.1.1 изложить в редакции Исполнителя.
П.3.1.2. по тексту договора.	П.3.1.2 по тексту протокола разногласий.	П.3.1.2 изложить в редакции Исполнителя.
Абз.1 п. 3.1.4 по тексту договора	Абз.1 п. 3.1.4 по тексту по тексту протокола разногласий.	Абз.1 п. 3.1.4 изложить в редакции Исполнителя.

Абз.2 п.3.1.4 по тексту договора	Абз.2 п.3.1.4 по тексту по тексту протокола разногласий.	Абз.2 п.3.1.4 изложить в редакции Исполнителя.
Абз.4 п.3.1.4 по тексту договора	Абз.4 п.3.1.4 по тексту по тексту протокола разногласий.	Абз.4 п.3.1.4 изложить в редакции Исполнителя.
Абз.5 п.3.1.4 по тексту договора отсутствует	Абз.5 п.3.1.4 по тексту по тексту протокола разногласий.	Абз.5 п.3.1.4 изложить в редакции Исполнителя.
Абз. 6 п.3.1.4 по тексту договора отсутствует	Абз.6 п.3.1.4 по тексту по тексту протокола разногласий.	Абз.6 п.3.1.4 исключить (п.13.Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утв.Постановление Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. N 861).
П.п. «д» п.3.2.2.1 по тексту договора.	П.п. «д» п.3.2.2.1 по тексту по тексту протокола разногласий.	П.п. «д» п.3.2.2.1 изложить в редакции Исполнителя.
П.3.2.12. по тексту договора.	П. 3.2.12 по тексту по тексту протокола разногласий.	В п.3.2.12 слова «П.3.3.18 заменить на 3.3.17».
П. 6.8. по тексту договора.	П. 6.8. по тексту протокола разногласий.	П. 6.8. изложить в редакции Заказчика (п.п. «а» п.15.2 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утв.Постановление Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. N 861).
Первое предложение п. 9.1. по тексту договора.	Первое предложение п. 9.1. по тексту протокола разногласий отсутствует.	Первое предложение п. 9.1 изложить: «Настоящий договор заключен бессрочно и вступает в силу с 01.11.2012г.». Далее по тексту договора.

Раздел 13 по тексту договора	Раздел 13 по тексту протокола разногласий отсутствует.	<p>В Разделе 13 реквизиты Заказчика изложить:</p> <p><u>«Юридический адрес:</u> 628406, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, Нижневартовское шоссе, 3, сооружение 7;</p> <p><u>Почтовый адрес:</u> 628406, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, Нижневартовское шоссе, 3, сооружение 7;</p> <p>Адрес <u>Нефтеюганского МРО для доставки курьером:</u> 628311, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Нефтеюганск, 13 мкр., ббд. т/ф 24-25-66,242-680</p> <p>Адрес <u>Нефтеюганского МРО для доставки почтой:</u> 628310, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Нефтеюганск, а/я 60</p> <p><u>Адрес Урайского участка Нефтеюганского МРО для доставки почтой и курьером:</u> 628285, Россия, Тюменская область, ХМАО- Югра, г. Урай, 2 мкр., д.62а. т/ф (34676)333-71, 34-3-94.</p> <p>ОГРН 1058602102415</p> <p>ИНН // КПП 8602067215 // 862450001</p> <p>ОКВЭД 40.10.3</p> <p>р/с №40702810767170003087 Западно-Сибирский банк ОАО «Сбербанк России» г.Тюмень</p> <p>к/с №30101810800000000651</p> <p>БИК 047102651».</p>
------------------------------	--	---

ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»



/ Л.Г. Анисимова

М.П.

ОАО «Аэропорт Урай»



/ Н.И. Кузнецов

М.П.

В. И. Турко ва

Перечень точек приема электрической энергии

№ п/п	Центр питания	Наименование присоединения (точка поставки)	Максимальная мощность, кВт *	tg φ	Характеристика измерительного комплекса (ИК)								Потери до границы БП, %	Балансовая принадлежность прибора учета	Уровень напряжения	
					Тип счётчика	Заводской № счетчика	Класс точности	Тип ТТ	Коефф. ТТ	Тип ТН	Коефф. ТН	Коефф. ИК				дата поверки [МН]**
от сети ОАО "Тюменьэнерго" в зоне деятельности Нефтеюганского МРО - в сети ОАО "Аэропорт Урай"																
1	ПС 110/35/6 Урай	проходной изолятор в РУ-6кВ уч. №2 Авиатор-1	550	0,2	СЭТ-4ТМ 03.01	0112080184	0,5	ТПП-10	400/5	НТМН-6-66	6000/100	4800	15.12.08. [10 лет]	-	УЭС ОАО "Тюменьэнерго"	ВН
2	ПС 110/35/6 Урай	проходной изолятор в РУ-6кВ уч. №14 ВЛ-6 Авиатор-2		0,2	СЭТ-4ТМ 03.01	0112080319	0,5	ТПП-10с	400/5	НТМН-6-66	6000/100	4800	15.12.08. [10 лет]	-	УЭС ОАО "Тюменьэнерго"	ВН

* максимальная мощность, кВт для сетевой организации, согласно Акта разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной принадлежности по центру поставки

** [МН] - нежповерочный интервал, лет (сведения из паспорта на счетчик)

Исполнитель



Н.И. Кузнецов



Заказчик

Л.Г. Анисимова

Урай

Перечень точек поставки электроэнергии Потребителям ОАО "Тюменская энергосбытовая компания"

№ п/п	Центр питания	Наименование присоединения (точка поставки)	Максимальная мощность, кВт	tg φ	Характеристика измерительного комплекса (ИК)										Потери до границы ВЛ, %	Балансовая принадлежность прибора учета	Уровень напряжения
					Тип счетчика	Заводской № счетчика	Класс точности	Тип ТТ	Кэфф. ТТ	Тип ТН	Кэфф. ТН	Кэфф. ИК	Дата поверки [Мгг]*				
от сети ОАО "Аэропорт Урай" в зоне деятельности Нефтеюганского МРО																	
1	ФГУП "Госкорпорация по Орбита" филиал "Аэронавигация Севера Сибири"																
ПС-110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 Авиатор-1(2), ЦРП, КЛ-0,4кВ "СПЗ-1", СПЗ-2, РЩ 0,4 в СГЗ	50		Меркурий 230 ART-03 RN	09830247	1	ТТН-А	200/5	-	-	-	40	2011г. [8 лет]	-	Филиал "АСС"	НН	
ПС-110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 Авиатор-1(2), ЦРП, КЛ(ВЛ)-0,4кВ, РУ-0,4кВ КТП-БЭРМ-355	25		СЕ 302	006824014000215	0,5	-	-	-	-	-	-	2008 [16 лет]	-	Филиал "АСС"	СН2	
ПС-110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 Авиатор-1(2), ЦРП, КЛ(ВЛ)-0,4кВ, РУ-0,4кВ КТП-ДЭРМ-355	25		СЕ 302	006824014000216	0,5	-	-	-	-	-	-	2008 [16 лет]	-	Филиал "АСС"	СН2	
ПС-110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 Авиатор-1(2), ЦРП, КЛ(ВЛ)-0,4кВ, РУ-0,4кВ КТП-Авиатор	60		ЦЭ 6803 ВМ/1	009082047006203	1	ТТН-А	200/5	-	-	-	40	2011 [16 лет]	-	Филиал "АСС"	СН2	
ПС-110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 Авиатор-1(2), ЦРП, КЛ(ВЛ)-0,4кВ, РУ-0,4кВ ТП-СРЛ	50		СЕ 302	006824014000239	0,5	-	-	-	-	-	-	2008 [16 лет]	-	Филиал "АСС"	СН2	
ПС-110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 Авиатор-1(2), ЦРП, КЛ(ВЛ)-0,4кВ, РУ-0,4 КТП Палеучая	20		СЕ 302	006824014000146	0,5	-	-	-	-	-	-	2008 [16 лет]	2,5	Филиал "АСС"	СН2	
2	ООО "АК "Ямал"																
ПС-110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 Авиатор-1(2), ЦРП, КЛ(ВЛ)-0,4кВ, РЩ 0,4кВ в здании ДАХЗ на 1 этаже	15		САМУ-4678	435035	2	-	-	-	-	-	-	1 кв. 2009 [6 лет]	-	ООО "АК "Ямал"	НН	
ПС-110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 Авиатор-1(2), ЦРП, КЛ(ВЛ)-0,4кВ, РЩ 0,4 в ССО в здании Ливадия	10		САМУ-4678	572468	2	-	-	-	-	-	-	1 кв. 2009 [6 лет]	-	ООО "АК "Ямал"	НН	
ПС-110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 Авиатор-1(2), ЦРП, КЛ(ВЛ)-0,4кВ, РЩ 0,4кВ в РУ-0,4кВ ТП-АТК	30		САМУ-4672М	183912	2	T-0,66-У3	150/5	-	-	-	30	1 кв. 2009 [6 лет]	-	ООО "АК "Ямал"	СН2	
ПС-110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 Авиатор-1(2), ЦРП, КЛ(ВЛ)-0,4кВ, РУ-0,4кВ ТП Спелеокама	30		САМУ-510	014103	2	T-0,66-У3	150/5	-	-	-	30	1 кв. 2009 [10 лет]	-	ООО "АК "Ямал"	СН2	
3	ОАО "Урайваши"																
ПС-110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 Авиатор-1(2), ЦРП, КЛ-0,4 Торговый Дом Аэропорт, ВРУ-0,4 здания суда 1 этаж	20		СО-505	010136	2	-	-	-	-	-	-	2 кв. 2010 [6 лет]	-	ОАО "Урайваши"	НН	
4	ООО "ТягП"																
ПС-110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 Авиатор-1(2), РЩ 0,4кВ в ЦРП	30		СТЗ 561	449780	1	ТТН-0,66	125/5	-	-	-	25	01.04.2009 [10 лет]	2,5	ООО "ТягП"	СН2	
5	Промышленность																
ПС-110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 Авиатор-1(2), ЦРП, КЛ-0,4, ВРУ-0,4кВ на 1 этаже здания Сура	15		САМ-4678	357969	1	-	-	-	-	-	-	4 кв. 2003 [16 лет]	-	ОАО "Урайваши"	НН	
6	ИП "Павличенкова"																
ПС-110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 Авиатор-1(2), ЦРП, КЛ-0,4, РЩ 0,4 №2 на заборе КТЭС	15		Меркурий 230	004430045-09	1	-	-	-	-	-	-	27.05.09. [8 лет]	2,5	ИП "Павличенкова"	НН	
7	ОАО "Ворожанин"																
ПС-110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 Авиатор-1(2), ЦРП, КЛ(ВЛ)-0,4кВ, ТП ГСМ, концевые опоры ВЛ-0,4 КНС	40		ЦЭ 6803 ВМ	0090820480006379	1	ТТН 0,66	300/5	-	-	-	60	3 кв. 2011г. [16 лет]	2,5	ОАО "Ворожанин"	НН	
8	ИП "Мустафина"																
ПС-110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 Авиатор-1(2), ЦРП, КЛ-0,4, РЩ 0,4 №2 на территории КТЭС (Ввод 1,2)	20		СТЗ 561/1100-1-4M K1	948052	1	-	-	-	-	-	-	1 кв. 2012г. [10 лет]	2,5	ИП "Мустафина"	НН	
ПС-110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 Авиатор-1(2), ЦРП, КЛ-0,4, РЩ 0,4 №2 на территории КТЭС (Ввод 1,2)	20		ТРАО 1 А-48	170703	1	-	-	-	-	-	-	2 кв. 2007г. [8 лет]	2,5	ИП "Мустафина"	НН	
ПС-110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 Авиатор-1(2), ЦРП, КЛ-0,4, ВРУ-0,4кВ на 1 этаже здания Сура	40		СТЗ 561/1100-1-4M K1	493061	1	-	-	-	-	-	-	2 кв. 2013г. [10 лет]	-	ИП "Мустафина"	НН	
9	ИП "Мустафина"																
ПС-110/35/6 Урай	ВЛ (КЛ)-6 Авиатор-1(2), ЦРП, КЛ-0,4, РЩ 0,4 №2 на территории КТЭС	30		САМУ-4678	724248	2	-	-	-	-	-	-	01.06.2010г. [6 лет]	2,5	ИП "Мустафина"	НН	

10	ГК "Грассови"	ВЛ (КУ)-6 Авиатор-1(2), ЦРП, ВЛ(КУ)-6вВ, РЩ-0,4 № 12 в ТП Оперативна	50	САМ-510	59368	2	T-0,66	200/5	-	-	-	40	2 кв. 2008 [10 лет]	-	ГК "Грассови"	СНЗ
11	МБОУ ДОД ЦОД "Экспан Юмэ"	ВЛ (КУ)-6 Авиатор-3(2) ЦРП, КУЛ-0,4, РЩ 0,4 №2 на территории КТБС	25	САМУ-М672М	775305	2	T-0,66	200/5	-	-	-	40	3 кв. 2010 (6 лет)	-	МБОУ ДОД ЦОД "Экспан Юмэ"	НН
12	ПБОЮЛ "Перевозики"	ВЛ (КУ)-6 Авиатор-1(2), ЦРП, ВЛ(КУ)-6вВ, РЩ-0,4 в ТП ГСМ	20	САМ-678	869764	2	-	-	-	-	-	-	2 кв. 2012г. [6 лет]	-	ПБОЮЛ "Перевозики"	СНЗ
13	ИП "Азия"	ВЛ (КУ)-6 Авиатор-1(2), ЦРП, ВЛ(КУ)-6вВ, РЩ-0,4в КТП Газик	15	СТЗ 56L/П100-1-AM-K2	030770	1	-	-	-	-	-	-	1 кв. 2007г. [10 лет]	-	ИП "Азия"	СНЗ
14	СОНТ "Пригородное"	ВЛ (КУ)-6 Авиатор-1(2), ЦРП, ВЛ(КУ)-6вВ, РЩ-0,4 в ТП Оперативна	30	СЕ 300 R31146	85871515	1	-	-	-	-	-	-	2008г. [16 лет]	-	СОНТ "Пригородное"	СНЗ
15	ГОМО "Авиационтр"	ВЛ (КУ)-6 Авиатор-1(2), ЦРП, КУЛ-0,4, РЩ 0,4 №02 на территории КТБС	20	АЛТ-0П-С3-Т	1006496	2	T-0,66-Y3	50/5	-	-	-	10	10.06.08.	-	ГОМО "Авиационтр"	НН
16	ИП "Бабиан"	ВЛ (КУ)-6 Авиатор-1(2), ЦРП, ВЛ(КУ)-6вВ, яч. № 6 в РЩ-0,4 ТП Оперативна	15	СТЗ 56L/П100-1-AM-K1	863367	1	-	-	-	-	-	-	1 кв. 2010г. [10 лет]	2,5	ИП "Бабиан"	СНЗ
17	ИП "Ширкова"	ВЛ (КУ)-6 Авиатор-1(2), ЦРП, КУЛ(ВЛ)-6вВ, РЩ-0,4в КТП Газик	10	СА-И678	241579	2	-	-	-	-	-	-	3 кв. 2010г. [6 лет]	2,5	ИП "Ширкова"	СНЗ
18	ОАО "Мегарфон"	ВЛ (КУ)-6 Авиатор-1(2), ЦРП, КУЛ(ВЛ)-6вВ, РЩ-0,4 ТП Оперативна	6	ЦД 68038	009026079003045	1	-	-	-	-	-	-	28.06.11. [16 лет]	-	ОАО "Мегарфон"	СНЗ
19	СОНТ "Авиатор"	ВЛ (КУ)-6 Авиатор-1(2), ЦРП, ВЛ(КУ)-6вВ ф. "ДПРМ-350", РЩЩ-10 на опоре № 88 ВЛ-6вВ ф. "ДПРМ-350"	40	СТЗ 56L/П100-1-AM-K1	453056	1	-	-	-	-	-	-	явр. 2011г. [10 лет]	-	СОНТ "Авиатор"	СНЗ
			40	СТЗ 56L/П100-1-AM-K1	453058	1	-	-	-	-	-	-	явр. 2011г. [18 лет]	-	СОНТ "Авиатор"	СНЗ
20	ООО Авиационная "ЮТэйр"	ВЛ (КУ)-6 Авиатор-1(2), ЦРП, КУЛ(ВЛ)-6вВ, ТП "ЦРП", РЩ-0,4 в ТП "ЦРП"	5	№ 545,34 Т	05054867	1	-	-	-	-	-	-	3 кв. 2011г. [16 лет]	-	ООО Авиационная "ЮТэйр"	СНЗ
21	МБОУ ДОД ДРОСИ "Старт"	ВЛ (КУ)-6 Авиатор-1(2), ЦРП, ВЛ(КУ)-6вВ, РЩ-0,4 № 2 в ТП Оперативна	25	САМ-678	439343	2	-	-	-	-	-	-	25.04.2008 [6 лет]	-	МБОУ ДОД ДРОСИ "Старт"	СНЗ
22	Население		5	СО-505											Карачинский Д.П.	НН
	ПС-110/35/6 Урай		5	СО-505											Павлова Т.Г.	НН
	ПС-110/35/6 Урай		5	СО-505											Иванова Е.А.	НН
	ПС-110/35/6 Урай		5	СО-505											Захарова И.В.	НН
	ПС-110/35/6 Урай		5	СО-505											Гетрицкий М.А.	НН
	ПС-110/35/6 Урай		5	СО-505											Семилетова А.Ф.	НН
	ПС-110/35/6 Урай		5	СО-505											Смирнов М.Ю.	НН
	ПС-110/35/6 Урай		5	СО-505											Удальцова Л.Н.	НН
	ПС-110/35/6 Урай		5	СО-505											Волкова Е.В.	НН
	ПС-110/35/6 Урай		5	СО-505											Шарова И.А.	НН
	ПС-110/35/6 Урай		5	СО-505											Семикова Н.А.	НН
	ПС-110/35/6 Урай		5	СО-505											Абрамкин В.Ф.	НН
	ПС-110/35/6 Урай		5	СО-505											Титов С.С.	НН
	ПС-110/35/6 Урай		5	СО-505											Васильев М.И.	НН
	ПС-110/35/6 Урай		5	СО-505											Чесикова Р.Р.	НН
	ПС-110/35/6 Урай		5	СО-505											Зуева В.В.	НН
	ПС-110/35/6 Урай		5	СО-505											Сопельна М.Ю.	НН
	ПС-110/35/6 Урай		5	СО-505											Романов В.И.	НН
	ПС-110/35/6 Урай		5	СО-505											Кострица Е.С.	НН
	ПС-110/35/6 Урай		5	СО-505											Галеева Ф.Р.	НН
	ПС-110/35/6 Урай	ф. "Авиатор-1", ф. "Авиатор-2", ЦРП, КУЛ-6вВ, ТП 6/0,4вВ "Оперативна", КУЛ-0,4 Лайнер, ВРУ-0,4 в здании КТ "Лайнер"	5	СО-505											Пробитков С.Г.	НН
	ПС-110/35/6 Урай		5	СО-505											Сидорова О.А.	НН
	ПС-110/35/6 Урай		5	СО-505											Петрова О.А.	НН
	ПС-110/35/6 Урай		5	СО-505											Коньков Р.А.	НН
	ПС-110/35/6 Урай		5	СО-505											Федорен В.А.	НН
	ПС-110/35/6 Урай		5	СО-505											Парина О.А.	НН
	ПС-110/35/6 Урай		5	СО-101											Мельникова Ю.М.	НН
	ПС-110/35/6 Урай		5	СО-101											Лыков Н.Р.	НН
	ПС-110/35/6 Урай		5	СО-505											Числова А.Н.	НН
	ПС-110/35/6 Урай		5	Электрон-01											Курова С.В.	НН

ПС-110/35/6 Урай
ПС-110/35/6 Урай
ПС-110/35/6 Урай
ПС-110/35/6 Урай
ПС-110/35/6 Урай
ПС-110/35/6 Урай
ПС-110/35/6 Урай
ПС-110/35/6 Урай
ПС-110/35/6 Урай

5	СК-101									Яковлев Е.А.	ИИ
5	СЕ-101									Савилов Ю.П.	ИИ
5	СЕ-101									Емелинов Н.В.	ИИ
5	СЕ-101									Урманцев С.М.	ИИ
2	Меркурий-201									Захаров И.И.	ИИ
5	Корд-01									Супов Н.А.	ИИ
5	СЕ-101									Заволобо Г.И.	ИИ
5	СЕ-101									Лыткин П.И.	ИИ
5	ОД-505									Безрученко Г.А.	ИИ
5	ОД-505									Кузнецов Н.В.	ИИ

* [ИИ] - номинальный интервал, лет (сведения из паспорта на счетчик)

Исполнитель



И.И. Кузнецов



Заказчик

Л.Г. Анисимова

Л.Г. Анисимова

М.И. Кузнецов

Перечень Потребителей (Покупателей) ОАО "ТЭК"

№ п/п	Наименование Потребителя (с указанием организационно-правовой формы)	ИНН Потребителя	Номер и дата договора энергоснабжения	Дата начала исполнения договора энергоснабжения	Настоящее наименование Потребителя (юридический адрес)	Настоящее наименование энергоснабжающей организации (Потребителя) (улицы, № сооружения, почтовый индекс, город)	Настоящее наименование автономного источника питания (при наличии) (улицы, № сооружения, почтовый индекс, город)	Регистрация Акта №10 (№... от ...)	Максимальная мощность, в границах балансовой принадлежности потребителя, кВт	Средняя нагрузка Потребителя	Дополнительное число часов ограничения потребления в год / или восстановление энергоснабжения энергоснабжающей организацией	Регистрация акта согласования (или) разрешения технического (или) энергоснабжения
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	ОУП "Университет им. Юмбо-Феликс "Харовонгай-Селенгский Сибирь"	7734135124	№ 121 от 01.01.2012	с 01.01.2012	625033, г. Тюмень, ш/п Россия	г. Урай мэр. Архангельск	г. Урай мэр. Архангельск	6/4 от 01.05.11	230	1		Б.н. от 01.01.2009 Технологическая броня знака: 0 лето: 0 Аварийная броня знака: 121 лето: 36,5
2	ООО "Мет"	7710697848	№ 348 от 01.02.2012	с 01.02.2012	125047, г. Москва, г/о Лесной пер. д. 4	г. Урай мэр. Архангельск	г. Урай мэр. Архангельск	6/4 от 12.12.08	89	2		Б.н. от 01.01.2009 Технологическая броня знака: 0 лето: 0 Аварийная броня знака: 0 лето: 0
3	ОАО "Уралмаш"	8000038020	№ 122 от 01.01.2009	с 01.01.2009	620084, Россия, Тюменская обл., г. Урай, Архангельск	г. Урай мэр. Архангельск	-	6/4 от 12.12.08	20	3		Б.н. от 01.01.2009 Технологическая броня знака: 0 лето: 0 Аварийная броня знака: 0 лето: 0
4	ООО "ТМ"	8009208208	№ 127 от 01.01.2009	с 01.01.2009	626084, Российская Федерация, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Урай, Архангельск, ш/п № 6	г. Урай мэр. Архангельск	-	6/4 от 28.12.10	30	3		Б.н. от 01.01.2009 Технологическая броня знака: 0 лето: 0 Аварийная броня знака: 0 лето: 0
5	Промышлен	801010365	№ 128 от 31.12.2011	с 01.01.2012	626011, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Челюскин д. 1а	г. Урай мэр. Архангельск	-		13	3		Б.н. от 01.01.2009 Технологическая броня знака: 0 лето: 0 Аварийная броня знака: 0 лето: 0
6	ИП "Тяжелые"	80000212722	№ 121 от 01.01.2009	с 01.01.2009	626080, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Урай, мэр Заватский д. 11 от 150	г. Урай мэр. Архангельск	-	6/4 от 02.01.08	13	3		Б.н. от 01.01.2009 Технологическая броня знака: 0 лето: 0 Аварийная броня знака: 0 лето: 0
7	ОАО "Уралмаш"	8000131103	№ 137 от 01.01.2009	с 01.01.2009	620085, Россия, Тюменская обл., Ханты-Мансийский - Югра АО, г. Урай, ш/п № 2, д. 44	г. Урай мэр. Архангельск	-	6/4 от 30.12.10	40	1		Б.н. от 01.01.2009 Технологическая броня знака: 0 лето: 0 Аварийная броня знака: 0 лето: 0
8	ИП "Мусири"	800602304785	№ 139 от 01.01.2009	с 01.01.2009	625005, Россия, Тюменская обл., Ханты-Мансийский - Югра АО, г. Урай, ш/п № 3, д. 31, ш. 12	г. Урай мэр. Архангельск	-	6/4 от 01.06.05 от июля 2011г.	80	2		Б.н. от 01.01.2009 Технологическая броня знака: 0 лето: 0 Аварийная броня знака: 0 лето: 0

№ п/п	Наименование Потребителя (с указанием организационно-правовой формы)	№ п/п Потребителя	Номер и дата договора энергоснабжения	Дата начала исполнения договора энергоснабжения	Местонахождение Потребителя (юридический адрес)	Расположение энергопринимающих устройств Потребителя (улицы, № сооружения, номера, гараж)	Расположение автомобильного источника питания (для техники) (улицы, № сооружения, номера, гараж)	Реквизиты Акта РЭП (№ _____ от _____)	Максимальная мощность и базисный коэффициент потребления, кВт	Максимальная мощность в привязи базисного коэффициента потребления, кВт	Аварийная броня зимы: 0 лето: 0	Удостоверение чисел учета электрической энергии в п. 1 с/соз востановления энергоснабжения энергопринимающих устройств	Техническое задание (или его составляющая)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
9	ИП "Фастлайн"	80800018800	№ 140 от 01.02.2009	с 01.02.2009	620935, Российская Федерация, Тамбовская область, Хвосты-Мануйловский автомобильный парк - Юрга, в Урае, м.п. 2, 2.31, кв. 13	с. Урае мкр. Аэропорт	-	6/н от 01.01.09	30	3		б.н. от 01.01.2009 Технологическая броня зима: 0 лето: 0 Аварийная броня зима: 0 лето: 0	
10	ГК "Триколор"	8080004625	№ 145 от 01.01.2010	с 01.01.2010	626264, Россия, Тамбовская обл., Хвосты-Мануйловский - Юрга АО, в Урае, м.п. "Аэропорт"	с. Урае мкр. Аэропорт	-	6/н от 2008	50	3		б.н. от 01.01.2009 Технологическая броня зима: 0 лето: 0 Аварийная броня зима: 0 лето: 0	
11	МБОУ ДПО ГБОУ "Лицей Юрга"	8080006350	№ 146 от 25.12.2013	с 01.01.2012	626265, Россия, Тамбовская обл., Хвосты-Мануйловский - Юрга АО, в Урае, ул. Парковая, 8.1	с. Урае мкр. Аэропорт	-		25	3		б.н. от 01.01.2009 Технологическая броня зима: 0 лето: 0 Аварийная броня зима: 0 лето: 0	
12	ИЗЖОП "Паровики"	80800010402	№ 147 от 01.01.2009	с 01.01.2009	626265, Россия, Тамбовская обл., Хвосты-Мануйловский - Юрга АО, в Урае, ул. Парковая, 8.27	с. Урае мкр. Аэропорт	-	6/н от 28.12.10	20	3		б.н. от 01.01.2009 Технологическая броня зима: 0 лето: 0 Аварийная броня зима: 0 лето: 0	
13	ИП "Клима"	80800120826	№ 170 от 01.01.2009	с 01.01.2009	626384, Россия, Тамбовская обл., Хвосты-Мануйловский - Юрга АО, в Урае, м.п. 2, 2.28 кв. 37	с. Урае мкр. Аэропорт	-	6/н от 29.12.10	15	3		б.н. от 01.01.2009 Технологическая броня зима: 0 лето: 0 Аварийная броня зима: 0 лето: 0	
14	СОНТ "Урагидин"	8080003210	№ 207 от 01.01.2010	с 01.01.2010	626265, Российская Федерация, Тамбовская область, с. Урае, мкр. 17, 8.31, кв. 11	пригород г. Урае	-	6/н от 2010	30	3		б.н. от 01.01.2009 Технологическая броня зима: 0 лето: 0 Аварийная броня зима: 0 лето: 0	
15	ГОМЗ "Вандерпу"	8080007345	№ 216 от 01.01.2009	с 01.01.2009	620935, Российская Федерация, Тамбовская обл., Хвосты-Мануйловский автомобильный парк - Юрга, в Урае, м.п. 25А	с. Урае мкр. Аэропорт	-	6/н от 30.12.10	20	3		б.н. от 01.01.2009 Технологическая броня зима: 0 лето: 0 Аварийная броня зима: 0 лето: 0	
16	ИП "Сайлик"	80800021674	№ 270 от 13.07.2010	с 15.07.2010	Российская Федерация, Тамбовская область, Хвосты-Мануйловский автомобильный парк - Юрга, в Урае, м.п. 3.6.46 кв. 50	с. Урае мкр. Аэропорт	-	№ 13 от 14.07.2010	15	3		б.н. от 01.01.2009 Технологическая броня зима: 0 лето: 0 Аварийная броня зима: 0 лето: 0	
17	ИП "Шариков"	80800124432	№ 272 от 01.08.2010	с 01.08.2010	626265, Российская Федерация, Тамбовская область, Хвосты-Мануйловский автомобильный парк - Юрга, в Урае, м.п. 2, 2.35, кв. 29	с. Урае мкр. Аэропорт	-	6/н от 28.12.2010	20	3		б.н. от 01.01.2009 Технологическая броня зима: 0 лето: 0 Аварийная броня зима: 0 лето: 0	

№ п/п	Наименование Потребителя (с указанием организационно-правовой формы)	ИНН Потребителя	№№ и дата договора приобретения	Дата начала использования договора приобретения	Местонахождение Потребителя (юридический адрес)	Местонахождение зарегистрированного устройства Потребителя (улицы, № строения, корпуса, подъезда)	Местонахождение датчика разбития источника питания (улицы, № строения, корпуса, подъезда)	Результаты Акт РДТ (№ _____ от _____)	Максимальная мощность и номинальная ёмкость аккумулятора	Видовой состав датчиков	² (Допустимое число лет эксплуатации оборудования в год.) среднее количество инцидентов, произошедших с оборудованием	(Результаты теста соответствия) (всего выданных броне аппаратов)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
18	ОАО "Искра"	7812014960	№200 от 20.11.2009г.	с 20.11.2009г.	115005, Рб. г. Москва, Кабинетов набранная 0.30	г. Урай мкр. Аэропорт	г. Урай мкр. Аэропорт	6/н от 14.07.2010г.	8	2	-	б.н. от 01.01.2009 Технологическая броня знак: 0 лет: 0 Аварийная броня знак: 0 лет: 0
19	ООО "Аматор"	0808014704	№ 380 от 24.08.2011	с 24.08.2011	Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра г. Урай, кв. 3.0.6 кв. 40	приморье г. Урай		6/н от 02.08.2010г.	80	2	-	б.н. от 01.01.2009 Технологическая броня знак: 0 лет: 0 Аварийная броня знак: 0 лет: 0
20	ООО Акционерное "ЮТАБ"	7204002873	№ 252 от 01.04.2013г.	с 01.04.2013г.	620012, Российская Федерация, Тюменская область, г. Ханты - Мансийск, аэропорт	г. Урай мкр. Аэропорт		6/н от 16.02.2012г.	8	2	-	б.н. от 01.01.2009 Технологическая броня знак: 0 лет: 0 Аварийная броня знак: 0 лет: 0
21	ИПС/ООО "ЮСШ" "Счастье"	8808014963	№ 317 от 01.01.2013г.	с 01.01.2013г.	620083, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ Югра, город Урай, микрорайон 2, дом 87	г. Урай мкр. Аэропорт		6/н от 29.11.11	25	2	-	б.н. от 01.01.2009 Технологическая броня знак: 0 лет: 0 Аварийная броня знак: 0 лет: 0
22.Граждане-потребители (физические лица)												
1	Кармакшин Д.П.			с 01.05.2008г.	г. Урай мкр. Аэропорт д.30, кв.№ 11	г. Урай мкр. Аэропорт д.30, кв.№ 11	-	-	5	3	72	-
2	Пановых Т.П.		38/н от 01.05.2008г.	с 01.05.2008г.	г. Урай мкр. Аэропорт д.30, кв.№ 21	г. Урай мкр. Аэропорт д.30, кв.№ 21	-	-	5	3	72	-
3	Иванова Е.А.		38/н от 01.05.2008г.	с 01.05.2008г.	г. Урай мкр. Аэропорт д.30, кв.№ 12	г. Урай мкр. Аэропорт д.30, кв.№ 12	-	-	5	3	72	-
4	Зелесова И.В.		40/н от 01.05.2008г.	с 01.05.2008г.	г. Урай мкр. Аэропорт д.30, кв.№ 23	г. Урай мкр. Аэропорт д.30, кв.№ 23	-	-	5	3	72	-
5	Тетерина М.А.		42/н от 01.05.2008г.	с 01.05.2008г.	г. Урай мкр. Аэропорт д.30, кв.№ 1	г. Урай мкр. Аэропорт д.30, кв.№ 1	-	-	5	3	72	-
6	Скрябина А.Ф.		43/н от 01.05.2008г.	с 01.05.2008г.	г. Урай мкр. Аэропорт д.30, кв.№ 16	г. Урай мкр. Аэропорт д.30, кв.№ 16	-	-	5	3	72	-
7	Спирidonova N.O.		44/н от 01.05.2008г.	с 01.12.2008г.	г. Урай мкр. Аэропорт д.30, кв.№ 31	г. Урай мкр. Аэропорт д.30, кв.№ 31	-	-	5	3	72	-
8	Уразаева Л.М.		45/н от 01.12.2008г.	с 01.12.2008г.	г. Урай мкр. Аэропорт д.30, кв.№ 27	г. Урай мкр. Аэропорт д.30, кв.№ 27	-	-	5	3	72	-
9	Волкова Е.В.		46/н от 01.05.2008г.	с 01.05.2008г.	г. Урай мкр. Аэропорт д.30, кв.№ 9	г. Урай мкр. Аэропорт д.30, кв.№ 9	-	-	5	3	72	-
10	Шаманова И.К.		47/н от 01.05.2008г.	с 01.05.2008г.	г. Урай мкр. Аэропорт д.30, кв.№ 19	г. Урай мкр. Аэропорт д.30, кв.№ 19	-	-	5	3	72	-

предыдущей поверки, межповерочного интервала, определены в Приложении № 2 к настоящему договору;

– Информация о потребителях электрической энергии, в интересах которых заключается настоящий Договор, - наименование юридического лица (фамилия, имя и отчество физического лица), место нахождения юридического лица (место жительства физического лица), его точки поставки на розничном рынке.

3.1.5. После заключения настоящего Договора любые изменения состава Потребителей и существенных условий, указанных в пункте 3.1.4. Договора, оформляются в виде дополнительных соглашений к настоящему Договору, в том числе, в порядке, установленном Разделом 11 настоящего договора. В целях достижения оперативности такие дополнительные соглашения могут заключаться, в том числе, путем обмена письмами или посредством направления Заказчиком или его полномочными представителями изменений в письменной форме и их молчаливого акцепта Исполнителем.

3.2. Заказчик обязуется:

3.2.1. Обеспечить поставку электроэнергии в объеме, обязательства по поставке которого Потребителям (по договорам энергоснабжения, купли – продажи электрической энергии) и Исполнителю (в объеме потерь электрической энергии) принял на себя Заказчик, в сети Исполнителя для передачи Потребителям, путем приобретения электроэнергии на оптовом и розничном рынках электроэнергии, в том числе, у производителей электроэнергии и иных владельцев генерирующего оборудования.

3.2.2. Обеспечить включение в договоры энергоснабжения с Потребителями следующих условий:

3.2.2.1. Исполнять обязанности, предусмотренные Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг для Потребителя услуг, а также ниже перечисленные обязательства:

а) соблюдать предусмотренный договором и документами о технологическом присоединении режим потребления (производства) электрической энергии (мощности);

б) поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие ему средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии и мощности, устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств, а также обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики;

в) осуществлять эксплуатацию принадлежащих ему энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления;

г) соблюдать заданные в установленном порядке сетевой организацией, системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони;

д) поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе соблюдать установленные договором значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств);

е) выполнять требования сетевой организации и субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в

№ п/п	Наименование Потребителя (с указанием организационно-правовой формы)	Вид Потребителя	Номер и дата договора энергоснабжения	Дата начала исполнения договора энергоснабжения	Местонахождение Потребителя (полный адрес)	Расположение энергопринимающих устройств Потребителя (улица, № строения, корпус, гараж)	Местонахождение автономного источника питания (улица, № строения, корпус, гараж)	Результаты Акт №27 (№... от ...)	Максимальная мощность в границах балансовой принадлежности потребления, кВт	Категория надежности электроснабжения потребителей	Допустимое количество отключений потребителей в год (с учетом восстановления электроснабжения энергоснабжающей организацией)	Результаты мета-оценки (по результатам технологической и (или) внешней Правн. экспертизы)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
11	Семозова Н.А.		46/н от 01.05.2008г.	с 01.05.2008г.	г. Урай мкр. Аэропорт д.30, кв.№ 13	г. Урай мкр. Аэропорт д.30, кв.№ 13	-	-	5	3	72	-
12	Абраменко В.Ф.		49/н от 01.05.2008г.	с 01.05.2008г.	г. Урай мкр. Аэропорт д.30, кв.№ 2	г. Урай мкр. Аэропорт д.30, кв.№ 2	-	-	5	3	72	-
13	Тетов С.Е.		50/н от 01.05.2008г.	с 01.05.2008г.	г. Урай мкр. Аэропорт д.30, кв.№ 26	г. Урай мкр. Аэропорт д.30, кв.№ 26	-	-	5	3	72	-
14	Васильева М.И.		51/н от 01.05.2008г.	с 01.05.2008г.	г. Урай мкр. Аэропорт д.30, кв.№ 20	г. Урай мкр. Аэропорт д.30, кв.№ 20	-	-	5	3	72	-
15	Насекина Р.Р.		52/н от 01.12.2008г.	с 01.12.2008г.	г. Урай мкр. Аэропорт д.30, кв.№ 24	г. Урай мкр. Аэропорт д.30, кв.№ 24	-	-	5	3	72	-
16	Зушкин В.В.		53/н от 01.05.2008г.	с 01.05.2008г.	г. Урай мкр. Аэропорт д.30, кв.№ 10	г. Урай мкр. Аэропорт д.30, кв.№ 10	-	-	5	3	72	-
17	Соловьева Н.Ю.		55/н от 01.12.2008г.	с 01.12.2008г.	г. Урай мкр. Аэропорт д.30, кв.№ 28	г. Урай мкр. Аэропорт д.30, кв.№ 28	-	-	5	3	72	-
18	Романов В.И.		56/н от 01.12.2008г.	с 01.12.2008г.	г. Урай мкр. Аэропорт д.30, кв.№ 29	г. Урай мкр. Аэропорт д.30, кв.№ 29	-	-	5	3	72	-
19	Котлякова Е.С.		57/н от 01.12.2008г.	с 01.12.2008г.	г. Урай мкр. Аэропорт д.30, кв.№ 22	г. Урай мкр. Аэропорт д.30, кв.№ 22	-	-	5	3	72	-
20	Галицкий Ф.Р.		№ 84/н от 01.04.2011г.	с 01.04.2011г.	г. Урай мкр. Аэропорт д.30, кв.№ 17	г. Урай мкр. Аэропорт д.30, кв.№ 17	-	-	5	3	72	-
21	Прибытков С.Г.		59/н от 01.05.2008г.	с 01.05.2008г.	г. Урай мкр. Аэропорт д.30, кв.№ 5	г. Урай мкр. Аэропорт д.30, кв.№ 5	-	-	5	3	72	-
22	Бабушина Г.Г.		60/н от 01.12.2008г.	с 01.12.2008г.	г. Урай мкр. Аэропорт д.30, кв.№ 25	г. Урай мкр. Аэропорт д.30, кв.№ 25	-	-	5	3	72	-
23	Петрова О.В.		61/н от 01.12.2008г.	с 01.12.2008г.	г. Урай мкр. Аэропорт д.30, кв.№ 8	г. Урай мкр. Аэропорт д.30, кв.№ 8	-	-	5	3	72	-
24	Конюхова Р.А.		62/н от 01.05.2008г.	с 01.05.2008г.	г. Урай мкр. Аэропорт д.30, кв.№ 18	г. Урай мкр. Аэропорт д.30, кв.№ 18	-	-	5	3	72	-
25	Фредрик В.А.		68/н от 01.12.2008г.	с 01.12.2008г.	г. Урай мкр. Аэропорт д.30, кв.№ 7	г. Урай мкр. Аэропорт д.30, кв.№ 7	-	-	5	3	72	-
26	Ларина О.А.		71/н от 01.12.2008г.	с 01.12.2008г.	г. Урай мкр. Аэропорт д.30, кв.№ 30	г. Урай мкр. Аэропорт д.30, кв.№ 30	-	-	5	3	72	-
27	Михеева Ю.М.		54/н от 01.07.2009г.	с 01.07.2009г.	г. Урай мкр. Аэропорт д.30, кв.№ 45	г. Урай мкр. Аэропорт д.30, кв.№ 45	-	-	5	3	72	-
28	Лысов Н.Р.		65/н от 01.11.2008г.	с 01.11.2008г.	г. Урай мкр. Аэропорт д.30, кв.№ 317	г. Урай мкр. Аэропорт д.30, кв.№ 317	-	-	5	3	72	-

№ п/п	Наименование Потребителя (с указанием организационно-правовой формы)	Вид Потребителя	Полмер и дата договора энергоснабжения	Дата начала исполнения договора энергоснабжения	Местонахождение Потребителя (юридический адрес)	Наименование энергоснабжающего устройства Потребителя (устья, №, наименование, название, марка)	Наименование автономного резервного источника питания (тип, название) (устья, №, наименование, название, марка)	Результаты Акта РЭЭ (№ ____ от ____)	Максимальная мощность в границах балансовой принадлежности потребителя, кВт	Максимальная мощность в границах балансовой принадлежности потребителя, кВт	Допустимое число часов отключения потребителя в год / (для исполнения энергоснабжения энергоснабжающим устройством)	[Показатели акта согласования]
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
29	Часовалов А.Н.		6/7/м от 01.08.2009г.	с 01.08.2009г.	г. Урай мкр. Аэропорт д.30, кв.№ 6	г. Урай мкр. Аэропорт д.30, кв.№ 6	-	-	5	3	72	-
30	Кирова С.В.		6/8/м от 01.09.2009г.	с 01.09.2009г.	г. Урай мкр. Аэропорт д.30, кв.№ 44	г. Урай мкр. Аэропорт д.30, кв.№ 44	-	-	5	3	72	-
31	Ирченко Е.А.		70/м от 01.09.2009г.	с 01.09.2009г.	г. Урай мкр. Аэропорт д.30, кв.№ 41	г. Урай мкр. Аэропорт д.30, кв.№ 41	-	-	5	3	72	-
32	Самойлов Ю.Л.		72/м 01.04.2009г.	с 01.04.2009г.	г. Урай мкр. Аэропорт д.30, кв.№ 40	г. Урай мкр. Аэропорт д.30, кв.№ 40	-	-	5	3	72	-
33	Емашова Н.В.		73/м от 01.05.2009г.	с 01.05.2009г.	г. Урай мкр. Аэропорт д.30, кв.№ 39	г. Урай мкр. Аэропорт д.30, кв.№ 39	-	-	5	3	72	-
34	Урашова С.М.		75/м от 01.07.2009г.	с 01.07.2009г.	г. Урай мкр. Аэропорт д.30, кв.№ 46	г. Урай мкр. Аэропорт д.30, кв.№ 46	-	-	5	3	72	-
35	Заряпина И.И.		77/м от 01.09.2009г.	с 01.09.2009г.	г. Урай мкр. Аэропорт д.30, кв.№ 15	г. Урай мкр. Аэропорт д.30, кв.№ 15	-	-	5	3	72	-
36	Сухова Н.А.		78/м от 01.09.2009г.	с 01.09.2009г.	г. Урай мкр. Аэропорт д.30, кв.№ 38	г. Урай мкр. Аэропорт д.30, кв.№ 38	-	-	5	3	72	-
37	Задыхайло Г.И.		81/м от 01.12.2009г.	с 01.12.2009г.	г. Урай мкр. Аэропорт д.30, кв.№ 43	г. Урай мкр. Аэропорт д.30, кв.№ 38	-	-	5	3	72	-
38	Лукин П.И.		85/м от 01.06.2011г.	с 01.06.2011г.	г. Урай мкр. Аэропорт д.30, кв.№ 32	г. Урай мкр. Аэропорт д.30, кв.№ 38	-	-	5	3	72	-
39	Безрученко Г.А.		79/м от 01.09.2009г.	с 01.09.2009г.	г. Урай мкр. Аэропорт д.30, кв.№ 37	г. Урай мкр. Аэропорт д.30, кв.№ 37	-	-	5	3	72	-
40	Кузьмина Н.В.		82/м от 01.02.2010г.	с 01.02.2010г.	г. Урай мкр. Аэропорт д.30, кв.№ 3	г. Урай мкр. Аэропорт д.30, кв.№ 3	-	-	5	3	72	-

Исполнитель

ОАО "Аэропорт Урай"



И.И. Кузнецов

Показчик

Фонд "Техническое МРО ОАО "ТЭК"



Л.Г. Анисимова

Продавец: ОАО "Тюменская энергосбытовая компания" Нефтеюганское МРО
Покупатель: ОАО "Аэропорт Урай"

Приложение №3
к договору № 11 от 01 января 2013г.
(является неотъемлемой частью Соглашения №1 от «30» декабря 2013г.)

Плановые величины потребления электрической энергии (мощности) на 2014г. в пределах максимальной мощности энергопринимающих устройств

Скопия

		Единицы измерения	Год (Рmax)	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
Заявленная мощность, ВСЕГО	всего	кВт	174	151	141	118	104	84	87	84	101	132	151	174	168
	ВН	кВт	125	151	141	118	104	84	87	84	101	132	151	174	168
	СН-I	кВт													
	СН-II	кВт													
	НН	кВт													
Электрэнергия, ВСЕГО	всего	т.кВт ч	436,00	45,00	38,00	35,00	30,00	25,00	25,00	25,00	30,00	38,00	45,00	50,00	50,00
	ВН	т.кВт ч	436,00	45,00	38,00	35,00	30,00	25,00	25,00	25,00	30,00	38,00	45,00	50,00	50,00
	СН-I	т.кВт ч													
	СН-II	т.кВт ч													
	НН	т.кВт ч													
1. от сети: ОАО "Тюменьэнерго"															
1.1 ОАО "Аэропорт Урай" (Аэропорт):															
Заявленная мощность	ВН	кВт	174	151	141	118	104	84	87	84	101	132	151	174	168
	СН-I	кВт													
	СН-II	кВт													
	НН	кВт													
	ВН	т.кВт ч	436,00	45,00	38,00	35,00	30,00	25,00	25,00	25,00	30,00	38,00	45,00	50,00	50,00
Электрэнергия	СН-I	т.кВт ч													
	СН-II	т.кВт ч													
	НН	т.кВт ч													

Продавец

Л.Г. Алексина



Покупатель

Ю.А. Горюховцев



наблюд: Урай Урайский НХ

иных случаях, предусмотренных законодательством РФ в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления;

ж) представлять в сетевую организацию технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования);

з) информировать сетевую организацию в установленные договором сроки об аварийных ситуациях на энергетических объектах, плановом, текущем и капитальном ремонте на них;

и) информировать сетевую организацию об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, а также о перечне и мощности токоприемников потребителя, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики;

к) беспрепятственно допускать уполномоченных представителей сетевой организации в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии в порядке и случаях, установленных договором;

л) обеспечивать соблюдение установленного в договоре в соответствии с законодательством РФ порядка взаимодействия сторон договора в процессе учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета, в том числе в части:

- передачи данных приборов учета, если по условиям договора такая обязанность возложена на потребителя;

- сообщения о выходе прибора учета из эксплуатации;

м) обеспечивать соблюдение установленного актом согласования технологической и (или) аварийной брони режима потребления электрической энергии (мощности), а также уровня нагрузки технологической и (или) аварийной брони и сроков завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии;

н) обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен договор, и предоставлять сетевой организации информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у потребителя электрической энергии системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен сетевой организации, при получении от сетевой организации требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством РФ об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике;

о) обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес сетевой организации в течение 30 дней с даты заключения договора, если на эту дату у потребителя электрической энергии, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, категории которых определены в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони, или в течение 30 дней с даты возникновения установленных такими Правилами оснований для изменения такого акта.

р) компенсировать затраты Заказчика, понесенные им перед Исполнителем на введение полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии Потребителем;

т) потребитель обязан в срок по 02 число (включительно) следующего месяца за расчетным составить совместно с Исполнителем и подписать Акт снятия показаний приборов учета.

3.2.2.2. Ответственность Потребителя (за исключением граждан-потребителей) за отказ самостоятельно произвести ограничение режима потребления путём отключения собственных энергетических устройств.

При этом в договоры энергоснабжения с Потребителями, относящимися к категории «население», подлежат включению абзац 1, подпункты: «а», «в», «к», «л» п. 3.2.2.1.

3.2.3. Оперативно направлять Исполнителю копии поступающих Заказчику жалоб и заявлений Потребителей либо запросов (писем и т.д.) государственных и иных уполномоченных органов по вопросам надежности и качества снабжения электроэнергией Потребителей.

3.2.4. До заключения договоров энергоснабжения с Потребителями, интересы которых Заказчик будет представлять в рамках настоящего Договора, или до внесения дополнений/изменений в условия

ранее заключенных договоров энергоснабжения с Потребителями, указанными в Приложении № 3 к настоящему Договору, согласовывать с Исполнителем существенные условия договора на передачу электроэнергии по таким Потребителям.

3.2.5. Направлять Исполнителю письменное уведомление о дате расторжения с Потребителем, в интересах которого действует Заказчик, договора энергоснабжения, а также о дате и времени прекращения снабжения электрической энергией по такому договору, в срок не позднее 3 рабочих дней до даты и времени расторжения договора энергоснабжения, способом, обеспечивающим подтверждение факта получения уведомления Исполнителем.

В случае невыполнения Заказчиком указанной обязанности:

- Исполнитель продолжает оказывать услуги по передаче электрической энергии до получения от Заказчика такого уведомления, а если уведомление получено менее чем за 3 рабочих дня до указанных в нем даты и времени прекращения снабжения электрической энергией, то до истечения 3 рабочих дней с даты и времени получения Исполнителем такого уведомления;

- Заказчик обязан компенсировать сетевой организации стоимость оказанных ею услуг по передаче электрической энергии.

3.2.6. Представлять Исполнителю:

- а) по каждому Потребителю заявленную мощность, которая не может превышать максимальную мощность, по точкам поставки на следующий календарный год не позднее 1 мая текущего года.

При непредставлении Заказчиком Исполнителю указанной информации в установленные сроки, Исполнитель вправе принять в качестве заявленной мощности по присоединениям на следующий год фактически используемую мощность прошлого периода в пределах максимальной мощности по каждому присоединению.

Заказчик вправе увеличивать заявленные объемы мощности по согласованию с Исполнителем.

- б) объем услуг по передаче электрической энергии, планируемом к потреблению в предстоящем расчетном периоде регулирования (с разбивкой по кварталам и месяцам).

Указанные сведения предоставляются Заказчиком по форме согласно Приложению № 4 к настоящему Договору.

3.2.7. Своевременно и в полном размере производить оплату услуг Исполнителя в соответствии с условиями настоящего Договора.

3.2.8. Рассматривать в порядке, указанном в п.6.3 и п.6.4. настоящего Договора, поступившие от Исполнителя акты об оказании услуг за расчетный период.

3.2.9. При выявлении Заказчиком обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Исполнителем условий настоящего Договора и которые были неизвестны Заказчику на момент подписания акта об оказании услуг (поступление претензии от Потребителя), Заказчик вправе предъявить Исполнителю претензии по указанным обстоятельствам.

3.2.10. Ежеквартально, не позднее последнего числа месяца, следующего за очередным кварталом, а в письменном виде – 1 раз в год (не позднее 20 января года, следующего за отчетным), предоставляет Исполнителю информацию о потребителях, с которыми за период, истекший с даты последней передачи информации, заключены или расторгнуты договоры энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) в целях ее использования при выявлении фактов осуществления потребителями бездоговорного потребления электрической энергии.

Указанная информация содержит:

- наименование и адрес места нахождения энергопринимающих устройств указанных потребителей;
- дату, начиная с которой с потребителем заключен или расторгнут договор энергоснабжения;
- дату, с которой начинается или прекращается снабжение их электрической энергией по таким договорам.

3.2.11. Ежемесячно предоставлять Исполнителю до 1-го числа месяца, следующего за расчетным, в электронном виде и до 10-го числа месяца, следующего за расчетным, в бумажном виде реестр, содержащий данные об объеме потребления электрической энергии в жилых и нежилых помещениях многоквартирных домов и в жилых домах, с разбивкой по каждому жилому и многоквартирному дому. Порядок предоставления информации определен Сторонами в Приложении № 5 к настоящему договору

3.2.12. Указывать в информационных целях отдельной строкой в счетах для оплаты электрической энергии (мощности) Потребителям, Покупателям, в отношении которых заключен настоящий

Договор, величину резервируемой максимальной мощности, определяемой сетевой организацией и предоставляемой заказчику в порядке, установленном п. 3.3.18 настоящего Договора.

3.2.13. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором.

3.3. Исполнитель обязуется:

3.3.1. Обеспечить передачу принятой в свою сеть электроэнергии от точек приема до точек поставки Потребителям в пределах максимальной мощности (с учетом пропускной способности электрической сети), в соответствии с согласованными параметрами надежности и с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств.

Качество передаваемой электроэнергии должно соответствовать техническим регламентам и иным обязательным требованиям, ГОСТ 13109-97, что подтверждаться сертификатом соответствия, выданным Исполнителю уполномоченным органом.

3.3.2. Информировать Заказчика об обстоятельствах, влекущих полное и (или) частичное ограничение режима потребления электроэнергии, в сроки и в порядке, определенные Сторонами в Приложении № 6 к настоящему Договору.

3.3.3. Беспрепятственно, в предварительно согласованные Сторонами сроки, допускать уполномоченных представителей Заказчика (Потребителей) к приборам учета электроэнергии и к приборам контроля качества электроэнергии, расположенным на объектах электросетевого хозяйства Исполнителя.

3.3.4. По окончании каждого расчетного периода и в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков определять в порядке, предусмотренном Сторонами в Приложении № 5 к настоящему Договору, объемы поставленной Потребителям электроэнергии и направлять Заказчику соответствующие сведения.

3.3.5. Обеспечить оснащение точек (групп точек) поставки, в которых Заказчик приобретает на оптовом рынке электрическую энергию, приборами учета и измерительными трансформаторами, а также компонентами, связанными со сбором, обработкой и передачей показаний приборов учета в адрес Заказчика в соответствии с требованиями, установленными Правилами оптового рынка для субъектов оптового рынка и касающимися организации учета электрической энергии в указанных точках (группах точек) поставки.

3.3.6. Разрабатывать в установленном нормами действующего законодательства РФ порядке ежегодные графики аварийного ограничения.

3.3.7. Направлять Заказчику в 15-дневный срок ответы на поступившие от Заказчика жалобы и заявления Потребителей по вопросам передачи электрической энергии.

3.3.8. Осуществлять в соответствии с порядком, установленным законодательством РФ, контроль качества электроэнергии, показатели которой определяются ГОСТ 13109-97, иными обязательными требованиями и подтверждаются сертификатом качества электрической энергии;

3.3.9. Незамедлительно ставить Заказчика в известность о фактах нарушения электроснабжения Потребителей и снижения показателей качества электроэнергии, об обстоятельствах, влекущих полное или частичное ограничение режима потребления электроэнергии.

3.3.10. Согласовывать с Потребителями и уведомлять Заказчика о сроках проведения ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления Потребителям, в порядке, предусмотренном в Приложении № 7 к настоящему Договору.

3.3.11. Приостанавливать в порядке, установленном в Приложении № 7 к настоящему Договору, передачу электрической энергии путем введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителями и (или) Покупателями (энергосбытовыми организациями, гарантирующими поставщиками) Заказчика, в том числе путем выполнения заявок Заказчика по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителям, Покупателям и по возобновлению их электроснабжения.

3.3.12. Проводить проверки состояния приборов учета Потребителей Заказчика в соответствии с согласованным Сторонами графиком проведения проверок (согласно Приложению № 5 к настоящему Договору).

3.3.13. Оплачивать стоимость электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электроэнергии в принадлежащих ему сетях в соответствии с условиями настоящего Договора.

Оплачивать стоимость электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электроэнергии в бесхозных сетях в соответствии с условиями настоящего Договора, при условии, что данные расходы включены в тариф Исполнителя.

3.3.14. В части точек поставки с оптового рынка, а так же точек поставки потребителям розничного рынка, расчеты по договорам энергоснабжения с которыми осуществляются на основании почасовых данных приборов учета результаты измерений, данные получаемые из АИИС Исполнителя должны быть представлены в целых кВт·ч (кВар·ч). При этом используются следующие правила округления – дробный результат измерений на интервале измерений округляется до целых кВт·ч (кВар·ч) по алгебраическим правилам округления. Если десятичная часть больше или равна 5, то результат округляется в большую сторону, если меньше – то в меньшую. При этом разница между не округленным значением и округленным прибавляется к результату измерения на следующем интервале с сохранением знака (остаток от округления после обработки данных последнего часа месяца обнуляется, т.е. начальный остаток от округления в начале месяца равен 0). Если применяется алгоритм приведения точек измерений к точкам поставки, то округление необходимо производить после применения этого алгоритма.

3.3.15. Обеспечить предоставление по запросу Заказчика или его полномочных представителей данных приборов учета по точкам поставки в согласованной форме и объеме.

3.3.16. Обеспечить предоставление необходимой технической и иной документации необходимой для обеспечения учета электрической энергии по группе точек поставки Заказчика зарегистрированной в ОАО «АТС».

3.3.17. Ежемесячно, до 4 числа месяца, следующего за расчетным, представлять полномочным представителям Заказчика, указанным в п. 3.4.1 договора ведомость об объемах электроэнергии (с приложением актов снятия показаний приборов учета, составленных совместно с Потребителями, Покупателями Заказчика и (или) смежными сетевыми организациями), переданной по настоящему Договору (поставленной Потребителям, Покупателям Заказчика) за расчетный период (Приложение № 5) к настоящему Договору.

Ведомость, в том числе, должна содержать информацию о величине резервируемой максимальной мощности за расчетный период по потребителям, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт.

3.3.18. Ежемесячно, до 7 числа месяца, следующего за расчетным полномочные представители Исполнителя, указанные в п. 3.4.2 Договора, направляют полномочным представителям Заказчика, указанным в п. 3.4.1 Договора, акты об оказании услуг по передаче электроэнергии для согласования объемов электроэнергии, переданной (поставленной Потребителям, Покупателям Заказчика) в расчетном периоде через электрические сети соответствующего филиала Исполнителя.

3.3.19. Исполнитель вправе осуществить проверку достоверности данных, представленных Заказчиком в соответствии с п. 3.2.12 Договора, путем направления письменного запроса, срок ответа на который составляет 5 рабочих дней, о предоставлении копий документов, подтверждающих данные об объемах потребления электрической энергии в жилых домах и помещениях в многоквартирных домах, но не более чем по 20 процентам точек поставки, содержащихся в реестре.

3.3.20. Осуществлять (при наличии для этого необходимых средств и оборудования) контроль соблюдения потребителями величин максимальной мощности.

3.3.21. Исполнитель вправе привлекать третьих лиц для исполнения обязательств, установленных следующими пунктами настоящего договора: 3.3.4, 3.3.12, 3.3.20, 3.3.21, 3.3.25, 4.4 Договора.

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

3.3.22. Устанавливать в порядке, определяемом Министерством энергетики РФ, значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) потребителей. При этом указанные характеристики для потребителей, присоединенных к электрическим сетям напряжением 35 кВ и ниже, устанавливаются сетевой организацией, а для потребителей, присоединенных к электрическим сетям напряжением выше 35 кВ, – сетевой организацией совместно с соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления.

3.3.23. Осуществлять (при наличии для этого необходимых средств и оборудования) контроль соответствия соотношения потребления активной и реактивной мощности.

3.3.24. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором.

4. УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

4.1. Порядок учета электрической энергии с использованием приборов учета и применения расчетных способов при определении объемов переданной (поставленной Потребителям Заказчика) электроэнергии устанавливается действующими нормативными правовыми актами РФ.

Порядок взаимодействия определен Сторонами в Приложении № 5 к настоящему Договору («Регламент взаимодействия сторон в процессе учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета и применения расчетных способов при определении объемов переданной электроэнергии»).

4.2. Плановое количество электроэнергии, передаваемой Потребителям Заказчика по сети Исполнителя, определено Сторонами в Приложении № 4 к настоящему договору.

4.3. Исполнитель в порядке, определенном в Приложении № 6 к настоящему Договору, выявляет, актирует факты и определяет объемы безучетно потребленной Потребителями Заказчика электроэнергии.

4.4. Обслуживание, контроль технического состояния, замена неисправных приборов учета электрической энергии и другого электрооборудования осуществляется в соответствии с границами ответственности за состояние и обслуживание электрооборудования, воздушных и кабельных линий электропередач, приборов учета электрической энергии, установленными Актами разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.

5. СТОИМОСТЬ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ИСПОЛНИТЕЛЕМ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, ПРИОБРЕТАЕМОЙ В ЦЕЛЯХ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ В ПРИНАДЛЕЖАЩИХ ЕМУ СЕТЯХ

5.1. Расчетным периодом для оплаты стоимости электроэнергии, приобретаемой Исполнителем в целях компенсации потерь в принадлежащих ему сетях, является один календарный месяц.

5.2. Расчет стоимости потерь электроэнергии производится Заказчиком в течение 18 дней с момента окончания расчетного периода на основании документов Заказчика, подтверждающих цену и объем покупки электроэнергии за расчетный период.

5.3. Исполнитель оплачивает стоимость электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь в принадлежащем ему электросетевом оборудовании по предельным уровням свободных (нерегулируемых) цен, которые определяются без учета тарифа на услуги по передаче электрической энергии и используются Заказчиком (гарантирующим поставщиком) в отношении объемов покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь. При этом для определения предельных уровней в отношении величин фактических объемов потерь электрической энергии в пределах объемов, учтенных в сводном прогнозном балансе ФСТ России на соответствующий расчетный период в отношении Исполнителя, используется сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, установленная решением государственного регулирующего органа в отношении потребителей группы «организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании». В отношении величин превышения фактических объемов потерь над объемами потерь, учтенных в сводном прогнозном балансе ФСТ России на соответствующий расчетный период, применяется сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, установленная решением государственного регулирующего органа в отношении потребителей группы «прочие».

5.4. Ежемесячно, объем электрической энергии, приобретаемой Исполнителем в целях компенсации потерь в электросетевом оборудовании, принадлежащем ему на праве собственности или другом законном основании, определяется Исполнителем в следующем порядке:

Объем фактических потерь электроэнергии в электрических сетях Исполнителя определяется как разница между объемом электроэнергии, поставленной в электрическую сеть Исполнителя из смежных сетей или от производителей электроэнергии, и суммой объемов электроэнергии, переданных Потребителям, чьи энергопринимающие устройства присоединены к сети Исполнителя, в смежные сетевые организации и рассчитывается по формуле:

$$\Delta W_m^{\text{факт}} = W_m^{\text{пост}} - W_m^{\text{отп}},$$

где:

$W_m^{пост}$ – количество электрической энергии, поступившее в сети Исполнителя в расчетном периоде (м).

$W_m^{отп}$ – количество электрической энергии, отпущенное из сетей Исполнителя в расчетном периоде (м).

Количество электрической энергии, поступившее в сети Исполнителя, определяется на основании данных приборов учета (соглашений об информационном обмене) и включает в себя:

- количество электрической энергии, принятое в сеть с оптового рынка в пределах или на границах балансовой принадлежности Исполнителя;
- количество электрической энергии, принятое в сеть Исполнителя от производителей электроэнергии;
- количество электрической энергии, принятое в сеть Исполнителя от потребителей, имеющих блок-станции;
- количество электрической энергии, принятое в сеть Исполнителя из сети смежной сетевой организации.

Количество электрической энергии, отпущенное из сети Исполнителя, определяется на основании данных приборов учета (соглашений об информационном обмене), и включает в себя:

- количество электрической энергии, отпущенное в сеть смежной сетевой компании на границе балансовой принадлежности Исполнителя и смежной сетевой организации.
- количество электрической энергии, израсходованное Исполнителем на хозяйственные нужды.
- количество электрической энергии, потребленной электростанциями генерирующих компаний, работающими в режиме потребления электрической энергии.
- количество электроэнергии, потребленной Потребителями, присоединенными к сетям Исполнителя, в том числе количество электрической энергии, рассчитанное по актам о неучтенном потреблении.

5.5. Стоимость электроэнергии, приобретаемой Исполнителем в целях компенсации потерь электроэнергии в сетях, определяется как сумма стоимости плановых и сверхплановых потерь, рассчитанных с учетом предельных уровней нерегулируемых цен:

$$S_m = S_m^{план} + S_m^{сверхплан},$$

Стоимость объема плановых потерь за расчетный период (м) рассчитывается по формуле:

$$S_m^{план} = \Delta W_m^{план} \times \Pi_{м}^{ПУНЦЭМ_1},$$

где:

$\Delta W_m^{план} = \min(\Delta W_m^{факт}; \Delta W_m^{баланс})$ – фактический объём плановых потерь в электрических сетях Исполнителя за расчетный период (м);

$\Delta W_m^{факт}$ – объём фактических потерь в электрических сетях Исполнителя, определяемый в соответствии с пунктом 5.4 за расчетный период (м);

$\Delta W_m^{баланс}$ – объём потерь в электрических сетях Исполнителя, учтенный в сводном прогнозном балансе на соответствующий расчетный период (м);

Стоимость объема сверхплановых потерь рассчитывается по формуле:

$$S_m^{сверхплан} = \Delta W_m^{сверхплан} \times \Pi_{м}^{ПУНЦЭМ_2},$$

где: