

**ДОГОВОР №694/ТП-М8**  
**об осуществлении технологического присоединения**  
**к электрическим сетям объектов электросетевого хозяйства**

г. Сургут

«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

**Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»**, именуемое в дальнейшем «**Сетевая организация**», в лице директора по развитию сети филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Западной Сибири Антипина Алексея Владимировича, действующего на основании доверенности от 30.12.2016 №150-16, с одной стороны, и

**Акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго»**, именуемое в дальнейшем «**Заявитель**», в лице заместителя генерального директора по развитию и реализации услуг Пядухова Дмитрия Олеговича, действующего на основании доверенности от 22.07.2015 №15910, с другой стороны, вместе именуемые «**Стороны**», в целях обеспечения технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства Заявителя заключили настоящий Договор о нижеследующем:

**1. Предмет договора**

**1.1.** По настоящему договору **Сетевая организация** принимает на себя обязательства по осуществлению технологического присоединения существующих объектов электросетевого хозяйства **Заявителя** (далее – технологическое присоединение) с увеличением максимальной мощности, обусловленным присоединением к электрическим сетям **Заявителя** (вновь сооружаемая ПС 110 кВ Чупальская-2) энергопринимающих устройств ООО «РН-Юганскнефтегаз», находящихся по адресу Тюменская область, Нефтеюганский район, со следующими характеристиками:

- увеличение максимальной мощности на 27 МВт по точкам присоединения в соответствии с Техническими условиями (ТУ) по настоящему Договору;

- класс напряжения в точках присоединения 110 кВ;

в том числе по обеспечению готовности объектов электросетевого хозяйства **Сетевой организации** (включая их проектирование, строительство, реконструкцию) к присоединению объектов электросетевого хозяйства **Заявителя**.

**Заявитель** обязуется оплатить расходы (плату) на технологическое присоединение в соответствии с условиями настоящего Договора.

**1.2.** Перечень мероприятий по технологическому присоединению и распределение обязанностей между **Сторонами** по их выполнению определены в ТУ (приложение 1 к настоящему Договору).

**1.3.** Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению по настоящему Договору со стороны **Заявителя** и **Сетевой организации** составляет не более 4 (четырёх) лет с даты заключения Договора.

**1.4.** **Заявитель** несет балансовую и эксплуатационную ответственность в границах своего участка. **Сетевая организация** - до границ участка **Заявителя**.

Порядок оформления Акта разграничения балансовой принадлежности сетей и Акта разграничения эксплуатационной ответственности Сторон устанавливается в соответствии с пунктами 2.1.6 и 2.3.11 настоящего Договора.

**1.5.** По окончании осуществления мероприятий по технологическому присоединению (этапа при поэтапном вводе) **Стороны** составляют Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок) и Акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон. Акт об осуществлении технологического присоединения по форме, указанной в приложении 2 к настоящему Договору.

А.Н. Лебедев



/С.В. Шруб



Договор ПАО «ФСК ЕЭС»

Договор  
АО «Тюменьэнерго»



## 2. Права и обязанности сторон

### 2.1. Сетевая организация обязуется:

2.1.1. Надлежащим образом и своевременно исполнить обязательства по настоящему Договору при условии надлежащего исполнения **Заявителем** своих обязательств по настоящему Договору.

2.1.2. В случае если в ходе проектирования у **Заявителя** возникнет необходимость частичного отступления от ТУ, в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты обращения **Заявителя** согласовать частичное отступление от ТУ. В течение 10 (десяти) рабочих дней с даты обращения заявителя согласовать указанные изменения с АО «СО ЕЭС».

2.1.3. В течение 10 (десяти) рабочих дней со дня получения уведомления о выполнении **Заявителем** ТУ принять участие в проверке выполнения **Заявителем** ТУ с привлечением представителей АО «СО ЕЭС» (в случае если ТУ подлежали согласованию с АО «СО ЕЭС»).

2.1.4. В согласованный Сторонами срок принять участие в осмотре (обследовании) присоединяемых объектов электросетевого хозяйства **Заявителя** должностным лицом федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный энергетический надзор.

2.1.5. Не позднее 30 (тридцати) рабочих дней со дня получения копии разрешения уполномоченного федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный энергетический надзор на допуск в эксплуатацию объектов **Заявителя** с соблюдением срока, установленного пунктом 1.3 настоящего Договора, осуществить фактическое присоединение объектов электросетевого хозяйства **Заявителя** к электрическим сетям и фактический прием (подачу) напряжения и мощности, осуществляемый путем включения коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»).

2.1.6. Не позднее 15 (пятнадцати) рабочих дней с момента фактического присоединения подписать и направить **Заявителю** способом, подтверждающим отправку и получение уведомления оригиналы Акта разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок) и Акта разграничения эксплуатационной ответственности сторон, Акта об осуществлении технологического присоединения, подписанные со стороны Сетевой организации.

2.1.7. В течение 30 (тридцати) рабочих дней с даты получения от **Заявителя** уведомления об отказе от исполнения обязательств по настоящему Договору способом, позволяющим подтвердить дату отправки и получения направить письмо в адрес **Заявителя** с приложением документов, подтверждающих понесенные расходы (заверенные копии первичных учетных документов: договоры, платежные документы, Акты и т.д.).

### 2.2. Сетевая организация имеет право:

2.2.1. Проверять ход выполнения **Заявителем** ТУ.

2.2.2. Запрашивать у **Заявителя** сведения, необходимые для выполнения своих обязательств по настоящему Договору.

2.2.3. Привлекать третьих лиц для выполнения своих обязательств по настоящему Договору, оставаясь ответственным за выполнение обязательств по настоящему Договору. В том числе осуществлять выбор поставщиков оборудования и услуг, привлекаемых для реализации своих мероприятий по технологическому присоединению объектов электросетевого хозяйства **Заявителя** к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации.

2.2.4. При невыполнении **Заявителем** ТУ в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения при письменном обращении **Заявителя** продлить срок действия ТУ.

2.2.5. В случае нарушения **Заявителем** какого-либо из следующих условий:

-несоблюдение установленных правил технологического присоединения;

-несоответствие проектной документации, выполняемой **Заявителем**, ТУ и (или) требованиям нормативно-технической документации;

А.Н. Лебедев



С.В. Шруб



Договор об осуществлении технологического присоединения  
к электрическим сетям объектов электросетевого хозяйства №694 ТП-М8

Дата: 02.04.2018



- несоответствие выполненных **Заявителем** работ проектной документации и (или) ТУ;

- не осуществлять фактическое присоединение объектов электросетевого хозяйства **Заявителя** к объектам электросетевого хозяйства **Сетевой организации**. Фактическое присоединение осуществляется только после их устранения **Заявителем** (о факте устранения нарушений **Заявитель** письменно уведомляет **Сетевую организацию**) в пределах срока действия настоящего Договора.

2.2.6. Обратиться в суд с иском о расторжении договора в случае, предусмотренном пунктом 4.6. настоящего договора.

### 2.3. Заявитель обязуется:

2.3.1. Принять к исполнению утвержденные ТУ.

2.3.2. Надлежащим образом и своевременно исполнить свои обязательства по настоящему Договору.

2.3.3. В течение 10 (десяти) рабочих дней со дня получения письменного запроса **Сетевой организации** предоставить сведения, необходимые для выполнения **Сетевой организацией** своих обязательств по настоящему Договору.

2.3.4. Своевременно осуществить разработку проектной документации в рамках исполнения своих обязательств по ТУ (в том числе по этапам) и своевременно (не позднее чем за 10 (десять) рабочих дней до направления уведомления о выполнении ТУ) направить ее в **Сетевую организацию** для проверки соответствия проекта требованиям ТУ.

2.3.5. В течение 1 (одного) рабочего дня после выполнения мероприятий, указанных в ТУ, направить в адрес **Сетевой организации** уведомление об исполнении ТУ со стороны **Заявителя** способом, подтверждающим отправку и получение уведомления.

2.3.6. Обеспечить возможность **Сетевой организации** проводить проверку выполнения ТУ **Заявителем**.

2.3.7. Организовать и принять участие в техническом осмотре (обследовании) должностным лицом уполномоченного федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный энергетический надзор при участии **Сетевой организации**, а также представителей АО «СО ЕЭС» (в случае если ТУ подлежали согласованию с АО «СО ЕЭС»), в согласованный **Сторонами** срок.

2.3.8. Уведомить **Сетевую организацию** о дате и времени технического осмотра (обследования) должностным лицом уполномоченного федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный энергетический надзор присоединяемых объектов электросетевого хозяйства не позднее 10 (десяти) рабочих дней до указанной даты способом, подтверждающим отправку и получение уведомления.

2.3.9. Получить разрешение федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный энергетический надзор на допуск в эксплуатацию присоединяемых объектов электросетевого хозяйства **Заявителя**. В течение 3 рабочих дней с момента получения утвержденного уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим федеральный государственный энергетический надзор Акта допуска в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства **Заявителя** направить копию в **Сетевую организацию** способом, подтверждающим отправку и получение уведомления.

2.3.10. Надлежащим образом и своевременно исполнять указанные в разделе 3 настоящего Договора обязательства по оплате расходов на технологическое присоединение.

2.3.11. В течение 10 (десяти) рабочих дней со дня получения, подписать представленный **Сетевой организацией** Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок) и Акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон. Акт об осуществлении технологического присоединения, либо представить мотивированный отказ от подписания, и направить в **Сетевую организацию**.

2.3.12. Обеспечить соответствие технических характеристик присоединяемых

А.Н. Лебедев



С.В. Шруб



Договор об осуществлении технологического присоединения  
к электрическим сетям объектов электросетевого хозяйства №694 ТП-МЯ



объектов электросетевого хозяйства требованиям регламентов, стандартов и иных нормативно-технических документов.

**2.3.13.** Выполнять обязательные требования, установленные законодательством Российской Федерации, а также требования нормативно-технической документации, обеспечивающие надежность работы и безопасность эксплуатации находящихся в ведении **Заявителя** объектов электроэнергетики и исправность используемых ими приборов и оборудования, связанных с передачей электрической энергии.

**2.3.14.** В случае отказа от исполнения обязательств по настоящему Договору и не позднее момента фактического присоединения объектов электросетевого хозяйства **Заявителя** к объектам электросетевого хозяйства **Сетевой организации** известить **Сетевую организацию** об отказе от исполнения настоящего Договора способом, позволяющим подтвердить дату отправки и получения указанного уведомления.

**2.3.15.** Направить в адрес **Сетевой организации** уведомление о подтверждении оплаты понесенных **Сетевой организацией** расходов либо, при наличии возражений направить мотивированный отказ от возмещения в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения уведомления от **Сетевой организации** о возмещении понесенных расходов.

**2.3.16.** В течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения от **Сетевой организации** письма о возмещении понесенных расходов в соответствии с пунктом 2.1.7. настоящего Договора, возместить **Сетевой организации** понесенные расходы или направить мотивированный отказ от возмещения.

Возмещение расходов производится путем перечисления **Заявителем** денежных средств на расчетный счет **Сетевой организации**, указанный в разделе 8 настоящего Договора. Датой исполнения **Заявителем** обязательств по оплате является дата зачисления денежных средств на расчетный счет **Сетевой организации**.

#### **2.4. Заявитель имеет право:**

**2.4.1.** В случае возникновения у **Заявителя** в ходе проектирования необходимости частичного отступления от ТУ, обратиться в **Сетевую организацию** в целях согласования указанных изменений.

**2.4.2.** Отказаться от исполнения обязательств по настоящему Договору в любое время до момента фактического присоединения объектов электросетевого хозяйства **Заявителя** к объектам электросетевого хозяйства **Сетевой организации** при условии возмещения **Сетевой организации** понесенных ей расходов в соответствии с пунктами 2.3.15 - 2.3.16 настоящего Договора.

**2.4.3.** В одностороннем порядке расторгнуть настоящий Договор в случае нарушения **Сетевой организацией** сроков технологического присоединения, указанных в настоящем Договоре, с учетом условий, указанных в 2.4.2 настоящего Договора.

### **3. Размер платы по Договору и порядок оплаты**

**3.1.** Размер платы за технологическое присоединение рассчитан по формуле с применением стандартизированной тарифной ставки С1, утверждённой Приказом ФАС России от 23.12.2016 № 1830/16 «Об утверждении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети ПАО «ФСК ЕЭС» в виде формулы» (Приложение №3 к настоящему Договору) и составляет 753 170 (семьсот пятьдесят три тысячи сто семьдесят рублей) руб. 40 коп., в том числе НДС (18%) 114 890 (сто четырнадцать тысяч восемьсот девяносто) руб. 40 коп.

**3.2.** Оплата производится путем перечисления **Заявителем** денежных средств на расчетный счет **Сетевой организации**, указанный в разделе 8 настоящего Договора.

**3.3.** В течение 30 (тридцати) календарных дней с момента заключения Договора, **Заявитель** перечисляет **Сетевой организации** платеж в размере 753 170 (семьсот пятьдесят три тысячи сто семьдесят рублей) руб. 40 коп., в том числе НДС (18%) 114 890 (сто четырнадцать тысяч восемьсот девяносто) руб. 40 коп.

А.Н. Тебенев

С.В. Шруб



Договор об осуществлении технологического присоединения  
к электрическим сетям объектов электросетевого хозяйства №694 ТП-МР



**3.4. Стороны** производят сверку расчетов по настоящему Договору в соответствии с запросом одной из **Сторон** в срок не более 10 рабочих дней с даты получения запроса.

#### 4. Ответственность Сторон

**4.1.** В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения своих обязательств по настоящему Договору, **Стороны** несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

**4.2. Сторона**, нарушившая сроки исполнения обязательств (в том числе мероприятий, графика платежей), установленных настоящим Договором, обязуется уплатить другой **Стороне** в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты наступления просрочки неустойку, равную 0,25 процента от указанного общего размера платы за каждый день просрочки. При этом совокупный размер такой неустойки при нарушении срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению Заявителем не может превышать размер неустойки, определенный в предусмотренном настоящим абзацем порядке за год просрочки.

Сторона договора, нарушившая срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренный договором, обязана уплатить понесенные другой стороной договора расходы, связанные с необходимостью принудительного взыскания неустойки, предусмотренной абзацем первым настоящего пункта, в случае необоснованного уклонения либо отказа от ее уплаты.

**4.3. Стороны** освобождаются от ответственности за полное или частичное невыполнение обязательств по настоящему Договору, если это невыполнение было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы, т.е. чрезвычайными и непредотвратимыми при данных условиях обстоятельствами, возникшими после вступления в силу настоящего Договора. В этих случаях сроки выполнения Сторонами обязательств по настоящему Договору отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действуют обстоятельства непреодолимой силы.

**4.4.** Сторона, для которой наступила невозможность выполнения обязательств в результате действия обстоятельств непреодолимой силы, обязана в письменной форме известить другую **Сторону** в срок не позднее 5 (пяти) дней со дня наступления непредвиденных обстоятельств с последующим представлением документов, подтверждающих их наступление. В противном случае она не вправе ссылаться на действия обстоятельств непреодолимой силы как на основание, освобождающее **Сторону** от ответственности.

**4.5.** В случае не урегулирования **Сторонами** условий по оплате понесенных **Сетевой организацией** расходов, возмещение осуществляется порядке, указанном в разделе 5. настоящего договора.

**4.6.** Нарушение Заявителем установленного договором срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению (в случае если ТУ предусмотрен поэтапный ввод в работу объектов электросетевого хозяйства - мероприятий, предусмотренных очередным этапом) на 12 и более месяцев при условии, что Сетевой организацией в полном объеме выполнены мероприятия по технологическому присоединению, срок осуществления которых по договору наступает ранее указанного нарушенного заявителем срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению, может служить основанием для расторжения договора по требованию сетевой организации по решению суда.

#### 5. Разрешение споров

**5.1.** Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего договора (соглашения) или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, действием,

А.Н. Лебедев

С.В. Шруб

Договор об осуществлении технологического присоединения  
к электрическим сетям объектов электросетевого хозяйства №61/14 ТП-М8



изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежит разрешению путем переговоров.

В случае невозможности урегулировать возникший спор путем переговоров, до обращения в суд он подлежит разрешению путем применения альтернативной процедуры урегулирования споров (медиации) на условиях и в порядке, установленном законодательством Российской Федерации и Регламентом рассмотрения и урегулирования споров и конфликтов интересов в Группе компаний ПАО «Россети», утвержденным решением решения Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС» от 23.12.2016 № 349.

При недостижении сторонами соглашения об урегулировании спора путем медиации, он подлежит разрешению в Третейском суде при Российском союзе промышленников и предпринимателей (Третейский суд при РСПП) (место нахождения - г. Москва) в соответствии с его правилами, действующими на дату подачи искового заявления.

Решения Третейского суда при РСПП являются обязательными, окончательными и оспариванию не подлежат.

## 6. Заключительные положения

6.1. Величина максимальной мощности объектов электросетевого хозяйства **Заявителя** не может превышать величину максимальной мощности, указанной в проектной документации на строительство (реконструкцию) объекта капитального строительства.

В случае если величина максимальной мощности объектов электросетевого хозяйства **Заявителя**, предусмотренная заявкой и настоящим Договором, превышает величину максимальной мощности, указанной в проектной документации на объект капитального строительства на момент подписания **Сторонами** Акта об осуществлении технологического присоединения, **Сетевая организация** указывает в нем величину максимальной мощности объектов электросетевого хозяйства **Заявителя** в соответствии с проектной документацией на объект капитального строительства. В данном случае **Сетевой организацией** вносятся соответствующие изменения в настоящий Договор и ТУ посредством заключения дополнительного соглашения к Договору и подготовки изменений в ТУ (в части уменьшения максимальной мощности).

6.2. Подача мощности **Заявителю** осуществляется на основании договора об оказании услуг по передаче электрической энергии, заключенного в соответствии с законодательством Российской Федерации.

6.3. Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок) и Акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон, Акт об осуществлении технологического присоединения, мотивированные отказы от их подписания, а также уведомление об отказе от технологического присоединения и Акт понесенных расходов направляются между **Сторонами** заказным письмом с уведомлением о вручении или иным способом, подтверждающим отправку и получение.

6.4. Все письма, акты и прочие документы, направляемые в рамках настоящего Договора, могут быть отправлены по факсу с последующим обязательным направлением указанных документов заказным письмом с уведомлением о вручении или иным способом, подтверждающим отправку и получение.

6.5. Настоящий Договор вступает в силу момента его заключения и действует до окончания исполнения **Сторонами** обязательств.

6.6. Все приложения к настоящему Договору являются его неотъемлемой частью.

6.7. Все изменения и дополнения к настоящему Договору производятся на основании соглашения сторон и действительны, если они оформлены в письменном виде и подписаны уполномоченными представителями **Сторон**.

6.8. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из **Сторон**.

А.Н. Лебедев   
С.В. Шруб 

Договор об осуществлении технологического присоединения  
к электрическим сетям объектов электросетевого хозяйства №694 ТП-М8

присоединение №694 ТП-М8

## 7. Перечень приложений к Договору

Приложение 1 - Технические условия;

Приложение 2 - форма Акта об осуществлении технологического присоединения;

Приложение 3 - копия Приказа ФАС России 23.12.2016 № 1830/16.

## 8. Местонахождения, реквизиты и подписи Сторон

Публичное акционерное общество  
«Федеральная сетевая компания  
Единой энергетической системы»

Юридический адрес: 117630,  
г. Москва, ул. Академика Челомея, 5А;  
ИНН/КПП 4716016979/997450001;  
Р/с № 407028109012000000098;  
в АО «Альфа-банк» г. Москвы;  
БИК 044525593;  
К/с 30101810200000000593;  
ИНН банка 7728168971;  
КПП банка 774401001  
Почтовый адрес: 628405,  
Тюменская область, ХМАО-Югра,  
г. Сургут, ул. Геологическая, д. 4;  
филиал ПАО «ФСК ЕЭС» –  
МЭС Западной Сибири

От имени Сетевой организации:  
Директор по развитию сети  
филиала ПАО «ФСК ЕЭС» –  
МЭС Западной Сибири





А.В. Антипин

Акционерное общество «энергетики и  
электрификации «Тюменьэнерго»

ИНН 8602060185  
КПП 997450001  
Расчетный счет 40702810267170101719  
Корр. счет 30101810800000000651  
Западно-Сибирский банк  
ПАО «Сбербанк России» г. Тюмень  
БИК 047102651  
Место нахождения общества: Россия,  
г. Сургут, Тюменская область, Ханты-  
Мансийский автономный округ – Югра,  
ул. Университетская, 4  
Почтовый адрес общества: 628408, Россия,  
г. Сургут, Тюменская область, Ханты-  
Мансийский автономный округ – Югра,  
ул. Университетская, 4

От имени Заявителя:  
Заместитель генерального директора  
по развитию и реализации услуг  
АО «Тюменьэнерго»

*С. Д. Падухов*  
  


Д.О. Падухов

/ А.Н. Лебедев

/ С.В. Шруб

Договор об осуществлении технологического присоединения  
к электрическим сетям объектов электросетевого хозяйства №694 ТП-МБ

Договор ПАО «ФСК ЕЭС»



**СОГЛАСОВАНО:**  
Филиал АО «СО ЕЭС»  
ОДУ Урала

**УТВЕРЖДАЮ:**  
Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» -  
МЭС Западной Сибири

Заместитель генерального директора

Директор по развитию сети

  
Р.К. Измаилов  
« 04 » 04 2017 г.

  
А.В. Антипин  
« 04 » 04 2017 г.

### **ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ на технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС»**

Настоящие технические условия разработаны на основании Заявки АО «Тюменьэнерго» от 20.01.2017 №ИД-304 с изменениями от 27.01.2017 №ИД-558, от 14.02.2017 №ИД-917 и являются неотъемлемой частью (Приложением 1) Договора об осуществлении технологического присоединения от \_\_\_\_\_ №694 ПП-М8 объектов электросетевого хозяйства АО «Тюменьэнерго», именуемого в дальнейшем Заявитель, к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС».

Настоящие технические условия вступают в силу с момента их утверждения Филиалом ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Западной Сибири при условии согласования Филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Урала и действительны в течение 4 (четырёх) лет.

Выполнение настоящих технических условий обеспечивает технологическое присоединение существующих объектов электросетевого хозяйства Заявителя с увеличением максимальной мощности на 27 МВт, связанным с присоединением к электрическим сетям Заявителя (вновь сооружаемой ЛС 110 кВ Чуданьская-2) энергопринимающих устройств ООО «РН-Юганскнефтегаз», к существующим электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС», включенным Приказами Министерства промышленности и энергетики Российской Федерации от 20.02.2008 №66, от 10.06.2013 №294 и от 29.03.2014 №134 в реестр объектов Единой национальной (общероссийской) электрической сети:

- ВЛ 500 кВ Сургутская ГРЭС-2 – Магистральная, наименование в правоустанавливающих документах: ВЛ 500 кВ Сургутская ГРЭС-2 – Магистральная, назначение: сооружения энергетики и электроэнергетики, протяженность 158000 м, инв.№ 71:118:002:000051940, лп.1, адрес (местонахождение) объекта: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Сургутский район, Нефтеюганский район, г.Сургут (свидетельство о государственной регистрации права от 11.03.2013 №86-АБ 573819), диспетчерское наименование: ВЛ 500 кВ Сургутская ГРЭС-2 – Святогор и ВЛ 500 кВ Магистральная - Святогор;

- ВЛ 220 кВ "Магистральная - Кратер", наименование в правоустанавливающих документах: сооружение воздушная линия электропередач 220 кВ "Магистральная - Кратер", инв.№ 429, адрес объекта: начало ЛС Магистральная с.п. 60°29' в.д. 72°11' окончание ЛС Кратер, с.п. 60°29' в.д. 72°11', Нефтеюганский район, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Тюменская область, Россия (свидетельство о государственной регистрации права от 01.12.2008 №721К 893996), диспетчерское наименование: ВЛ 220 кВ Магистральная – Святогор №1 и ВЛ 220 кВ Святогор - Кратер;

- ВЛ 220 кВ "Магистральная - КС-5", наименование в правоустанавливающих документах: сооружение воздушная линия электропередач 220 кВ "Магистральная – КС-5"-1,2 цепи, инв.№ 430, адрес объекта: начало ЛС Магистральная с.п. 60°29' в.д. 72°11' окончание ЛС КС-5, с.п. 60°34' в.д. 72°32', Нефтеюганский район, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Тюменская область, Россия (свидетельство о государственной регистрации права от 01.12.2008 №721К 893989),



диспетчерское наименование: ВЛ 220 кВ Магистральная – Святогор №2 и ВЛ 220 кВ Святогор – КС-5;

- ВЛ 220 кВ Магистральная – Средний Базык, наименование в правоустанавливающих документах – ВЛ 220 кВ Магистральная – Средний Базык, назначение: сооружения энергетики и электроснабжения, протяженность 85108 м, инв.№71:118-002/000022410427), лит. 1, адрес (местонахождение) объекта: Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район ПС 500 кВ Магистральная, ПС 220 кВ Средний Базык (свидетельство о государственной регистрации права от 25.10.2013 №86-АБ 700521), диспетчерское наименование: ВЛ 220 кВ Магистральная – Средний Базык;

- ВЛ 220 кВ Южно-Базыкский ГПЗ – Средний Базык, наименование в правоустанавливающих документах: ВЛ 220 кВ Южно-Базыкский ГПЗ – Средний Базык, назначение: сооружения энергетики и электроснабжения, протяженность 26857 м, лит.2, адрес (местонахождение) объекта: Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район, ПС 500 кВ Магистральная, ПС 220 кВ Средний Базык (свидетельство о государственной регистрации права от 23.09.2013 №86-АБ 683390), диспетчерское наименование: ВЛ 220 кВ Святогор – Средний Базык и ВЛ 220 кВ Святогор – ЮБГПЗ;

- ПС 500 кВ Магистральная, наименование в правоустанавливающих документах: Открытое распределительное устройство (ОРУ-110 кВ), назначение: Сооружения энергетики и электроснабжения, площадь застройки 13704,3 кв. м, инв.№ 71:118-001/001231430-9010, лит.10, адрес объекта: Россия, Тюменская область Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район ПС 500 кВ Магистральная (свидетельство о государственной регистрации права от 08.10.2010 №86-АБ 096349), диспетчерское наименование: ПС 500/220/110/10 кВ Магистральная, далее - ПС 500 кВ Магистральная

через сооруженные ПАО «ФСК ЕЭС» в рамках титула «ПС 500 кВ Святогор с вводами ВЛ 500 кВ и ВЛ 220 кВ» новые объекты электросетевого хозяйства:

- ПС 500/220/110 кВ Святогор (далее – ПС 500 кВ Святогор);
- входы ВЛ 500 кВ Сургутская ГРЭС-2 – Магистральная в ПУ 500 кВ ПС 500 кВ Святогор (ВЛ 500 кВ Сургутская ГРЭС-2 – Святогор и ВЛ 500 кВ Магистральная – Святогор);
- входы ВЛ 220 кВ Магистральная – Кратер в ПУ 220 кВ ПС 500 кВ Святогор (ВЛ 220 кВ Магистральная – Святогор №1 и ВЛ 220 кВ Святогор – Кратер);
- входы ВЛ 220 кВ Магистральная – КС-5 II цепь в ПУ 220 кВ ПС 500 кВ Святогор (ВЛ 220 кВ Магистральная – Святогор №2 и ВЛ 220 кВ Святогор – КС-5);
- входы ВЛ 220 кВ Средний Базык - ЮБГПЗ в ПУ 220 кВ ПС 500 кВ Святогор (ВЛ 220 кВ Святогор – Средний Базык и ВЛ 220 кВ Святогор – ЮБГПЗ).

а также к ПС-220 кВ Снежная, наименование в правоустанавливающих документах: Открытое распределительное устройство (ОРУ-110 кВ), назначение: сооружения электроэнергетики, площадь 7614,2 кв.м., адрес (местонахождение) объекта: Тюменская область, Уватский район, ПС 220 кВ Снежная, ПС 6, соор.12 (Свидетельство о государственной регистрации права от 01.12.2015, запись в Едином от 01.08.2013 №72-72-08/009/2013-233), диспетчерское наименование: ПС 220 кВ Снежная

#### **На первом этапе:**

в 2 (двух) точках присоединения со следующим распределением максимальной мощности (указанное распределение максимальной мощности по точкам присоединения является условным, фактическое распределение максимальной мощности может отличаться от указанного в зависимости от режима работы энергосистемы):

- линейный портал ВЛ 110 кВ Святогор – Чунальская I цепь с отпайками ПС 500 кВ Святогор с увеличением максимальной мощности на 1,8 МВт до величины 28,8 МВт;
- линейный портал ВЛ 110 кВ Святогор – Чунальская II цепь с отпайками ПС 500 кВ Святогор с увеличением максимальной мощности на 1,8 МВт до величины 28,8 МВт;

#### **На втором этапе:**

в 5 (пяти) точках присоединения со следующим распределением максимальной мощности (указанное распределение максимальной мощности по точкам присоединения является условным, фактическое распределение максимальной мощности может отличаться от указанного в зависимости от режима работы энергосистемы):



- линейный портал ВЛ 110 кВ Святогор – Чупальская I цепь с отпайками ПС 500 кВ Святогор с увеличением максимальной мощности на 7,31 МВт до величины 36,11 МВт;
- линейный портал ВЛ 110 кВ Святогор – Чупальская II цепь с отпайками ПС 500 кВ Святогор с увеличением максимальной мощности на 7,31 МВт до величины 36,11 МВт;
- линейный портал ВЛ 110 кВ Магистральная – Кинтус I цепь с отпайками (далее - ВЛ 110 кВ Магистральная – Кинтус-1) ПС 500 кВ Магистральная с увеличением максимальной мощности на 2,81 МВт до величины 25,03 МВт;
- линейный портал ВЛ 110 кВ Магистральная – Кинтус II цепь с отпайками (далее - ВЛ 110 кВ Магистральная – Кинтус-2) ПС 500 кВ Магистральная с увеличением максимальной мощности на 2,81 МВт до величины 28,55 МВт;
- линейный портал ВЛ 110 кВ ВЛ 110 кВ Снежная – Овдох с отпайкой на ПС Мусен (ВЛ 110 кВ Снежная – КС-6) ПС 220 кВ Снежная с увеличением максимальной мощности на 3,16 МВт до величины 13,81 МВт.

При выполнении в процессе технологического присоединения технических условий, разработанных Филиалом ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Западной Сибири по заявкам АО «Тюменьэнерго» от 20.01.2017 №ПД-296, от 27.01.2017 №ПД-557, распределение максимальной мощности изменится следующим образом:

- линейный портал ВЛ 110 кВ Святогор – Чупальская I цепь с отпайками ПС 500 кВ Святогор – дополнительное увеличение мощности на 7,9 МВт и на 4,95 МВт соответственно;
- линейный портал ВЛ 110 кВ Святогор – Чупальская II цепь с отпайками ПС 500 кВ Святогор – дополнительное увеличение мощности на 7,9 МВт и на 4,95 МВт соответственно;
- линейный портал ВЛ 110 кВ Магистральная – Кинтус-1 ПС 500 кВ Магистральная – дополнительное увеличение мощности на 2,2 МВт и на 6,3 МВт соответственно;
- линейный портал ВЛ 110 кВ Магистральная – Кинтус-2 ПС 500 кВ Магистральная – дополнительное увеличение мощности на 2,2 МВт и на 6,3 МВт соответственно;
- линейный портал ВЛ 110 кВ Снежная – КС-6 ПС 220 кВ Снежная – дополнительное увеличение мощности на 2,8 МВт и на 4,5 МВт соответственно.

## 1. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОСНОВНОМУ (ПЕРВИЧНОМУ) ЭЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКОМУ ОБОРУДОВАНИЮ

Выполнить в сроки, устанавливаемые Договором об осуществлении технологического присоединения, но не позднее окончания срока действия настоящих технических условий (пояснительная схема прилагается):

### На первом этапе:

- 1.1. Строительство СП 110 кВ в районе ПС 110 кВ Чупальская с двумя линейными ячейками 110 кВ с присоединением СП 110 кВ к ОРУ 110 кВ ПС 110 кВ Чупальская проводом сечением не менее АС-150 (уточнить проектом).
- 1.2. Сооружение двухцепной ВЛ 110 кВ от СП 110 кВ в районе ПС 110 кВ Чупальская до ПС 110 кВ Кузоваткинского месторождения ориентировочной протяженностью 25 км.
- 1.3. Сооружение ПС 110/35/6 кВ Чупальская-2 (с двумя трансформаторами мощностью 40 МВА каждый и двухцепной ВЛ 110 кВ ориентировочной протяженностью 17 км) с присоединением к ВЛ 110 кВ, сооружаемой в соответствии с пунктом 1.2 настоящих технических условий.

### На втором этапе:

- 1.4. Сооружение двухцепной ВЛ 110 кВ от ПС 110 кВ Соровская до ПС 110 кВ Кинтус ориентировочной протяженностью 30 км маркой провода АС-150 (уточнить проектом).
- 1.5. Реконструкция ПС 110 кВ Кинтус и ПС 110 кВ Соровская с расширением ОРУ



110 кВ каждой подстанции на две линейные ячейки.

## 2. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБОРУДОВАНИЮ СИСТЕМ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО УПРАВЛЕНИЯ

**На первом и втором этапах:**

**2.1.** Оснастить вновь вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование на объектах электросетевого хозяйства, указанных в разделе 1 настоящих технических условий, микропроцессорными устройствами релейной защиты и автоматики.

Схемы распределения устройств РЗА по трансформаторам тока и напряжения согласовать с Филиалом ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Западной Сибири и Филиалом АО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ.

**2.2.** Оснастить перечисленные в разделе 2 настоящих технических условий устройства и собственные нужды источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов.

**На втором этапе:**

**2.3.** На ПС 500 кВ Святогор выполнить установку устройств основной быстродействующей защиты ВЛ 110 кВ Святогор – Чупальская ЛП цепи с отпайками.

Схемы распределения устройств РЗА по трансформаторам тока и напряжения согласовать с Филиалом АО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ.

**2.4.** Оснастить вновь вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование на ПС 110 кВ Соровская и ПС 110 кВ Кинтус устройствами сбора и передачи телеинформации в Филиал АО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ по двум независимым каналам связи.

Технические характеристики каналов связи, точки измерения и объем передаваемой телеинформации согласовать с Филиалом АО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ, при этом должна быть обеспечена наблюдаемость фактической нагрузки, подключенной к устройствам ПА (кроме АЧР);

**2.5.** На ПС 110 кВ Соровская выполнить установку:

- АОПО на ВЛ 110 кВ Кинтус-Соровская-1,2;
- АОСН.

**2.6.** На ПС 110 кВ Чупальская выполнить установку:

- АОПО на ВЛ 110 кВ Святогор-Чупальская ЛП цепи с отпайками;
- АОСН.

**2.7.** На ПС 500 кВ Магистральная выполнить:

- установку АОПО на ВЛ 110 кВ Магистральная-Кинтус-1,2;
- УПАСК для реализации канала передачи сигналов ПА по пункту 2.8 настоящих технических условий.

**2.8.** Выполнить канал передачи сигналов ПА с УПАСК ПС 500 кВ Магистральная - ПС 110 кВ Кинтус - ПС 110 кВ Соровская для реализации действия АОПО ВЛ 110 кВ Магистральная-Кинтус-1,2.

**2.9.** Перечень присоединений, которые могут быть отключены АОПО, АОСН по пунктам 2.5-2.7, определить проектом и согласовать с Филиалом АО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ.

**2.10.** Оснастить вновь вводимые устройства ПА устройствами сбора и передачи



телеинформации в Филиал АО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ по двум независимым каналам связи.

Технические характеристики каналов связи, точки измерения и объем передаваемой телеинформации согласовать с Филиалом АО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ, при этом должна быть обеспечена наблюдаемость фактической нагрузки, подключенной к устройствам ПА (кроме АЧР).

### 3. ПОРЯДОК ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ

3.1. Заявитель выполняет мероприятия, указанные в пунктах 1.1- 1.5, 2.4-2.6, 2.8-2.10 с учетом требований раздела 2 настоящих технических условий, включая разработку проектной документации. Заявитель обязан согласовать задание на проектирование и проектную документацию с Филиалом ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Западной Сибири и Филиалом АО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ.

Мероприятия, предусмотренные пунктом 1.1, 1.2 настоящих технических условий, выполняются в Заявителем в рамках технических условий, разработанных филиалом ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Западной Сибири на основании заявки АО «Тюменьэнерго» от 20.01.2017 №ПД-296.

3.2. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Западной Сибири выполняет мероприятия, указанные в пунктах 2.3, 2.7, 2.9-2.10 (в границах собственных земельных участков) настоящих технических условий, включая разработку проектной документации. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Западной Сибири обязан согласовать задание на проектирование и проектную документацию с Филиалом АО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ.

3.3. В случае если в ходе проектирования возникает необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления подлежат согласованию с Филиалом ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Западной Сибири и Филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Урала с корректировкой утвержденных технических условий.

3.4. При проектировании согласно пункту 3.2 настоящих технических условий учесть технические решения, принятые в проекте «ПС 110 кВ Чунальская с ВЛ 110 кВ Святогор – Чунальская 1,2 цепи».

3.5. Провести проверку выполнения каждого этапа настоящих технических условий с участием представителей Филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Западной Сибири и Филиала АО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ.

3.6. Получить от Филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Западной Сибири акт о выполнении каждого этапа технических условий и акт выполнения технических условий в целом, согласованные Филиалом АО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ.

3.7. Обеспечить участие представителей Филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Западной Сибири и Филиала АО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ в осмотре (обследовании) присоединяемых объектов электросетевого хозяйства должностным лицом федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный энергетический надзор.

3.8. Получить разрешение федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный энергетический надзор, на допуск в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства, указанных в разделе 1 настоящих технических условий.



Приложение. Пояснительная схема присоединения энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС» на 1 д.

Первый заместитель генерального директора  
главный инженер Филиала ПАО «ФСК ЕЭС»  
- МЭС Западной Сибири



В.В. Кононов

Начальник службы технологического  
присоединения Филиала ПАО «ФСК ЕЭС»  
МЭС Западной Сибири



В.А. Ярошенко







Приложение 2  
к договору об осуществлении  
технологического присоединения  
от \_\_\_\_\_ №694 ТП-М8

### НАЧАЛО ФОРМЫ

#### АКТ

об осуществлении технологического присоединения

N \_\_\_\_\_ от " " \_\_\_\_\_ 20\_\_

Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице \_\_\_\_\_ действующего на основании \_\_\_\_\_ с одной стороны и \_\_\_\_\_ именуемое в дальнейшем «Заявитель», в лице \_\_\_\_\_ действующего на основании \_\_\_\_\_ с другой стороны, в дальнейшем именуемые стороны, оформили и подписали настоящий акт о нижеследующем.

Сетевая организация оказала заявителю услугу по технологическому присоединению объектов электросетевого хозяйства заявителя в соответствии с мероприятиями по договору об осуществлении технологического присоединения от \_\_\_\_\_ N \_\_\_\_\_ в полном объеме на сумму \_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_) рублей \_\_\_\_\_ копеек, в том числе \_\_\_\_\_ (прописью) НДС \_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_) рублей \_\_\_\_\_ копеек (прописью), выполненными по техническим условиям от \_\_\_\_\_ N \_\_\_\_\_.

Акт о выполнении технических условий от \_\_\_\_\_ N \_\_\_\_\_.

Характеристики выполненного присоединения:

- максимальная мощность \_\_\_\_\_ кВт;
- совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов \_\_\_\_\_ кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электропитания	Предельное значение коэффициента реактивной мощности ( $\cos \Phi$ )

А.Н. Лебедев

С.В. Шруб

Договор об осуществлении технологического присоединения  
к электрическим сетям объектов электросетевого хозяйства №694 ТП-М8

от " " \_\_\_\_\_



Приборы учета (измерительные комплексы):

Точка присоединения	Приборы учета			Измерительные трансформаторы тока				Измерительные трансформаторы напряжения			
	Место установки	Тип	Класс точности	Место установки	Тип	Коэффициент трансформации	Класс точности	Место установки	Тип	Коэффициент трансформации	Класс точности

Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики:

(виды защиты и автоматики, действия и др.)

Автономный резервный источник питания:

(место установки, тип, мощность и др.)

Прочие сведения:

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

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

Заявитель претензий по оказанию услуг к сетевой организации не имеет.

Подписи сторон

(должность)

Подпись (Ф.И.О.)

(должность)

Подпись (Ф.И.О.)

-----КОНЕЦ ФОРМЫ-----

**От имени Сетевой организации:**

Директор по развитию сети  
филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС  
Западной Сибири

**От имени Заявителя:**

Заместитель генерального директора  
по развитию и реализации услуг  
АО «Тюменьэнерго»



А.В. Антипин



Д.О. Падухов

А.Н. Лебедев

С.В. Шруб



Договор  
к электрическим сетям объектов электросетевого хозяйства №694 ТП-МВ

Договор ПАО «ФСК ЕЭС»



ФЕДЕРАЛЬНАЯ АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА

П Р И К А З

23.12.2016

№

116

Москва

**Об утверждении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети ПАО «ФСК ЕЭС» в виде формулы**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 13, ст.1177), Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 504), на основании Положения о Федеральной антимонопольной службе, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 года № 331 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 31, ст. 3259), Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 28.11.2012 регистрационный № 25948),  
п р и к а з ы в а ю:



1. Утвердить с 1 января 2017 года плату за технологическое присоединение (П, руб.) энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети, принадлежащим на праве собственности ПАО «ФСК ЕЭС», в виде следующей формулы:

$$П = C1 * N,$$

где:

N – объем максимальной мощности (кВт);

C1 – размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, (кроме пунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности в руб./кВт согласно Приложению к настоящему Приказу.

2. Контроль исполнения настоящего приказа возложить на заместителя руководителя ФАС России В.Г. Королева.

Руководитель



Н. Ю. Артемьев



**Стандартизированная тарифная ставка С1  
на покрытие расходов на технологическое присоединение  
энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии,  
объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым  
организациям и иным лицам, по мероприятиям<\*>**

<\*> Применяется также для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения

№ п.п.	Наименование мероприятий	Стандартизи- рованная ставка С1 для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)	Стандартизированная ставка С1 для расчета платы по каждому мероприятию для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) (руб./кВт)
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	18,17	18,17
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	4,12	4,12





Протокол разногласий  
к договору №694/ТП-М8 от \_\_\_\_\_ 2017 года  
об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям  
объектов электросетевого хозяйства

г. Сургут

«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2017 года

Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», именуемое в дальнейшем «**Сетевая организация**», в лице директора по развитию сети филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Западной Сибири Антипина Алексея Владимировича, действующего на основании доверенности от 30.12.2016 № 150-16 года, с одной стороны, и

Акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго», именуемое в дальнейшем «**Заявитель**», в лице Заместителя Генерального директора по развитию и реализации услуг Пядухова Дмитрия Олеговича, действующего на основании доверенности №15910 от 22.07.2015 года, с другой стороны,

вместе именуемые «**Стороны**», подписали настоящий протокол разногласий к договору №694/ТП-М8 от \_\_\_\_\_ 2017 года об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям объектов электросетевого хозяйства (далее - Договор) о нижеследующем:

Редакция Сетевой организации	Редакция Заявителя
Пункт 1.3 по тексту Договора	<b>Пункт 1.3. Договора изложить в редакции:</b> «1.3. Мероприятия по технологическому присоединению по настоящему Договору со стороны Заявителя в Сетевой организации выполняются в срок до 30.12.2020 года».
Пункт 4.2 по тексту Договора	<b>В пункте 4.2. Договора исключить фразу:</b> «в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты наступления просрочки».

Условия Договора, указанные в настоящем протоколе разногласий, являются существенными для Заявителя. Стороны пришли к соглашению принять в редакции Заявителя пункты Договора, изложенные в настоящем протоколе разногласий.

От имени Заявителя:

От имени Сетевой организации:

Заместитель генерального директора  
по развитию и реализации услуг  
АО «Тюменьэнерго»

Директор по развитию сети  
филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС  
Западной Сибири

  
Д.О. Пядухов

А.В. Антипин