

ДОГОВОР №687/ТП-М8
об осуществлении технологического присоединения
к электрическим сетям объектов электросетевого хозяйства

г. Сургут

20 42 1

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 Падзукова 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 (линия, сооружаемая ПС 110 кВ УПСВ-1 Мамонтовского м.р.) энергопринимающих устройств (УОУ) «РН-Юганскнефтегаз», находящихся по адресу Тюменская область, Нефтеюганский район, со следующими характеристиками:

- увеличение максимальной мощности на 21 МВт по точкам присоединения и соответствии с Техническими условиями (ТУ) по настоящему Договору;
- класс напряжения в точках присоединения 110кВ,

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 (электроустановки) и Акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон. Акт об осуществлении технологического присоединения по форме, указанной в приложении 2 к настоящему Договору.

Договор
АО «Тюменьэнерго»

Сетевая организация - ФСК ЕЭС

И.И. Антипин

И.В. Басалов

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** возникает 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:

А.Н. Лебедев

В.В. Беспалов

Договор ЗАС №68/ТП-МХ

АО «ТЭЭС»

- несоответствие установленных правил технологического присоединения;
- несоответствие проектной документации, выполняемой **Заявителем**, ТУ и (или) требованиям нормативно-технической документации;
- несоответствие выполненным **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** предоставлять 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.

А.Н. Лебедев

В.В. Беспалов

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 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

/ А.Н. Лебедев /

В.В. Беспалов /

Договор ПАО «ФСК ЕЭС»

АО «Тяньшань»

Договор об осуществлении технологического присоединения
к электрическим сетям объектов электросетевого хозяйства №687 ТП-МХ

национальной (общероссийской) электрической сети ПАО «ФСК ЕЭС» в виде формулы» (Приложение №3 к настоящему Договору) и составляет 585 799 (пятьсот восемьдесят пять тысяч семьсот девяносто девять) руб. 20 коп., в том числе НДС (18%) 89 359 (восемьдесят девять тысяч триста пятьдесят девять) руб. 20 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 585 799 (пятьсот восемьдесят пять тысяч семьсот девяносто девять) руб. 20 коп., в том числе НДС (18%) 89 359 (восемьдесят девять тысяч триста пятьдесят девять) руб. 20 коп.

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

А.Н. Лебедев

В.В. Беспалов

постепенный 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 нарушителем 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, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат 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

А.Н. Лебедев



В.В. Беспалов



Договор ПАО «ФСК

Договор об осуществлении технологического присоединения
к электрическим сетям объектов электросетевого хозяйства №687 ТП-М8

7
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.

7. Перечень приложений к Договору

Приложение 1 - Технические условия;

Приложение 2 - форма Акта об осуществлении технологического присоединения;

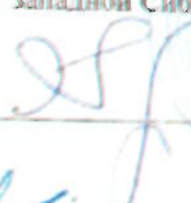
Приложение 3 - копия Приказа ФАС России 23.12.2016 № 1830/16.

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»


Д.О. Пялухов

Договор ПАО «ФСК ЕЭС»

Договор

Договор об осуществлении технологического присоединения
к электрическим сетям объекта электросетевого хозяйства №6687/ТН-МБ

Приложение 2

к договору об осуществлении
технологического присоединения
от _____ №687/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 энергопринимающих устройств (энергетических установок) 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 электроснабжения	Предельное значение коэффициента реактивной мощности ($\cos \varphi$)

/ А.Н. Лебедев /

/ В.В. Беспалов /

Договор ПАО «ФСК ЕЭС»

Договор об осуществлении технологического присоединения
к электрическим сетям объектов электросетевого хозяйства №687/ТП-М8

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 опосредованно присоединенных потребителях, наименование, адрес, максимальная мощность, категория надежности, уровень напряжения и др.)

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

Заявитель претензий по оказанию услуг к сетевой организации не имеет.

Подписи сторон

(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


А.В. Антипин

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


Д.О. Пядухов

А.Н. Лебедев

В.В. Беспалов

Договор ПАО «ФСК ЕЭС»

Договор

Договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям объектов электросетевого хозяйства №687-ТН-МЭ

СОГЛАСОВАНО:

Филиал АО «СО ЕЭС»
Тюменское РДУ

Первый заместитель директора-
Главный диспетчер



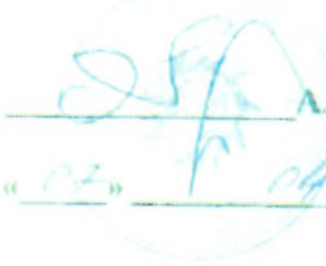
А.В. Бойко

20 12 г.

УТВЕРЖДАЮ:

Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» -
МЭС Западной Сибири

Директор по развитию сети



А.В. Антипин

20 12 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-298 с изменениями от 14.02.2017 №ИД-916 и являются неотъемлемой частью (Приложением 1) Договора об осуществлении технологического присоединения от _____ №687/ТП-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» Тюменское РДУ и действительны в течение 2 (двух) лет.

Выполнение настоящих технических условий обеспечивает технологическое присоединение существующих объектов электросетевого хозяйства Заявителя с увеличением максимальной мощности на 21 МВт, связанным с присоединением к электрическим сетям Заявителя (вновь сооружаемой ПС 110 кВ УПСВ-1 Мамонтовского м.р.) энергопринимающих устройств ООО «РН-Юганскнефтегаз», к существующим электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС», включенным Приказами Министерства промышленности и энергетики Российской Федерации от 23.11.2005 №325 и от 20.02.2008 №66 в реестр объектов Единой национальной (общероссийской) электрической сети:

- ПС 500 кВ Пыть-Ях, наименование в правоустанавливающих документах: Открытое распределительное устройство (ОРУ) 110 кВ), назначение: нежидкое, сооружение энергетики и электропередачи, общая площадь застройки 13357,7 кв. м, инв.№71:126:001:001218580:9002, лит. 2, адрес объекта: Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Пыть-Ях, ПС 500 кВ Пыть-Ях (свидетельство о государственной регистрации права от 11.06.2010 №86АБ 042583), диспетчерское наименование: ПС 500 кВ Пыть-Ях;

- ПС-220 кВ Ленинская, наименование в правоустанавливающих документах: сооружение ПС-220 кВ "Ленинская" инв.№ 418, адрес объекта: Россия, Ханты-Мансийский автономный округ, Нефтеюганский район, ПС-220 кВ "Ленинская" 61°9' с.ш., 72°5' в.д. (свидетельство о государственной регистрации права от 01.12.2008 №72НК 893985), диспетчерское наименование: ПС 220 кВ Ленинская

в 4 (четыре) точках 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):

на первом этапе:

- линейный портал ВЛ 110 кВ Пыть-Ях - Лосинка I цепь с отпайкой на ПС Очимкинская (ВЛ 110 кВ Пыть-Ях – Лосинка-1) ПС 500 кВ Пыть-Ях с увеличением максимальной мощности на 1,5 МВт до величины 28,1 МВт;

- линейный портал ВЛ 110 кВ Пыть-Ях - Лосинка II цепь с отпайкой на ПС Очимкинская (ВЛ

110 кВ Пыть-Ях – Лосинка-2) ПС 500 кВ Пыть-Ях с увеличением максимальной мощности на 1,5 МВт до величины 28,1 МВт;

- линейный портал ВЛ 110 кВ Ленинская – Лосинка I цепь с отпайками (ВЛ 110 кВ Ленинская – Лосинка-1) ПС 220 кВ Ленинская с увеличением максимальной мощности на 1,5 МВт до величины 28,1 МВт;

- линейный портал ВЛ 110 Ленинская – Лосинка II цепь с отпайками (ВЛ 110 кВ Ленинская – Лосинка-2) ПС 220 кВ Ленинская с увеличением максимальной мощности на 1,5 МВт до величины 28,1 МВт.

на втором этапе:

- линейный портал ВЛ 110 кВ Пыть-Ях - Лосинка I цепь с отпайкой на ПС Очимкинская (ВЛ 110 кВ Пыть-Ях – Лосинка-1) ПС 500 кВ Пыть-Ях с увеличением максимальной мощности на 3,75 МВт до величины 31,85 МВт;

- линейный портал ВЛ 110 кВ Пыть-Ях - Лосинка II цепь с отпайкой на ПС Очимкинская (ВЛ 110 кВ Пыть-Ях – Лосинка-2) ПС 500 кВ Пыть-Ях с увеличением максимальной мощности на 3,75 МВт до величины 31,85 МВт;

- линейный портал ВЛ 110 кВ Ленинская – Лосинка I цепь с отпайками (ВЛ 110 кВ Ленинская – Лосинка-1) ПС 220 кВ Ленинская с увеличением максимальной мощности на 3,75 МВт до величины 31,85 МВт;

- линейный портал ВЛ 110 Ленинская – Лосинка II цепь с отпайками (ВЛ 110 кВ Ленинская – Лосинка-2) ПС 220 кВ Ленинская с увеличением максимальной мощности на 3,75 МВт до величины 31,85 МВт.

При выполнении в процессе технологического присоединения технических условий и осуществлении технологического присоединения по договорам от 21.10.2010 №345/ТП-М8 (заявка АО «Тюменьэнерго» от 01.07.2010 №ДО-3908), от 24.03.2014 № 609/ТП-М8 (заявка АО «Тюменьэнерго» от 27.12.2013 №ИД-8785) распределение максимальной мощности изменится следующим образом (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 Пыть-Ях - Лосинка I цепь с отпайкой на ПС Очимкинская (ВЛ 110 кВ Пыть-Ях – Лосинка-1) ПС 500 кВ Пыть-Ях - дополнительное увеличение максимальной мощности на 0,5 МВт (договор от 21.10.2010 №345/ТП-М8), на 3,1 МВт (договор от 24.03.2014 № 609/ТП-М8);

- линейный портал ВЛ 110 кВ Пыть-Ях - Лосинка II цепь с отпайкой на ПС Очимкинская (ВЛ 110 кВ Пыть-Ях – Лосинка-2) ПС 500 кВ Пыть-Ях - дополнительное увеличение максимальной мощности на 0,5 МВт (договор от 21.10.2010 №345/ТП-М8), на 3,1 МВт (договор от 24.03.2014 № 609/ТП-М8);

- линейный портал ВЛ 110 кВ Ленинская – Лосинка I цепь с отпайками (ВЛ 110 кВ Ленинская – Лосинка-1) - дополнительное увеличение максимальной мощности на 0,5 МВт (договор от 21.10.2010 №345/ТП-М8), на 3,1 МВт (договор от 24.03.2014 № 609/ТП-М8);

- линейный портал ВЛ 110 Ленинская – Лосинка II цепь с отпайками (ВЛ 110 кВ Ленинская – Лосинка-2) ПС 220 кВ Ленинская - дополнительное увеличение максимальной мощности на 0,5 МВт (договор от 21.10.2010 №345/ТП-М8), на 3,1 МВт (договор от 24.03.2014 № 609/ТП-М8).

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. Сооружение ПС 110/35/6 кВ УПСВ-1 Мамонтовского месторождения (с двумя



трансформаторами мощностью 25 МВА каждый и двухцепной ВЛ 110 кВ ориентировочной протяженностью 4 км) с присоединением к существующей ВЛ 110 кВ Пыть-Ях – Лосинка I, II цепь с отпайкой на ПС Очимкинская.

На втором этапе:

1.2. Изменение нормальной фиксации 4АТ и 6АТ 220/110 кВ ПС 500 кВ Пыть-Ях:

- 4АТ зафиксировать за 1СШ-220;

- 6АТ зафиксировать за 2СШ-220.

2. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБОРУДОВАНИЮ СИСТЕМ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО УПРАВЛЕНИЯ

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 Пыть-Ях выполнить установку устройств АОПО 4, 5, 6 АТ 220/110 кВ. Перечень присоединений, которые могут быть отключены АОПО определить проектом и согласовать с Филиалом АО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ.

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 пункте 1.1 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.

3.2. Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Западной Сибири выполняет мероприятия, указанные в пунктах 1.2, 2.3 с учетом требований раздела 2 настоящих технических условий, включая разработку проектной документации. Задание на проектирование и проектную документацию Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Западной Сибири

обязан согласовать с Филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Урала.

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» Тюменское РДУ с корректировкой утвержденных технических условий.

3.4. 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.

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

3.6. 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.

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

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

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



В.В. Конишевский

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



В.А. Ярошенко

Догодаев
(3462)777248




ФЕДЕРАЛЬНАЯ АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА

П Р И К А З

18.12.2016

№ 1830/16

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 ЦАО «ФСК ЕЭС», в виде следующей формулы:

$$П = C_1 * N,$$

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



И. 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

3.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя	0,49	-
4.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	0,86	0,86
	Итого, С1	23,64	23,15

Протокол разногласий
к договору №687/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 №687/ТП-М8 от 19.05 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	Пункт 1.3. Договора изложить в редакции: «1.3. Мероприятия по технологическому присоединению по настоящему Договору со стороны Заявителя и Сетевой организации выполняются в срок до 30.12.2020 года».
Пункт 4.2 по тексту Договора	В пункте 4.2. Договора исключить фразу: «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:

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

От имени Сетевой организации:

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



Д.О. Пядухов

А.В. Антипин