

г. Пермь

«28» сентября 2016 г.

Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице заместителя директора по развитию и реализации услуг филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго» Жвакина Сергея Викторовича, действующего на основании доверенности № ПЭ-002-2016 от 30.12.2015 г., с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Строительно-монтажное управление №3 Сатурн-Р», именуемое в дальнейшем «Заявитель», в лице директора Кирюхина Николая Антоновича, действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», в целях обеспечения технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. Предмет Договора

1.1. По настоящему договору Сетевая организация принимает на себя обязательства по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя (далее – технологическое присоединение) для объекта: **многоквартирные жилые дома со встроенными помещениями общественного назначения и автостоянками**, расположенного по адресу: г. Пермь, Свердловский район, м-н «Красные казармы» кв. 272 (кад. №59:01:4410269:5826; 59:01:4410269:5828; 59:01:4410269:5829; 59:01:4410269:5830; 59:01:4410269:5833; 59:01:4410269:5834), со следующими характеристиками:

- максимальная мощность **4 165,75 кВт**:
 - **1 068,15 кВт** - 2-й квартал 2017 г.;
 - **1 080,25 кВт** - 2-й квартал 2017 г.;
 - **1 200,8 кВт** - 4-й квартал 2017 г.;
 - **811,55 кВт** – 4-й квартал 2017 г.;
 - **5,00 кВт** – наружное освещение.
- класс напряжения в точках присоединения **6 кВ**;

в том числе по обеспечению готовности объектов электросетевого хозяйства (включая их проектирование, строительство, реконструкцию) к присоединению энергопринимающих устройств объектов электросетевого хозяйства Заявителя, урегулированию отношений с третьими лицами в случае необходимости строительства (модернизации) такими лицами принадлежащих им энергопринимающих устройств объектов электросетевого хозяйства.

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 Технических условиях (далее - ТУ) (приложение 2 к настоящему Договору).

1.3. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению по настоящему Договору со стороны Заявителя и Сетевой организации составляет не более 2 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 Актов разграничения балансовой принадлежности сетей и эксплуатационной ответственности Сторон устанавливается в соответствии с пунктами 2.1.7 и 2.3.11 настоящего Договора.

1.5. По окончании осуществления мероприятий по технологическому присоединению (этапа при поэтапном вводе) Стороны составляют Акты разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок) и эксплуатационной ответственности сторон, Акт об осуществлении технологического присоединения.

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.

Сетевая организация _____

Заявитель _____

ЭКЗЕМПЛЯР

филиала ОАО "МРСК Урала"

"ПЕРМОНЕРГО"

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.

2.1.3. В течение 25 (двадцати пяти) дней со дня получения уведомления о выполнении Заявителем ТУ принять участие в проверке выполнения Заявителем ТУ.

2.1.4. По результатам мероприятий по проверке выполнения заявителем ТУ в 3-дневный срок составить и направить для подписания Заявителю подписанный со своей стороны в 2 экземплярах акт о выполнении технических условий.

2.1.5. В согласованный Сторонами срок принять участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств объектов электросетевого хозяйства Заявителя должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора.

2.1.6. Не позднее 30 (тридцати) рабочих дней со дня получения копии разрешения уполномоченного органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя, с соблюдением срока, установленного пунктом 1.3 настоящего Договора, осуществить фактическое присоединение энергопринимающих устройств объектов электросетевого хозяйства Заявителя к электрическим сетям и выполнить фактический прием (подачу) напряжения и мощности, осуществляемый путем включения коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено").

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

2.1.8. 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 энергопринимающих устройств 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:

- не соблюдение 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 энергопринимающих устройств 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.

2.3. 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 органа федерального государственного энергетического надзора при участии Сетевой организации, в согласованный Сторонами срок.

2.3.8. Уведомить Сетевую организацию о дате и времени технического осмотра (обследования) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых энергопринимающих устройств, объектов электросетевого хозяйства не позднее 10 (десяти) рабочих дней до указанной даты способом, подтверждающим отправку и получение уведомления.

2.3.9. Получить разрешение органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию присоединяемых энергопринимающих устройств объектов электросетевого хозяйства Заявителя. В течение 3 (трех) рабочих дней с момента получения утвержденного органом федерального государственного энергетического надзора Акта допуска в эксплуатацию энергопринимающих устройств 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 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 энергопринимающих устройств 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 энергопринимающих устройств 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.

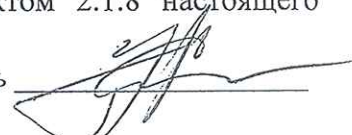
2.3.15. Направить в адрес Сетевой организации уведомление о подтверждении оплаты понесенных Сетевой организацией расходов либо, при наличии возражений направить мотивированный отказ от возмещения в течении 5 (пяти) рабочих дней с даты получения уведомления от Сетевой организации о возмещении понесенных 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 2.1.8 настоящего

Сетевая организация



Заявитель





Сетевой организации понесенные расходы или направить

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 энергопринимающих устройств объектов электросетевого хозяйства Заявителя к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации при условии возмещения Сетевой организации, понесенных ею расходов в соответствии с пунктами 2.3.15 - 2.3.17 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.

3. Размер платы по Договору и порядок оплаты

3.1. Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с Постановлением РСТ Пермского края от 29.12.2015 N 125-тп «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго» на 2016 год» и составляет: **8 534 383,38 руб.** (Восемь миллионов пятьсот тридцать четыре тысячи триста восемьдесят три рубля 38 копеек), в том числе НДС (18%) **1 301 855,09 руб.**

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

а. 10% платы за технологическое присоединение, что составляет **853 438,34 руб.** (Восемьсот пятьдесят три тысячи четыреста тридцать восемь рублей 34 копейки), в том числе НДС (18%) **130 185,51 руб.** - в течение 15 дней со дня заключения настоящего договора;

б. 30% платы за технологическое присоединение, что составляет **2 560 315,01 руб.** (Два миллиона пятьсот шестьдесят тысяч триста пятнадцать рублей 01 копейка), в том числе НДС (18%) **390 556,53 руб.** - в течение 60 дней со дня заключения настоящего договора;

в. 20% платы за технологическое присоединение, что составляет **1 706 876,68 руб.** (Один миллион семьсот шесть тысяч восемьсот семьдесят шесть рублей 68 копеек), в том числе НДС (18%) **260 371,02 руб.** - в течение 180 дней со дня заключения настоящего договора;

г. 30% платы за технологическое присоединение, что составляет **2 560 315,01 руб.** (Два миллиона пятьсот шестьдесят тысяч триста пятнадцать рублей 01 копейка), в том числе НДС (18%) **390 556,53 руб.** - в течение 15 дней со дня фактического присоединения;

д. 10% платы за технологическое присоединение, что составляет **853 438,34 руб.** (Восемьсот пятьдесят три тысячи четыреста тридцать восемь рублей 34 копейки), в том числе НДС (18%) **130 185,51 руб.** - в течение 10 дней со дня подписания Сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

3.3. Стороны производят сверку расчетов по настоящему Договору в соответствии с запросом одной Стороны в срок не более 10 (десяти) 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 (мероприятий, графика платежей), установленных настоящим Договором, обязуется уплатить другой Стороне в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты наступления просрочки неустойку, рассчитанную как произведение 0,014 ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, установленной на дату заключения настоящего Договора, и общего размера платы за технологическое присоединение по настоящему Договору, за каждый день просрочки.

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 неурегулирования Сторонами условий по оплате понесенных Сетевой организацией расходов, разрешение спора осуществляется в порядке, установленном действующим законодательством Российской Федерации.

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, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в Третейском суде при Российском союзе промышленников и предпринимателей в соответствии с его правилами, действующими на дату подачи искового заявления.

Решение Третейского суда при Российском союзе промышленников и предпринимателей является окончательным и обязательным для Сторон.

6. Заключительные положения

6.1. Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств 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 энергопринимающих устройств 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 энергопринимающих устройств объектов электросетевого хозяйства Заявителя в соответствии с проектной документацией на объект капитального строительства. В данном случае Сторонами 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. Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок) и 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.

6.3. 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 их отправку и получение.

6.4. Настоящий Договор вступает в силу с даты поступления подписанного Заявителем экземпляра Договора в Сетевую организацию и действует до окончания исполнения Сторонами обязательств.

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

6.6. 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.

Сетевая организация _____

Заявитель _____

ЭКЗЕМПЛЯР

Филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго»

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

Приложение №1.

Приложение №2.

7. Перечень приложений к Договору

Заявка на технологическое присоединение № 43-з-07239 от 19.04.2016
Технические условия № 84-ТУ-00255 от 26.04.2016 г.

8. Местонахождения, реквизиты и подписи Сторон

Сетевая организация: ОАО «МРСК Урала»	Получатель: ОАО «МРСК Урала» Юр. адрес: 620026, г. Екатеринбург, ул. М-Сибиряка, 140 Почт. адрес: 614990, Пермский край, г. Пермь, пр-кт Комсомольский, д.48 ОГРН: 1056604000970 ИНН: 6671163413 КПП: 997450001 Банк: Ф-л Банка ГПБ (АО) в г. Перми ИНН: 7744001497 БИК: 045773808 р/счет: 40702810000320100934 к/с: 301018102000000000808 Телефон: (342) 243-45-43, 243-42-27 факс: 243-44-50
---	--

Заявитель: ООО «СМУ №3 Сатурн-Р»	Юр.адрес: 614000, Пермский край, г. Пермь, ул.Куйбышева, д.37, 7 этаж Почтовый адрес: 614000, Пермский край, г. Пермь, ул.Куйбышева, д.37, 7 этаж ОГРН: 1055900211311, ИНН: 5902824397, КПП: 590201001 Р/с 40702810349090113762 Западно-Уральский банк ПАО «Сбербанк России» г. Пермь К/с 301018109000000000603, БИК 045773603 Тел/факс: 8-902-473-62-62, (342) 236-46-57, 236-52-11
---	---

Сетевая организация:

Заместитель директора по развитию и реализации услуг филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго»



Заявитель:

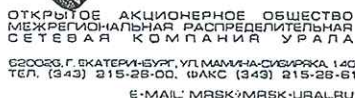
Директор ООО «СМУ №3 Сатурн-Р»



/ Н. А. Кирюхин /

Визы согласования

Должность	Ф.И.О.	Подпись	Дата
Начальник УПО	Дороднов А.В.		
Начальник УТП	Кокорев А.А.		
Начальник ОК и МТП	Колесникова Н.В.		29.04.16.
Зам.начальника ДО	Смирнов Н.А.		29.04.16
Исполнитель	Ран Н.Е. Тел.:243-44-95		29.04.16.



— Заявка на технологическое присоединение

ЭРЗЕМЛІЯР 43-937 ОТ «19» 04 2016 г.

“ТЕРМЭНЕРГО”

- (указать одну из причин: Новое строительство; Увеличение мощности ранее присоединенного объекта;
Изменение схемы внешнего электроснабжения, категории надежности, точек присоединения)

9. ТЕХНИЧЕСКИЕ ПАРАМЕТРЫ ЭПУ, КОЛИЧЕСТВО, МОЩНОСТЬ ГЕНЕРАТОРОВ И ПРИСОЕДИНЯЕМЫХ К СЕТИ ТРАНСФОРМАТОРОВ: **отсутствует**
10. КОЛИЧЕСТВО ТОЧЕК ПРИСОЕДИНЕНИЯ С УКАЗАНИЕМ ТЕХНИЧЕСКИХ ПАРАМЕТРОВ ЭЛЕМЕНТОВ ЭПУ **четыре многоквартирных жилых дома со встроенными помещениями общественного назначения и автостоянками**
11. ХАРАКТЕР НАГРУЗКИ (ДЛЯ ГЕНЕРАТОРОВ - ВОЗМОЖНАЯ СКОРОСТЬ НАБОРА ИЛИ СНИЖЕНИЯ НАГРУЗКИ) И НАЛИЧИЕ НАГРУЗОК, ИСКАЖАЮЩИХ ФОРМУ КРИВОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОГО ТОКА И ВЫЗЫВАЮЩИХ НЕСИММЕТРИЮ НАПРЯЖЕНИЯ В ТОЧКАХ ПРИСОЕДИНЕНИЯ: **отсутствует**
12. ВЕЛИЧИНА И ОБОСНОВАНИЕ ВЕЛИЧИНЫ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО МИНИМУМА (ДЛЯ ГЕНЕРАТОРОВ), ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЙ И АВАРИЙНОЙ БРОНИ (ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ): **отсутствует**
13. СРОКИ ПРОЕКТИРОВАНИЯ И ПОЭТАПНОГО ВВОДА В ЭКСПЛУАТАЦИЮ, РАСПРЕДЕЛЕНИЕ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ:

ЭТАП / ОЧЕРЕДЬ СТРОИТЕЛЬСТВА	ПЛАНИРУЕМЫЙ СРОК ПРОЕКТИРОВАНИЯ ЭПУ (МЕСЯЦ, ГОД)	ПЛАНИРУЕМЫЙ СРОК ВВЕДЕНИЯ ЭПУ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ (МЕСЯЦ, ГОД)	МАКСИМАЛЬНАЯ МОЩНОСТЬ ЭПУ, кВт	КАТЕГОРИЯ НАДЕЖНОСТИ
1 этап – жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения и автостоянкой.	до 30.04.2016 г.	2 кв. 2017 г.	197,45/870,7 кВт 1068,15	1я/ 2я
2 этап – жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения и автостоянкой.	до 30.04. 2016 г.	2 кв. 2017 г.	185,75/894,5 кВт 1080,25	1я, 2я
3 этап – жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения и автостоянкой.	до 30.04.2016 г.	4 кв. 2017 г.	211,85/988,95 кВт 1200,8	1я, 2я
4 этап – жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения и автостоянкой.	до 30.04.2016 г.	4 кв. 2017 г.	169,5/642,05 кВт 811,55	1я, 2я
Наружное освещение микрорайона			5 кВт	
ИТОГО:			4165,75 кВт	1я, 2я



НАИМЕНОВАНИЕ ЭНЕРГОСБЫТОВОЙ КОМПАНИИ: ПАО «Пермэнергосбыт»

(Указывается организация с которой планируется заключить договор, обеспечивающий продажу эл.энергии)

ВИД ДОГОВОРА С ЭНЕРГОСБЫТОВОЙ КОМПАНИЕЙ: Энергоснабжение

О ГОТОВНОСТИ ДОКУМЕНТОВ ПРОШУ УВЕДОМИТЬ (ОТМЕТИТЬ ОДИН УДОБНЫЙ СПОСОБ):

☐ ПО ЭЛЕКТРОННОЙ ПОЧТЕ

☐ ПО ТЕЛЕФОНУ:

8 000-000-00-00

☒ С ПОМОЩЬЮ SMS НА НОМЕР:

8 902-473-62-62

ПРОШУ ГОТОВЫЕ ДОКУМЕНТЫ:

☐ НАПРАВИТЬ ПОЧТОЙ

☒ ВЫДАТЬ ЛИЧНО

ЗАЯВИТЕЛЬ/ПРЕДСТАВИТЕЛЬ: Квятковская Надежда Георгиевна

ФИО

ДОВЕРЕННОСТЬ ОТ 15.01.2016г. № 6/н

ЗАЯВКУ ПРИНЯЛ СПЕЦИАЛИСТ

(Должность, ФИО)

* - Заполняется для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей;

** - Заполняется для физических лиц



ПРИЛОЖЕНИЕ К ЗАЯВКЕ

«ПЕРМЭНЕРГО»

РЕКВИЗИТЫ ДЛЯ ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦ И ИНДИВИДУАЛЬНЫХ ПРЕДПРИНИМАТЕЛЕЙ

ИНН 5902824397 КПП 590201001 БИК 045773603

Наименование банка... Западно-Уральский банк ОАО «Сбербанк России» г.Перми

Расчетный счет: 40702810349090113762

Корреспондентский счет: 30101810900000000603

Отметка о предоставлении	Наименование документа ¹	Кол-во страниц
✓	План расположения энергопринимающих устройств, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации	2
	Однолинейная схема присоединяемых электрических сетей (в случае присоединения электрических сетей, номинальный класс напряжения которых составляет 35 кВ и выше)	1
✓	Документ с перечнем и мощностью энергопринимающих устройств, которые могут быть присоединены к устройствам противоаварийной автоматики	1
✓	*Копия правоустанавливающего документа на объект капитального строительства (нежилое помещение в таком объекте капитального строительства) либо *Копия правоустанавливающего документа на земельный участок, на котором расположены (будут располагаться) объекты заявителя: - копия договора аренды (с отметкой о регистрации в Федеральной регистрационной службе в случае, если срок договора составляет больше 1 года); либо - копия свидетельства о регистрации права собственности; либо - копия свидетельства о регистрации права постоянного (бессрочного) пользования; либо - копия свидетельства о регистрации права оперативного управления; либо - копия свидетельства о регистрации права хозяйственного ведения либо *Копия правоустанавливающего документа на энергопринимающие устройства	6
✓	Доверенность на подачу заявки/ заключение договора с ОАО «МРСК Урала» на технологическое присоединение (в случае совершения указанных действий представителем Заявителя)	1
✓	*Копии учредительных документов (Устав, Положение) со всеми изменениями и дополнениями	10
✓	*Копия свидетельства о регистрации юридического лица (для ЮЛ, зарегистрированных после 01.01.2002г.)	1
✓	*Копия свидетельства о внесении записи в единый государственный реестр о ЮЛ, зарегистрированных до 2002г. (для ЮЛ, зарегистрированных до 01.01.2002г.)	2
✓	*Документ, подтверждающий полномочия лица, действующего от имени ЮЛ без доверенности: - копия протокола общего собрания учредителей (акционеров) об избрании руководителя организации; - копия договора о передаче функций единоличного исполнительного органа (в случае если функции руководителя предприятия переданы управляющей компании)	1
	*Копия свидетельства о регистрации физического лица в качестве индивидуального предпринимателя (для ИП, зарегистрированных после 01.01.2004г.)	1
	*Документ, подтверждающий принятие решения о заключении договора с ОАО «МРСК Урала» - Снт/ДНП/ГСК для поставки электроэнергии гражданам – членам Снт/ДНП/ГСК (для заявителей - Снт/ДНП/ГСК); - копия протокола общего собрания членов/уполномоченных лиц Снт/ДНП/ГСК; либо - копия решения правления Снт/ДНП/ГСК - выписка из протокола общего собрания о принятии в члены Снт/ДНП/ГСК (для заявителей - Снт/ДНП/ГСК)	1
	Копия Решения общего собрания собственников многоквартирного дома об уполномочивании Управляющей организации подать заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств жилого помещения непосредственно к сетям сетевой организации (в случае присоединения жилого помещения в многоквартирном доме). Копия решения общего собрания собственников многоквартирного дома об избрании способа управления многоквартирным домом, определение управляющей организации (в случае присоединения жилого помещения в многоквартирном доме). Копия Договора на управление домом, заключенного с УК (в случае подачи УК заявки на присоединение жилого помещения в многоквартирном доме).	1
✓	*Копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе	1
	*Копия документа, удостоверяющего личность ИП, ФЛ (страницы, содержащие сведения о личности и о регистрации по месту жительства)	1
	*Доверенность на подачу заявки/ заключение договора с ОАО «МРСК Урала» на технологическое присоединение от иных собственников (в случае общей собственности), в т.ч. собственников помещений в многоквартирном доме (в случае подачи заявки на присоединение жилого помещения при непосредственном управлении домом).	1
	Наименование рекомендуемых к предоставлению документов	
	*Выписка из ЕГРЮЛ/ЕГРИП	

*Все копии документов должны быть заверены уполномоченным лицом и скреплены печатью

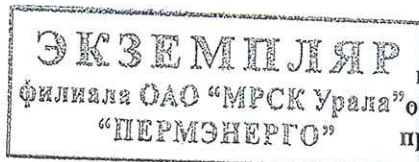
В соответствии с Федеральным законом № 152-ФЗ от 27 июля 2006 г. «О персональных данных» ОАО «МРСК Урала» является оператором и осуществляет обработку персональных данных Заявителей. Оформляя Заявку в ОАО «МРСК Урала», Вы даете согласие на обработку Ваших персональных данных любым, не запрещенным законом способом.

Директор ООО «СМУ №3 Сатурн-Р» - Кирюхин Николай Антонович
ФИО



подпись

¹ В случае оформления заявки на технологическое присоединение нежилых помещений в многоквартирных домах и иных объектах капитального строительства, к заявке прилагаются дополнительные документы, указываемые в соответствующем приложении



Приложение № 2
к типовому договору № 8400008646
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям



Открытое акционерное общество «Межрегиональная
распределительная сетевая компания Урала»
Филиал «Пермэнерго»
614990, г. Пермь, Комсомольский проспект, д. 48
тел.: (342) 243-52-19, факс: (342) 243-53-53
E-mail: secr@permenergo.ru

Россия, г. Пермь, ул. Камчатовская, 26

Тел/факс. (342) 243-44-50

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям
(для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях
технологического присоединения энергопринимающих устройств
свыше 670 кВт или по индивидуальному проекту)

№ 84-ТУ- 00255

«26» апрель 2016 г.

ОАО «МРСК Урала» - филиал «Пермэнерго»
ООО «Строительно-монтажное управление № 3 Сатурн-Р»

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **«многоквартирные жилые дома со встроенными помещениями общественного назначения и автостоянками», далее – объект.**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения, которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **г. Пермь, Свердловский район, м-н «Красные казармы» кв. 272 (кад. № 59:01:4410269:5826, 5828, 5829, 5830, 5833, 5834).**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **4 165,75 кВт**, что подтверждается заявкой № 43-з-07239 от 19.04.2016 г.
4. Категория надежности: **вторая.**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **6 кВ.**
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя:
 - 6.1. **1 068,15 кВт – 2-й квартал 2017 г.**
 - 6.2. **1 080,25 кВт – 2-й квартал 2017 г.**
 - 6.3. **1 200,8 кВт – 4-й квартал 2017 г.**
 - 6.4. **811,55 кВт – 4-й квартал 2017 г.**
 - 6.5. **5,00 кВт – наружное освещение**
7. Точка присоединения: **КЛ 6 кВ.**
8. Основной источник питания: **ПС 110/10/6 кВ Технологическая, новая КЛ 6 кВ № 1.**
9. Резервный источник питания: **ПС 110/10/6 кВ Технологическая, новая КЛ 6 кВ № 2.**
10. Сетевая организация осуществляет.
 - 10.1. Проложить в сторону границы земельного участка заявителя две кабельные линии 6 кВ с изоляцией из сшитого полиэтилена на напряжении 10 кВ сечением 400 кв.мм. в существующем КК (L~2х0,9 км) с подключением, (см. схему на напряжении 6 кВ):
 - 10.1.1. на 1С РУ 6 кВ ПС 110/10/6 кВ Технологическая (яч. № 6);
 - 10.1.2. на 2С РУ 6 кВ ПС 110/10/6 кВ Технологическая (яч. № 11).
 - 10.2. Тип соединительных муфт, окончательную длину, сечение, марку и способ прокладки

Сертифицировано российским регистром



новых КЛ 6 кВ. Уточнить при проектировании после выбора трассы.

10.3. В проекте предоставить расчет сечения экрана кабелей 6 кВ с учётом токов К.З. и времени действия защит, значения которых уточнить в СРЗАИ ПО ПГЭС (ул. Усольская, 2а), проектом определить схему заземления экрана.

10.4. Установить в РУ 6 кВ ПС 110/10/6 кВ Технологическая оборудование:

10.4.1. в ячейках № 3, № 6 вакуумный выключатель 6 кВ с $I_{ном.} = 1000$ А на выкатном элементе с комплектом адаптации и блоком управления; трансформаторы тока класса 0,5S с тремя обмотками класса 0.5S; 0.5; 10p; трансформаторы тока для земляной защиты, комплекты ОПН;

10.4.2. в ячейке № 11 трансформаторы тока класса 0,5S с тремя обмотками класса 0.5S; 0.5; 10p;

10.4.3. в ячейках № 3, № 6, № 11 комплекты РЗА, выполнить расчёт уставок РЗА; тип оборудования, объём работы определить проектом.

10.4.4. Выполнить замену существующих кабельных линий 6 кВ Т-1 и Т-2 сечением 2(3х400 кв.мм) на кабельные линии 6 кВ с изоляцией из сшитого полиэтилена на напряжении 10 кВ сечением 2(3х630 кв.мм). В проекте предоставить расчет сечения экрана кабелей 6 кВ с учётом токов К.З. и времени действия защит, значения которых уточнить в СРЗАИ ПО ПГЭС (ул. Усольская, 2а).

10.5. Для обеспечения 1-ой и 2-ой категории надёжности электроснабжения объекта на ПС Технологическая перезавести КЛ 6 кВ Фруктохранилище из ячейки № 11 со 2С РУ 6 кВ в ячейку № 3 на 1С РУ 6 кВ.

10.6. Учёт электроэнергии выполнить в соответствии с прилагаемыми мероприятиями по организации учёта электроэнергии № 08-05/124 от 20.04.2016 г.

10.7. Монтаж электрооборудования и электрических сетей выполнить по проекту, согласованному с ПТС ПО ПГЭС (ул. Камчатовская, 26, ком. 102). Электрооборудование должно удовлетворять требованиям ГОСТ и быть промышленного изготовления (иметь сертификат соответствия).

10.8. Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям.

10.9. Фактические действия по присоединению объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»).

10.10. Составление акта о технологическом присоединении.

10.11. Составление акта разграничения границ балансовой принадлежности сторон (Камский РЭС ПО ПГЭС, ул. Генкеля, 1а).

10.12. Составление акта разграничения эксплуатационной ответственности сторон (Камский РЭС ПО ПГЭС, ул. Генкеля, 1а).

10.13. Получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск к эксплуатации объектов электросетевого хозяйства филиала «Пермэнерго».

10.14. Объём работ по п. 10.4., 10.5., 10.6. выполнить за счет тарифа на услуги по передаче электрической энергии филиала «Пермэнерго».

10.15. Технические условия № 84-ТУ- 00146 от 08.02.2016 года аннулированы.

11. Заявитель осуществляет.

11.1. Разработать проект электроснабжения объекта с учётом всех технических мероприятий по обеспечению качества электроэнергии, обусловленные работой оборудования потребителя в соответствии требованиями ПУЭ, ГОСТ, СН и других действующих нормативных документов.

11.2. Построить и оборудовать, по проекту, необходимое количество двухтрансформаторных подстанций типа БКТП 6/0,4 кВ (далее – ТП) с секционированием РУ 6 кВ.

11.3. В случае установки в ТП трансформаторов мощностью 1000 кВА и выше, напряжением 6/0,4кВ, оборудовать их коммутационными аппаратами и комплектами РЗА. Проектом определить необходимость установки в ТП устройства компенсации

- реактивной мощности на стороне 0,4кВ, диапазон регулирования ~~определить проектом.~~
Оборудование РЗА в ТП определить проектом.
- 11.4. Проложить до первой ТП две кабельные линии 6 кВ с изоляцией из сшитого полиэтилена на напряжении 10 кВ сечением 400 кв.мм, по проекту, в земле, с подключением на кабельных линиях 6 кВ (прокладывает филиал «Пермэнерго» по п. 10.1.).
- 11.5. Для электроснабжения районов с электроприемниками первой и второй категории по надёжности электроснабжения рекомендуется применение на напряжении 6 кВ комбинированной петлевой двухлучевой схемы с двухсторонним питанием. Кабель 6 кВ принять с изоляцией из сшитого полиэтилена на напряжении 10 кВ; сечение определить проектом.
- 11.6. В проекте предоставить расчет сечения экрана кабелей 10 кВ с учётом токов К.З. и времени действия защит, значения которых уточнить в СРЗАИ ПО ПГЭС (ул. Усольская, 2а), проектом определить схему заземления экрана.
- 11.7. Нулевую отметку ТП принять не менее 0,3 м выше планировочной отметки, выполнить мероприятия от подтопления кабельных каналов РУ 6/0,4 кВ.
- 11.8. В ТП предусмотреть запас по длине кабелей 6 кВ 5-7 м (уточнить проектом).
- 11.9. Месторасположение ТП, проект всех трасс кабелей, ПОР согласовать с ПО ПГЭС (ул. Камчатовская, 26-102, тел. 243-44-54).
- 11.10. Селективность работы РЗ трансформаторов ТП с работой РЗ КВЛ 6 кВ от ПС 110/10/6 кВ Технологическая согласовать с СРЗАИ ПО ПГЭС (ул. Усольская, 2 а).
- 11.11. Построить от РУ 0,4 кВ ТП до объекта сеть 0,4 кВ, по проекту, с учётом категории по надёжности электроснабжения энергопринимающих устройств.
- 11.12. Сечение питающих КЛ 0,4 кВ принять в пределах заявленной мощности с учётом категории по надёжности электроснабжения.
- 11.13. На щитах 0,4 кВ объектов с I-ой категорией по надёжности электроснабжения предусмотреть АВР двухстороннего действия. Проектом определить необходимость установки автономного источника для обеспечения независимого питания энергопринимающих устройств, перерыв в электроснабжении которых может повлечь за собой угрозу жизни и здоровью людей или привести к недопустимым нарушениям технологических процессов производства. Схему подключения автономного резервного источника питания, согласовать с ПО Пермские электрические сети на стадии проектирования. Инструкцию о взаимоотношениях потребителя с ПО ПГЭС согласовать с диспетчерской службой (ул. Камчатовская, 26, т 243-43-70).
- 11.14. При проектировании выполнить расчёт величины реактивной мощности и, при необходимости, предусмотреть устройства для ее компенсации. Устройства компенсации должны обеспечивать степень компенсации реактивной мощности на шинах 6 кВ ПС не выше 0,4 ($\text{tg} < 0,4$).
- 11.15. Учёт электроэнергии выполнить в соответствии с прилагаемыми мероприятиями по организации учёта электроэнергии № 08-05/124 от 20.04.2016г. Подключение энергопринимающих устройств объекта будет осуществлено после заключения договора с энергосбытовой компанией.
- 11.16. Монтаж электрооборудования и электрических сетей выполнить по проекту, согласованному с ПО ПГЭС (ул. Камчатовская, 26).
- 11.17. Электрооборудование должно удовлетворять требованиям ГОСТ и быть промышленного изготовления (иметь сертификат соответствия). Ответственность за монтаж и техническое состояние своего электрооборудования несёт заявитель.
- 11.18. Получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск к эксплуатации объектов электросетевого хозяйства Заявителя.
- 11.19. Обеспечить участие представителей Филиала «Пермэнерго» в осмотре (обследовании), присоединяемых объектов электросетевого хозяйства, должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора в электроэнергетике.
- 11.20. Технические условия № 84-ТУ- 00146 от 08.02.2016 года аннулированы.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет **пять** лет со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Схема электроснабжения на напряжении 6 кВ

ПС 110/10/6 кВ Технологическая
РУ 6 кВ.



— объем работ выполняет филиал «Пермэнерго» по настоящему договору
- - - - - объем работ выполняет Заявитель

Заместитель директора –
главный инженер

Главный инженер ПО ПГЭС

Начальник

тел. 243-44-43

(подпись)
(подпись)
(подпись)

В.А. Локтин
(Ф.И.О.)

Е.Е. Некрасов
(Ф.И.О.)

Т.Н. Алабина
(Ф.И.О.)



РОССЕТИ



Экстремпл
МРСК Урала
УРАЛА
ЭНЕРГО

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ
СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ УРАЛА
ФИЛИАЛ «ПЕРМЭНЕРГО»
ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
ПЕРМСКИЕ ГОРОДСКИЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ

614016, г. Пермь, ул. Камчатовская, 26
Тел. (342) 239-02-48, ФАКС (342) 239-27-07

ТЕХНИЧЕСКАЯ СЛУЖБА КОНТРОЛЯ И
ЭКСПЛУАТАЦИИ УЧЕТА

614064, г. Пермь, ГСП,
ул. Чкалова, 9 д

Тел. (342) 249-72-66
Тел/факс. (342) 249-72-53

Мероприятия по организации учета электроэнергии

04. 02. 2016г.

№ 08-05/124

ОАО «МРСК Урала» - филиал «Пермэнерго»
ООО «СМУ-3 Сатурн-Р»

Жилой комплекс, расположенный по адресу: г. Пермь, Свердловский район,
м-н «Красные казармы» кв. 272 (кад. №59:01:4410269:42, 46)

наименование предприятия, объекта и т.д.

Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя согласно
Техническим условиям филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго» составляет – 4 165,75 кВт;

1. учет ПС 110/10/6кВ «Технологическая»:

выполнить:

П.1 на отходящих линиях 6кВ (яч. №6 и яч. №11) в сторону проектируемых ТП-
6/0,4кВ Заявителя (выполнить силами филиала ОАО «МРСК Урала» -
«Пермэнерго») – в яч. №11: №3 счетчики существующие;

наименование ПС, ТП, яч., фид

В проектируемых ТП-6/0,4кВ:

П.2 на вводах 6кВ силовых трансформаторов (выполнить силами Заявителя);

П.3 на всех отходящих линиях 0,4кВ в сторону объектов Заявителя (выполнить
силами Заявителя;

наименование ПС, ТП, яч., фид

Требования к счетчикам эл. энергии:

Должны быть установлены трехфазные электронные счетчики:

- предназначенные для учета активной и реактивной энергии прямого направления;
- занесенные в Госреестр Средств измерений РФ;
- имеющие рабочий диапазон температур от минус 40°С до плюс 50°С;
- имеющие номинальное напряжение- П.1-П.2 - 57,7(100)В, П.3- 120...230/208...400В;
- имеющие номинальный ток – 5(10)А;
- имеющие класс точности 0,5 и выше;
- имеющие встроенный интерфейс RS-485, обеспечивающий удаленный опрос по каналам связи;
- имеющие внешний интерфейс связи (оптопорт или ИК-порт);

Для интеграции в существующую на ПС Технологическая систему удаленного опроса
счетчиков, рекомендуется по П.1 в яч. №6 установить 3-х фазный электронный счетчик типа СЭТ
4ТМ.02 М или ПСЧ-4ТМ.05М на напряжение 57,7 (100)В; ток - 5(7,5)А;

В проектируемых ТП жилого комплекса на всех присоединениях должны быть установлены
однотипные счетчики электроэнергии. Для организации удаленного опроса счетчиков,
рекомендуется установить во всех присоединениях в проектируемых ТП счетчики производства
Концерна «Энергомера» типа СЕ-303 S31 543 JAZ (12).

Требования к трансформаторам тока (ТТ):

- занесенными в Госреестр Средств измерений РФ;
- имеющие класс точности 0,5S;
- имеющие межповерочный интервал не менее 6 лет;
- имеющие номинальный первичный ток – выбрать по проекту;
- имеющие номинальный вторичный ток – 5 А;



СЕРТИФИЦИРОВАНО
РУССКИМ РЕГИСТРОМ

Параметры трансформаторов тока (номинальные токи) по П.1- П.3 выбрать в процессе проектирования в соответствии с расчетными нагрузками и схемой электроснабжения.
Выбранные трансформаторы тока по П.1 –П.2 согласовать со службой РЗАИ ПО ПГЭС (ул. Усольская, 2а, т. 243-42-44; 243-44-73). Возможность использования существующих трансформаторов тока по П.1 определить проектом.

Требования к трансформаторам напряжения (ТН):

- занесённые в Госреестр Средств измерений РФ;
- имеющие класс точности не ниже 0,5;
- Межповерочный интервал не менее 6 лет;
- по П.2 с коэффициентом ТН 6 000/100В

Трансформаторы напряжения (ТН) по П.1 существующие.

Для питания цепей тока и напряжения измерительных элементов приборов учета, должны применяться трехфазные трансформаторы напряжения или однофазные трансформаторы напряжения в каждой из трех фаз и трансформаторы тока в каждой из трех фаз;

2. Силами филиала ОАО «МРСК-Урала» - «Пермэнерго» подключить установленный счетчик в яч. №6 по П.1 в существующую систему удаленного опроса на ПС Технологическая;

3. Систему удаленного опроса эл. счетчиков по П.2-П.3 выполнить силами Заявителя:

Рекомендуемые аппаратные средства: УСПД СЕ 805 Н-G2-A1-1, со встроенным GSM-модемом (производства Концерна «Энергомера»);

Аппаратуру удаленного опроса и счетчики установить в проектируемых ТП, в отдельно стоящих шкафах учета, защищенных от несанкционированного доступа (замок, скоба для пломбирования). Для безопасного обслуживания системы учета электроэнергии, аппаратуры удаленного опроса и счетчики установить в РУ-0,4кВ ТП;

Проект организации расчетного учета с функцией удаленного опроса счетчиков по П.2, П.3 до начала монтажа согласовать с Технической службой контроля и эксплуатации учета ПО ПГЭС;

4. Вторичные измерительные цепи и монтаж приборов расчетного учета должны соответствовать требованиям гл.1.5 и 3.4 ПУЭ. Измерительные трансформаторы тока должны иметь возможность пломбирования вторичных цепей тока напряжения (крышка, винт).

5. Электросчетчик должен быть подключен к трансформаторам тока и напряжения отдельными кабелями, при этом подсоединение кабелей к электросчетчику должно быть проведено через испытательную коробку типа ИК-10УХЛЗ (специализированный клеммник), расположенную около счетчика. Подключение других электроизмерительных приборов, а так же средств релейной защиты к вторичным обмоткам трансформаторов тока к которым присоединены приборы коммерческого учета запрещается;

6. Счетчики должны быть запрограммированы на выбранный тариф и местный часовой пояс;

7. После выполнения мероприятий по организации учета:
вызвать инженера ТСКЭУ ПО ПГЭС филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго» (ул. Чкалова, 9д, тел. 249-72-66, 249-72-69) для проверки их выполнения;

8. Перед вводом электроустановки в эксплуатацию:

- получить разрешение на включение электроустановки в ОАО «Пермская энергосбытовая компания»;

вызвать инженера Камского отделения транспорта электроэнергии ПО ПГЭС (г. Пермь, ш. Космонавтов, 61; т. 243-45-10; 243-45-16) для проверки электрической схемы и приема расчетного учета под нагрузкой;

9. Без исполнения настоящих мероприятий электроустановка подключаться не будет.

10. Настоящие мероприятия выданы на основании:

- Технических условий № 84-ТУ-00255 от 26.04.2016 г., выданных филиалом ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго»;
- Требований гл.1.5 ПУЭ 7 изд. и Правил учёта электрической энергии;
- «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации №442 от 04.05.2012г.

11. Настоящие мероприятия являются приложением к техническим условиям на электроснабжение № 84-ТУ-00255 от 26.04.2016 г. выданных филиалом ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго»;

12. Мероприятия по организации учета электроэнергии №08-05-25 от 04.02.2016г. аннулированы.

Начальник службы

С.Б. Пахомов

Парцахашвили И. П.

тел.249-72-53

