

**Договор об осуществлении технологического присоединения ТП-6/0,4 кВ  
к объектам электросетевого хозяйства  
ОАО «МРСК Северо-Запада»**

17.09.2013

(дата заключения  
договора)

№ 50-02/487

(номер договора)

Санкт-Петербург  
(место заключения договора)

Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» (далее – ОАО «МРСК Северо-Запада»), именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице генерального директора Титова Сергея Геннадьевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Салмов Марат Вениаминович, проживающий по адресу: 183036, г. Мурманск, ул. Старостина, д. 79, кВ. 50, паспорт серии 4712 № 394237, выдан 07.02.2013 Отделом УФМС России по Мурманской области в Первомайском АО города Мурманска, именуемый в дальнейшем «Заявитель», с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор о нижеследующем:

## 1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Сетевая организация обязуется оказать услуги по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации, а именно:

- ТП-6/0,4 кВ для электроснабжения *электрокотельной, расположенной по адресу: Мурманская область, Кольский район, п. Зверосовхоз, Кильдинское шоссе, 8*, находящейся в зоне обслуживания филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Колэнерго», в соответствии со следующими характеристиками:

- максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств 3000 кВт, в т.ч.:

- максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств нет.

- максимальная мощность вновь присоединяемых энергопринимающих устройств 3000 кВт.

- категория надежности II (Вторая).

- уровень напряжения, на котором осуществляется присоединение 6 кВ.

Заявитель обязуется оплатить услуги по технологическому присоединению согласно условиям настоящего Договора.

1.2. В настоящем Договоре используются следующие термины и определения:

**Договор** – настоящий Договор со всеми приложениями;

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

**Объекты электросетевого хозяйства** – принадлежащие Сетевой организации на праве собственности или на ином предусмотренном законодательством Российской Федерации основании: линии электропередачи, трансформаторные и иные подстанции, распределительные пункты и иное предназначенное для обеспечения электрических связей

и осуществления передачи электрической энергии оборудование;

**Точка присоединения к электрической сети** - место физического соединения энергопринимающего устройства (энергетической установки) Заявителя с электрической сетью сетевой организации;

**Энергопринимающие устройства** - принадлежащие Заявителю на праве собственности или ином предусмотренном законодательством Российской Федерации основании устройства, посредством присоединения которых к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации Заявитель приобретёт возможность получения электрической энергии;

**Технологическое присоединение** - комплекс мероприятий, обеспечивающих в совокупности фактическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации с осуществлением фактической подачи (приема) напряжения и мощности на энергопринимающие устройства Заявителя (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»);

**Технические условия (далее - ТУ)** - документ, составляемый Сетевой организацией, содержащий перечень мероприятий по технологическому присоединению; являющийся неотъемлемой частью Договора и согласованный, в случаях, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления (далее - субъект ОДУ));

**Акт разграничения балансовой принадлежности** - документ, составленный в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) физических и юридических лиц к электрическим сетям (далее - энергопринимающие устройства), определяющий границы балансовой принадлежности;

**Акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон** - документ, составленный сетевой организацией и потребителем услуг по передаче электрической энергии в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств, определяющий границы ответственности сторон за эксплуатацию соответствующих энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства;

**Граница балансовой принадлежности** - линия раздела объектов электроэнергетики между владельцами по признаку собственности или владения на ином предусмотренном федеральными законами основании, определяющая границу эксплуатационной ответственности между Сетевой организацией и Заявителем за состояние и обслуживание электроустановок;

**Фактическое присоединение** - комплекс технических и организационных мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации и объектов Заявителя (энергопринимающих устройств, энергетических установок и электрических сетей) без осуществления фактической подачи (приема) напряжения и мощности на объекты Заявителя (фиксация коммутационного аппарата в положении «отключено»);

1.3. Стороны согласуют следующие существенные условия настоящего Договора:

1.3.1. Мероприятия по технологическому присоединению включают в себя:

- подготовку, выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом ОДУ в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах), а в случае выдачи технических условий электростанций - согласование их с системным оператором (субъектом ОДУ в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах) и со смежными сетевыми организациями;

- разработку Сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным ТУ;

- разработку Заявителем проектной документации в границах его земельного участка согласно обязательствам, предусмотренным в ТУ, за исключением случаев, когда

в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной;

- выполнение ТУ со стороны Заявителя и со стороны Сетевой организации, включая осуществление последних мероприятий по подключению энергетических установок под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с ТУ;

- проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (с оформлением по результатам такой проверки акта о выполнении заявителем технических условий, согласованного с соответствующим субъектом ОДУ в случае, если технические условия в соответствии с Правилами технологического присоединения подлежат согласованию с таким субъектом ОДУ);

- осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника таких устройств, а также соответствующего субъекта ОДУ в случае, если технические условия подлежат в соответствии с настоящими Правилами согласованию с таким субъектом ОДУ, с выдачей акта осмотра (обследования) энергопринимающих устройств заявителя;

- осуществление Сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»).

1.3.2. Сроки осуществления мероприятий по технологическому присоединению определены в п. 1.4 – 1.5 настоящего Договора.

1.3.3. Ответственность Сторон за несоблюдение установленных договором сроков исполнения своих обязательств определена в разделе 4 настоящего Договора.

1.3.4. Порядок разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон определен в п. 1.6 настоящего Договора и приложении №1 к настоящему Договору.

1.3.5. Размер платы за технологическое присоединение, порядок и сроки ее внесения Заявителем определены в разделе 3 настоящего Договора.

1.3.6. Обязательства Сторон по выполнению мероприятий по технологическому присоединению определяются Сторонами в разделе 2 настоящего Договора и в технических условиях, являющихся неотъемлемой частью настоящего Договора (Приложение №1).

1.4. Срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению составляет 24 месяца с даты заключения настоящего Договора, при условии соблюдения Заявителем сроков выполнения своих обязательств.

Указанный срок может быть пересмотрен и изменен Сторонами (в том числе по результатам разработанной Сетевой организацией проектной документации), о чем Стороны договорились подписать дополнительное соглашение к настоящему Договору.

Общий срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению не должен превышать 4 лет (за исключением случаев, предусмотренных в п.п. 1.5, 2.3.3, 2.3.11, 4.7, 4.8 настоящего Договора и действующим законодательством РФ).

1.5. В случае нарушения Заявителем сроков выполнения его обязательств, срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению увеличивается соразмерно без заключения дополнительного соглашения к настоящему Договору.

Об увеличении срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению Сетевая организация уведомляет Заявителя заказным письмом с уведомлением или иным способом, позволяющим подтвердить получение уведомления Заявителем.

1.6. По окончании осуществления мероприятий по технологическому присоединению Стороны составляют Акт о выполнении заявителем технических условий,

Акт об осмотре приборов учета и согласовании расчетной схемы учета электрической энергии (мощности), Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, Акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон, Акт об осуществлении технологического присоединения.

Заявитель несет балансовую и эксплуатационную ответственность в границах своего участка, сетевая организация - до границ участка Заявителя, если иное не определено соглашением между Сетевой организацией и Заявителем, заключенным на основании его обращения в Сетевую организацию.

## **2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН**

### **2.1. Сетевая организация обязуется:**

2.1.1. Зарезервировать мощность 3000 кВт в точке присоединения до момента окончания действия настоящего Договора.

2.1.2. Осуществить разработку проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным ТУ. .

2.1.3. Исполнить пункты ТУ, относящиеся к электроустановкам, которые находятся на балансе или будут приняты на баланс Сетевой организации после выполнения ТУ при условии исполнения Заявителем своих обязательств.

2.1.4. Осуществить проверку выполнения Заявителем ТУ в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента получения от Заявителя уведомления об их выполнении. Проверка выполнения Заявителем ТУ оформляется Актом о выполнении ТУ, включающим Акт осмотра приборов учета и согласования расчетной схемы учета электроэнергии (мощности), подписываемыми сторонами.

Сетевая организация составляет и направляет Заявителю Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и Акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон.

2.1.5. Принять участие в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора и субъектом ОДУ присоединяемых по настоящему Договору энергопринимающих устройств Заявителя.

2.1.6. Осуществить фактическое присоединение объекта Заявителя к электрическим сетям.

2.1.7. Выполнить действия, направленные на фактическую подачу напряжения и мощности, осуществляемые путем включения коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»).

2.1.8. По окончании осуществления Сетевой организацией фактического присоединения объекта (энергопринимающего устройства) Заявителя к электрическим сетям и включения коммутационного аппарата (фиксации коммутационного аппарата в положение «включено») Сетевая организация в течение 5 (пяти) рабочих дней составляет и направляет Заявителю Акт об осуществлении технологического присоединения.

### **2.2. Сетевая организация имеет право:**

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

2.2.2. Проверять ход выполнения Заявителем ТУ, в том числе путем согласования разработанной Заявителем проектной документации (проекта электроснабжения) для проверки ее соответствия ТУ, запрашивать у Заявителя подтверждение проведения скрытых работ специализированной организацией, имеющей лицензию.

2.2.3. Присутствовать при техническом осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора, а также субъектом ОДУ (в случае, если ТУ

подлежат согласованию с субъектом ОДУ).

2.2.4. Привлекать третьих лиц для выполнения своих обязательств по настоящему Договору, в том числе осуществлять выбор поставщиков оборудования и услуг, оставаясь ответственным перед Заявителем за выполнение обязательств по настоящему Договору.

### **2.3. Заявитель обязуется:**

2.3.1. Надлежащим образом выполнить указанные в разделе 3 настоящего Договора обязательства по оплате услуг по технологическому присоединению энергопринимающих устройств Заявителя к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации.

2.3.2. В случаях и в порядке, установленных законодательством РФ и настоящим Договором, разработать проектную документацию в границах своего земельного участка согласно обязательствам, предусмотренным в ТУ. Представить на согласование Сетевой организации раздел проектной документации по электроснабжению по выполнению ТУ. В случае наличия замечаний со стороны Сетевой организации к разделу проектной документации по электроснабжению в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента их получения, доработать проект и направить его на повторное согласование. В случаях, установленных законодательством РФ, получить положительное заключение государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий.

2.3.3. Надлежащим образом в срок, указанный в п. 1.4. настоящего Договора, выполнить пункты ТУ, относящиеся к энергопринимающим устройствам, которые находятся на балансе или будут приняты на баланс Заявителя после выполнения ТУ.

В случае неготовности работ по строительству (реконструкции) объекта, на котором располагаются присоединяемые энергопринимающие устройства, Заявитель не позднее трех месяцев до окончания срока, указанного в п. 1.4. настоящего Договора, уведомляет (заказным письмом с уведомлением о вручении) Сетевую организацию о намерении увеличить срок осуществления технологического присоединения с указанием даты, до которой следует продлить срок, указанный в п. 1.4. настоящего Договора.

2.3.4. Получить разрешение органа федерального государственного энергетического надзора на допуск энергопринимающих устройств Заявителя в эксплуатацию.

2.3.5. Предоставить Сетевой организации возможность произвести проверку выполнения Заявителем ТУ и осуществить осмотр присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя.

2.3.6. Устранить выявленные нарушения в согласованный с представителем Сетевой организации срок, в случае, если в ходе проверки выполнения Заявителем ТУ представителем Сетевой организации будут выявлены нарушения.

2.3.7. Рассмотреть в течение 5 (пяти) календарных дней, направленные Заявителю Сетевой организацией Акт разграничения балансовой принадлежности сетей, Акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон, Акт об осуществлении технологического присоединения, при отсутствии замечаний подписать указанные документы и вернуть по одному их экземпляру в адрес Сетевой организации.

2.3.8. Направить Сетевой организации запрос (заказным письмом с уведомлением о вручении) о возможности продления срока действия ТУ в случае невыполнения Заявителем своих обязательств, определяемых ТУ, в течение срока их действия.

2.3.9. Обеспечить соответствие технических характеристик присоединяемых энергопринимающих устройств требованиям регламентов, стандартов и иных нормативно-технических документов.

2.3.10. Выполнять правила, нормы, инструкции, 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.

2.3.11. Обеспечить доступ представителя Сетевой организации к присоединяемым энергопринимающим устройствам Заявителя и участие уполномоченного представителя Заявителя при осуществлении Сетевой организацией мероприятий по фактическому присоединению объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»). Непредставление доступа или отсутствие уполномоченного представителя Заявителя, в случае если Заявитель был надлежащим образом уведомлен о дате и времени осуществления поименованных мероприятий, является основанием для переноса Сетевой организацией сроков их осуществления.

2.3.12. Предоставлять в течение 10 (десяти) рабочих дней по запросу Сетевой организации сведения, необходимые Сетевой организации для выполнения условий настоящего Договора.

#### **2.4. Заявитель имеет право:**

2.4.1. Запрашивать у Сетевой организации информацию о ходе исполнения мероприятий по технологическому присоединению и исполнения обязательств по фактическому присоединению энергопринимающих устройств Заявителя к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации.

2.4.2. По запросу Сетевой организации предоставлять паспортные данные присоединенных энергопринимающих устройств.

2.4.3. Отказаться от исполнения настоящего Договора при условии возмещения Сетевой организации расходов, фактически понесенных ею в связи с оказанием услуг по технологическому присоединению энергопринимающих устройств Заявителя к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации.

Заявитель, решивший отказаться от исполнения настоящего Договора (расторгнуть Договор), направляет Сетевой организации заказное письмо (с уведомлением о вручении), содержащее сведения о дате, с которой Договор следует считать расторгнутым, но не ранее даты фактического получения Сетевой организацией данного письма и оплаты Заявителем Сетевой организации фактически понесённых расходов в связи с оказанием услуг по Договору.

### **3. РАЗМЕР ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ, ПОРЯДОК И СРОКИ ВНЕСЕНИЯ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ**

3.1. Размер платы за технологическое присоединение к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации устанавливается в соответствии с Постановлением Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 26.12.2012 г. № 64/14 и составляет 743 400 (семьсот сорок три тысячи четыреста) руб. 00 коп., в т.ч. НДС-18% 113 400 руб. 00 коп.

3.2. Стороны согласовывают следующий порядок и сроки внесения Заявителем платы за технологическое присоединение:

- первая доля в размере 60% платы за технологическое присоединение составляет 446 040 (четыреста сорок шесть тысяч сорок) руб. 00 коп., в т.ч. НДС-18% составляет 68 040 руб. 00 коп. и вносится в течение 15 рабочих дней с даты заключения настоящего договора;

- вторая доля в размере 30% платы за технологическое присоединение составляет 223 020 (двести двадцать три тысячи двадцать) руб. 00 коп., в т.ч. НДС-18% составляет 34 020 руб. 00 коп. и вносится в течение 60 рабочих дней с даты заключения настоящего договора;

- третья доля в размере 10 % платы за технологическое присоединение составляет 74 340 (семьдесят четыре тысячи триста сорок) руб. 00 коп., в т.ч. НДС-18% составляет 11 340 руб. 00 коп. и вносится в течение 10 рабочих дней с момента подписания Сетевой организацией Акта об осуществлении технологического присоединения.

3.3. Порядок расчетов по настоящему Договору может изменяться по соглашению Сторон.

3.4. Заявитель производит оплату услуг по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации на основании счетов, выставляемых Сетевой организацией.

Обязательства Заявителя по оплате считаются исполненными с момента зачисления денежных средств на расчетный счет Сетевой организации.

#### 4. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

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

4.2. В случае нарушения Сторонами сроков осуществления мероприятий по технологическому присоединению нарушившая обязательства Сторона выплачивает другой Стороне в течение 10 рабочих дней с даты наступления просрочки неустойку, рассчитанную как произведение 0,014 ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, установленной на дату заключения Договора, и общего размера платы за технологическое присоединение по Договору за каждый день просрочки.

4.3. Заявитель вправе в одностороннем порядке расторгнуть настоящий Договор при нарушении Сетевой организацией сроков технологического присоединения, указанных в Договоре.

4.4. Сетевая организация вправе в одностороннем порядке приостановить исполнение своих обязанностей по настоящему Договору:

- в случае невыполнения Заявителем обязанности по оплате услуг по осуществлению технологического присоединения в порядке, установленном разделом 3 настоящего Договора, по истечении 10 (десяти) дней с момента наступления срока очередного платежа, обязательства по которому не были исполнены;

- в случае невозможности выполнения мероприятий по технологическому присоединению по вине Заявителя по истечении 6 месяцев с момента окончания срока, указанного в пункте 1.4. настоящего Договора.

В случае неисполнения (ненадлежащего исполнения) Заявителем обязанностей по оплате услуг по осуществлению технологического присоединения, по выполнению мероприятий по технологическому присоединению в течение 1 (одного) года с момента приостановления Сетевой организацией исполнения своих обязанностей, Сетевая организация вправе в одностороннем порядке расторгнуть настоящий Договор.

О приостановлении исполнения обязанностей (расторжении) Договора Сетевая организация уведомляет Заявителя заказным письмом с уведомлением или иным способом, позволяющим подтвердить получение уведомления заявителем.

Приостановление обязательств Сетевой организации по исполнению настоящего Договора наступает с даты, указанной в уведомлении о приостановлении обязательств.

Расторжение настоящего Договора происходит (договор считается расторгнутым) по истечении 30 (тридцати) календарных дней с момента получения Заявителем уведомления Сетевой организации о расторжении Договора.

4.5. Сетевая организация не несет ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по Договору, если исполнение этих

обязательств обусловлено исполнением обязательств Заявителем, которые не были им исполнены или были исполнены ненадлежащим образом.

4.6. Выплата Заявителем Сетевой организацией неустойки (штрафов, пени) не освобождает Заявителя от возмещения Сетевой организации всех расходов, фактически понесенных ею до момента расторжения Договора.

4.7. При издании субъектом ОДУ в электроэнергетике, или Ростехнадзором актов, создающих невозможность исполнения настоящего Договора в срок, указанный в п. 1.4 Договора, срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению должен быть продлен соразмерно времени действия ограничений.

4.8. 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 действовали обстоятельства непреодолимой силы.

Сторона, для которой наступила невозможность выполнения обязательств в результате действия непреодолимой силы, обязана при наличии возможности в письменной форме известить другую Сторону в срок не позднее 5 (пяти) рабочих 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.

## 5. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ

5.1. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть при заключении, исполнении и прекращении настоящего Договора или в связи с ним, разрешаются путем переговоров (переписки), а при недостижении согласия споры рассматриваются в Арбитражном суде Мурманской области в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

5.2. Стороны устанавливают, что все возможные претензии по настоящему Договору должны быть рассмотрены Сторонами в течение 15 (пятнадцати) рабочих дней с момента получения претензии.

## 6. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

6.1. Настоящий Договор считается заключенным с даты поступления подписанного Заявителем экземпляра договора в Сетевую организацию и действует до момента исполнения Сторонами своих обязательств по данному Договору.

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

6.3. Все изменения и дополнения к настоящему Договору действительны, если они оформлены в письменном виде и подписаны уполномоченными представителями Сторон.

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

6.5. Стороны обязуются письменно уведомлять друг друга об изменении организационно-правовой формы, банковских и почтовых реквизитов, паспортных данных, реорганизации, ликвидации и иных обстоятельствах, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств, в срок не позднее 5 (пяти) рабочих дней с момента наступления соответствующих обстоятельств, если иной порядок и сроки уведомления не предусмотрены действующим законодательством РФ.

## 7. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ К ДОГОВОРУ

Приложение № 1 – Технические условия.

## 8. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

### Сетевая организация

**ОАО «МРСК Северо-Запада»**

Место нахождения (Юр. адрес): 188300,  
Ленинградская область, г. Гатчина, ул.  
Соборная, д. 31.

Почтовый адрес: 196247, г. Санкт-  
Петербург, площадь Конституции, д.3,  
литер А

Тел: (812) 305-10-00 (доб. 374),

факс: (812) 320-61-70

ИНН: 780 231 27 51

р/счет: № 40702810055000000028

Банк: Северо-Западный банк ОАО

«Сбербанк России» г. Санкт-Петербург

к/счет: № 301 018 105 000 000 006 53

БИК: 044 030 653

КПП: 781 045 001

Поставщик услуг:

филиал ОАО «МРСК Северо-Запада»  
«Колэнерго»

Почтовый адрес: Россия, 184 355,  
Мурманская область, Кольский р-н, пгт  
Мурмаши, ул. Кирова, д. 2.

ИНН: 780 231 27 51

КПП: 510 502 001

### Заявитель

**Салмов Марат Вениаминович**

Паспорт серии 4712 № 394237, выдан  
07.02.2013 Отделом УФМС России по  
Мурманской области в Первомайском АО  
города Мурманска

ИНН 519300004919

Место жительства 183036, г. Мурманск, ул.  
Старостина, д. 79, кв. 50

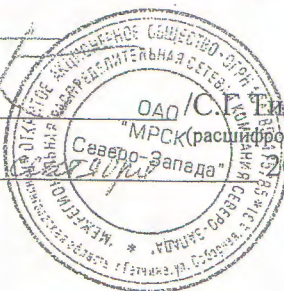
Тел.: 8 (911) 300-60-10

Генеральный директор

(указывается должность лица подписывающего договор)

(подпись)

« 17 »



С. Г. Ефимов/

«МРСК» (расшифровка подписи)

Северо-Запада

20 13 г.

(подпись)

« 17 »

/М.В.Салмов/

(расшифровка подписи)

20 13 г.

Согласовано:

Первый заместитель директора –  
главный диспетчер  
Филиала ОАО "СО ЕЭС"  
Кольское РДУ  
А.Г. Маланов  
"19" 09 2013г.

Утверждаю:

Заместитель генерального директора  
по техническим вопросам –  
главный инженер  
ОАО «МРСК Северо-Запада»  
А.Ю. Горохов  
"09" 09 2013г.

## ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для присоединения к электрическим сетям  
филиала "Колэнерго" ОАО "МРСК Северо-Запада"

№ 3641-/13-02

26.03.2013 года

Основание: Заявка № 6/н от 11.03.2013 года

Заявитель: Салмов Марат Вениаминович

### 1. Характеристика объектов присоединения

1.1. Наименование объектов: ТП-6/0,4 кВ, электрокотельная

1.2. Местоположение объектов: Мурманская область, Кольский район, нп.Зверосовхоз, Кильдинское шоссе 8.

1.3. Запрашиваемая максимальная мощность вновь присоединяемых энергопринимающих устройств 3000,00 кВт и ее распределение по каждой точке присоединения (Нормальный режим / Режим n-1):

Ячейка 6 кВ №5 ПС-394-(3000,00 кВт / 3000,00 кВт);

Ячейка 6 кВ №16 ПС-394-(0,00 кВт / 3000,00 кВт)

1.4. Максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств: -0,00кВт

1.5. Присоединяемая мощность силовых трансформаторов: Определить на этапе проектирования

1.6. Характеристика электрической нагрузки: Промышленная

1.7. Категория по надежности электроснабжения: Вторая

1.8. Объем и обоснование аварийной и технологической брони: Нет данных

1.9. Требуемое напряжение: 6 кВ

### 2. Схема приема мощности

2.1. Центр питания: ПС-394

2.2. Точки присоединения: Ячейки 6 кВ № 5, № 16 ПС-394

2.3. Точка общего присоединения (ТОП): КРУН-6 кВ ПС-394

2.4. Граница балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности предварительно устанавливается: Контакты присоединения кабельных наконечников в ячейках 6 кВ № 5, № 16 ПС-394

3. Перечень мероприятий по технологическому присоединению, выполняемых Сетевой организацией.

### 3.1. Требования к электрической сети.

#### 3.1.1. Развитие существующих объектов сетевой организации.

- В КРУН-6 кВ ПС-394 выделить ячейки 6 кВ №5, №16.

#### 3.1.2. Новое строительство.

- В ячейках 6кВ №5, №16 выполнить установку трансформаторов тока.

### 3.2. Требования к системе релейной защиты и автоматики (включая противоаварийную и режимную).

#### 3.2.1. Развитие существующих объектов сетевой организации.

- Не требуется.

#### 3.2.2. Новое строительство.

- Ячейки укомплектовать МП устройством импульсной защиты от однофазных замыканий на землю «ИЗН-01».

- Перед присоединением произвести необходимые наладочные работы и профилактические испытания оборудования и защит.

#### 3.2.3. Обеспечить интеграцию применяемых устройств РЗА в систему АСУ ТП производственного отделения «СЭС» филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Колэнерго» с организацией удалённых АРМ.

### 3.3. Требования по учету электрической энергии, организации системы АИИСКУЭ.

#### 3.3.1. Развитие существующих объектов сетевой организации.

- Не требуется

#### 3.3.2. Новое строительство.

- Не требуется.

#### 3.3.3. Учет электроэнергии по присоединяемым ЛЭП-6 кВ, ПС-394 выполнить:

- В соответствии с требованиями Типовой инструкции по учету электроэнергии при ее производстве, передаче и распределении (РД 34.09.101-94);
- В соответствии с постановлением правительства РФ от 04.05.2012г. № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии»;
- Точки учета электроэнергии выполнить в ячейках 6 кВ № 5, № 16 ПС-394.

#### 3.3.4. Интегрировать автоматизированную информационно-измерительную систему коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) на ПС-394 по присоединениям 6 кВ, в АИИС КУЭ филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Колэнерго» и МЭС «Северо-Запада» филиала ОАО «ФСК ЕЭС» (при необходимости), предусмотрев требования по классу качества не ниже 0,5 S.

#### 3.3.5. Предусмотреть организацию ежедневной передачи результатов измерения, информации о состоянии средств измерения и объектов измерения из АИИСКУЭ ПС-394 в ЦУС по всем точкам учета.

### 3.4. Требования к системе телемеханики и связи, АСДУ, СДТУ.

#### 3.4.1. Развитие существующих объектов сетевой организации.

- Не требуется

#### 3.4.2. Новое строительство.

- Не требуется

### 3.5. Иные мероприятия по присоединению новой мощности (в том числе для организации временного энергоснабжения).

- Не требуются

### 3.6. Предусмотреть в проекте:

- Не требуется.

#### 4. Перечень мероприятий по технологическому присоединению, выполняемых Заявителем.

4.1. Мероприятия по организации схемы приема мощности.

4.1.1. Электроснабжение объекта выполнить по двум ЛЭП-6кВ от существующих ячеек 6кВ №5, №16 ПС-394.

4.1.2. Выход с территории ПС-394 выполнить кабелем.

4.1.3. Определить в проекте:

- Сети 6/0,4 кВ.

- Тип трансформаторов ТП (КТП, БКТП, КТПН).

- Мощность трансформаторов ТП (КТП, БКТП, КТПН) должна соответствовать заявленной (максимальной) мощности.

4.2. Требования к оснащению энергопринимающих устройств устройствами релейной защиты и автоматики.

4.2.1. Выполнить требования действующих НТД.

4.2.2. Выполнить расчет уставок РЗА. Расчет согласовать с ПО «СЭС» филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Колэнерго».

4.2.3. Перед присоединением произвести необходимые наладочные работы и профилактические испытания оборудования и защит.

4.3. Требования по учету электрической энергии.

4.3.1. Схему расчетного узла предоставить Сетевой организации при присоединении.

4.4. Контроль и поддержание качества электроэнергии. Требования по компенсации реактивной мощности.

4.4.1. Определить в проекте мероприятия по компенсации реактивной мощности. Тип компенсирующих устройств и их мощность.  $T_g \phi$  нагрузок должен быть не выше 0,4 (или  $\cos \phi$  не менее 0,93) в точках присоединения питающих фидеров к шинам КРУН-6 кВ ПС-394.

4.4.2. Уточнить проектом контрольные точки, в которых при наличии претензий какой-либо из сторон договора будет проводиться проверка соблюдения установленных требований к качеству электроэнергии (пункт 3.15 ГОСТ Р 53333-2008).

4.4.3. Определить проектом допустимые отклонения напряжения в контрольных точках с учетом потерь напряжения в собственных сетях Заявителя в режимах максимальных и минимальных нагрузок.

4.4.4. При установке электроприемников, которые будут ухудшать качество электрической энергии на границе балансовой принадлежности (например, электроприемники, имеющие резкопеременную или несимметричную нагрузку, или нагрузку, которая будет служить источником высших гармоник) предусмотреть установку Заявителем устройств, компенсирующих вносимые искажения (конденсаторные батареи или реакторы с тиристорным управлением, конденсаторные батареи с пофазным управлением, фильтры высших гармоник).

4.4.5. При установке электроприемников, которые будут ухудшать качество электрической энергии, определить проектом периодичность контроля Заявителем качества электрической энергии в собственных сетях (пункт Е.5 ГОСТ 13109-97).

4.4.6. Обеспечить поддержание показателей качества электрической энергии (ПКЭ) в соответствии с требованиями технических регламентов и иных обязательных требований, в том числе ГОСТ 13109-97.

4.5. Иные мероприятия для организации схемы приема мощности (в том числе для организации временного энергоснабжения).

4.5.1. Присоединение объекта будет произведено после выдачи органом Ростехнадзора акта допуска, заключения со Сбытовой компанией договора электроснабжения (договора купли-

продажи), готовности объекта к включению и по разрешению Сетевой организации.

- 4.5.2. При наличии в составе нагрузок потребителей, служащих для отопления и ГВС, получить на них разрешение Отдела по надзору в электроэнергетике Управления по экологическому и технологическому надзору Ростехнадзора по Мурманской области.

## **5. Указания к проектированию присоединяемой сети.**

5.1. Техническое задание на проектирование внешнего электроснабжения, типы применяемого оборудования и готовый проект согласовать с филиалом ОАО "МРСК Северо-Запада" "Колэнерго", органом Ростехнадзора (при необходимости) и иными уполномоченными организациями на соответствующих стадиях инвестиционного процесса.

5.2. При проектировании обеспечить выполнение требований действующих руководящих и нормативно-технических документов (ПУЭ, ПТЭ, ППБ, ПОТРМ, НТП и др.).

По каждой точке присоединения Заявитель, исходя из заявленной нагрузки, параметров сетей, сообщает электросетевой организации необходимые данные для выбора коммутационной аппаратуры и ее защитных характеристик.

5.3. Проект должен содержать разделы в соответствии с Положением о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию, утвержденных Постановлением Правительства РФ №87 от 16.02.2008г.

5.4. Дополнительно проект должен содержать следующие разделы:

5.4.1. Система электроснабжения объекта.

5.4.1.1. Разработка схемы электроснабжения объекта. Выполнение расчетов нормальных, ремонтных и аварийных режимов электроснабжения. Определение в этих режимах перетоков активной и реактивной мощности, проверка обеспечения необходимых уровней напряжения, компенсацию реактивной мощности.

5.4.1.2. Разработка перечня электроприемников, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.

5.4.1.3. Анализ схем внутреннего и внешнего электроснабжения, с учетом действия автоматических устройств, подтверждающий соответствие надежности электроснабжения объекта, заявленной потребителем.

5.4.1.4. Пояснительную записку по системе РЗА, включающую:

- техническое обоснование выбора типов устройств РЗА;
- расчеты и выбор всех установок устройств РЗА;
- расчет погрешностей измерительных трансформаторов, потерь во вторичных цепях ТН;
- расчет параметров срабатывания защитных аппаратов цепей собственных нужд и оперативного тока;
- функциональные схемы цифровых устройств РЗА с описанием их работы и параметрами настройки элементов.

5.4.1.5. Обеспечение выполнения требований «Правил разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии и использования противоаварийной автоматики», утвержденных приказом Минпромэнерго РФ от 18.03.2008 № 124.

5.4.2. Качество электроэнергии.

5.4.2.1. Обеспечить выполнение требований ГОСТ 13109-97 «Нормы качества электрической энергии в системе электроснабжения общего назначения» в отношении обеспечения электроприемниками и установками Заявителя норм стандарта качества электроэнергии (КЭ) в точках общего присоединения (ТОП). Проектная документация на присоединение потребителя к сети, представляемая на согласование филиалу "Колэнерго" ОАО "МРСК Северо-Запада", должна содержать раздел по КЭ и перечень всех электроприемников, влияющих на КЭ с указанием их

если от расчетной максимальной нагрузки и обоснованиями, подтверждающими выполнение требований ГОСТ по установившемуся отклонению напряжения в центре питания и на зажимах характерных электроприемников потребителя, и другим показателям.

5.4.2.2. При наличии у Заявителя электроприемников, влияющих на качество электроэнергии в ТОП, проектом разработать соответствующие мероприятия, обеспечивающие соответствие параметров КЭ требованиям ГОСТ. Для собственных электроприемников с требованиями к КЭ выше, чем установлено ГОСТ, при необходимости должна быть организована защита с применением необходимых технических средств.

5.4.3. Организация строительства.

5.4.4. Организация эксплуатации.

## **6. Условия включения в работу объекта после выполнения технических условий**

6.1. Провести проверку выполнения настоящих технических условий с участием филиала ОАО "МРСК Северо-Запада" "Колэнерго" и филиала ОАО «СО ЕЭС» Кольское РДУ.

6.2. Получить от филиала ОАО "МРСК Северо-Запада" "Колэнерго" справку (акт) о выполнении технических условий, согласованную филиалом ОАО «СО ЕЭС» Кольское РДУ.

6.3. Обеспечить участие представителей филиала ОАО "МРСК Северо-Запада" "Колэнерго" и филиала ОАО «СО ЕЭС» Кольское РДУ в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства должностным лицом федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на осуществление технического контроля и надзора в электроэнергетике.

6.4. На стадии комплексного опробования оборудования объекта под нагрузкой организация, эксплуатирующая объект, должна провести испытания качества электроэнергии с привлечением лаборатории, имеющей разрешение, оформленное в установленном порядке.

## **7. Срок действия технических условий.**

7.1. Срок действия данных технических условий – 5 лет. Технические условия выдаются один раз и при условии их выполнения считаются действительными. По истечении срока действия технических условий и их невыполнении, реконструкции электроустановок или изменении условий заявки владелец объекта обязан получить новые технические условия. При этом требования Сетевой организации в отношении обустройства внешнего электроснабжения/присоединения могут быть иными. Технические условия не накладывают обязательства на Сетевую организацию продлить их действие, если нет на то оснований (бездействие Заявителя).

7.2. Технические условия являются неотъемлемой частью договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ОАО "МРСК Северо-Запада" и не дают право присоединения к электрическим сетям при его отсутствии.

Сетевая организация

Заявитель

Заместитель директора по  
техническим вопросам - главный  
инженер филиала ОАО "МРСК  
Северо-Запада" "Колэнерго"

С.А. Зайц

М.В. Салмов

" " 20 г.

" " 20 г.

Прошито, пронумеровано и скреплено печатью 44 листов

Должность наставник ОДП

ФИО С. И. Зуба

Подпись С. Зуба

