



Дополнительное соглашение № 3
к договору об осуществлении технологического присоединения
к электрическим сетям № ИА-12-305-1380(912339) от 19.07.2012г.

г. Москва

01.03.2021

Публичное акционерное общество «Россети Московский регион» (далее - «Сетевая организация»), в лице директора департамента реализации ТП крупных потребителей **Милякова Андрея Анатольевича**, действующего на основании доверенности № б/н от 28.08.2020 г., с одной стороны, и

Муниципальное унитарное предприятие «Троицкая электросеть» (в дальнейшем - «Заявитель»), в лице директора Воробьевой Альбины Павловны

действующего(ей) на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», заключили настоящее дополнительное соглашение к договору № ИА-12-305-1380(912339) от 19.07.2012г. (далее - Договор) о следующем:

1. В соответствии с изменениями, внесенными в учредительные документы Сетевой организации (запись № 2207706755584 от 24.07.2020 г. в реестре юридических лиц Межрайонной инспекции Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве) Стороны пришли к соглашению изменить в Договоре № ИА-12-305-1380(912339) от 19.07.2012г. наименование Сетевой организации на Публичное акционерное общество «Россети Московский регион» (ПАО «Россети Московский регион»).

2. Стороны пришли к соглашению Технические условия № И-17-00-147268/125 - аннулировать. Технические условия № И-21-00-259533/125 - принять к исполнению. Технические условия № И-21-00-259533/125 считать Приложением № 1 к Договору № ИА-12-305-1380(912339) от 19.07.2012г.

3. Стороны пришли к соглашению о продлении срока действия Договора № ИА-12-305-1380(912339) от 19.07.2012г., а так же обязательств по технологическому присоединению со стороны ПАО «Россети Московский регион» и Заявителя до 18.02.2022г.

4. Настоящее дополнительное соглашение к Договору № ИА-12-305-1380(912339) от 19.07.2012г. составлено в двух экземплярах по одному для каждой из Сторон и вступает в силу с даты его подписания обеими Сторонами.

5. В остальном Договор № ИА-12-305-1380(912339) от 19.07.2012г. остается без изменений.

Подписи сторон:

от Сетевой организации

от Заказчика


А.А. Миляков /
М.П.


М.П.

Воробьева А.П.





Троицкий РЭС (НМ)

№ И-21-00-259533/125

« _____ » _____ 20 ____ г.

**Технические условия
на технологическое присоединение к электрическим сетям
ПАО «Россети Московский регион»
энергопринимающих устройств**

МУП «Троицкая электросеть»

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **энергопринимающие устройства.**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **энергопринимающие устройства, 142791, Москва г, Троицк г..**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **2 160 кВт, в том числе по этапам:**
 - 3.1. 1 этап (очередь): **1 440 кВт;**
 - 3.2. 2 этап (очередь): **2 160 кВт.**
4. Категория надежности: **вторая.**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **10 кВ.**
6. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению: устанавливается в соответствии с дополнительным соглашением к Договору об осуществлении технологического присоединения.
7. Точки присоединения и распределение максимальной мощности по каждой точке присоединения (указанное распределение максимальной мощности по точкам присоединения является условным, фактическое распределение максимальной мощности может отличаться от указанного в зависимости от режима работы энергосистемы):
 - 1 этап:
 - 7.1. 1 точка - ячейка ф.№10 1А секции РУ-10 кВ ПС №377 220/110/10/6 кВ Лесная (ПС 220 кВ Лесная) – 720 кВт;
 - 7.2. 2 точка - ячейка ф.№28 2А секции РУ-10 кВ ПС №377 220/110/10/6 кВ Лесная (ПС 220 кВ Лесная) – 720 кВт;
 - 2 этап:
 - 7.3. 1 точка - ячейка ф.№10 1А секции РУ-10 кВ ПС №377 220/110/10/6 кВ Лесная (ПС 220 кВ Лесная) – 720 кВт;
 - 7.4. 2 точка - ячейка ф.№28 2А секции РУ-10 кВ ПС №377 220/110/10/6 кВ Лесная (ПС 220 кВ Лесная) – 720 кВт;
 - 7.5. 3 точка - вновь сооружаемая ячейка секции РУ-10 кВ ПС №377 220/110/10/6 кВ Лесная (ПС 220 кВ Лесная) – 720 кВт.
8. Основной источник питания: **ПС №377 220/110/10/6 кВ Лесная (ПС 220 кВ Лесная).**
9. Резервный источник питания: **ПС №377 220/110/10/6 кВ Лесная (ПС 220 кВ Лесная).**
10. ПАО «Россети Московский регион» выполнить:
 - 10.1. Мероприятия, выполняемые ПАО «Россети Московский регион» за счет средств платы за технологическое присоединение и необходимые для осуществления технологического присоединения:
 - 1 этап (очередь).
 - 10.1.1. Отсутствуют.
 - 2 этап (очередь).

10.1.2. Отсутствуют.

10.2. Мероприятия, выполняемые ПАО «Россети Московский регион» за счет средств инвестиционной составляющей тарифа на передачу электроэнергии и необходимые для осуществления технологического присоединения:

1 этап (очередь).

10.2.1. Отсутствуют.

2 этап (очередь).

10.2.2. Установить и наладить одну линейную ячейку на секции шин в РУ-10 кВ ПС №377 220/110/10/6 кВ Лесная (ПС 220 кВ Лесная).

10.3. Предусмотреть техническую возможность участия нагрузки Заявителя в реализации управляющих воздействий ПА (АЧР).

10.4. До ввода объектов в работу, ПАО «Россети Московский регион» необходимо провести проверку выполнения технических условий (этапов технических условий), результатом которой является Акт о выполнении технических условий (этапов технических условий), подписываемый ПАО «Россети Московский регион» и Заявителем.

11. Заявителю выполнить:

11.1. Мероприятия, выполняемые Заявителем и необходимые для осуществления технологического присоединения:

1 этап (очередь).

11.1.1. Запроектировать и построить необходимое количество РП, РТП (ТП)-10 кВ. Тип и количество определить проектом. В РТП (ТП)-10 кВ смонтировать трансформаторы 10/0,4 кВ суммарной мощностью согласно проекту. Запитать новые РП, РТП (ТП)-10 кВ от точек присоединения путем строительства ЛЭП / ВЛ / КЛ-10 кВ. Точную длину трассы, марку и сечение провода / кабеля определить проектом;

11.1.2. Выполнить монтаж приемного устройства, в том числе приборов учета и аппаратов защиты, обеспечивающих контроль величины максимальной мощности;

11.1.3. Запрещается замыкание в транзит элементов электрической сети Заявителя, работающих отдельно от разных источников электроснабжения при нормальном режиме эксплуатации.

2 этап (очередь).

11.1.4. Запроектировать и построить необходимое количество РП, РТП (ТП)-10 кВ. Тип и количество определить проектом. В РТП (ТП)-10 кВ смонтировать трансформаторы 10/0,4 кВ суммарной мощностью согласно проекту. Запитать новые РП, РТП (ТП)-10 кВ от точек присоединения путем строительства ЛЭП / ВЛ / КЛ-10 кВ. Точную длину трассы, марку и сечение провода / кабеля определить проектом;

11.1.5. Выполнить монтаж приемного устройства, в том числе приборов учета и аппаратов защиты, обеспечивающих контроль величины максимальной мощности;

11.1.6. Запрещается замыкание в транзит элементов электрической сети Заявителя, работающих отдельно от разных источников электроснабжения при нормальном режиме эксплуатации.

11.2. Разработать проектную (рабочую) документацию внутреннего электроснабжения объекта на основе Градостроительного кодекса, ПУЭ и НТД (предусмотреть мероприятия по установке приборов учета электроэнергии, устройств релейной защиты и автоматики, телемеханики и коммутационных аппаратов), в случае, если в соответствии с законодательством РФ о градостроительной деятельности разработка проектной документации является обязательной.

11.3. Выполнить мероприятия по организации учета электроэнергии по вновь сооружаемым (реконструируемым) объектам в соответствии с требованиями раздела 10 Постановления Правительства РФ № 442 от 04.05.2012 года, а также в соответствии с информацией, указанной в типовых технических решениях по организации учета электроэнергии, размещенной на сайте ПАО "Россети Московский регион" (<http://utp.rossetimr.ru/>).

11.4. Проектом определить необходимость установки устройств компенсации реактивной мощности, их вид, количество, номинальные данные и места подключения. Устройства компенсации реактивной мощности должны обеспечивать степень компенсации реактивной мощности в точках присоединения энергопринимающих устройств Заявителя напряжением 10 кВ не выше 0,4 ($\text{tg } \varphi$ меньше или равно 0,4).

11.5. В случае необходимости разработки проекта в соответствии с требованиями, указанными в пункте 11.2 настоящих технических условий, принимаемые на стадии проектирования технические решения, а так же сам проект внутреннего электроснабжения Заявителя, согласовать с филиалом ПАО "Россети Московский регион" **Новая Москва**.

11.6. В случае наличия нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и вызывающих несимметрию напряжения в точках присоединения, установить в электрических сетях Заявителя фильтрокомпенсирующие устройства, исключающие ухудшение качества электроэнергии в соответствии с ГОСТ 32144-2013, а также средства измерения и регистрации качества электроэнергии и соотношения потребления активной и реактивной мощности с передачей указанной информации в ПАО "Россети Московский регион".

11.7. Для электроснабжения электроприемников, относящихся к первой категории надежности, внезапный перерыв снабжения электрической энергией которых может повлечь угрозу жизни и здоровью людей, экологической безопасности либо безопасности государства, Заявитель обеспечивает установку автономных резервных источников питания или резервирование вышеуказанных электроприемников по внутренней сети Заявителя. При установке автономных резервных источников питания Заявитель обязан поддерживать устанавливаемые автономные резервные источники питания в состоянии готовности к использованию при возникновении вне регламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

12. Общие требования:

12.1. Присоединение энергопринимающих устройств осуществляется к сетям общего назначения, обеспечивающим качество электроэнергии в соответствии с ГОСТ 32144-2013.

12.2. В случае если в ходе проектирования возникает необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления подлежат согласованию с ПАО "Россети Московский регион", с корректировкой утвержденных технических условий.

12.3. Фактическое присоединение энергопринимающих устройств будет произведено после осмотра (обследования) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный энергетический надзор при участии ПАО "Россети Московский регион" и Заявителя и после выдачи уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим федеральный государственный энергетический надзор, разрешения на допуск в эксплуатацию объектов Заявителя.

12.4. Настоящий документ является неотъемлемой частью Договора № ИА-12-305-1380(912339) от 19 июля 2012 г. об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрической сети и без заключения Договора является недействительным и не создает никаких прав и/или обязанностей.

12.5. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения **дополнительного соглашения к договору** об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

12.6. Ранее выданные технические условия № И-17-00-147268/125 аннулируются.

ПОДПИСАНО
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

f97ee629

Начальник управления инженерного
обеспечения ТП ИА
А.М.Елистратов