



Раменский РЭС

№ И-19-00-711800/102/Ю8

« _____ » _____ 20 ____ г.

**Технические условия
на технологическое присоединение к электрическим сетям
ПАО «Московская объединенная электросетевая компания»
энергопринимающих устройств**

ООО «Аризона»

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: энергопринимающие устройства **Комплекса объектов на земельном участке.**

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **Комплекс объектов на земельном участке, 140000, Московская обл., Раменский р-н, Шилово д; 50:23:0040227:133.**

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **150 кВт.**

4. Категория надежности: **третья.**

5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,4 кВ.**

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: **35 дней.**

7. Точка (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):

7.1. 1 точка - вновь устанавливаемая опора ВЛ-0,4кВ, отходящей от секции РУ-0,4кВ проектируемой МТП-6/0,4кВ - 150 кВт.

8. Основной источник питания: **ПС 110 кВ Кварц №23 110/35/6/0,4 кВ.**

9. Резервный источник питания: **Отсутствует.**

10. ПАО «МОЭСК» выполнить:

10.1. Мероприятия, выполняемые ПАО «МОЭСК» за счет средств платы за технологическое присоединение и необходимые для осуществления технологического присоединения:

10.1.1. Строительство одной КВЛ-6 кВ от КВЛ-6 кВ протяженностью 1200 м (из них ВЛЗ-6 кВ - 200 м, КЛ-6 кВ - 1000 м с выходом на опору ВЛ-6 кВ, сечение кабеля 240 мм²), установить ЛР-6 кВ - 1 шт. Объем работ по ТУ № Ю8-19-202-891(909473/102/Ю8) от 31.01.2019 г. в адрес ООО «Центис Руссланд» (ИП-Приказ №237 от 07.03.2019 г.);

10.1.2. Строительство одной КВЛ-6 кВ от вновь сооружаемой КВЛ-6 кВ ф. 45 ПС-110/35/6 кВ Кварц (№23) в сторону участка заявителя ориентировочной протяженностью 1400 м (из них КЛ-6 кВ - 1300 м сечение кабеля 150 мм², ВЛЗ-6 кВ - 100 м проводом СИПЗ 1х95 мм², точную длину трассы определить проектом. В месте перехода КЛ-6 кВ на ВЛ-6 кВ установить пункт секционирования ЛР-6 кВ - 1 шт.;

10.1.3. Строительство трансформаторной подстанции МТП-6/0,4 кВ, 1 шт. МТП-6/0,4 кВ выполнить однострансформаторной, для присоединения заявителя установить трансформатор мощностью 160 кВА. Размещение МТП выполнить вне границ земельного участка заявителя;

10.1.4. Строительство одной ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой МТП-6/0,4 кВ до границы участка заявителя ориентировочной протяженностью 30 м проводом проводом СИП2 3x95+1x95 мм², точную длину трассы определить проектом.

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

10.2.1. Отсутствуют.

11. Заявителю осуществить:

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

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

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 учёта электроэнергии по вновь сооружаемым (реконструируемым) объектам в соответствии с требованиями раздела 10 Постановления Правительства РФ № 442 от 04.05.2012 года.

11.4. В случае разработки проекта в соответствии с требованиями, указанными в пункте 11.2 настоящих технических условий, Заявитель вправе в инициативном порядке представить в ПАО «МОЭСК» разработанную им проектную документацию на подтверждение ее соответствия техническим условиям.

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 "МОЭСК", с корректировкой утвержденных технических условий.

12.3. Фактическое присоединение энергопринимающих устройств будет произведено после осмотра (обследования) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом ПАО «МОЭСК», при участии Заявителя, и подписания акта осмотра (обследования).

12.4. Настоящий документ является неотъемлемой частью Договора № _____ от «___» _____ **20__** 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 **договора** об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

ПОДПИСАНО
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

56c7fd75

Заместитель директора по технологическому
присоединению и развитию услуг ПАО «МОЭСК»

С.А.Полевой