1 260624 896949

Подольский РЭС

№ Ю8-26-302-327362(552778)

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

(в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и до 670 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной))

для присоединения к электрическим сетям
ПАО «Россети Московский регион»
впервые вводимых в эксплуатацию энергопринимающих устройств

ИП Копылова Юлия Сергеевна

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **ГРЩ комплекса объектов на земельном участке.**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **Земельный участок с нежилым строением, 142103, Московская обл., г. Подольск, ул. Железнодорожная,** кадастровый номер: **50:55:0020252:423**.

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **630 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: **2027.**

7. Точка (точки) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения:
7.1. 1 точка – вновь сооружаемая сборка НН секции РУ-0,4 кВ проектируемой КТПП-6/0,4 кВ – 630 кВт.
8. Основной источник питания: **ПС 110 кВ Подольск 110/6 кВ.**
9. Резервный источник питания: **Отсутствует.**

10. Сетевая организация осуществляет:
10.1. Мероприятия по строительству объектов электросетевого хозяйства ПАО «Россети Московский регион» от существующих объектов электросетевого хозяйства ПАО «Россети Московский регион» до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электросетевого хозяйства Заявителя:

10.1.1. Строительство КЛ-6 кВ, 1 шт., от резервной ячейки № 204 фид. 18 на 2 сек. КРУ-6 кВ ПС 110 кВ Подольск 110/6 кВ до вновь сооружаемого СП-6 кВ Протяженность многожильной КЛ с бумажной изоляцией сечением 240 мм^2 1,15 км, из них:
- протяженность каждой КЛ в траншее – 0,25 км;
- протяженность каждой КЛ, прокладываемой путем ГНБ, выполняется в одну скважину двумя трубами диаметром 160 мм – 0,9 км.
Объем работ по ТУ к заявке И-26-00-187140/102 в адрес ООО "Химинвест";

10.1.2. Строительство КЛ-6 кВ (два кабеля в одной траншее) в разрез КЛ-6 кВ проектируемой по п. 10.1.1. для установки проектируемой КТПП-6//0,4 кВ. Кабельная линия с благоустройством, многожильная с бумажной изоляцией, сечением провода 240 мм², ориентировочной протяженностью трассы 20 м. Точную длину трассы определить проектом;

10.1.3. Строительство однотрансформаторной подстанции проходного типа КТП-6/0,4 кВ мощностью 630 кВА, 1 шт. Размещение КТПП выполнить в разрез проектируемой КЛ-6 кВ по п. 10.1.1. Точное место установки, тип/марку оборудования определить проектом.

10.2. Мероприятия по развитию существующей инфраструктуры ПАО «Россети Московский регион» в целях создания технической возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств и (или) объектов электросетевого хозяйства Заявителя:
10.2.1. Отсутствуют.

10.3. Мероприятия, выполняемые ПАО «Россети Московский регион» по обеспечению учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета электрической энергии, в том числе включенных в состав измерительных комплексов:
10.3.1. Установка измерительного комплекса в РУ-0,4 кВ ТП-6/0,4 кВ проектируемой со средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный полукосвенного включения ПУ с GSM модемом, поддерживающий однотарифный учет в целом за расчетный период, 1 шт. Точные параметры, место установки и конструктивное исполнение измерительного комплекса определить в соответствии с утвержденными ПАО «Россети Московский регион» типовыми техническими решениями.

11. Заявитель осуществляет:
11.1. Мероприятия, выполняемые Заявителем и необходимые для осуществления технологического присоединения:
11.1.1. Монтаж энергопринимающих устройств и внутренней сети до точек присоединения, указанных в пунктах 7.1. с устройствами: защиты энергопринимающих устройств, контролем величины максимальной мощности, автоматическими выключателями;
11.1.2. Уведомить сетевую организацию о выполнении технических условий.

11.2. В случае установки зарядных устройств в подземных паркингах проектирование и монтаж осуществлять в соответствии с действующим законодательством, нормами и правилами РФ. Присоединение зарядных устройств к сетям энергоснабжения осуществлять от общедомового электросетевого имущества капитального строения в пределах ранее выделенной сетевой организацией максимальной мощности на капитальное строение.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет **2 года** со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.
13. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению со стороны заявителя и сетевой организации **1 год** со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

14. Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с **Распоряжением Комитета по ценам и тарифам Московской области от 28.11.2025 г. № 300-Р** и составляет **4 380 655,49 (Четыре миллиона триста восемьдесят тысяч шестьсот пятьдесят пять рублей 49 копеек)**, в том числе НДС **(22%) 789 954,27 (Семьсот восемьдесят девять тысяч девятьсот пятьдесят четыре рубля 27 копеек)**.
14.1. Внесение платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, осуществляется заявителем в следующем порядке:
а) 10 процентов платы за технологическое присоединение в размере 438 065,55 рублей вносятся в течение 15 дней со дня выставления сетевой организацией счета;
б) 30 процентов платы за технологическое присоединение в размере 1 314 196,65 рублей вносятся в течение 60 дней со дня заключения договора;
в) 60 процентов платы за технологическое присоединение в размере 2 628 393,29 рублей вносятся в течение 180 дней со дня заключения договора**.**

15. Если в соответствии с законодательством Российской Федерации установка приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии для потребления энергопринимающими устройствами заявителя электрической энергии (мощности), возможна только в границах участка заявителя или на объектах заявителя, заявитель обязан в течение 7 календарных дней со дня обращения ПАО «Россети Московский регион» на безвозмездной основе обеспечить предоставление ПАО «Россети Московский регион» мест установки приборов учета электрической энергии и (или) иного указанного оборудования и доступ к таким местам.
16. Установку и допуск в эксплуатацию установленных приборов учета, за исключением коллективных (общедомовых) приборов учета электрической энергии, ПАО «Россети Московский регион» осуществляет самостоятельно (без участия иных субъектов розничных рынков).
17. Со дня размещения акта допуска прибора учета в эксплуатацию в личном кабинете потребителя прибор учета считается введенным в эксплуатацию и с этого дня его показания учитываются при определении объема потребления электрической энергии (мощности).

18. В целях выполнения мероприятий по технологическому присоединению ПАО «Россети Московский регион» и заявитель:

а) разрабатывают проектную документацию согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, при этом разработка проектной документации заявителем осуществляется в границах его земельного участка согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной;

б) выполняют настоящие технические условия, включая осуществление ПАО «Россети Московский регион» мероприятий по подключению энергопринимающих устройств под действие устройств сетевой, противоаварийной и режимной автоматики, а также выполнение заявителем и ПАО «Россети Московский регион» требований по созданию (модернизации) комплексов и устройств релейной защиты и автоматики в порядке, предусмотренном Правилами технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 августа 2018 г. № 937 "Об утверждении Правил технологического функционирования электроэнергетических систем и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации";

в) проверяют выполнение заявителем и ПАО «Россети Московский регион» технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения;

г) выполнение мероприятий по вводу объектов электроэнергетики заявителя, сетевой организации и иных лиц, построенных (реконструированных, модернизированных) в рамках выполнения мероприятий по технологическому присоединению, а также входящих в их состав оборудования, комплексов и устройств релейной защиты и автоматики, средств диспетчерского и технологического управления в работу в составе электроэнергетической системы в соответствии с Правилами технологического функционирования электроэнергетических систем;

д) в случае необходимости разработки проектной документации в соответствии с требованиями, указанными в подпункте а) пункта 18 настоящих технических условий, принимаемые на стадии проектирования технические решения, а так же сам проект внутреннего электроснабжения заявителя, согласовывается с соответствующим филиалом ПАО «Россети Московский регион»;

е) 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 внерегламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

19. Фактическое присоединение энергопринимающих устройств будет произведено после направления Заявителем **Уведомления** о вводе в эксплуатацию объектов в адрес федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный энергетический надзор.
20. Договор об осуществлении технологического присоединения считается заключенным в момент поступления платы (части платы), указанной в пункте 14 настоящих технических условий, на индивидуальный расчетный счет:

Банк	БАНК ГПБ (АО)
Расчетный счет	40702810181082561238
Корреспондентский счет	30101810200000000823
БИК	044525823

ПОДПИСАНО
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
1e7043bd
Начальник управления технологических присоединений филиала ПАО «Россети Московский регион» - Южные электрические сети
В.А.Семёнов

Реквизиты счета на оплату
№ ТП-2546658;
№ ТП-2546659;
№ ТП-2546660

Сумма (руб.) 4 380 655,49

Информация о расчете платы за технологическое присоединение по Договору № Ю8-26-302-327362(552778), оформленному по итогам рассмотрения заявки № И-26-00-552778/102/Ю8 от 20.10.2026

Характеристики ЭПУ:
Максимальная вновь присоединяемая мощность: 630 кВт.
Максимальная ранее согласованная мощность: 0 кВт.
Суммарная максимальная мощность: 630 кВт.
Категория надежности: третья.
Класс напряжения: 0,4 кВ.

1. С применением стандартизированных тарифных ставок ($Р_{станд.ст}$)

Наименование мероприятий	**Размер, руб/км, руб/кВт, руб за точку учета (без НДС)**	**Параметры по ТУ (км/шт)**	**Размер платы по мероприятиям, руб. без НДС**
Мероприятия, выполняемые ПАО «Россети Московский регион»			
С1- Покрытие расходов на технологическое присоединение			
Организационные мероприятия по технологическому присоединению	22 855,32	1	22 855,32
С2- Строительство воздушных линий			
воздушные линии — с сечением провода —	—	—	—
С3 – Строительство кабельных линий			
кабельные линии **в траншеях многожильные с бумажной изоляцией** с сечением **от 200 до 250 квадратных мм включительно** с **2** кабелями в траншее	12 824 074,71	0,020	256 481,49
С3 - Строительство кабельных линий методом горизонтального наклонного бурения			
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, — сечением провода — с — трубами в скважине	—	—	—
С4 - строительство пунктов секционирования (реклоузеров, КРН/КРУН, распределительных пунктов)			
—	—	—	—
С5, С6 - строительство трансформаторных подстанций (ТП) и распределительных трансформаторных подстанций (РТП)			
Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) от 400 до 630 кВА включительно	5 179,73	1	3 263 229,90
С8 - обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)			
СКУЭЭ трехфазные полукосвенного включения 0,4 кВ и ниже с ТТ	48 134,51	1	48 134,51
			$Р_{станд.ст}$ = 3 590 701,22 без НДС
			$Р_{станд.ст}$ = 4 380 655,49 руб. с НДС

2. С применением льготной ставки за 1 кВт максимальной мощности ($Р_{льгота}$):

$Р_{льгота}$ = 23 859,53 руб. с НДС х 630 кВт = руб. с НДС

ИТОГО размер платы за ТП определяется как минимальное из значений, рассчитанных по стандартизированной тарифной ставке и по льготной ставке за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности = min{ Рстанд.ст ; Рльгота } за исключением случаев, когда

льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности меньше значения, рассчитанного по стандартизированным тарифным ставкам в объёме затрат, связанных с: подготовкой и выдачей сетевой организацией технических условий заявителю; проверкой сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (в случаях, если в соответствии с настоящими Правилами предусматривается проверка выполнения технических условий заявителем); на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (в случаях, если техническими условиями предусмотрена замена прибора учета электрической энергии (мощности) = 4 380 655,49 руб. (с НДС)

ПОДПИСАНО
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
1e7043bd
Начальник управления технологических присоединений филиала ПАО «Россети Московский регион» - Южные электрические сети
В.А.Семёнов