



ЭНЕРГОСЕРВИС

АО «Энергосервис»
Российская Федерация, 123242,
Москва, ул. Баррикадная, д. 19, стр. 1
Тел./факс: (495) 662-11-64, (499) 650 53-63
E-mail: libika@star-net.ru
www.energoservis-pik.ru



№ _____

Приложение № 1 к договору № 82-12/2015 /ТПНОЛ
в редакции дополнительного соглашения № 1 от 05.09.2016 г.
на технологическое присоединение от 16 декабря 2015 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Энергосервис» энергопринимающих устройств ПАО «Группа Компаний ПИК»

№ 82-12/2015"05" сентября 2016 г.

1. Наименование энергопринимающих устройств Заявителя: ВРУ 0,4 кВ объектов 1-ой очереди строительства (жилые дома – корп. 1.1, корп. 1.2, автостоянка – корп. 1.1, 1.2, жилые дома – корп. 2.1, корп. 2.2, автостоянка – корп. 2.1, 2.2), 2-ой очереди строительства (жилые дома – корп. 3.1, корп. 3.2, автостоянка – корп. 3.1, 3.2, жилые дома – корп. 4.1, корп. 4.2 автостоянка – корп. 4.1, 4.2, жилые дома – корп. 5.1, корп. 5.2, автостоянка – корп. 5.1, 5.2), 3-ей очереди строительства (жилые дома – корп. 6.1, корп. 6.2, автостоянка – корп. 6.1, 6.2, жилые дома – корп. 7.1, корп. 7.2, автостоянка – корп. 7.1, 7.2, жилые дома – корп. 8.1, корп. 8.2, автостоянка – корп. 8.1, 8.2, школа, поликлиника, парковка, ДОУ1 (детский сад), ДОУ2 (детский сад), супермаркет, ресторан) – объекты «Заявителя», расположенные на участке с кадастровым номером: 77:02:0014003:1421, по адресу: г. Москва, ул. Сельскохозяйственная, вл. 35, стр. 100.

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя: объекты 1-ой очереди строительства (жилые дома – корп. 1.1, корп. 1.2, автостоянка – корп. 1.1, 1.2, жилые дома – корп. 2.1, корп. 2.2, автостоянка – корп. 2.1, 2.2), 2-ой очереди строительства (жилые дома – корп. 3.1, корп. 3.2, автостоянка – корп. 3.1, 3.2, жилые дома – корп. 4.1, корп. 4.2 автостоянка – корп. 4.1, 4.2, жилые дома – корп. 5.1, корп. 5.2, автостоянка – корп. 5.1, 5.2), 3-ей очереди строительства (жилые дома – корп. 6.1, корп. 6.2, автостоянка – корп. 6.1, 6.2, жилые дома – корп. 7.1, корп. 7.2, автостоянка – корп. 7.1, 7.2, жилые дома – корп. 8.1, корп. 8.2, автостоянка – корп. 8.1, 8.2, школа, поликлиника, парковка, ДОУ1 (детский сад), ДОУ2 (детский сад), супермаркет, ресторан) – объекты «Заявителя», расположенные на участке с кадастровым номером: 77:02:0014003:1421, по адресу: г. Москва, ул. Сельскохозяйственная, вл. 35, стр. 100.

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя составляет: **18000 кВт**, в том числе:

-максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств I этапа – 4020 кВт;

-максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств II этапа – 10050 кВт;

-максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств III этапа – 18000 кВт.

4. Категория надежности – **II (вторая)**.

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

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств Заявителя: I этап – март 2017 г., II этап – ноябрь 2017 г., III этап – июнь 2021 г.

7. Точка присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения:

I этап:

- наконечники жил КЛ 0,4 кВ (I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-1 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-1 корп. 1.1,1.2) в ВРУ объекта Заявителя, $P_p=154,85$ кВт;

- наконечники жил КЛ 0,4 кВ (II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-1 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-1 корп. 1.1,1.2) в ВРУ объекта Заявителя, $P_p=154,85$ кВт;

- наконечники жил КЛ 0,4 кВ (I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-1 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-2 корп. 1.1,1.2) в ВРУ объекта Заявителя, $P_p=140,45$ кВт;

- наконечники жил КЛ 0,4 кВ (II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-1 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-2 корп. 1.1,1.2) в ВРУ объекта Заявителя, $P_p=140,45$ кВт;

- наконечники жил КЛ 0,4 кВ (I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-1 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-3 корп. 1.1,1.2) в ВРУ объекта Заявителя, $P_p=81,8$ кВт;

- наконечники жил КЛ 0,4 кВ (II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-1 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-3 корп. 1.1,1.2) в ВРУ объекта Заявителя, $P_p=81,8$ кВт;

- наконечники жил КЛ 0,4 кВ (I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-1 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-4 корп. 1.1,1.2) в ВРУ объекта Заявителя, $P_p=151,5$ кВт;

- наконечники жил КЛ 0,4 кВ (II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-1 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-4 корп. 1.1,1.2) в ВРУ объекта Заявителя, $P_p=151,5$ кВт;

- наконечники жил КЛ 0,4 кВ (I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-1 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-5 корп. 1.1,1.2) в ВРУ объекта Заявителя, $P_p=134,7$ кВт;

- наконечники жил КЛ 0,4 кВ (II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-1 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-5 корп. 1.1,1.2) в ВРУ объекта Заявителя, $P_p=134,7$ кВт;

- наконечники жил КЛ 0,4 кВ (I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-1 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-6 корп. 1.1,1.2) в ВРУ объекта Заявителя, $P_p=171,15$ кВт;

- наконечники жил КЛ 0,4 кВ (II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-1 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-6 корп. 1.1,1.2) в ВРУ объекта Заявителя, $P_p=171,15$ кВт;

- наконечники жил КЛ 0,4 кВ (I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-1 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-7 корп. 1.1,1.2) в ВРУ объекта Заявителя, $P_p=32,3$ кВт;

- наконечники жил КЛ 0,4 кВ (II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-1 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-7 корп. 1.1,1.2) в ВРУ объекта Заявителя, $P_p=32,3$ кВт;

- наконечники жил КЛ 0,4 кВ (I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-1 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-8 корп. 1.1,1.2) в ВРУ объекта Заявителя, $P_p=57,3$ кВт;

- наконечники жил КЛ 0,4 кВ (II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-1 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-8 корп. 1.1,1.2) в ВРУ объекта Заявителя, $P_p=57,3$ кВт;

- II этап:

- наконечники жил КЛ 0,4 кВ (I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-1 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-1 корп. 1.1,1.2) в ВРУ объекта Заявителя, $P_p=154,85$ кВт;
- наконечники жил КЛ 0,4 кВ (II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-1 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-1 корп. 1.1,1.2) в ВРУ объекта Заявителя, $P_p=154,85$ кВт;
- наконечники жил КЛ 0,4 кВ (I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-1 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-2 корп. 1.1,1.2) в ВРУ объекта Заявителя, $P_p=140,45$ кВт;
- наконечники жил КЛ 0,4 кВ (II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-1 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-2 корп. 1.1,1.2) в ВРУ объекта Заявителя, $P_p=140,45$ кВт;

- АО «Энергосервис»

- АО «Энергосервис»

- АО «Энергосервис»

- III этап:

- АО «Энергосервис»

- АО «Энергосервис»

- [illegible]

- АО «Энергосервис»

- АО «Энергосервис»

- наконечники жил КЛ 0,4 кВ (I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-8 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-6 корп. 8.1, 8.2) в ВРУ объекта Заявителя, $P_p=171,15$ кВт;
- наконечники жил КЛ 0,4 кВ (II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-8 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-6 корп. 8.1, 8.2) в ВРУ объекта Заявителя, $P_p=171,15$ кВт;
- наконечники жил КЛ 0,4 кВ (I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-8 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-7 корп. 8.1, 8.2) в ВРУ объекта Заявителя, $P_p=32,3$ кВт;
- наконечники жил КЛ 0,4 кВ (II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-8 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-7 корп. 8.1, 8.2) в ВРУ объекта Заявителя, $P_p=32,3$ кВт;
- наконечники жил КЛ 0,4 кВ (I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-8 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-8 корп. 8.1, 8.2) в ВРУ объекта Заявителя, $P_p=57,3$ кВт;
- наконечники жил КЛ 0,4 кВ (II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-8 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-8 корп. 8.1, 8.2) в ВРУ объекта Заявителя, $P_p=57,3$ кВт;
- наконечники жил КЛ 0,4 кВ (I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-8 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-9 автостоянки 8.1, 8.2) в ВРУ объекта Заявителя, $P_p=80,95$ кВт;
- наконечники жил КЛ 0,4 кВ (II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-8 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-9 автостоянки 8.1, 8.2) в ВРУ объекта Заявителя, $P_p=80,95$ кВт;
- наконечники жил КЛ 0,4 кВ (I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-9 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ школы) в ВРУ объекта Заявителя, $P_p=154,85$ кВт;
- наконечники жил КЛ 0,4 кВ (II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-9 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ школы) в ВРУ объекта Заявителя, $P_p=154,85$ кВт;
- наконечники жил КЛ 0,4 кВ (I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-9 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ поликлиники) в ВРУ объекта Заявителя, $P_p=140,45$ кВт;
- наконечники жил КЛ 0,4 кВ (II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-9 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ поликлиники) в ВРУ объекта Заявителя, $P_p=140,45$ кВт;
- наконечники жил КЛ 0,4 кВ (I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-9 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ парковки) в ВРУ объекта Заявителя, $P_p=81,8$ кВт;
- наконечники жил КЛ 0,4 кВ (II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-9 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ парковки) в ВРУ объекта Заявителя, $P_p=81,8$ кВт;
- наконечники жил КЛ 0,4 кВ (I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-9 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ ДОУ1) в ВРУ объекта Заявителя, $P_p=134,7$ кВт;
- наконечники жил КЛ 0,4 кВ (II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-9 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ ДОУ1) в ВРУ объекта Заявителя, $P_p=134,7$ кВт;
- наконечники жил КЛ 0,4 кВ (I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-9 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ ДОУ2) в ВРУ объекта Заявителя, $P_p=134,7$ кВт;
- наконечники жил КЛ 0,4 кВ (II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-9 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ ДОУ2) в ВРУ объекта Заявителя, $P_p=134,7$ кВт;
- наконечники жил КЛ 0,4 кВ (I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-9 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ супермаркета) в ВРУ объекта Заявителя, $P_p=171,15$ кВт;
- наконечники жил КЛ 0,4 кВ (II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-9 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ супермаркета) в ВРУ объекта Заявителя, $P_p=171,15$ кВт;
- наконечники жил КЛ 0,4 кВ (I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-9 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ ресторана) в ВРУ объекта Заявителя, $P_p=142,35$ кВт;
- наконечники жил КЛ 0,4 кВ (II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-9 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ ресторана) в ВРУ объекта Заявителя, $P_p=142,35$ кВт.

Указанное распределение максимальной мощности по точкам присоединения является условным, фактическое распределение максимальной мощности может отличаться от указанного в зависимости от режима работы энергосистемы.

8. Основной источник питания:

новые ТП 20/0,4 кВ №1,2,3,4,5,6,7,8,9, новая РП 20 кВ, ПС 220 кВ Яшино №653, ПС 220 кВ Марфино №855.

9. Резервный источник питания:

новые ТП 20/0,4 кВ №1,2,3,4,5,6,7,8,9, новая РП 20 кВ, ПС 220 кВ Яшино №653, ПС 220 кВ Марфино №855.

10. Сетевая организация осуществляет:**10.1. I этап:**

10.1.1. Обеспечить путем урегулирования отношений с ПАО «МОЭСК» реконструкцию КВЛ 220 кВ Бутырки – Владыкино и реконструкцию КВЛ 220 кВ Владыкино – Бескудниково №2 (замена кабельного участка от ПС 220 кВ Владыкино до ПП на ПС 500 кВ Бескудниково) с увеличением пропускной способности.

Обеспечить путем урегулирования отношений с ПАО «ФСК ЕЭС» реконструкцию КВЛ 220 кВ Владыкино – Бескудниково №2 (замена воздушного участка, выполненного проводом марки АС-400/51) с увеличением пропускной способности.

10.1.2. Спроектировать и построить две двухсекционные трансформаторные подстанции 20/0,4 кВ (ТП-1, ТП-2). В каждой новой ТП установить по два трансформатора напряжением 20/0,4 кВ и мощностью 1600 кВА каждый. Местоположение и тип ТП-1, ТП-2, параметры устанавливаемого оборудования и его количество определяются проектом.

10.1.3. Спроектировать и проложить кабельные линии 20 кВ марки АПвПуг 3(1х240)/50мм²:

- новая ТП-1 РУ 20 кВ I СШ – новая РП 20 кВ РУ 20 кВ I СШ (согласно ТУ №5.1-18/ТУ от 07.04.2016 г. АО «Энергокомплекс»);

- новая ТП-1 РУ 20 кВ II СШ – новая РП 20 кВ РУ 20 кВ II СШ (согласно ТУ №5.1-18/ТУ от 07.04.2016 г. АО «Энергокомплекс»).

- новая ТП-1 РУ 20 кВ I СШ – новая ТП-2 РУ 20 кВ I СШ;

- новая ТП-1 РУ 20 кВ II СШ – новая ТП-2 РУ 20 кВ II СШ.

Длина и способ прокладки кабельных линий 20 кВ определяются проектом.

10.1.4. Спроектировать и проложить кабельные линии 0,4 кВ марки АПвБШп-4х240мм²:

- I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-1 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-1 корп. 1.1,1.2

- II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-1 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-1 корп. 1.1,1.2

- I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-1 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-2 корп. 1.1,1.2

- II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-1 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-2 корп. 1.1,1.2

- I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-1 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-3 корп. 1.1,1.2

- II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-1 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-3 корп. 1.1,1.2

- I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-1 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-4 корп. 1.1,1.2

- II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-1 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-4 корп. 1.1,1.2

- I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-1 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-5 корп. 1.1,1.2

- II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-1 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-5 корп. 1.1,1.2

- I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-1 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-6 корп. 1.1,1.2

- II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-1 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-6 корп. 1.1,1.2

- I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-1 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-7 корп. 1.1,1.2

- II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-1 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-7 корп. 1.1,1.2

- I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-1 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-8 корп. 1.1,1.2

- II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-1 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-8 корп. 1.1,1.2

- I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-1 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-9 автостоянки 1.1, 1.2

- II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-1 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-9 автостоянки 1.1, 1.2

- I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-2 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-1 корп. 2.1, 2.2

- II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-2 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-1 корп. 2.1, 2.2

- I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-2 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-2 корп. 2.1, 2.2

- II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-2 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-2 корп. 2.1, 2.2

- I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-2 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-3 корп. 2.1, 2.2
- II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-2 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-3 корп. 2.1, 2.2
- I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-2 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-4 корп. 2.1, 2.2
- II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-2 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-4 корп. 2.1, 2.2
- I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-2 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-5 корп. 2.1, 2.2
- II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-2 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-5 корп. 2.1, 2.2
- I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-2 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-6 корп. 2.1, 2.2
- II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-2 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-6 корп. 2.1, 2.2
- I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-2 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-7 корп. 2.1, 2.2
- II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-2 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-7 корп. 2.1, 2.2
- I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-2 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-8 корп. 2.1, 2.2
- II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-2 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-8 корп. 2.1, 2.2
- I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-2 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-9 автостоянки 2.1, 2.2
- II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-2 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-9 автостоянки 2.1, 2.2

Количество, марка, сечение и способ прокладки кабельных линий 0,4 кВ определяются проектом.

10.2. II этап:

10.2.1. Спроектировать и построить три двухсекционные трансформаторные подстанции 20/0,4 кВ (ТП-3, ТП-4, ТП-5). В каждой новой ТП установить по два трансформатора напряжением 20/0,4 кВ и мощностью 1600 кВА каждый. Местоположение и тип ТП-3, ТП-4, ТП-5, параметры устанавливаемого оборудования и его количество определяются проектом.

10.2.2. Спроектировать и проложить кабельные линии 20 кВ марки АПвПуг-3(1х240)/50мм²:

- новая ТП-2 РУ 20 кВ I СШ – новая ТП-3 РУ 20 кВ I СШ;
- новая ТП-2 РУ 20 кВ II СШ – новая ТП-3 РУ 20 кВ II СШ;
- новая ТП-3 РУ 20 кВ I СШ – новая ТП-4 РУ 20 кВ I СШ;
- новая ТП-3 РУ 20 кВ II СШ – новая ТП-4 РУ 20 кВ II СШ;
- новая ТП-4 РУ 20 кВ I СШ – новая РП 20 кВ РУ 20 кВ I СШ (согласно ТУ №5.1-18/ТУ от 07.04.2016 г. АО «Энергокомплекс»);
- новая ТП-4 РУ 20 кВ II СШ – новая РП 20 кВ РУ 20 кВ II СШ (согласно ТУ №5.1-18/ТУ от 07.04.2016 г. АО «Энергокомплекс»);
- новая ТП-5 РУ 20 кВ I СШ – новая РП 20 кВ РУ 20 кВ I СШ (согласно ТУ №5.1-18/ТУ от 07.04.2016 г. АО «Энергокомплекс»);
- новая ТП-5 РУ 20 кВ II СШ – новая РП 20 кВ РУ 20 кВ II СШ (согласно ТУ №5.1-18/ТУ от 07.04.2016 г. АО «Энергокомплекс»);

Длина и способ прокладки кабельных линий 20 кВ определяются проектом.

10.2.3. Спроектировать и проложить кабельные линии 0,4 кВ марки АПвБШп-4х240мм²:

- I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-3 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-1 корп. 3.1, 3.2
- II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-3 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-1 корп. 3.1, 3.2
- I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-3 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-2 корп. 3.1, 3.2
- II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-3 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-2 корп. 3.1, 3.2
- I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-3 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-3 корп. 3.1, 3.2
- II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-3 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-3 корп. 3.1, 3.2
- I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-3 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-4 корп. 3.1, 3.2
- II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-3 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-4 корп. 3.1, 3.2
- I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-3 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-5 корп. 3.1, 3.2
- II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-3 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-5 корп. 3.1, 3.2
- I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-3 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-6 корп. 3.1, 3.2

- II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-3 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-6 корп. 3.1, 3.2
- I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-3 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-7 корп. 3.1, 3.2
- II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-3 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-7 корп. 3.1, 3.2
- I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-3 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-8 корп. 3.1, 3.2
- II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-3 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-8 корп. 3.1, 3.2
- I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-3 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-9 автостоянки 3.1, 1.2
- II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-3 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-9 автостоянки 3.1, 3.2
- I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-4 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-1 корп. 4.1, 4.2
- II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-4 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-1 корп. 4.1, 4.2
- I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-4 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-2 корп. 4.1, 4.2
- II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-4 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-2 корп. 4.1, 4.2
- I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-4 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-3 корп. 4.1, 4.2
- II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-4 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-3 корп. 4.1, 4.2
- I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-4 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-4 корп. 4.1, 4.2
- II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-4 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-4 корп. 4.1, 4.2
- I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-4 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-5 корп. 4.1, 4.2
- II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-4 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-5 корп. 4.1, 4.2
- I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-4 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-6 корп. 4.1, 4.2
- II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-4 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-6 корп. 4.1, 4.2
- I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-4 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-7 корп. 4.1, 4.2
- II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-4 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-7 корп. 4.1, 4.2
- I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-4 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-8 корп. 4.1, 4.2
- II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-4 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-8 корп. 4.1, 4.2
- I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-4 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-9 автостоянки 4.1, 4.2
- II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-4 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-9 автостоянки 4.1, 4.2
- I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-5 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-1 корп. 5.1, 5.2
- II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-5 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-1 корп. 5.1, 5.2
- I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-5 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-2 корп. 5.1, 5.2
- II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-5 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-2 корп. 5.1, 5.2
- I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-5 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-3 корп. 5.1, 5.2
- II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-5 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-3 корп. 5.1, 5.2
- I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-5 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-4 корп. 5.1, 5.2
- II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-5 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-4 корп. 5.1, 5.2
- I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-5 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-5 корп. 5.1, 5.2
- II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-5 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-5 корп. 5.1, 5.2
- I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-5 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-6 корп. 5.1, 5.2
- II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-5 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-6 корп. 5.1, 5.2
- I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-5 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-7 корп. 5.1, 5.2
- II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-5 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-7 корп. 5.1, 5.2
- I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-5 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-8 корп. 5.1, 5.2
- II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-5 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-8 корп. 5.1, 5.2
- I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-5 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-9 автостоянки 5.1, 5.2
- II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-5 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-9 автостоянки 5.1, 5.2

Количество, марка, сечение и способ прокладки кабельных линий 0,4 кВ определяются проектом.

10.3. III этап:

10.3.1. Спроектировать и построить четыре двухсекционные трансформаторные подстанции 20/0,4 кВ (ТП-6, ТП-7, ТП-8, ТП-9). В каждой новой ТП установить по два трансформатора напряжением 20/0,4 кВ и мощностью 1600 кВА каждый. Местоположение и тип ТП-6, ТП-7, ТП-8, ТП-9, параметры устанавливаемого

оборудования и его количество определяются проектом.

10.3.2. Спроектировать и проложить кабельные линии 20 кВ марки АПвПуг-3(1х240)/50мм²:

- новая ТП-5 РУ 20 кВ I СШ – новая ТП-6 РУ 20 кВ I СШ;
- новая ТП-5 РУ 20 кВ II СШ – новая ТП-6 РУ 20 кВ II СШ;
- новая ТП-6 РУ 20 кВ I СШ – новая ТП-7 РУ 20 кВ I СШ;
- новая ТП-6 РУ 20 кВ II СШ – новая ТП-7 РУ 20 кВ II СШ;
- новая ТП-7 РУ 20 кВ I СШ – новая ТП-8 РУ 20 кВ I СШ;
- новая ТП-7 РУ 20 кВ II СШ – новая ТП-8 РУ 20 кВ II СШ;
- новая ТП-8 РУ 20 кВ I СШ – новая ТП-9 РУ 20 кВ I СШ;
- новая ТП-8 РУ 20 кВ II СШ – новая ТП-9 РУ 20 кВ II СШ;
- новая ТП-9 РУ 20 кВ I СШ – новая РП 20 кВ РУ 20 кВ I СШ (согласно ТУ №5.1-18/ТУ от 07.04.2016 г. АО «Энергокомплекс»);
- новая ТП-9 РУ 20 кВ II СШ – новая РП 20 кВ РУ 20 кВ II СШ (согласно ТУ №5.1-18/ТУ от 07.04.2016 г. АО «Энергокомплекс»).

Длина и способ прокладки кабельных линий 20 кВ определяются проектом.

10.3.3. Спроектировать и проложить кабельные линии 0,4 кВ марки АПвБШп-4х240мм²:

- I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-6 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-1 корп. 6.1, 6.2
- II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-6 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-1 корп. 6.1, 6.2
- I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-6 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-2 корп. 6.1, 6.2
- II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-6 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-2 корп. 6.1, 6.2
- I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-6 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-3 корп. 6.1, 6.2
- II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-6 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-3 корп. 6.1, 6.2
- I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-6 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-4 корп. 6.1, 6.2
- II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-6 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-4 корп. 6.1, 6.2
- I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-6 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-5 корп. 6.1, 6.2
- II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-6 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-5 корп. 6.1, 6.2
- I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-6 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-6 корп. 6.1, 6.2
- II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-6 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-6 корп. 6.1, 6.2
- I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-6 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-7 корп. 6.1, 6.2
- II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-6 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-7 корп. 6.1, 6.2
- I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-6 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-8 корп. 6.1, 6.2
- II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-6 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-8 корп. 6.1, 6.2
- I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-6 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-9 автостоянки 6.1, 6.2
- II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-6 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-9 автостоянки 6.1, 6.2
- I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-7 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-1 корп. 7.1, 7.2
- II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-7 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-1 корп. 7.1, 7.2
- I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-7 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-2 корп. 7.1, 7.2
- II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-7 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-2 корп. 7.1, 7.2
- I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-7 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-3 корп. 7.1, 7.2
- II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-7 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-3 корп. 7.1, 7.2
- I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-7 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-4 корп. 7.1, 7.2
- II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-7 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-4 корп. 7.1, 7.2
- I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-7 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-5 корп. 7.1, 7.2
- II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-7 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-5 корп. 7.1, 7.2
- I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-7 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-6 корп. 7.1, 7.2
- II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-7 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-6 корп. 7.1, 7.2
- I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-7 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-7 корп. 7.1, 7.2
- II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-7 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-7 корп. 7.1, 7.2

- II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-7 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-8 корп. 7.1, 7.2
- I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-7 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-9 автостоянки 7.1, 7.2
- II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-7 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-9 автостоянки 7.1, 7.2
- I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-8 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-1 корп. 8.1, 8.2
- II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-8 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-1 корп. 8.1, 8.2
- I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-8 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-2 корп. 8.1, 8.2
- II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-8 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-2 корп. 8.1, 8.2
- I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-8 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-3 корп. 8.1, 8.2
- II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-8 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-3 корп. 8.1, 8.2
- I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-8 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-4 корп. 8.1, 8.2
- II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-8 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-4 корп. 8.1, 8.2
- I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-8 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-5 корп. 8.1, 8.2
- II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-8 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-5 корп. 8.1, 8.2
- I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-8 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-6 корп. 8.1, 8.2
- II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-8 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-6 корп. 8.1, 8.2
- I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-8 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-7 корп. 8.1, 8.2
- II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-8 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-7 корп. 8.1, 8.2
- I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-8 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-8 корп. 8.1, 8.2
- II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-8 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-8 корп. 8.1, 8.2
- I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-8 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ-9 автостоянки 8.1, 8.2
- II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-8 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ-9 автостоянки 8.1, 8.2
- I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-9 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ школы
- II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-9 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ школы
- I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-9 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ поликлиники
- II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-9 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ поликлиники
- I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-9 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ парковки
- II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-9 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ парковки
- I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-9 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ ДОУ1
- II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-9 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ ДОУ1
- I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-9 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ ДОУ2
- II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-9 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ ДОУ2
- I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-9 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ супермаркета
- СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-9 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ супермаркета
- I СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-9 20/0,4 кВ – ввод №1 ВРУ ресторана
- II СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-9 20/0,4 кВ – ввод №2 ВРУ ресторана

Количество, марка, сечение и способ прокладки кабельных линий 0,4 кВ определяются проектом.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. I этап:

11.1.1. Спроектировать и установить ВРУ на вводах объектов.

11.2. II этап:

11.2.1. Спроектировать и установить ВРУ на вводах объектов.

11.3. III этап:

11.3.1. Спроектировать и установить ВРУ на вводах объектов.

11.4. Мероприятия, выполняемые на каждом этапе.

11.4.1. Организация расчетного учета электроэнергии. Учет электроэнергии выполнить в соответствии с требованиями раздела 10 Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 №442.

11.5. В случае наличия нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и

вызывающих несимметрию напряжения в точках присоединения, установить в электрических сетях Заявителя фильтрокомпенсирующие устройства, исключаящие ухудшение качества электроэнергии в соответствии с ГОСТ 32144-2013.

11.6. 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 электроустановок Заявителя напряжением 0,4 кВ не выше 0,35 ($\text{tg}\varphi \leq 0,35$).

11.7. Согласовать проектную документацию электроснабжения объекта Заявителя с АО «Энергосервис» и Филиалом ОАО «СО ЕЭС» Московское РДУ».

12. ОБЩИЕ ТРЕБОВАНИЯ

12.1. В случае если в ходе проектирования возникает необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления подлежат согласованию с АО «Энергосервис», а также с Филиалом ОАО «СО ЕЭС» Московское РДУ с корректировкой утвержденных технических условий.

12.2. Предусмотреть участие нагрузки Заявителя в реализации управляющих воздействий ПА. Объем управляющих воздействий и перечень присоединений, которые могут быть отключены устройствами ПА, определить в проектной документации.

12.3. До ввода объектов в работу АО «Энергосервис» необходимо провести проверку выполнения технических условий (этапов технических условий) с привлечением представителей Филиала ОАО «СО ЕЭС» Московское РДУ, результатом которой является Акт о выполнении технических условий (этапов технических условий), подписываемый АО «Энергосервис», Филиалом ОАО «СО ЕЭС» Московское РДУ и Заявителем.

12.4. 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 АО «Энергосервис» и Заявителя, а также Филиала ОАО «СО ЕЭС» Московское РДУ и после выдачи федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим федеральный государственный энергетический надзор, разрешения на допуск в эксплуатацию объектов Заявителя (с учетом этапности, предусмотренной настоящими техническими условиями).

12.5. Срок действия настоящих технических условий составляет 5 (пять) лет со дня заключения дополнительного соглашения №1 к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, но не более срока действия договора аренды земельного участка от 17.12.2014 г. №М-02-045846 и(или) договора простого товарищества от 02.06.2015 г. (заключенного между ПАО «Группа Компаний ПИК» и ОАО «ВДНХ»).

Заместитель генерального директора
по экономике и финансам АО «Энергосервис»:



И.Е. Майсерик

На основании доверенности №63/16 от 10.08.2016 г.



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ»

ФИЛИАЛ ОАО «СО ЕЭС»
«РЕГИОНАЛЬНОЕ ДИСПЕТЧЕРСКОЕ
УПРАВЛЕНИЕ ЭНЕРГОСИСТЕМЫ МОСКВЫ
И МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ»

ул. Староалексеевская, д. 9, г. Москва, 129626
Тел.: (495) 686-69-05, 617-43-15
Факс: (495) 686-69-50, 617-40-05
E-mail: secr@mosrdu.so-ups.ru
<http://www.so-ups.ru/>

Генеральному директору
АО «Энергосервис»
В.А. Борисенкову

05.09.2016 № РЗБ-2-Д-19-3734
на № 682 от 22.08.2016

О согласовании ТУ на ТП
электроустановок
ПАО «Группа Компаний ПИК»

Уважаемый Вячеслав Александрович!

Филиалом ОАО «СО ЕЭС» Московское РДУ (далее – Московское РДУ) в рамках вопросов, относящихся к его компетенции, согласно Федеральному закону от 26.03.2003 №35-ФЗ и принятыми в соответствии с ним нормативными правовыми актами рассмотрены технические условия на технологическое присоединение (ТУ на ТП) энергопринимающих устройств ПАО «Группа Компаний ПИК» (далее – Заявитель) для электроснабжения объектов 1-й очереди строительства, расположенных по адресу: Москва, ул. Сельскохозяйственная, вл. 35, стр. 100, максимальной мощностью 18000 кВт к электрическим сетям АО «Энергосервис» от ПС 220 кВ Яшино, ПС 220 кВ Марфино.

Направляем Вам согласованные Московским РДУ ТУ на ТП. Копию утвержденных АО «Энергосервис» ТУ на ТП с указанием реквизитов договора на ТП прошу Вас направить в Московское РДУ.

В соответствии с действующим законодательством РФ, прошу Вас до осуществления фактического присоединения объектов заявителя обеспечить согласование акта о выполнении ТУ на ТП с Московским РДУ, а также участие представителей Московского РДУ в осмотре энергопринимающих устройств.

Приложение: на 19 л. в 3 экз.

Первый заместитель директора –
главный диспетчер

А.С. Куделин

И.П. Бадулин
8-495-617-40-22