Приложение А к договору
№ 4792/22-ТП

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

№ 15-09/363/4792 *12.07.2022 г.*

Сетевая организация: АО «ДРСК».
Заявитель: Круглик Дмитрий Владимирович ИП
1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: электроустановки жилого дома.
2. Наименование и место нахождения объекта, в целях электроснабжения которого осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: «жилой дом», расположенный по адресу: Амурская обл., Амурская обл, Благовещенский р-н, п. Вадимово, 28:10:013001:1238.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 16 кВт.
4. Категория надежности: 3.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2023. Срок выполнения мероприятий ***шесть месяцев***.
7. Точка присоединения: элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на ближайшей опоре проектируемой ЛЭП-0,4 кВ от проектируемой ТП 10/0,4 кВ от проектируемой ВЛ-10 кВ ПС 110/10 кВ Игнатьево.
8. Основной источник питания: ПС 110/10 кВ Игнатьево.
9. Резервный источник питания: не требуется.
10. Сетевая организация осуществляет:
10.1. Строительство ТП 10/0,4 кВ; с учетом расположения жилых домов, расположенных на земельных участках с кадастровыми номерами: **№**

28:10:013001:1240;	28:10:013001:1239;	28:10:013001:1242;	28:10:013001:1241;	28:10:013001:1243;
28:10:013001:1244;	28:10:013001:1229;	28:10:013001:1230;	28:10:013001:1227;	28:10:013001:1224;
28:10:013001:1264;	28:10:013001:1268;	28:10:013001:1267;	28:10:013001:1295;	28:10:013001:1293;
28:10:013001:1291;	28:10:013001:1282;	28:10:013001:1280;	28:10:013001:1279;	28:10:013001:1278;
28:10:013001:1275;	28:10:013001:1338;	28:10:013001:1336;	28:10:013001:1332;	28:10:013001:1327;
28:10:013001:1318;	28:10:013001:1283;	28:10:013001:1306;	28:10:013001:1328;	28:10:013001:1308;
28:10:013001:1330;	28:10:013001:1312;	28:10:013001:1319;	28:10:013001:1321;	28:10:013001:1374;
28:10:013001:1375;	28:10:013001:1376;	28:10:013001:1289;	28:10:013001:1302;	28:10:013001:1303;
28:10:013001:1304;	28:10:013001:1305;	28:10:013001:1373;	28:10:013001:1269;	28:10:013001:1294;
28:10:013001:1231;	28:10:013001:1232;	28:10:013001:1233;	28:10:013001:1234;	28:10:013001:1235;
28:10:013001:1236;	28:10:013001:1237;	28:10:013001:1254;	28:10:013001:1271;	28:10:013001:1322;
28:10:013001:1259;	28:10:013001:1274;	28:10:013001:1300;	28:10:013001:1249;	28:10:013001:1255;
28:10:013001:1288;	28:10:013001:1281;	28:10:013001:1334;	28:10:013001:1257;	28:10:013001:1247;
28:10:013001:1286;	28:10:013001:1316;	28:10:013001:1296;	28:10:013001:1226;	28:10:013001:1329;
28:10:013001:1223;	28:10:013001:1358;	28:10:013001:1359;	28:10:013001:1360;	28:10:013001:1361;
28:10:013001:1362;	28:10:013001:1363;	28:10:013001:1364;	28:10:013001:1365;	28:10:013001:1366;
28:10:013001:1367;	28:10:013001:1377;	28:10:013001:1378;	28:10:013001:1379;	28:10:013001:1380;
28:10:013001:1381;	28:10:013001:1382;	28:10:013001:1383;	28:10:013001:1400;	28:10:013001:1340;
28:10:013001:1341;	28:10:013001:1342;	28:10:013001:1343;	28:10:013001:1344;	28:10:013001:1345;
28:10:013001:1346;	28:10:013001:1347;	28:10:013001:1348;	28:10:013001:1349;	28:10:013001:1350;
28:10:013001:1351;	28:10:013001:1370;	28:10:013001:1371;	28:10:013001:1352;	28:10:013001:1353;
28:10:013001:1354;	28:10:013001:1355;	28:10:013001:1356;	28:10:013001:1369;	28:10:013001:1357;
28:10:013001:1368;	28:10:013001:1314;	28:10:013001:1307;	28:10:013001:1315;	28:10:013001:1328;
28:10:013001:1276;	28:10:013001:1309;	28:10:013001:1313;	28:10:013001:1331;	28:10:013001:1273;
28:10:013001:1317;	28:10:013001:1339;	28:10:013001:1310;	28:10:013001:1311;	28:10:013001:1323;

28:10:013001:1320; 28:10:013001:1285; 28:10:013001:1324; 28:10:013001:1325; 28:10:013001:1260; 28:10:013001:1372; 28:10:013001:1238; 28:10:013001:1287; 28:10:013001:1261; 28:10:013001:1333; 28:10:013001:1337; 28:10:013001:1270; 28:10:013001:1290; 28:10:013001:1301; 28:10:013001:1326; 28:10:013001:1266; 28:10:013001:1272; 28:10:013001:1263; 28:10:013001:1256; 28:10:013001:1335; 28:10:013001:1292; 28:10:013001:1252; 28:10:013001:1245; 28:10:013001:1258; 28:10:013001:1265; 28:10:013001:1299; 28:10:013001:1248; 28:10:013001:1253; 28:10:013001:1298; 28:10:013001:1262; 28:10:013001:1225; 28:10:013001:1250; 28:10:013001:1277; 28:10:013001:1297 28:10:013001:1284. 28:10:013001:1246.

10.1.1 Место установки ТП 10/0,4 кВ, исполнение и мощность трансформатора, количество ТП 10/0,4 кВ определить в проекте;

10.1.2 В ТП 10/0,4 кВ предусмотреть заземление, защиту от сверхтоков и атмосферных перенапряжений;

10.2. Реконструкцию РУ 10 кВ ПС 110/35/10 кВ Игнатьево с расширением на одну линейную ячейку.

10.2.1. Выключатель 10 кВ предусмотреть вакуумный.

10.2.2. Предусмотреть установку трансформаторов тока с расчетным коэффициентом трансформации, соответствующим заявленной нагрузке. Класс точности вторичной обмотки трансформаторов тока для учёта и измерений принять не ниже 0,5, для устройств релейной защиты и автоматики 10 Р.

10.2.3. Полный объем реконструкции уточнить при проектировании.

10.3. Строительство ЛЭП-10 кВ от РУ 10 кВ от устанавливаемой ячейки ПС 110/10 кВ Игнатьево до проектируемой по п. 10.1 ТП 10/0,4 кВ.

10.3.1. Тип проектируемых ЛЭП-10 кВ кабельная или воздушная, конструктивные особенности, трассу прохождения, способ строительства, сечение проводников и протяженность ЛЭП определить в проекте;

10.3.2. При необходимости предусмотреть установку линейного разъединителя 10 кВ. (Тип, количество и место установки определить при проектировании).

10.4. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от проектируемых по п.10.1 ТП 10/0,4 кВ до границ земельного участка заявителя.

10.4.1 Тип проектируемых ЛЭП-0,4 кВ кабельная или воздушная, конструктивные особенности, трассу прохождения, способ строительства, сечение проводников и протяженность ЛЭП определить в проекте;

10.5. Организацию коммерческого учета электроэнергии в соответствии с требованиями установленными Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

11. Заявитель осуществляет мероприятия в границах собственного земельного участка:

11.1. Монтаж захода ЛЭП-0,4 кВ от точки присоединения, указанной в п.7 до ВРУ-0,4 кВ объекта.

11.2. Установку на вводе в объект распределительного устройства 0,38 кВ с аппаратами защиты и управления, соответствующими заявленной нагрузке.

11.3. Выполнить устройство контура заземления с величиной сопротивления заземляющего устройства в соответствии с требованиями ПУЭ п. 1.7.101.

12. Электромонтажные работы выполнить в соответствии с проектом, ПУЭ и СНиП.

13. Срок действия настоящих технических условий составляет ***5 лет*** со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Заместитель директора – главный инженер ***А.А. Воробьев***

Бобро М.П..
+7(4162)399-484