

ГРАФИЧЕСКОЕ ОПИСАНИЕ
местоположения границ населенных пунктов, территориальных
зон, особо охраняемых природных территорий, зон с особыми
условиями использования территории

(наименование объекта, местоположение границ которого описано (далее - объект))

Раздел 1

Сведения об объекте		
№ п/п	Характеристики объекта	Описание характеристик
1	2	3
1	Местоположение объекта	623100, Свердловская область, Первоуральск город.
2	Площадь объекта ± величина погрешности определения площади ($P \pm \Delta P$)	$821 \pm 10 \text{ м}^2$
3	Иные характеристики объекта	<p>Вид объекта реестра границ: Граница публичного сервитута</p> <p>Кадастровый номер квартала: 66:58:1301002</p> <p>Вид или наименование публичного сервитута по документу: Публичный сервитут для размещения объекта: "Реконструкция ТП-5А (инв. № 0031218). Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-5А (частично совместным подвесом с ВЛ-0,4 кВ ф. № 2 «Ленина-четная» (от ТП-5А), ф. № 3 «Розы Люксембург» (от ТП-5А)) до точки присоединения, г. Первоуральск, п. Билимбай, ул. Ленина, 18а"</p> <p>Орган, принявший решение об установлении публичного сервитута: Администрация Первоуральского муниципального округа Свердловской области</p> <p>Источники официального опубликования: www.prvadm.ru</p> <p>Земельные участки, в отношении которых испрашивается публичный сервитут: 66:58:0000000:1867, 66:58:1301002:1066, 66:58:0000000:12086</p> <p>Цель установления публичного сервитута: Размещение объектов электросетевого хозяйства, тепловых сетей, водопроводных сетей, сетей водоотведения, линий и сооружений связи, линейных объектов системы газоснабжения, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, их неотъемлемых технологических частей, если указанные объекты являются объектами федерального, регионального или местного значения, либо необходимы для организации электро-, газо-, тепло-, водоснабжения населения и водоотведения, подключения (технологического присоединения) к сетям инженерно-технического обеспечения, либо переносятся в связи с изъятием земельных участков, на которых они ранее располагались, для государственных или муниципальных нужд (далее также - инженерные сооружения)</p> <p>Срок публичного сервитута: продолжительность: 10 лет</p> <p>Обладатель публичного сервитута: Юридическое лицо, зарегистрированное в Российской Федерации Акционерное общество «Облкоммунэнерго» (ИНН: 6671028735, ОГРН: 1156658098266, адрес эл. почты: secretar@okenergo.su, почтовый адрес: 620063, г. Екатеринбург, ул. Чапаева, д. 14/10).</p>

Раздел 2

Сведения о местоположении границ объекта

1. Система координат МСК-66 зона 1

2. Сведения о характерных точках границ объекта

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y			
1	2	3	4	5	6
1	404 647,92	1 487 468,35	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0,10	—
2	404 644,00	1 487 467,56	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0,10	—
3	404 649,44	1 487 440,85	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0,10	—
4	404 695,94	1 487 441,40	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0,10	—
5	404 726,40	1 487 439,38	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0,10	—
6	404 765,14	1 487 438,59	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0,10	—
7	404 802,96	1 487 439,54	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0,10	—
8	404 804,92	1 487 439,82	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0,10	—
9	404 805,59	1 487 436,90	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0,10	—
10	404 815,34	1 487 439,13	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0,10	—
11	404 813,33	1 487 447,90	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0,10	—
12	404 803,58	1 487 445,67	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0,10	—
13	404 804,03	1 487 443,73	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0,10	—
14	404 802,63	1 487 443,53	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0,10	—
15	404 765,14	1 487 442,59	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0,10	—
16	404 705,22	1 487 444,67	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0,10	—
17	404 696,06	1 487 445,40	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0,10	—

Раздел 2

Сведения о местоположении границ объекта					
1	2	3	4	5	6
18	404 652,69	1 487 444,90	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0,10	—
1	404 647,92	1 487 468,35	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0,10	—
3. Сведения о характерных точках части (частей) границы объекта					
1	2	3	4	5	6
—	—	—	—	—	—

Раздел 3

Сведения о местоположении измененных (уточненных) границ объекта

1. Система координат МСК-66 зона 1

2. Сведения о характерных точках границ объекта

Обозначение характерных точек границы	Существующие координаты, м		Измененные (уточненные) координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (Mt), м	Описание обозначения точки на местности (при наличии)
	X	Y	X	Y			
1	2	3	4	5	6	7	8
—	—	—	—	—	—	—	—
3. Сведения о характерных точках части (частей) границы объекта							
1	2	3	4	5	6	7	8
—	—	—	—	—	—	—	—




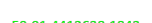



Раздел 4

План границ объекта



Масштаб 1:1 000

Условные обозначения:

-  7 - характерная точка публичного сервитута
-  - обозначение границы публичного сервитута
-  - Существующая часть границы, имеющиеся в ГКН
-  59:01:4413638:1842 - обозначение земельного участка включенного в ЕГРН
-  - граница кадастрового квартала
-  59:01:4411474 - обозначение кадастрового квартала
-  - местоположение инженерного сооружения

11.06.2025 № 31-04/337

На № _____ от _____ г.

Главе муниципального округа
Первоуральск
И. В. КабецХодатайство об установлении
публичного сервитута п. 16799

Ходатайство об установлении публичного сервитута		
1	<u>Администрация муниципального округа Первоуральск</u> (наименование органа, принимающего решение об установлении публичного сервитута)	
2	Сведения о лице, представившем ходатайство об установлении публичного сервитута (далее – заявитель)	
2.1	Полное наименование	Акционерное общество «Облкоммунэнерго»
2.2	Сокращенное наименование	АО «Облкоммунэнерго»
2.3	Организационно-правовая форма	Акционерное общество
2.4	Почтовый адрес (индекс, субъект Российской Федерации, населенный пункт, улица, дом)	620063, г. Екатеринбург, ул. Чапаева, стр. 14/10
2.5	Фактический адрес (индекс, субъект Российской Федерации, населенный пункт, улица, дом)	620063, г. Екатеринбург, ул. Чапаева, стр. 14/10
2.6	Адрес электронной почты	sekretar@okenergo.su
2.7	ОГРН	1156658098266
2.8	ИНН	6671028735
3	Сведения о представителе заявителя	
3.1	Фамилия	Анжауров
	Имя	Олег
	Отчество	Олегович
3.2	Адрес электронной почты	TTrifonova@okenergo.su
3.3	Телефон	+7(343) 286-05-81 (1378)
3.4	Наименование и реквизиты документа, подтверждающего полномочия представителя заявителя	Доверенность от 16.01.2024 г. Регистрационный № 66/13-н/66-2024-3-21

4	<p>Прошу установить публичный сервитут в отношении земель и (или) земельного(ых) участка(ов) в целях (указываются цели, предусмотренные статьей 39.37 Земельного кодекса Российской Федерации или статьей 3.6 Федерального закона от 25 октября 2001 г. N 137-ФЗ «О введении в действие Земельного кодекса Российской Федерации»): размещение объекта электросетевого комплекса – «Реконструкция ТП-5А (инв. № 0031218). Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-5А (частично совместным подвесом с ВЛ-0,4 кВ ф. № 2 «Ленина-четная» (от ТП-5А), ф. № 3 «Розы Люксембург» (от ТП-5А)) до точки присоединения, г. Первоуральск, п. Билимбай, ул. Ленина, 18а» (договор на ТП № 6173-2024-31-ЛК от 16.01.2025 г., заявитель ИП Цыбулевский И.А., п. 16799)</p>
5	<p>Испрашиваемый срок публичного сервитута: 10 лет</p>
6	<p>Срок, в течение которого в соответствии с расчетом заявителя использование земельного участка (его части) и (или) расположенного на нем объекта недвижимости в соответствии с их разрешенным использованием будет в соответствии с подпунктом 4 пункта 1 статьи 39.41 Земельного кодекса Российской Федерации невозможно или существенно затруднено (при возникновении таких обстоятельств): 6 месяцев.</p>
7	<p>Обоснование необходимости установления публичного сервитута:</p> <p>1. Согласно пункту 1 статьи 39.37 Земельного кодекса Российской Федерации публичный сервитут устанавливается в целях размещения объектов электросетевого хозяйства, их неотъемлемых технологических частей, если указанные объекты являются объектами федерального, регионального или местного значения, либо необходимы для подключения (технологического присоединения) к сетям инженерно-технического обеспечения.</p> <p>2. В соответствии с законодательством о градостроительной деятельности (Генеральный план Первоуральского городского округа, утвержденный решением Думы Первоуральского городского округа от 25.09.2008 № 485, Правила землепользования и застройки на территории Первоуральского городского округа, утвержденные решением Думы Первоуральского городского округа от 26.08.2010 № 241) объект: «Реконструкция ТП-5А (инв. № 0031218). Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-5А (частично совместным подвесом с ВЛ-0,4 кВ ф. № 2 «Ленина-четная» (от ТП-5А), ф. № 3 «Розы Люксембург» (от ТП-5А)) до точки присоединения, г. Первоуральск, п. Билимбай, ул. Ленина, 18а» (договор на ТП № 6173-2024-31-ЛК от 16.01.2025 г., заявитель ИП Цыбулевский И.А., п. 16799) не подлежит отображению в документах территориального планирования.</p> <p>3. В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 12.11.2020 № 1816 не требуется разработка документации по планировке территории.</p> <p>4. Публичный сервитут необходим для размещения объекта электросетевого хозяйства: «Реконструкция ТП-5А (инв. № 0031218). Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-5А (частично совместным подвесом с ВЛ-0,4 кВ ф. № 2 «Ленина-четная» (от ТП-5А), ф. № 3 «Розы Люксембург» (от ТП-5А)) до точки присоединения, г. Первоуральск, п. Билимбай, ул. Ленина, 18а» (договор на ТП № 6173-2024-31-ЛК от 16.01.2025 г., заявитель ИП Цыбулевский И.А., п. 16799), в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя:</p> <p>Индивидуальный предприниматель Цыбулевский Иван Александрович: земельный участок с жилым строением по адресу: Свердловская обл., г.</p>

Первоуральск, п. Билимбай, ул. Ленина, земельный участок 18а. Кадастровый номер: 66:58:1301002:75.

- договор на технологическое присоединение: от 16.01.2025г. № 6173-2024-31-ЛК;
- стороны договора: Акционерное общество «Облкоммунэнерго» и Индивидуальный предприниматель Цыбулевский Иван Александрович;
- срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет 6 месяцев со дня заключения договора.

Разделом X Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. № 861 (далее - Правила) предусмотрен специальный порядок согласования условий договора, который заключается в направлении сетевой организацией в адрес заявителя проекта договора по типовой форме, определенной Правительством Российской Федерации.

На основании пунктов 105, 106 Правил процедура заключения договора технологического присоединения для категории заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2)-13(5) и 14 Правил осуществляется путем размещения сетевой организацией в личном кабинете заявителя: условий типового договора, счета на оплату, подписанных со стороны сетевой организации технических условий и инструкции для заявителя. ***Заявитель обязан оплатить такой счет в порядке, предусмотренном Правилами в течение 5 рабочих дней со дня выставления счета на оплату сетевой организацией.*** В случае неоплаты заявителем счета в установленный срок его заявка признается аннулированной (Приложение №5). ***Договор считается заключенным со дня оплаты заявителем счета на оплату технологического присоединения по договору, согласно п.7 пп. 21 договора.***

5. По договору на технологическое присоединение № 6173-2024-31-ЛК от 16.01.2025г., АО «Облкоммунэнерго» принимает на себя обязательства по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя, в том числе по обеспечению готовности объектов электросетевого хозяйства (включая их проектирование, строительство, реконструкцию) к присоединению энергопринимающих устройств.

Согласно вышеуказанному договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, необходимо выполнить следующие мероприятие:

Реконструкция ТП-5А (инв. № 0031218).

Строительство ЛЭП- 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-5А до точки присоединения.

Действие градостроительных регламентов не распространяется на земельные участки, предназначенные для размещения линейных объектов и (или) занятые линейными объектами (статья 36 Градостроительного Кодекса РФ), предельные (максимальные и минимальные) размеры участков не устанавливаются. Размеры земельных участков под строительство линейных объектов определяются в соответствии с утвержденными нормами, либо в соответствии с утвержденной проектной документацией.

Ширина полосы отвода определена проектной документацией в зависимости от технологии производства работ, рельефа местности в целях нанесения минимального ущерба и снижения затрат, связанных с ограниченным использованием

земельным участком и является минимальной – 2 м в каждую сторону от проектируемой оси линии электропередачи в соответствии с п. 2.8 Ведомственных строительных норм № 14278тм-т1 «Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ» и не превышающих размеров соответствующих охранных зон (ширина составляет 4 м). В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 24 февраля 2009 г. N 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон», что соответствует пункту 6 статьи 39.41 Земельного Кодекса.

Трасса проектируемой КТПнов. и ВЛ определена с учетом требований правил эксплуатации электроустановок (ПУЭ 7-е издание). При выборе трассы проектируемой КТПнов. и ВЛ учитывались следующие факторы:

1. Необходимость обеспечения круглогодичного подъезда к КТПнов. и ВЛ;
2. Для прохождения КТПнов. и ВЛ по насаждениям должны быть прорублены просеки;
3. Обеспечение минимальной протяженности трассы;
4. Минимальное количество углов поворота трассы;
5. Возможность размещения в коридоре существующих коммуникаций.

Для наименьшего обременения прав правообладателей земельных участков в районе предполагаемого размещения проектируемой КТПнов. и ВЛ, приоритетным при выборе трассы, является размещения КТПнов. и ВЛ на земельных участках общего пользования или в границах земель общего пользования, на землях и (или) земельном участках, предоставленных гражданам или юридическим лицам.

Основным критерием выбора оптимального из рассматриваемых вариантов являлись:

- наименьшая общая протяженность трассы КТПнов. и ВЛ;
- наименьшая протяженность трассы КТПнов. и ВЛ в границах земельных участков, находящихся в собственности или пользовании (аренде) юридических и физических лиц;
- наименьшее количество пересекаемых земельных участков, находящихся в собственности или пользовании (аренде) юридических и физических лиц;
- прохождение трассы в коридоре существующих коммуникаций;
- прохождение ЛЭП вблизи дорог, обеспечивающих круглогодичный доступ к ЛЭП для ее последующей эксплуатации;
- количество углов поворот трассы ЛЭП;
- размещение в границах земель (земельных участков) общего пользования.

При проектировании плана трассы было рассмотрено 2 возможных варианта:

1. Прохождение трассы по пер. Павших Борцов (голубой цвет)
2. Прохождение трассы по ул. Розы Люксембург (желтый цвет)

1 Вариант прохождения трассы (голубой цвет)

Строительство линейного объекта запроектировано установкой КТП-5А(нов.) расположенного в границах кадастрового квартала 66:58:1301002, с последующей установкой опор по пер. Павших Борцов, пересекая воздушной линией участки 66:58:0000000:12086, 66:58:0000000:1867, 66:58:1301002:1066 до точки подключения заявителя.

Реконструируемая КТП-5А(нов) принадлежит на праве собственности АО «Облкоммунэнерго», что подтверждено Приказом МУГИСО от 30.07.2014, № 3221-Приложение №1.3 строка №2693 стр. 287 (Приложение №8).

Пересекая воздушной линией ВЛ-0,4 кВ земельный участок с кадастровым

номером 66:58:0000000:12086, с разрешенным использованием - место размещения под проектирование и строительство газопровода, получено необходимое согласование с соответствующей организацией АО «ГАЗЭКС» (Приложение №3).

План прохождения трассы ВЛ и КТП-5А(нов). был разработан на основе топографической съемки, выполненной на основе отчета по результатам инженерно-геодезических изысканий.

Общая протяженность трассы в рассматриваемом варианте по строительству нового оборудования для подключения заявителя к сетям ВЛ и КТП-5А(нов). составит 180 м.

Таким образом, организация обеспечивает возможность осуществить действиями заявителя фактическое присоединение объектов заявителя к электрическим сетям и фактический прием (подачу) напряжения и мощности для потребления энергопринимающими устройствами путем осуществления мероприятий до точки присоединения.

2 Вариант прохождения трассы (желтый цвет)

Строительство линейного объекта запроектировано установкой КТП-5А(нов.) расположенного в границах кадастрового квартала 66:58:1301002, с последующей установкой опор по ул. Розы Люксембург, пересекая воздушной линией участки 66:58:0000000:12086, 66:58:0000000:1867, 66:58:1301002:1066 до точки подключения заявителя.

Общая протяженность трассы в рассматриваемом варианте по строительству нового оборудования для подключения заявителя к сетям ВЛ и КТП-5А(нов). составит 560 м, что превышает протяженность трассы в три раза по сравнению с первым вариантом, вследствие чего значительно увеличивается стоимость установки (строительства) дополнительных опор, а также превысит сроки выполнения работ и их стоимость.

Схема альтернативной трассы представлен в Приложении № 9.

Расчеты и выводы:

При прочих схожих характеристиках вариантов № 1 и № 2, оптимальным вариантом для установления публичного сервитута является **вариант № 1**, с точки зрения наименьшего обременения частных участков, с учетом наименьшего расхода провода, обеспечения его сохранности при механических воздействиях, с учетом первоначальных капитальных затрат и затрат, связанных с производством эксплуатационно-ремонтных работ, а также с учётом удобства и экономичности обслуживания сооружений.


Трасса КТПнов. и ВЛ принята с учетом обеспечения безопасной эксплуатации инженерного сооружения, населения, существующих зданий, сооружений, с учетом п. 8 ст. 23 ЗК РФ. А именно: принятый провод проверен на условие обеспечения нормативных отклонений напряжения у потребителя, на срабатывание защиты при коротких замыканиях, на термическую устойчивость к токам короткого замыкания.

Кроме того, при размещении КТПнов. и ВЛ по варианту № 2 возможно пересечение и наложение с другими инженерными коммуникациями в границах, недопустимые ПУЭ (7-е издание), а также занятие дополнительных земельных участков.

Также необходимо учитывать, что в границах варианта № 1 выполнены инженерные изыскания, получены необходимые согласования и разработана проектная документация для строительства реконструкции линейного объекта.

Выбранный вариант №1 размещения КТПнов. и ВЛ обеспечивает выполнение требований ПУЭ (7-е издание). Соблюдения требований ПУЭ (7-е издание) при

	<p>выборе трассы ЛЭП обеспечивает ее и <u>последующую безопасную эксплуатацию.</u></p> <p>Порядок установления зон с особыми условиями использования территории и содержание ограничений прав на земельные участки в границах таких зон осуществляется в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 24.02.2009 № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условия использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».</p>		
8	<p>Сведения о правообладателе инженерного сооружения, которое переносится в связи с изъятием земельного участка для государственных или муниципальных нужд в случае, если заявитель не является собственником указанного инженерного сооружения (в данном случае указываются сведения в объеме, предусмотренном пунктом 2 настоящей Формы) (заполняется в случае, если ходатайство об установлении публичного сервитута подается с целью установления сервитута в целях реконструкции инженерного сооружения, которое переносится в связи с изъятием такого земельного участка для государственных или муниципальных нужд)</p> <p><i>ходатайство об установлении публичного сервитута подается под размещение линейного объекта, без изъятия земельного участка</i></p>		
9	Кадастровый номер земельного участка, в отношении которого испрашивается публичный сервитут и границы которого внесены в Единый государственный реестр недвижимости	66:58:0000000:1867	Свердловская область, город Первоуральск, п. Билимбай, ул. Розы Люксембург
		66:58:1301002:1066	Свердловская область, г. Первоуральск, п. Билимбай, пер. Павших Борцов
		66:58:0000000:12086	Свердловская область, г. Первоуральск, п. Билимбай, запрудная часть поселка
		66:58:1301002	Свердловская обл., г. Первоуральск, п. Билимбай
10	<p>Право, на котором инженерное сооружение принадлежит заявителю (если подано ходатайство об установлении публичного сервитута для реконструкции, капитального ремонта или эксплуатации указанного инженерного сооружения, реконструкции или капитального ремонта участка (части) инженерного сооружения, являющегося линейным объектом) (предоставление правоустанавливающих документов на линейный объект не требуется в случае, если ходатайство об установлении публичного сервитута подано в соответствии со статьей 3.9 Федерального закона от 25 октября 2001 г. N 137-ФЗ "О введении в действие Земельного кодекса Российской Федерации).</p>		
11	Сведения о способах представления результатов рассмотрения ходатайства:		
	в виде электронного документа, который направляется уполномоченным органом заявителю посредством электронной почты	<p style="text-align: center;">_____ да _____ (да/нет)</p>	
	в виде бумажного документа, который заявитель получает непосредственно при личном обращении или посредством почтового отправления	<p style="text-align: center;">_____ да _____ (да/нет)</p>	
12	<p>Документы, прилагаемые к ходатайству:</p> <p>1. Графическое описание местоположения границ публичного сервитута (сведения о границах публичного сервитута, включая графическое описание местоположения границ публичного сервитута и перечень координат pdf;</p>		

	2. Договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и технические условия № 6173-2024-31-ЛК от 16.01.2025 г; 3. План трассы; 4. Таблица площадей в формате excel; 5. Приложение №17 к Правилам №861; 6. Копия доверенности представителя заявителя; 7. График выполнения работ; 8. Приказ МУГИ СО № 3221 от 30 июля 2014 года; 9. Альтернативный вариант трассы.	
13	Подтверждаю согласие на обработку персональных данных (сбор, систематизацию, накопление, хранение, уточнение (обновление, изменение), использование, распространение (в том числе передачу), обезличивание, блокирование, уничтожение персональных данных, а также иных действий, необходимых для обработки персональных данных в соответствии с законодательством Российской Федерации), в том числе в автоматизированном режиме	
14	Подтверждаю, что сведения, указанные в настоящем ходатайстве, на дату представления ходатайства достоверны; документы (копии документов) и содержащиеся в них сведения соответствуют требованиям, установленным статьей 39.41 Земельного кодекса Российской Федерации	
15	Подпись:	Дата:
	 (подпись)	О.О. Анжауров (инициалы, фамилия)
		«11» июня 2025 г.

Исп.: Трифонова Татьяна Павловна
 Тел.: 8 (343)286-05-81 доб.1378
 E-mail: TTrifonova@okenergo.su