



Российская Федерация
Новгородская область
АДМИНИСТРАЦИЯ ВАЛДАЙСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

11.03.2024 № 594
Валдай

**Об установлении
публичного сервитута**

Руководствуясь пунктом 2 статьи 3.3 Федерального закона от 25 октября 2001 года № 137-ФЗ «О введении в действие Земельного кодекса Российской Федерации», статьёй 23, пунктом 1 статьи 39.37, пунктом 5 статьи 39.38, статьёй 39.39, пунктом 1 статьи 39.43, статьёй 39.45, статьёй 39.50 Земельного кодекса Российской Федерации, приказом Росреестра от 19.04.2022 № П/0150 «Об утверждении требований к форме ходатайства об установлении публичного сервитута, содержанию обоснования необходимости установления публичного сервитута», рассмотрев ходатайства публичного акционерного общества «Россети Северо-Запад» (далее ПАО «Россети Северо-Запад») ИНН: 7802312751, ОГРН: 1047855175785 (юридический адрес: 196247 г. Санкт-Петербург, пл. Конституции, д. 3, литер А, помещ. 16Н), на основании публикации на официальном сайте муниципального образования от 22.02.2024, схем расположения границ публичного сервитута на кадастровом плане территории, и ввиду отсутствия заявлений иных лиц, являющихся правообладателями земельных участков об учете их прав (обременений прав), Администрация Валдайского муниципального района **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. На основании пункта 1 статьи 39.37 Земельного кодекса Российской Федерации, установить публичный сервитут в отношении ПАО «Россети Северо-Запад», для целей размещения объектов электросетевого хозяйства, их неотъемлемых технологических частей:

1.1. Размещение объекта электросетевого хозяйства «ВЛ-0,4 кВ Л-3 от КТП-250кВА «Овинчище-4».

Публичный сервитут устанавливается в отношении земельных участков, расположенных в границах кадастрового квартала 53:03:1521002 – Российская Федерация, Новгородская область, Валдайский муниципальный район.

Испрашиваемая площадь публичного сервитута – 419 кв.м.

1.2. Размещение объекта электросетевого хозяйства «ВЛ-0,4 кВ Л-3 КТП-10/0,4кВ жилая зона Крестовая», согласно сведениям о границах публичного сервитута в отношении земельного участка, расположенного:

53:03:0317001:31 – Новгородская область, Валдайский район, Яжелбицкое сельское поселение, д. Крестовая.

Публичный сервитут устанавливается в отношении земельных участков, расположенных в границах кадастрового квартала 53:03:0317001 – Российская Федерация, Новгородская область, Валдайский муниципальный район.

Испрашиваемая площадь публичного сервитута – 839 кв.м.

1.3. Размещение объекта электросетевого хозяйства «ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП-10/0,4кВ-250кВА – Глебово-2», согласно сведениям о границах публичного сервитута в отношении земельного участка, расположенного:

53:03:0603001:49 – Российская Федерация, Новгородская область, Валдайский муниципальный район.

Публичный сервитут устанавливается в отношении земельных участков, расположенных в границах кадастрового квартала 53:03:0603001 – Российская Федерация, Новгородская область, Валдайский муниципальный район.

Испрашиваемая площадь публичного сервитута – 228 кв.м.

1.4. Размещение объекта электросетевого хозяйства «ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП-10/0,4кВ-100кВА Наволок (ВЛ-10кВ Л-12 ПС110кВ Валдай)», согласно сведениям о границах публичного сервитута в отношении земельных участков, расположенных:

53:03:0000000:13565 – Российская Федерация, Новгородская область, Валдайский район, Едровское сельское поселение, д. Наволок;

53:03:0000000:13567 – Российская Федерация, Новгородская область, Валдайский район, Едровское сельское поселение, д. Наволок;

53:03:1107001:67 – Российская Федерация, Новгородская область, Валдайский район, Едровское сельское поселение, д. Наволок;

53:03:1107001:102 – Российская Федерация, Новгородская область, Валдайский район, Едровское сельское поселение, д. Наволок;

53:03:1107001:108 – Российская Федерация, Новгородская область, Валдайский муниципальный район.

Публичный сервитут устанавливается в отношении земельных участков, расположенных в границах кадастровых кварталов:

земли кадастрового квартала 53:03:1102001 – Российская Федерация, Новгородская область, Валдайский муниципальный район;

земли кадастрового квартала 53:03:1107001 – Российская Федерация, Новгородская область, Валдайский муниципальный район.

Испрашиваемая площадь публичного сервитута – 743 кв.м.

1.5. Размещение объекта электросетевого хозяйства «ВЛ-0,4 кВ Л-3 ТП-10/0,4кВ Аксентьево (ВЛ-10кВ Л-1 ПС35 Дворец)», согласно сведениям о границах публичного сервитута в отношении земельных участков, расположенных:

53:03:0304004:21 – Новгородская область, Валдайский район, Яжелбицкое сельское поселение, д. Аксентьево, дом 16, земельный участок расположен в юго-восточной части кадастрового квартала;

53:03:0304004:25 – Новгородская область, Валдайский район, Яжелбицкое сельское поселение, д. Аксентьево;

53:03:0304004:27 – Новгородская область, Валдайский район, Яжелбицкое сельское поселение, д. Аксентьево.

Публичный сервитут устанавливается в отношении земельных участков, расположенных в границах кадастровых кварталов:

земли кадастрового квартала 53:03:0304002 – Российская Федерация, Новгородская область, Валдайский муниципальный район;

земли кадастрового квартала 53:03:0304003 – Российская Федерация, Новгородская область, Валдайский муниципальный район;

земли кадастрового квартала 53:03:0304004 – Российская Федерация, Новгородская область, Валдайский муниципальный район.

Испрашиваемая площадь публичного сервитута – 186 кв.м.

1.6. Размещение объекта электросетевого хозяйства «ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП-10/0,4кВ Овинчище-3 (ВЛ-10кВ Л-1 ПС110кВ Валдай)».

Публичный сервитут устанавливается в отношении земельных участков, расположенных в границах кадастрового квартала 53:03:1521001 – Российская Федерация, Новгородская область, Валдайский муниципальный район.

Испрашиваемая площадь публичного сервитута – 256 кв.м.

1.7. Размещение объекта электросетевого хозяйства «ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП-10/0,4кВ Поломять (ВЛ-10кВ Л-3 ПС35/10кВ Почеп)», согласно сведениям о границах публичного сервитута в отношении земельного участка, расположенного:

53:03:0828001:2 – Новгородская область, Валдайский район, земельный участок расположен в юго-восточной части кадастрового квартала 53:03:0828001.

Публичный сервитут устанавливается в отношении земельных участков, расположенных в границах кадастрового квартала 53:03:0829001 – Российская Федерация, Новгородская область, Валдайский муниципальный район.

Испрашиваемая площадь публичного сервитута – 71 кв.м.

1.8. Размещение объекта электросетевого хозяйства «ВЛ-0,4кВ от опоры № 25 ВЛ-0,4кВ Л-3 ТП-10/0,4кВ Большое Городно (ВЛ-10кВ Л-4 ПС35/10/6 Большое Уклейно)», согласно сведениям о границах публичного сервитута в отношении земельного участка, расположенного:

53:03:0720001:81 – Новгородская область, Валдайский район, Ивантеевское сельское поселение, д. Большое Городно, земельный участок расположен в северной части кадастрового квартала.

Публичный сервитут устанавливается в отношении земельных участков, расположенных в границах кадастрового квартала 53:03:0720001 – Российская Федерация, Новгородская область, Валдайский муниципальный район.

Испрашиваемая площадь публичного сервитута – 355 кв.м.

1.9. Размещение объекта электросетевого хозяйства «ВЛ-0,4кВ от опоры № 15 ВЛ-0,4кВ Л-1 ТП-10/0,4 Полосы-3 (ВЛ-10кВ Л-1 РП Миронеге ПС110кВ Валдай)», согласно сведениям о границах публичного сервитута в отношении земельного участка, расположенного:

53:03:0615002:33 – Российская Федерация, Новгородская область, Валдайский муниципальный район.

Публичный сервитут устанавливается в отношении земельных участков,

расположенных в границах кадастрового квартала 53:03:0615002 – Российская Федерация, Новгородская область, Валдайский муниципальный район.

Испрашиваемая площадь публичного сервитута – 421 кв.м.

1.10. Размещение объекта электросетевого хозяйства «МТП-10/0,4кВ-160кВА Нерцы».

Публичный сервитут устанавливается в отношении земельных участков, расположенных в границах кадастрового квартала 53:03:0921031 – Российская Федерация, Новгородская область, Валдайский муниципальный район.

Испрашиваемая площадь публичного сервитута – 22 кв.м.

1.11. Размещение объекта электросетевого хозяйства «КТПМ-10/0,4кВ-250кВА – Глебово-2», согласно сведениям о границах публичного сервитута в отношении земельного участка, расположенного:

53:03:0603001:49 – Российская Федерация, Новгородская область, Валдайский муниципальный район.

Испрашиваемая площадь публичного сервитута – 36 кв.м.

1.12. Размещение объекта электросетевого хозяйства «СТП-10/0,4кВ-100кВА Долгие Бороды-8».

Публичный сервитут устанавливается в отношении земельных участков, расположенных в границах кадастрового квартала 53:03:1201001 – Российская Федерация, Новгородская область, Валдайский муниципальный район.

Испрашиваемая площадь публичного сервитута – 21 кв.м.

1.13. Размещение объекта электросетевого хозяйства «СТП-10/0,4 кВ-63кВА Гагрино-2».

Публичный сервитут устанавливается в отношении земельных участков, расположенных в границах кадастрового квартала 53:03:0608001 – Российская Федерация, Новгородская область, Валдайский муниципальный район.

Испрашиваемая площадь публичного сервитута – 14 кв.м.

1.14. Размещение объекта электросетевого хозяйства «СТП-10/0,4кВ-40кВА – Нацпарк», согласно сведениям о границах публичного сервитута в отношении земельного участка, расположенного:

53:03:0615002:428 – Российская Федерация, Новгородская область, Валдайский район, Короцкое сельское поселение.

Публичный сервитут устанавливается в отношении земельных участков, расположенных в границах кадастрового квартала 53:03:0615002 – Российская Федерация, Новгородская область, Валдайский муниципальный район.

Испрашиваемая площадь публичного сервитута – 19 кв.м.

1.15. Размещение объекта электросетевого хозяйства «СТП-10/0,4-40кВА Трущенков», согласно сведениям о границах публичного сервитута в отношении земельного участка, расположенного:

53:03:0416005:144 – Российская Федерация, Новгородская область, Валдайский муниципальный район, Едровское сельское поселение, с. Едрово, ул. Щербзавода, земельный участок 70.

Испрашиваемая площадь публичного сервитута – 22 кв.м.

1.16. Размещение объекта электросетевого хозяйства «СТП-10/0,4 кВ-63 кВА КФХ Люкшин», согласно сведениям о границах публичного сервитута в отношении земельного участка, расположенного:

53:03:1413001:127 – Новгородская область, Валдайский район, Роцинское сельское поселение, д.Нелюшка.

Испрашиваемая площадь публичного сервитута – 19 кв.м.

2. Срок публичного сервитута – 49 (сорок девять) лет.

3. Срок, в течение которого использование земель и земельных участков, указанных в пункте 1 постановления, и расположенных на них объектов недвижимого имущества, в соответствии с их разрешенным использованием, будет невозможно или существенно затруднено, в связи с осуществлением сервитута, составляет от 3 до 60 дней, со дня начала осуществления публичного сервитута его обладателем.

4. Порядок установления зон с особыми условиями использования территорий и содержание ограничений прав на земельные участки в границах таких зон установлен постановлением Правительства Российской Федерации от 24.02.2009 № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».

5. ПАО «Россети Северо-Запад» в соответствии с главой VII Земельного кодекса Российской Федерации обязано заключить в письменной форме соглашения об осуществлении публичных сервитутов с землепользователями земельных участков с кадастровыми номерами 53:03:0317001:31, 53:03:0603001:49 (входящий в состав единого землепользования земельного участка с кадастровым номером 53:03:0000000:40), 53:03:0000000:13565, 53:03:0000000:13567, 53:03:1107001:67, 53:03:1107001:102, 53:03:1107001:108 (входящий в состав единого землепользования земельного участка с кадастровым номером 53:03:0000000:210), 53:03:0304004:21, 53:03:0304004:25, 53:03:0304004:27, 53:03:0828001:2, 53:03:0720001:81, 53:03:0615002:33 (входящий в состав единого землепользования земельного участка с кадастровым номером 53:03:0000000:222), 53:03:0615002:428, 53:03:0416005:144 и 53:03:1413001:127, в которых будет определён размер платы за публичный сервитут, порядок и срок её внесения.

5.1. В соответствии с пунктом 4 статьи 39.46 Земельного кодекса Российской Федерации плата за публичный сервитут в отношении земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности и не обремененного правами третьих лиц, устанавливается в размере 0,01 процента кадастровой стоимости такого земельного участка за каждый год использования этого земельного участка. При этом плата за публичный сервитут, установленный на три года и более, не может быть менее чем 0,1 процента кадастровой стоимости земельного участка, обремененного сервитутом, за весь срок сервитута.

5.2. Размер платы за земли, государственная собственность на которые не разграничена, указанные в постановлении, за весь срок действия

публичного сервитута, составляет: 985 рублей 83 копейки (2584 кв.м (S) x 77,86 руб/кв.м (СПКС) x 0,01% x 49 лет), где:

S – общая площадь земель (кв.м);

СПКС – средний показатель кадастровой стоимости земель, государственная собственность на которые не разграничена, по муниципальному району (в соответствии с приложением 2 к постановлению министерства строительства, архитектуры и имущественных отношений Новгородской области от 23.11.2022 № 22).

Обладатель публичного сервитута обязан внести плату за публичный сервитут, установленный в отношении земель, государственная собственность на которые не разграничена и находящихся в муниципальной собственности, в рублях Российской Федерации, посредством перечисления денежных средств единовременным платежом не позднее шести месяцев со дня принятия решения об установлении публичного сервитута по следующим реквизитам:

Получатель: Управление Федерального казначейства по Новгородской области (Администрация Валдайского муниципального района, л/с 04503012240), ИНН: 5302001218, КПП: 530201001, Банк получателя: ОТДЕЛЕНИЕ НОВГОРОД БАНКА РОССИИ//УФК ПО НОВГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ г. Великий Новгород, р/с 03100643000000015000, к/с 40102810145370000042, БИК 014959900, Плата за публичный сервитут, предусмотренная решением уполномоченного органа об установлении публичного сервитута в отношении земельных участков, государственная собственность на которые не разграничена, КБК 900 111 05410 00 0000 120, ОКТМО – 49608101.

6. Возмещение правообладателям земельных участков убытков, причиненных пользованием публичного сервитута, осуществляется в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации.

7. Обладатель публичного сервитута обязан привести земельные участки в состояние, пригодное для их использования в соответствии с разрешенным использованием, в срок не позднее чем три месяца после завершения строительства, капитального или текущего ремонта, реконструкции, эксплуатации, консервации, сноса инженерного сооружения, для размещения которого был установлен публичный сервитут.

8. Утвердить границы публичного сервитута в соответствии с прилагаемым описанием местоположения границ публичного сервитута.

9. Публичный сервитут считается установленным со дня внесения сведений о нем в Единый государственный реестр недвижимости.

10. Обладатель публичного сервитута вправе приступить к осуществлению публичного сервитута:

1) в отношении земель и земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности, собственность на которые не разграничена - со дня внесения сведений о публичном сервитуте в Единый государственный реестр недвижимости, но не ранее даты внесения оплаты за публичный сервитут в порядке, предусмотренном пунктом 5 постановления;

2) в отношении земельных участков, находящихся в частной собственности – со дня заключения соглашения об осуществлении публичного сервитута, но не ранее дня внесения сведений о публичном сервитуте в Единый государственный реестр недвижимости.

Описание местоположения границ публичного сервитута объекта электросетевого хозяйства «ВЛ-0,4 кВ Л-3 от КТП-250кВА «Овинчище-4»

Система координат МСК-53, зона 2			
Метод определения координат характерных точек границ - метод аналитический			
Площадь публичного сервитута 419 кв.м			
Обозначение характерных точек границы	Координаты, м		Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границ
	X, м	Y, м	
1	517 031,52	2 289 597,69	0,1
2	517 031,07	2 289 599,63	0,1
3	517 004,32	2 289 593,39	0,1
4	516 973,04	2 289 586,33	0,1
5	516 942,57	2 289 579,38	0,1
6	516 910,21	2 289 564,89	0,1
7	516 882,82	2 289 552,00	0,1
8	516 857,72	2 289 563,44	0,1
9	516 834,45	2 289 574,37	0,1
10	516 833,95	2 289 573,31	0,1
11	516 836,49	2 289 571,21	0,1
12	516 856,88	2 289 561,63	0,1
13	516 882,84	2 289 549,80	0,1
14	516 911,05	2 289 563,07	0,1
15	516 943,21	2 289 577,48	0,1
16	516 973,49	2 289 584,38	0,1
17	517 004,77	2 289 591,44	0,1
1	517 031,52	2 289 597,69	0,1

Описание местоположения границ публичного сервитута объекта электросетевого хозяйства «ВЛ-0,4 кВ Л-3 КТП-10/0,4кВ жилая зона Крестовая»

Система координат МСК-53, зона 2			
Метод определения координат характерных точек границ - метод аналитический			
Площадь публичного сервитута 839 кв.м			
Обозначение характерных точек границы	Координаты, м		Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границ
	X, м	Y, м	
Контур 1			
1	504 017,71	2 282 176,43	0,1
2	504 019,70	2 282 176,62	0,1
3	504 018,87	2 282 185,17	0,1
4	504 016,44	2 282 189,53	0,1
1	504 017,71	2 282 176,43	0,1
Контур 2			

5	504 017,20	2 282 202,44	0,1
6	504 017,14	2 282 203,06	0,1
7	504 010,53	2 282 228,56	0,1
8	504 007,62	2 282 235,94	0,1
9	504 008,33	2 282 231,09	0,1
10	504 012,14	2 282 215,67	0,1
5	504 017,20	2 282 202,44	0,1
Контур 3			
11	504 000,05	2 282 249,66	0,1
12	503 998,79	2 282 258,32	0,1
13	503 998,14	2 282 259,96	0,1
14	503 992,52	2 282 288,13	0,1
15	503 985,42	2 282 318,05	0,1
16	503 977,41	2 282 341,19	0,1
17	503 970,87	2 282 362,09	0,1
18	503 967,36	2 282 379,53	0,1
19	503 967,05	2 282 380,70	0,1
20	503 959,36	2 282 406,81	0,1
21	503 958,36	2 282 410,19	0,1
22	503 955,78	2 282 414,27	0,1
23	503 954,94	2 282 414,68	0,1
24	503 957,45	2 282 406,24	0,1
25	503 965,12	2 282 380,17	0,1
26	503 973,34	2 282 349,25	0,1
27	503 950,73	2 282 346,01	0,1
28	503 920,38	2 282 341,12	0,1
29	503 891,10	2 282 336,60	0,1
30	503 890,98	2 282 311,62	0,1
31	503 891,05	2 282 289,13	0,1
32	503 893,05	2 282 289,14	0,1
33	503 892,98	2 282 311,62	0,1
34	503 893,09	2 282 334,89	0,1
35	503 920,70	2 282 339,14	0,1
36	503 951,03	2 282 344,03	0,1
37	503 973,90	2 282 347,31	0,1
38	503 983,35	2 282 318,13	0,1
39	503 990,57	2 282 287,70	0,1
40	503 996,21	2 282 259,39	0,1
11	504 000,05	2 282 249,66	0,1
Контур 4			
41	503 953,83	2 282 418,41	0,1
42	503 956,27	2 282 417,21	0,1
43	503 951,43	2 282 433,51	0,1
44	503 963,13	2 282 465,01	0,1
45	503 967,38	2 282 475,02	0,1
46	503 966,80	2 282 478,76	0,1
47	503 961,27	2 282 465,75	0,1
48	503 949,84	2 282 434,96	0,1
49	503 920,73	2 282 450,30	0,1
50	503 909,88	2 282 455,24	0,1

51	503 909,05	2 282 453,42	0,1
52	503 919,85	2 282 448,50	0,1
53	503 949,54	2 282 432,85	0,1
41	503 953,83	2 282 418,41	0,1
Контур 5			
54	503 970,23	2 282 486,83	0,1
55	503 971,07	2 282 484,72	0,1
56	503 971,20	2 282 484,00	0,1
57	503 972,83	2 282 487,83	0,1
58	503 970,99	2 282 488,61	0,1
54	503 970,23	2 282 486,83	0,1

Описание местоположения границ публичного сервитута объекта электросетевого хозяйства «ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП-10/0,4кВ-250кВА – Глебово-2»

Система координат МСК-53, зона 2			
Метод определения координат характерных точек границ - метод аналитический			
Площадь публичного сервитута 228 кв.м			
Обозначение характерных точек границы	Координаты, м		Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границ
	Х, м	У, м	
Контур 1			
1	508 540,55	2 291 701,00	0,1
2	508 540,81	2 291 702,98	0,1
3	508 536,20	2 291 703,60	0,1
4	508 533,10	2 291 717,00	0,1
5	508 532,50	2 291 716,97	0,1
6	508 531,01	2 291 717,14	0,1
7	508 534,57	2 291 701,80	0,1
1	508 540,55	2 291 701,00	0,1
Контур 2			
8	508 530,06	2 291 721,27	0,1
9	508 532,16	2 291 721,03	0,1
10	508 531,49	2 291 723,92	0,1
11	508 517,96	2 291 724,63	0,1
12	508 515,90	2 291 724,66	0,1
13	508 484,73	2 291 725,09	0,1
14	508 448,16	2 291 722,82	0,1
15	508 442,04	2 291 722,38	0,1
16	508 431,85	2 291 721,42	0,1
17	508 431,80	2 291 721,64	0,1
18	508 431,06	2 291 721,59	0,1
19	508 422,08	2 291 762,36	0,1
20	508 420,82	2 291 762,08	0,1
21	508 430,28	2 291 719,27	0,1
22	508 443,97	2 291 720,55	0,1
23	508 446,49	2 291 721,63	0,1
24	508 499,41	2 291 724,74	0,1
25	508 518,11	2 291 722,62	0,1

26	508 529,89	2 291 722,00	0,1
8	508 530,06	2 291 721,27	0,1

Описание местоположения границ публичного сервитута объекта электросетевого хозяйства «ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП-10/0,4кВ-100кВА Наволок (ВЛ-10кВ Л-12 ПС110кВ Валдай)»

Система координат МСК-53, зона 2			
Метод определения координат характерных точек границ - метод аналитический			
Площадь публичного сервитута 743 кв.м			
Обозначение характерных точек границы	Координаты, м		Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границ
	Х, м	У, м	
Контур 1			
1	501 422,61	2 305 317,00	0,1
2	501 421,60	2 305 318,73	0,1
3	501 421,29	2 305 318,55	0,1
4	501 422,01	2 305 316,66	0,1
1	501 422,61	2 305 317,00	0,1
Контур 2			
5	501 405,46	2 305 307,03	0,1
6	501 401,80	2 305 307,21	0,1
7	501 396,26	2 305 303,99	0,1
8	501 375,68	2 305 290,94	0,1
9	501 352,53	2 305 275,74	0,1
10	501 347,21	2 305 268,99	0,1
11	501 339,91	2 305 250,77	0,1
12	501 324,37	2 305 205,76	0,1
13	501 297,77	2 305 141,33	0,1
14	501 295,43	2 305 136,53	0,1
15	501 288,30	2 305 118,04	0,1
16	501 271,30	2 305 083,95	0,1
17	501 258,66	2 305 057,84	0,1
18	501 249,99	2 305 036,83	0,1
19	501 242,49	2 305 017,14	0,1
20	501 230,03	2 304 976,75	0,1
21	501 229,97	2 304 976,06	0,1
22	501 230,43	2 304 977,34	0,1
23	501 244,14	2 305 015,87	0,1
24	501 257,42	2 305 050,70	0,1
25	501 273,10	2 305 083,07	0,1
26	501 290,13	2 305 117,23	0,1
27	501 302,29	2 305 148,77	0,1
28	501 314,28	2 305 179,15	0,1
29	501 325,51	2 305 207,65	0,1
30	501 337,60	2 305 239,63	0,1
31	501 350,60	2 305 272,08	0,1
32	501 376,77	2 305 289,26	0,1
33	501 397,30	2 305 302,28	0,1
5	501 405,46	2 305 307,03	0,1

Контур 3			
34	501 341,56	2 305 275,02	0,1
35	501 342,77	2 305 276,69	0,1
36	501 331,20	2 305 281,41	0,1
37	501 330,45	2 305 279,56	0,1
34	501 341,56	2 305 275,02	0,1
Контур 4			
38	501 216,96	2 304 939,38	0,1
39	501 217,78	2 304 948,32	0,1
40	501 216,43	2 304 944,57	0,1
41	501 208,25	2 304 917,29	0,1
42	501 199,44	2 304 887,88	0,1
43	501 201,36	2 304 887,31	0,1
44	501 210,17	2 304 916,72	0,1
38	501 216,96	2 304 939,38	0,1

Описание местоположения границ публичного сервитута объекта электросетевого хозяйства «ВЛ-0,4 кВ Л-3 ТП-10/0,4кВ Аксентьево (ВЛ-10кВ Л-1 ПС35 Дворец)»

Система координат МСК-53, зона 2			
Метод определения координат характерных точек границ - метод аналитический			
Площадь публичного сервитута 186 кв.м			
Обозначение характерных точек границы	Координаты, м		Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границ
	Х, м	У, м	
Контур 1			
1	511 591,65	2 280 018,57	0,1
2	511 590,94	2 280 016,70	0,1
3	511 595,43	2 280 015,01	0,1
4	511 625,51	2 280 005,98	0,1
5	511 666,28	2 279 993,79	0,1
6	511 666,52	2 279 995,80	0,1
7	511 626,08	2 280 007,90	0,1
8	511 596,07	2 280 016,91	0,1
1	511 591,65	2 280 018,57	0,1
Контур 2			
9	511 679,31	2 279 849,93	0,1
10	511 677,81	2 279 846,64	0,1
11	511 676,25	2 279 824,20	0,1
12	511 678,16	2 279 840,47	0,1
9	511 679,31	2 279 849,93	0,1
Контур 3			
13	511 674,71	2 279 799,33	0,1
14	511 673,68	2 279 777,69	0,1
15	511 674,55	2 279 775,59	0,1
16	511 674,96	2 279 775,68	0,1
13	511 674,71	2 279 799,33	0,1

Описание местоположения границ публичного сервитута объекта электросетевого хозяйства «ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП-10/0,4кВ Овинчище-3 (ВЛ-10кВ Л-1 ПС110кВ Валдай)»

Система координат МСК-53, зона 2			
Метод определения координат характерных точек границ - метод аналитический			
Площадь публичного сервитута 256 кв.м			
Обозначение характерных точек границы	Координаты, м		Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границ
	X, м	Y, м	
Контур 1			
1	492 667,78	2 275 845,53	0,1
2	492 662,42	2 275 841,30	0,1
3	492 641,14	2 275 822,66	0,1
4	492 636,89	2 275 817,58	0,1
5	492 628,98	2 275 812,00	0,1
6	492 601,66	2 275 787,89	0,1
7	492 588,27	2 275 776,24	0,1
8	492 583,98	2 275 771,87	0,1
9	492 582,50	2 275 771,23	0,1
10	492 581,05	2 275 769,96	0,1
11	492 577,84	2 275 729,72	0,1
12	492 574,04	2 275 690,27	0,1
13	492 547,55	2 275 688,30	0,1
14	492 550,58	2 275 686,52	0,1
15	492 575,87	2 275 688,41	0,1
16	492 579,83	2 275 729,55	0,1
17	492 582,98	2 275 768,99	0,1
18	492 602,40	2 275 785,88	0,1
19	492 625,99	2 275 770,31	0,1
20	492 627,09	2 275 771,97	0,1
21	492 603,96	2 275 787,25	0,1
22	492 631,81	2 275 811,83	0,1
23	492 663,69	2 275 839,76	0,1
24	492 669,02	2 275 843,96	0,1
1	492 667,78	2 275 845,53	0,1
Контур 2			
25	492 539,22	2 275 697,12	0,1
26	492 537,12	2 275 706,61	0,1
27	492 536,76	2 275 706,53	0,1
28	492 538,30	2 275 698,43	0,1
25	492 539,22	2 275 697,12	0,1
Контур 3			
29	492 537,87	2 275 693,95	0,1
30	492 539,35	2 275 687,28	0,1
31	492 518,82	2 275 675,84	0,1
32	492 498,50	2 275 664,16	0,1
33	492 499,50	2 275 662,43	0,1
34	492 519,81	2 275 674,10	0,1

35	492 540,78	2 275 685,79	0,1
36	492 545,51	2 275 686,14	0,1
37	492 542,52	2 275 687,92	0,1
38	492 541,28	2 275 687,83	0,1
39	492 540,90	2 275 689,53	0,1
29	492 537,87	2 275 693,95	0,1

Описание местоположения границ публичного сервитута объекта электросетевого хозяйства «ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП-10/0,4кВ Поломять (ВЛ-10кВ Л-3 ПС35/10кВ Почеп)»

Система координат МСК-53, зона 2			
Метод определения координат характерных точек границ - метод аналитический			
Площадь публичного сервитута 71 кв.м			
Обозначение характерных точек границы	Координаты, м		Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границ
	X, м	Y, м	
Контур 1			
1	523 270,23	2 273 061,36	0,1
2	523 271,43	2 273 061,60	0,1
3	523 271,40	2 273 061,68	0,1
4	523 261,92	2 273 103,49	0,1
5	523 264,58	2 273 089,87	0,1
1	523 270,23	2 273 061,36	0,1
Контур 2			
6	523 253,54	2 273 148,06	0,1
7	523 251,58	2 273 167,54	0,1
8	523 248,97	2 273 180,03	0,1
9	523 247,01	2 273 179,62	0,1
10	523 253,09	2 273 150,53	0,1
6	523 253,54	2 273 148,06	0,1

Описание местоположения границ публичного сервитута объекта электросетевого хозяйства «ВЛ-0,4кВ от опоры № 25 ВЛ-0,4кВ Л-3 ТП-10/0,4кВ Большое Городно (ВЛ-10кВ Л-4 ПС35/10/6 Большое Уклейно)»

Система координат МСК-53, зона 2			
Метод определения координат характерных точек границ - метод аналитический			
Площадь публичного сервитута 355 кв.м			
Обозначение характерных точек границы	Координаты, м		Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границ
	X, м	Y, м	
1	500 785,99	2 292 576,67	0,1
2	500 784,67	2 292 578,17	0,1
3	500 758,80	2 292 555,57	0,1
4	500 733,11	2 292 530,94	0,1
5	500 706,25	2 292 505,21	0,1
6	500 681,10	2 292 480,54	0,1

7	500 655,67	2 292 456,68	0,1
8	500 657,04	2 292 455,22	0,1
9	500 682,49	2 292 479,09	0,1
10	500 707,65	2 292 503,77	0,1
11	500 734,49	2 292 529,50	0,1
12	500 760,15	2 292 554,10	0,1
1	500 785,99	2 292 576,67	0,1

Описание местоположения границ публичного сервитута объекта электросетевого хозяйства «ВЛ-0,4кВ от опоры № 15 ВЛ-0,4кВ Л-1 ТП-10/0,4 Полосы-3 (ВЛ-10кВ Л-1 РП Миронеге ПС110кВ Валдай)»

Система координат МСК-53, зона 2			
Метод определения координат характерных точек границ - метод аналитический			
Площадь публичного сервитута 421 кв.м			
Обозначение характерных точек границы	Координаты, м		Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границ
	X, м	Y, м	
1	511 183,75	2 291 783,95	0,1
2	511 181,93	2 291 783,09	0,1
3	511 197,41	2 291 756,71	0,1
4	511 229,88	2 291 736,83	0,1
5	511 263,53	2 291 716,66	0,1
6	511 289,68	2 291 730,02	0,1
7	511 311,31	2 291 741,23	0,1
8	511 335,47	2 291 753,49	0,1
9	511 356,46	2 291 764,16	0,1
10	511 355,55	2 291 765,94	0,1
11	511 334,56	2 291 755,28	0,1
12	511 310,40	2 291 743,01	0,1
13	511 288,76	2 291 731,80	0,1
14	511 263,61	2 291 718,94	0,1
15	511 230,92	2 291 738,54	0,1
16	511 198,88	2 291 758,15	0,1
1	511 183,75	2 291 783,95	0,1

Описание местоположения границ публичного сервитута объекта электросетевого хозяйства «МТП-10/0,4кВ-160кВА Нерцы»

Система координат МСК-53, зона 2			
Метод определения координат характерных точек границ - метод аналитический			
Площадь публичного сервитута 22 кв.м			
Обозначение характерных точек границы	Координаты, м		Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границ
	X, м	Y, м	
1	524 318,45	2 295 957,82	0,1
2	524 318,48	2 295 962,18	0,1
3	524 313,37	2 295 962,21	0,1
4	524 313,34	2 295 957,86	0,1
1	524 318,45	2 295 957,82	0,1

Описание местоположения границ публичного сервитута объекта электросетевого хозяйства «КТПМ-10/0,4кВ-250кВА – Глебово-2»

Система координат МСК-53, зона 2			
Метод определения координат характерных точек границ - метод аналитический			
Площадь публичного сервитута 36 кв.м			
Обозначение характерных точек границы	Координаты, м		Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границ
	X, м	Y, м	
1	524 318,45	2 295 957,82	0,1
2	524 318,48	2 295 962,18	0,1
3	524 313,37	2 295 962,21	0,1
4	524 313,34	2 295 957,86	0,1
1	524 318,45	2 295 957,82	0,1

Описание местоположения границ публичного сервитута объекта электросетевого хозяйства «СТП-10/0,4кВ-100кВА Долгие Бороды-8»

Система координат МСК-53, зона 2			
Метод определения координат характерных точек границ - метод аналитический			
Площадь публичного сервитута 21 кв.м			
Обозначение характерных точек границы	Координаты, м		Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границ
	X, м	Y, м	
1	522 014,62	2 299 557,43	0,1
2	522 017,14	2 299 561,08	0,1
3	522 013,36	2 299 563,67	0,1
4	522 011,75	2 299 561,14	0,1
5	522 011,32	2 299 561,43	0,1
6	522 010,51	2 299 560,26	0,1
1	522 014,62	2 299 557,43	0,1

Описание местоположения границ публичного сервитута объекта электросетевого хозяйства «СТП-10/0,4 кВ-63кВА Гагрино-2»

Система координат МСК-53, зона 2			
Метод определения координат характерных точек границ - метод аналитический			
Площадь публичного сервитута 14 кв.м			
Обозначение характерных точек границы	Координаты, м		Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границ
	X, м	Y, м	
1	510 607,45	2 291 143,44	0,1
2	510 610,16	2 291 147,52	0,1
3	510 607,21	2 291 148,85	0,1
4	510 605,22	2 291 144,45	0,1
1	510 607,45	2 291 143,44	0,1

Описание местоположения границ публичного сервитута объекта электросетевого хозяйства «СТП-10/0,4кВ-40кВА – Нацпарк»

Система координат МСК-53, зона 2			
Метод определения координат характерных точек границ - метод аналитический			
Площадь публичного сервитута 19 кв.м			
Обозначение характерных точек границы	Координаты, м		Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границ
	X, м	Y, м	
1	511 121,31	2 291 568,51	0,1
2	511 119,29	2 291 572,15	0,1
3	511 115,35	2 291 569,96	0,1
4	511 117,38	2 291 566,31	0,1
1	511 121,31	2 291 568,51	0,1

Описание местоположения границ публичного сервитута объекта электросетевого хозяйства «СТП-10/0,4-40кВА Трущенков»

Система координат МСК-53, зона 2			
Метод определения координат характерных точек границ - метод аналитический			
Площадь публичного сервитута 22 кв.м			
Обозначение х арактерных точек границы	Координаты, м		Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границ
	X, м	Y, м	
1	511 356,50	2 317 293,36	0,1
2	511 356,23	2 317 298,37	0,1
3	511 351,92	2 317 298,14	0,1
4	511 352,19	2 317 293,12	0,1
1	511 356,50	2 317 293,36	0,1

Описание местоположения границ публичного сервитута объекта электросетевого хозяйства «СТП-10/0,4 кВ-63 кВА КФХ Люкшин»

Система координат МСК-53, зона 2			
Метод определения координат характерных точек границ - метод аналитический			
Площадь публичного сервитута 19 кв.м			
Обозначение характерных точек границы	Координаты, м		Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границ
	X, м	Y, м	
1	524 136,62	2 301 846,99	0,1
2	524 139,31	2 301 850,58	0,1
3	524 135,95	2 301 853,09	0,1
4	524 133,27	2 301 849,49	0,1
1	524 136,62	2 301 846,99	0,1

11. Опубликовать постановление в бюллетене «Валдайский Вестник» и разместить на официальном сайте Администрации Валдайского муниципального района в сети «Интернет».

Глава муниципального района

Ю.В.Стадэ