

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ

о расходах на технологическое присоединение к электрическим сетям АО "ЭлС" на 2022г.

1. Полное наименование	Акционерное общество "ЭлС"
2. Сокращенное наименование	АО "ЭлС"
3. Место нахождения	216400, Российская Федерация, Смоленская область, г. Десногорск, КСЗ, строение 10
4. Адрес юридического лица	216400, Российская Федерация, Смоленская область, г. Десногорск, а/я 157
5. ИНН	6724007210
6. КПП	672401001
7. Ф.И.О. руководителя	Генеральный директор Ольховиков Сергей Александрович
8. Адрес электронной почты	info@els-desnogorsk.ru
9. Контактный телефон	(48153) 7-79-09, 3-22-72
10. Факс	(48153) 7-05-42

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о присоединенных объемах максимальной мощности
за 2018-2020 годы

Наименование мероприятий		Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1	Строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов)	0,00000	0,00
2	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	6 813,50764	1 463,00
3	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0,00000	0,00

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о длине линий электропередачи и об объемах максимальной
мощности построенных объектов за 2018 - 2020 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Расходы на строительство (тыс. рублей)	Длина линий электропередачи (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства (кВт)
1.	Строительство кабельных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	772,25588	1,249	591,00
	1 - 20 кВ	975,89237	1,169	684,00
	35 кВ	0,00000	0,00	0,00
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	1119,02583	0,993	426,00
	1 - 20 кВ	1310,07119	0,463	899,00
	35 кВ	0,00000	0,00	0,00

Информация об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за 9 месяцев
2021г.

№	Категория заявителя	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
		0,4 кВ	1-20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1-20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1-20 кВ	35 кВ и выше
1	До 15 кВт - всего, в том числе:	6	0	0	53,00	0,00	0,00	91,08166	0,00000	0,00000
	льготная категория	2	0	0	17,00	0,00	0,00	0,91666	0,00000	0,00000
2	От 15 до 150 кВт - всего, в том числе:	5	0	0	441,10	0,00	0,00	214,89600	0,00000	0,00000
	льготная категория	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00000	0,00000	0,00000
3	От 150 до 670 кВт - всего, в том числе:	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00000	0,00000	0,00000
	по индивиду альному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00000	0,00000	0,00000
4	От 670 до 8900 кВт - всего, в том числе:	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00000	0,00000	0,00000
	по индивиду альному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00000	0,00000	0,00000
5	От 8900 кВт - всего, в том числе:	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00000	0,00000	0,00000
	по индивиду альному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00000	0,00000	0,00000
6	Объекты генерации	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00000	0,00000	0,00000

**Информация о поданных заявках на технологическое присоединение за 9 месяцев
2021г.**

№	Категория заявителей	Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
		0,4 кВ	1-20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1-20 кВ	35 кВ и выше
1	До 15 кВт - всего, в том числе:	9	0	0	72,00	0,00	0,00
	льготная категория	4	0	0	21,00	0,00	0,00
2	От 15 до 150 кВт - всего, в том числе:	7	1	0	526,10	143,00	0,00
	льготная категория	0	0	0	0,00	0,00	0,00
3	От 150 до 670 кВт - всего, в том числе:	0	2	0	0,00	617,15	0,00
	по индивидуально му проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00
4	От 670 до 8900 кВт - всего, в том числе:	0	0	0	0,00	0,00	0,00
	по индивидуально му проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00
5	От 8900 кВт - всего, в том числе:	0	0	0	0,00	0,00	0,00
	по индивидуально му проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00
6	Объекты генерации	0	0	0	0,00	0,00	0,00

Приложение №1
к Методическим указаниям по определению
размера платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации АО "Э.ЛС", а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) для территорий городских населенных пунктов

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
2018г.						
1.	Строительство воздушных линий	-	-	318	355	605,60909
1.3.1.4.4	ЛЭП-0,4кВ от ТП-10/0,4кВ №24 фидер 7/3	2018	0,4	150	140	182,43384
1.3.2.3.2	ВЛ-10кВ №1023 от оп №11/5 до СТП-10/0,4кВ №56	2018	10	20	50	76,19625
1.3.2.3.2	ВЛ-6кВ №606 от опоры №38а до СТП-6/0,4кВ №36	2018	6	15	50	96,48486
1.3.1.4.2	Линейное ответвление ВЛЗ 10 кВ от опоры №24 ВЛ-10 кВ №1026 электроснабжения здания СТО ИП Пономарева Е.А.	2018	10	20	55	94,88765
1.3.2.3.3	Линейное ответвление от опоры №32 ВЛ-6кВ №606 электроснабжения встроенных помещений №1,7,8,9,10,11 в производственном корпусе на территории автобазы на 350 мест	2018	6	50	30	97,65913
1.3.1.4.2	ВЛИ-0,4 кВ электроснабжения встроенных помещений №1,7,8,9,10,11 в производственном корпусе на территории автобазы на 350 мест	2018	0,4	63	30	57,94736
2.	Строительство кабельных линий	-	-	215	120	146,24733
2.1.2.1.2	КЛ-0,4кВ от СТП-6/0,4кВ №36	2018	0,4	140	50	33,79582
2.1.2.1.2.	КЛ-0,4 кВ электроснабжения здания общественного назначения физ.лица Сердюкова М.С.	2018	0,4	75	70	112,45151

4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	185,00	949,79051
4.1.1.2	СТП-10/0,4кВ №56	2018	10	-	50	163,49394
4.1.1.2	СТП-63/10/0,4 электроснабжения здания СТО ИП Пономарева Е.А.	2018	10	-	55	242,80449
4.1.1.2	СТП-6/0,4кВ №36	2018	6	-	50	157,91839
4.1.1.2	Комплектная трансформаторная подстанция КТП-100/6/0,4 электроснабжения встроенных помещений №1,7,8,9,10,11 в производственном корпусе на территории автобазы на 350 мест	2018	6	-	30	385,57369
2019г.						
1.	Строительство воздушных линий	-	-	573	343	997,38674
1.3.1.4.1	ВЛИ-0,4кВ от КТП-ЗЛ от опоры №13/1/6	2019	0,4	40	5	46,06472
1.3.1.4.1	ВЛИ-0,4кВ от КТП-ЗЛ от опоры №13/7	2019	0,4	17	5	10,89711
1.3.1.4.1	ВЛИ-0,4кВ от ТП-10/0,4кВ №1-1	2019	0,4	175	20	186,70720
1.3.1.4.2	ВЛИ-0,4кВ от КТП-10/0,4кВ №1-18 ОС магаз.	2019	0,4	153	165	283,83277
1.3.1.4.1	ВЛИ-0,4кВ от КТП-10/0,4кВ №64	2019	0,4	120	30	121,39722
1.3.1.4.1	ВЛ-10кВ №1026 от опоры №12 до КТП-10/0,4кВ №61	2019	10	15	55	81,72974
1.3.2.3.1	ВЛ-10кВ №306 от опоры №29а до КТПСО-10/0,23кВ №70	2019	10	4	8	47,39896
1.3.2.3.1	ВЛ-10кВ №305 от опоры №33/3 до СТП-10/0,4кВ №58	2019	10	21	40	91,95450
1.3.2.3.1	ВЛ-10кВ №201 от опоры №4а до СТП-10/0,4кВ №57	2019	10	23	15	127,40452

2.	Строительство кабельных линий	-	-	583	85	301,16279
2.1.2.1.2	КЛ-10кВ до КТП-10/0,4кВ №60	2019	10	210	15	179,52783
2.1.2.1.1	КЛ-0,4кВ от КТП-10/0,4кВ №60	2019	0,4	28	15	29,09341
2.1.2.1.1	КЛ-0,4кВ от ТП-10/0,4кВ №1-6 ЭС скейт-площадка	2019	0,4	270	15	76,59014
2.1.2.1.1	КЛ-0,4кВ от ТП-10/0,4кВ №1-5 ЭС гор. пляжа	2019	0,4	75	40	15,95141
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	149,00	1782,80045
4.1.1.2	КТП-10/0,4кВ №60	2019	10	-	15	482,25128
4.1.1.2	СТП-10/0,4кВ №58	2019	10	-	26	230,14694
4.1.1.2	КТП-10/0,4кВ №61	2019	10	-	55	324,23667
4.1.1.1	СТП-10/0,4кВ №57	2019	10	-	15	179,39128
4.1.1.1	КПТСО-10/0,23кВ №70	2019	10	-	8	112,21368
4.1.1.2	КТП-10/0,4кВ №64	2019	10	-	30	454,56060
2020г.						
1.	Строительство воздушных линий	-	-	506	661	816,18269
1.3.1.4.1	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-2-3 от опоры №5 фидер 1	2020	0,4	150	16	173,76285
1.3.1.4.1	ВЛИ-0,4кВ от КТП-ЗЛ оп. №13/1/6 до оп.13/1/8	2020	0,4	34	5	18,61726
1.3.1.4.3	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-10/0,4кВ №62	2020	0,4	91	100	37,08317
1.3.2.3.1	ВЛ-10 кВ № 305 от опоры №15 до СТП-10/0,4кВ №79	2020	10	10	20	59,66530
1.3.2.3.2	ВЛ-10 кВ № 31/1 от опоры №7/2 до КТП-10/0,4кВ №78	2020	10	45	350	149,14338
1.3.2.3.2	ВЛ-6кВ №604 от опоры №6 до СТП-6/0,4кВ №74	2020	6	65	40	163,07961
1.3.2.3.1	ВЛ-6кВ №604 от опоры №99 до СТП-6/0,4кВ №71	2020	6	20	30	68,96156
1.3.1.4.3	ВЛ-10кВ №31/1 от опоры №2 до КТП-10/0,4кВ №62	2020	10	91	100	145,86956
2.	Строительство кабельных линий	-	-	560	230	473,92541
2.1.2.1.1	КЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4кВ №69 ЭС ГСК "Атом"	2020	0,4	162	40	84,77765
2.1.2.1.1	КЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4кВ №61 ЭС склада	2020	0,4	10	30	15,93927
2.1.1.1.2	КЛ-10 кВ до КТП-10/0,4кВ №69	2020	10	128	145	209,12474
2.1.1.1.2	КЛ-10кВ №505 от оп№23 до КТП-10/0,04кВ №68	2020	10	260	15	164,08375

4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	700	2804,81909
4.1.1.1	СТП-10/0,4кВ №79	2020	10	-	20	205,37628
4.1.1.2	СТП-6/0,4кВ №71	2020	6	-	30	201,94826
4.1.1.2	СТП-6/0,4кВ №74	2020	6	-	40	207,73311
4.1.1.3	КТП-10/0,4кВ №62	2020	10	-	100	474,10025
4.1.1.3	КТП-10/0,4кВ №69	2020	10	-	145	670,54814
4.1.1.4	КТП-10/0,4кВ №78	2020	10	-	350	680,18755
4.1.1.2	КТП-10/0,4кВ №68	2020	10	-	15	364,92550

Приложение №2
к Методическим указаниям по определению
размера платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных
подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний, за 2018-2020г.

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию, (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
2018г.					
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	86619,44	35	2766,36	2474,84
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	94313,59	19	1537,5	4963,87
2019г.					
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	82617,29	27	1681,45	3059,90
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	61678,96	20	1604,5	3083,95
2020г.					
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	32996,37	17	1472,2	1940,96
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	63899,63	26	2237,2	2457,68

Приложение №5
к Методическим указаниям по определению
размера платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям

**Сведения о строительстве линий электропередачи при технологическом присоединении
энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения
20 кВ и менее на территории городских населенных пунктов**

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Присоединенная максимальная мощность, кВт
1	2	3	4	5	6
2018г.					
1.	Строительство воздушных линий	-	-	318	355
1.3.1.4.4	ЛЭП-0,4кВ от ТП-10/0,4кВ №24 фидер 7/3	2018	0,4	150	140
1.3.2.3.2	ВЛ-10кВ №1023 от оп №11/5 до СТП-10/0,4кВ №56	2018	10	20	50
1.3.2.3.2	ВЛ-6кВ №606 от опоры №38а до СТП-6/0,4кВ №36	2018	6	15	50
1.3.1.4.2	Линейное ответвление ВЛЗ 10 кВ от опоры №24 ВЛ-10 кВ №1026 электроснабжения здания СТО ИП Пономарева Е.А.	2018	10	20	55
1.3.2.3.3	Линейное ответвление от опоры №32 ВЛ-6кВ №606 электроснабжения встроенных помещений №1,7,8,9,10,11 в производственном корпусе на территории автобазы на 350 мест	2018	6	50	30

1.3.1.4.2	ВЛИ-0,4 кВ электрообеспечения встроенных помещений №1,7,8,9,10,11 в производственном корпусе на территории автобазы на 350 мест	2018	0,4	63	30
2.	Строительство кабельных линий	-	-	215	120
2.1.2.1.2	КЛ-0,4кВ от СТП- 6/0,4кВ №36	2018	0,4	140	50
2.1.2.1.2.	КЛ-0,4 кВ электрообеспечения здания общественного назначения физ.лица Сердюкова М.С.	2018	0,4	75	70

2019г.

1.	Строительство воздушных линий	-	-	568	343
1.3.1.4.1	ВЛИ-0,4кВ от КТП-3Л от опоры №13/1/6	2019	0,4	40	5
1.3.1.4.1	ВЛИ-0,4кВ от КТП-3Л от опоры №13/7	2019	0,4	17	5
1.3.1.4.1	ВЛИ-0,4кВ от ТП- 10/0,4кВ №1-1	2019	0,4	175	20
1.3.1.4.2	ВЛИ-0,4кВ от КТП- 10/0,4кВ №1-18 ЭС магаз.	2019	0,4	153	165
1.3.1.4.1	ВЛИ-0,4кВ от КТП- 10/0,4кВ №64	2019	0,4	120	30
1.3.1.4.1	ВЛ-10кВ №1026 от опоры №12 до КТП- 10/0,4кВ №61	2019	10	15	55
1.3.2.3.1	ВЛ-10кВ №306 от опоры №29а до КТПСО- 10/0,23кВ №70	2019	10	4	8
1.3.2.3.1	ВЛ-10кВ №305 от опоры №33/3 до СТП- 10/0,4кВ №58	2019	10	21	40
1.3.2.3.1	ВЛ-10кВ №201 от опоры №4а до СТП- 10/0,4кВ №57	2019	10	23	15
2.	Строительство кабельных линий	-	-	583	85
2.1.2.1.2	КЛ-10кВ до КТП- 10/0,4кВ №60	2019	10	210	15
2.1.2.1.1	КЛ-0,4кВ от КТП- 10/0,4кВ №60	2019	0,4	28	15

2.1.2.1.1	КЛ-0,4кВ от ТП-10/0,4кВ №1-6 ЭС скейт-площадка	2019	0,4	270	15
2.1.2.1.1	КЛ-0,4кВ от ТП-10/0,4кВ №1-5 ЭС гор. пляжа	2019	0,4	75	40

2020г.

1.	Строительство воздушных линий	-	-	506	661
1.3.1.4.1	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-2-3 от опоры №5 фидер 1	2020	0,4	150	16
1.3.1.4.1	ВЛИ-0,4кВ от КТП-3Л оп. №13/1/6 до оп.13/1/8	2020	0,4	34	5
1.3.1.4.3	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-10/0,4кВ №62	2020	0,4	91	100
1.3.2.3.1	ВЛ-10 кВ № 305 от опоры №15 до СТП-10/0,4кВ №79	2020	10	10	20
1.3.2.3.2	ВЛ-10 кВ № 31/1 от опоры №7/2 до КТП-10/0,4кВ №78	2020	10	45	350
1.3.2.3.2	ВЛ-6кВ №604 от опоры №6 до СТП-6/0,4кВ №74	2020	6	65	40
1.3.2.3.1	ВЛ-6кВ №604 от опоры №99 до СТП-6/0,4кВ №71	2020	6	20	30
1.3.1.4.3	ВЛ-10кВ №31/1 от опоры №2 до КТП-10/0,4кВ №62	2020	10	91	100
2.	Строительство кабельных линий	-	-	560	230
2.1.2.1.1	КЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4кВ №69 ЭС ГСК "Атом"	2020	0,4	162	40
2.1.2.1.1	КЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4кВ №61 ЭС склада	2020	0,4	10	30
2.1.1.1.2	КЛ-10 кВ до КТП-10/0,4кВ №69	2020	10	128	145
2.1.1.1.2	КЛ-10кВ №505 от оп№23 до КТП-10/0,04кВ №68	2020	10	260	15