Приложение №1
к письму № 2022
от "08" октября 2025 г.

Сведения о технологическом присоединении к объектам электросетевого хозяйства по Ханты-Мансийскому автономному округу-Югре (Ежеквартальная)

№ п/п	Категории мощностей, кВт	Заявки, поданные потребителями для технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства в отчетном году		Заключено договоров на технологическое присоединение к объектам электросетевого хозяйства		Количество фактически присоединенной мощности к объектам электросетевого хозяйства			Стоимость услуг по технологическому присоединению к объектам электросетевого хозяйства, тыс.руб., (без НДС)				Стоимость за 1 присоединение, в соответствии с заключенными договорами, (руб. без НДС). (стб.9 / стб.4)	Стоимость за 1 кВт, в соответствии с заключенными договорами, (руб., без НДС). (стб.9 / стб. 5)
		кол-во заявок, (ед.)	общий объем максимальной мощности, указанный в заявках, кВт	кол-во договоров, (ед.)	объем присоединенной максимальной мощности, (кВт)	кол-во подключений, (ед.)	общий объем присоединенной (максимальной) мощности, кВт	общее количество дней по исполнению заявок, (днях)	в соответствии с заключенными договорами	изменение к аналогичному периоду прошлого года, % *	по фактически исполненным договорам, рублей	изменение к аналогичному периоду прошлого года, % *		
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	2025 год													
1	**1 квартал 2025 года**													
1.1.	до 15 кВт**	34	455	25	326	19	271	264	791,71	83,68	587,56	108,62	31668,40	2428,56
1.2.	от 16кВт до 150кВт	15	1293,26	5	364,28	7	867,28	99	168,91	16,51	277,27	53,01	33782,00	463,68
1.3.	от 151 до 670 кВт	14	4157,54	7	1780	4	1030	32	396,41	24,77	220,17	167,60	56630,00	222,70
1.4.	Свыше 670 кВт	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого за 1 квартал 2025 года, сум.стр (1.1.+1.2.+1.3.+1.4.)	**63**	**5905,8**	**37**	**2470,28**	**30**	**2168,28**	**395**	**1357,03**	**124,96**	**1085,00**	**329,24**	**36676,49**	**549,34**
2	**2 квартал 2025 года**													
2.1.	до 15 кВт**	69	942	52	703	43	568	478	1 872,82	115,52	750,08	51,89	36015,77	2664,04
2.2.	от 16кВт до 150кВт	7	786	8	786	6	629	75	964,40	74,46	568,17	68,22	120549,38	1226,97
2.3.	от 151 до 670 кВт	6	1804,3	8	2070,54	2	750	20	781,07	624,04	56,63	58,24	97633,88	377,23
2.4.	Свыше 670 кВт	1	2708,8	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого за 2 квартал 2025 года, сум.стр (2.1.+2.2.+2.3.+2.4.)	**83**	**6241,1**	**68**	**3559,54**	**51**	**1947**	**573,0**	**3 618,29**	**814,01**	**1 374,88**	**178,35**	**53210,09**	**1016,50**
3	**3 квартал 2025 года**													
3.1.	до 15 кВт**	56	774,96	55	756,96	72	983,96	505	1 872,28	91,71	2 453,02	91,71	34041,38	2 473,41
3.2.	от 16кВт до 150кВт	13	845,1	8	575,1	8	620,1	96	222,36	31,62	276,24	24,58	27795,38	386,65
3.3.	от 151 до 670 кВт	5	2424,5	1	160	8	2188	106	56,63	25,20	424,69	12,74	56631,00	353,94
3.4.	Свыше 670 кВт	0	0	0	0	1	850	103	0,00	0,00	161,32	129,95	0,00	0,00
	Итого за 3 квартал 2025 года, сум.стр (3.1.+3.2.+3.3.+3.4.)	**74**	**4044,56**	**64,00**	**1 492,06**	**89,00**	**4642,06**	**810,00**	**2 151,27**	**148,53**	**3 315,27**	**258,98**	**33613,59**	**1441,81**
4														
4.1.														
4.2.														
4.3.														
4.4.														

Примечание: для некоторых заявителей, входящих в состав подгруппы "до 15 кВт", размер платы за технологическое присоединение расчитывался на основании Распоряжения РЭК №38-тп от 28.12.2021; Распоряжения РЭК №40-тп от 29.11.2022; Распоряжения РЭК №43-тп от 29.11.2022; Распоряжения РЭК №31-тп от 29.11.2023 ;Распоряжения РЭК №32 от 29.11.2023; Распоряжения РЭК №22-тп от 29.11.2024; Распоряжения РЭК №23 от 29.11.2024; в соответствии с п.17 Правил технологического присоединения…"

Ответственный за составление Формы Жумагулова Е.Н. "08" октября 2025 года
8 (3462) 550-004 (доб.751)

* Рассчитывается рост показателя к аналогичному периоду прошлого года T= (Ci /Ci-1)*100, где Ci- стоимость услуг по технологическому присоединению отчетного квартала, Ci-1- стоимость услуг по технологическому присоединению аналогичного квартала предыдущего года

** Указываются данные по договорам с учетом ранее присоединенной мощности в данной точке присоединения энергопринимающих устройств